



*Erg Raffinerie Mediterranee S.p.A.*

*Raffineria Isab Impianti Nord*

*Domanda di autorizzazione integrata ambientale*

**ALLEGATO A17**

AUTORIZZAZIONI DI TIPO EDILIZIO: CONCESSIONI, LICENZE O CONCESSIONI IN  
SANATORIA

ALLEGATO A17\_01: CONCESSIONE ALL'ESERCIZIO DEGLI IMPIANTI (D.A. 140)





## REGIONE SICILIANA

L'ASSESSORE ALL'INDUSTRIA (C.F. 80012000826)

- VISTO lo Statuto della Regione Siciliana;
- VISTO l'art. 1 del D.P.R. 6.11.49 n. 1162, concernente le norme di attuazione del lo Statuto della Regione Siciliana nelle materie relative all'industria e al commercio;
- VISTO il R.D.L. 2.11.33 n. 1741, convertito nella legge 8.2.34 n. 357, e successive modificazioni, concernente la disciplina dell'importazione, della lavorazione, del deposito e della distribuzione degli oli minerali e dei carburanti;
- VISTO il R.D. 20.7.34 n. 1303, che approva il regolamento per la esecuzione del R.D.L. 2.11.33 n. 1741;
- VISTO il Codice della Navigazione approvato con R.D. 30.3.42 n. 527 e il relativo regolamento di esecuzione approvato con D.P.R. 15.2.52 n. 320;
- VISTO il D.A. n. 448 del 21.5.73 con il quale è stata rilasciata la concessione relativa allo Stabilimento Petrochimico sito nei Comuni di Priolo/Melilli/ Augusta;
- VISTA la legge 7.8.90 n. 241 che stabilisce una nuova normativa in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi;
- VISTA la L.R. 30.4.91 n. 10 contenente disposizione per i procedimenti amministrativi, il diritto di accesso ai documenti amministrativi e la migliore funzionalità dell'attività amministrativa;
- VISTO il D.P.R. 420 del 18.4.94, recepito dalla "Regione Siciliana Assessorato Industria gruppo VIII con assessoriale prot. n. 21909/5582/95 del 17.10.95", contenente "Regolamento recante semplificazione delle procedure di concessioni per impianti di lavorazione e di depositi di oli minerali";
- VISTO il D.A. n. 1751 del 7.7.92 con il quale tutti i provvedimenti assessoriali relativi all'esercizio dello Stabilimento Petrochimico di Priolo/Melilli (SR) sono stati intestati, in forma congiunta, alle Società PRAOIL S.p.A.; MCP Enichem Polimeri s.r.l.; Enichem Agricoltura S.p.A.; Enichem Anic s.r.l.;

### CONSIDERATO

- che la PRAOIL S.p.A. è stata incorporata, per atto di fusione a rogito del Notaio Dr. Paolo CASTELLINI di Roma, Repertorio n. 48528 rog. 2672, nella Società Agip Petroli S.p.A. a decorrere dal 31.12.1994;
- che la Società MCP Enichem Polimeri s.r.l. e Enichem Anic s.r.l. sono state incorporate, per atto di fusione a rogito Notaio Dr. Giovanni ANDREOTTI-LA di Milano, repertorio n. 365752/16330, nella Società Enichem S.p.A. a decorrere dall'1.1.1993;
- che la Società Enichem Agricoltura S.p.A., con vertale di assemblea straordinaria del 2.12.1994, a rogito del Notaio Dr. Giovanni ANDREOTTOLA di Milano, repertorio n. 375844/17056 ha cambiato la denominazione sociale in "Agricoltura S.p.A."

CONSIDERATO, altresì:

- che con atto di vendita a rogito del Notaio Dr. Giovanni ANDREOTTOLA di Milano repertorio n. 27416920 la Società PRAOIL s.r.l. ha venduto alla Società Enichem S.p.A. il ramo d'Azienda per la produzione di idrocarburi aromatici;
- che con atto di conferimento del 15.3.1993 a rogito del Notaio Dr. Ciro DE VINCENZO di Milano, repertorio n. 78339/R/4846 la Società Enichem S.p.A. ha conferito alla Società Brindisi ETILENE s.r.l. l'impianto di Polietilene Lineare e servizi annessi a partire dall'1.4.1995;
- che la Società Brindisi Etilene s.r.l. con verbale di assemblea straordinaria del 31.3.1995 a rogito del Notaio Dr. Ciro DE VINCENZO di Milano, repertorio n. 78513/4865, ha cambiato la propria denominazione sociale in POLIMERI EUROPA s.r.l.;
- che la Società "Agricoltura S.p.A." con verbale di assemblea straordinaria a rogito del Notaio Giovanni ANDREOTTOLA di Milano, repertorio n. 376162/17131 del 22.12.1994 ha deliberato di procedere alla liquidazione delle attività sociali.

VISTA l'istanza prot. n. 3722 del 13.11.1995 a modifica delle precedenti istanze del 10.2.1995, del 13.6.1995 e del 7.9.1995 con la quale la Società Agip Petroli S.p.A. con sede legale in Roma Via Laurentina n. 449 - C.F. 02529200588; la ENICHEM S.p.A. con sede legale in Milano, Piazza della Repubblica n. 16 - C.F. 09702640155; la POLIMERI EUROPA s.r.l. (ex BRINDISI ETILENE s.r.l.) con sede legale in Palermo Via Ruggero Settimo n. 55 - C.F. 03823300321; la "AGRICOLTURA S.p.A." in liquidazione con sede legale in Palermo vi Ruggero Settimo n. 55 - C.F. 02761630327 hanno chiesto, in forma congiunta, che il rinnovo e la titolarità dei provvedimenti assessoriali relativi all'esercizio dello Stabilimento petrolchimico ubicato nei territori dei Comuni di Priolo/Melilli/ Augusta (SR), già contestati a PRAOIL S.r.l.; RCP s.r.l.; ENICHEM AGRICOLTURA S.p.A. e ENICHEM ANIC S.r.l.; venga ad esse intestate, a seguito dell'avvenuto documentato nuovo assetto societario;

VISTA la documentazione allegata alla suddetta istanza del 13.11.1995 relativa ai nuovi assetti societari verificatisi, che fa parte integrante del presente decreto;

CONSIDERATO

- che con nota Assessoriale n. 24553/SOBIS/6374.95 del 21.11.1995 sono stati richiesti i pareri di competenza circa la modifica e il rinnovo della titolarità dello Stabilimento petrolchimico di Priolo/Melilli/Augusta (SR) di cui alla suddetta istanza;
- che il Ministero dei Trasporti e della Navigazione, sentito il parere favorevole della Capitaneria di Porto di Augusta, con propria nota n. 51601040/753 del 18.1.96 Div. XVIII e per quanto di competenza, ha espresso in merito il proprio parere favorevole;
- che il Ministero delle Finanze con nota n. 3795/96 del 10.7.96 ha espresso in merito parere favorevole;
- che l'U.I.F. di Siracusa con nota n. 31031 del 10.1.96 ha espresso in merito il proprio parere favorevole.

CONSIDERATO

- che a tutt'oggi non si è riscontrato il parere dell'Ispettorato Regionale V.V.F. di Sicilia e degli altri Enti in indirizzo della sopracitata nota n. 24553/SOBIS/6374.95 del 21.11.95.

PRESO ATTO

della nota n. 296 del 25.6.1996 con la quale la Società AGIP Petroli S.p.A. si richiama alle leggi vigenti in materia di silenzio-assenso e di trasparenza per decorrenza dei termini.

RITENUTO

che i suddetti pareri consultivi richiesti non rientrano tra quelli preordinati alla salvaguardia di pubblici interessi connessi alla pericolosità, all'ordine pubblico, alla tutela dell'ambiente e del territorio; atteso per altro che la struttura dello stabilimento petrolchimico in Priolo/Melilli/Augusta (SR) è rimasta inalterata sotto il profilo della potenzialità e che ogni variazione avvenuta è stata autorizzata.

RITENUTO

pertanto che non sussistono i presupposti per l'acquisizione comunque dei suddetti pareri ai sensi dell'art. 17, comma 3, della L.N. del 30.4.91 n. 10.

VISTA la certificazione di cui all'art. 2 della legge 23.12.02 n. 936 e successive modifiche ed integrazioni, rilasciata dalla Prefettura di Palermo con note n. 24263/96 del 13.11.96; n. 23742/96 del 18.11.96 e n. 21669/96 del 15.10.96.

RITENUTA

l'opportunità di provvedere in merito alle richieste avanzate, intestando e rinnovando alle Società istanti la titolarità di tutti i provvedimenti relativi all'esercizio dello Stabilimento petrolchimico di Priolo/Melilli/Augusta (SR);

D E C R E T A

Art. 1) La concessione di cui al D.A. n. 448 del 21.5.73, in premessa citato, è rinnovata per la durata di anni 20 decorrenti dal 21.5.93, data di scadenza del predetto D.A.

Art. 2) Le concessioni di cui al precedente art. 1, compresi tutti i provvedimenti amministrativi relativi all'esercizio dello Stabilimento petrolchimico ubicato nei territori dei Comuni di Priolo/Melilli/Augusta (SR), già intestati con D.A. n. 1751 del 7.7.1992 alla PRAOIL s.r.l. in forma cointestata alla EOP s.r.l.; ENICHEM AGRICOLTURA S.p.A.; ENICHEM ANIC s.r.l., sono intestati a nome della Società AGIP PETROLI S.p.A. con sede legale in Roma Via Laurentina n. 449 - C.F. 02099200688, in forma cointestata con le Società: ENICHEM S.p.A., con sede legale in Milano Piazza della Repubblica n. 16, C.F. 09702540156; AGRICOLTURA S.p.A. in liquidazione, con sede legale in Palermo Via Ruggero Settimo n. 55 - C.F. 02761630827; POLIMERI EUROPA s.r.l. con sede legale in Palermo Via Ruggero Settimo n. 55 - C.F. 03823300321.

Art. 3) Per effetto della interconnessione esistente tra gli impianti e le attrezzature delle Società concessionarie, nell'ambito del complesso petrolchimico di Priolo/Melilli/Augusta (SR) avrà luogo, tra le Società medesime un interscambio di prodotti, servizi e utilities atto a consentire l'esercizio degli impianti e delle attrezzature.

Art. 4) In conseguenza delle modifiche societarie e dei conferimenti intervenuti, lo Stabilimento petrolchimico di Priolo/Melilli/Augusta (SR) risulta strutturato in atto in quattro Società operanti nei seguenti settori:

Agip Petroli S.p.A., già PRAOIL s.r.l., (raffinazione grezzi petroliferi, produzione idrocarburi aromatici e produzione e distribuzione energia elettrica e servizi ausiliari);  
 ENICHEM S.p.A., già ECP s.r.l. ENICHEM ANIC s.r.l., (produzione idrocarburi aromatici - cracking termico per olefine e intermedi chimici);  
 AGRICOLTURA S.p.A. in liquidazione, già ENICHEM AGRICOLTURA S.p.A., (produzione fertilizzanti);  
 POLIMMRE EUROPA s.r.l. (impianti chimici per la produzione di polietilene lineare).

La composizione degli impianti, delle attrezzature oggetto della concessione, ausiliare e non, pertinenze ed impianti chimici, impianti non aventi natura petrolifera, risulta in atto come specificatamente descritto nella istanza prot. n. 3723 del 13.1.1995, che con la documentazione allegata fa parte integrante del presente decreto.

- Art. 5) Restano confermate a carico delle Società subentranti tutte le clausole e condizioni poste a carico delle società uscenti con i decreti citati nelle premesse ivi compresa l'osservanza della normativa in atto vigente mirata alla tutela dell'ambiente e contro l'inquinamento.
- Art. 6) Le società concessionarie sono tenute alla registrazione del presente decreto presso il competente Ufficio del Registro, da comprovare mediante annotazione sull'originale del decreto stesso, da restituire all'Assessorato concedente.
- Art. 7) La presente concessione avrà pieno effetto legale dopo che le concessionarie avranno rilasciato, all'Assessorato concedente, formale dichiarazione di piena accettazione delle clausole contenute nel presente decreto.

Palermo, li 19 FEB. 1997

*[Handwritten signature]*



L'ASSESSORE  
 (Dr. Le. G. POE CASTIGLIONE)

Registrato a Siracusa il 18 FEB. 1997  
 al N. 489 Mod. 63 Serie 3  
 a richiesta di REG. SICILIANA - AS. INDUSTRIA  
 L. 10.10.96  
 250.000  
 2.000  
 252.000

*[Handwritten signature]*



COMUNE DI MAZZEI  
 (PROV. TAORMINA)

Mazzetta Luigi

Per gli usi indicati in legge

1997

che la  
 sigla di

due

4 MAR. 1997

IL FUNZIONARIO INCARICATO





0.1

On.le

ASSESSORATO INDUSTRIA DELLA REGIONE SICILIANA

Prot. 8722

PALERMO

p.c.2

On.le

MINISTERO DEI TRASPORTI E DELLA NAVIGAZIONE

Dir. Gen. Demanio e Porti

ROMA

tramite

• CAPITANERIA DI PORTO

ARIGIATA

p.c.2

On.le

MINISTERO DELLE FINANZE

Dir. Gen. Dogane e U.I.I.

ROMA

tramite

• UFFICIO TECNICO DI FINANZA

SIRACUSA

Oggetto: Stabilimento Petrochimico di Priolo - Melilli - Augusta

(Siracusa).

RICHIESTA DI RINNOVO E DI MODIFICA DELLA

TITOLARITA' DELLA CONCESSIONE, relativa

all'esercizio di impianti, serbatoi e attrezzature di

oli minerali attualmente intestata in forma congiunta



*[Handwritten signature]*

14 11

alle Società PRAOIL Aromatici e Raffinazione S.r.l.,  
ECP ENICHEM POLIMERI S.r.l., ENICHEM ANIC S.r.l.,  
ENICHEM AGRICOLTURA S.p.A.

Le sottoscritte Società AgipPetroli S.p.A. con sede legale in Roma  
Via Laurentina n° 449 - C.F. 02629200583; ENICHEM S.p.A. con  
sede legale in Milano, Piazza della Repubblica n° 16 - C.F.  
09702540155; POLIMERI EUROPA S.r.l. (già BRINDISI ETILENE  
S.r.l.) con sede legale in Palermo Via Ruggiero Settimo n° 55 -  
C.F. 03823300821; AGRICOLTURA S.p.A. in liquidazione con  
sede legale in Palermo Via Ruggiero Settimo n° 55 - C.F.  
02761630027.

#### PREMESSO

- che con Decreto di codesto On.le Assessorato Industria n°  
1751 del 07/07/92 e precedenti in essa richiamati, la titolarità  
della concessione per l'esercizio degli impianti e delle  
attrezzature ubicate nello Stabilimento di Priolo - Melilli  
- Augusta (SR) è stata contestata alle Società PRAOIL S.r.l.,  
ECP ENICHEM POLIMERI S.r.l., ENICHEM ANIC S.r.l.,  
ENICHEM AGRICOLTURA S.p.A.;
- che le Società contitolari della concessione per l'esercizio  
dello Stabilimento Petrochimico di Priolo/Melilli/Augusta  
in base al sopraccitato Decreto n° 1751 del 07/07/1992 sono  
state autorizzate da codesto On.le Assessorato Industria ad  
apportare, nell'ambito degli impianti del suddetto Stabilimento  
le variazioni riportate nei Decreti, rispettivamente

sottoelencati:

- ° D.A. n° 30 del 20/1/1994, quale rinnovo del C.A. n° 374 del 4/4/1991 relativa all'installazione ed esercizio del nuovo impianto di Reforming catalitico per la produzione di 432.000 t/anno di benzine alto ottaniche senza piombo;
- ° N.O. prot. n° 21022 del 09/02/1993 per modifica, installazione ed esercizio nuove apparecchiature dell'esistente impianto CR27;
- ° N.O. prot. n° 23260 del 09/02/1993 per installare ed esercire nuove apparecchiature per il miglioramento tecnologico dell'esistente impianto CR30;
- ° N.O. prot. n° 6842/30/229 del 13/5/1993 per installare nuova apparecchiatura (Condensatore E112) e modifiche strutture metalliche nell'esistente impianto CR31;
- ° N.O. prot. n° 18844/32/4828-54 del 06/10/1994 per installare un nuovo serbatoio orizzontale (DP01) da mc. 33,5 per la denaturazione e movimentazione della benzina "Unleaded";
- ° N.O. prot. n° 15616/40/4690-94 del 06/10/94 per installare un precipitatore elettrostatico ed opere connesse c/o l'impianto esistente CR27/FCC;
- ° N.O. prot. n° 14221/33/3754-05 per la riduzione del contenuto del contenuto di zolfo nel gasolio (da 0,2% a 0,005% nell'esistente impianto CR31);
- ° D.A. n° 1252 del 14/06/91 relativa alle installazioni di alcune apparecchiature per il recupero di ossigeno dal gas di scarico.



di raffineria presso il proprio impianto di cracking;

° D.A. n° 1300 del 26/06/92 relativo alla realizzazione di alcune modifiche per la riduzione dei costi energetici nella zona fredda del proprio impianto di cracking;

° D.A. n° 1862 del 24/11/92 relativo al trasferimento di gas idrocarburi allo stato liquido, con un titolo superiore al 95% in volume di propilene, dallo Stabilimento ESSO di Augusta allo Stabilimento ENICHEM e alla realizzazione della necessaria linea di allacciamento all'esistente oleodotto 100;

° D.A. n° 2206 del 25/11/92 relativa alla installazione di un compressore per aria ed apparecchiature e circuiti per il docking in linea dei forni dell'impianto Etilene;

° D.A. n° 2631 del 26/11/92 relativo al trasferimento di gas ricco di idrogeno dalla ENICHEM alla ESSO di Augusta e a realizzare le successive linee di allacciamento all'esistente oleodotto 105;

° D.A. n° 2820 del 26/11/92 relativo al cambio di destinazione dei serbatoi CP 1421/3 - 1421/4 - 1422/1 - 1422/2 - 1422/3 - 1422/4 di mc. 150 ciascuno già adibiti allo stoccaggio di ammoniaca da adibire allo stoccaggio di propilene;

° N.C. prot. 10939/13 del 09/06/91 relativo al cambio destino del serbatoio BA 3063 da 302 mc. da stop a Benzina di cracking e all'adeguamento dello stesso da tetto galleggiante a tetto fisso presso il proprio impianto Et.ione;



- ° N.O. prot. 22630/15 del 11/10/01 relativo alla installazione di barilotti per additivi presso il proprio impianto Etilene;
- ° N.O. prot. 1732/2' del 28/01/02 relative alla installazione di nuove apparecchiature per la distillazione di dicloroetano in sostituzione di quelle esistenti;
- ° N.O. prot. 1721/25 del 09/07/92 relativo all'interscambio di gas ricco di etilene ed etano e di gas da brucia tra la Raffineria ESSO di Augusta e lo Stabilimento ENILHEM di Priolo con la realizzazione delle linee di allacciamento agli esistenti oleodotti 161 e 103;
- ° N.O. prot. 2577/28 del 03/08/92 relativo alla installazione di nuove apparecchiature per la realizzazione di un sistema per l'abbattimento dei clorureti organici;
- ° N.O. prot. 31661/22 del 03/12/92 relativo alla sostituzione delle linee 91/A e del 9 linea per il collegamento alla torcia per il trasporto di ammoniaca di mc. 800 ciascuna;
- ° N.O. prot. 13857 del 10/12/92 relativo alla manutenzione straordinaria della linea 52 adibita al trasporto di acido solforico;
- ° N.O. prot. 319 del 16/12/92 relativo alla installazione del separatore denominato DP 2379 di 10 mc. presso l'impianto Etilene;
- ° N.O. prot. 15513/27/RR del 18/12/92 relativo alla installazione di N° 1 scambiatore di calore denominato E 2241 presso l'impianto Etilene;



° N.O. prot. 8083/29 del 13/05/93 relativo alla realizzazione di linee, attrezzatura di sicurezza e tetti di copertura per la spedizione di miscela DA di risulta prodotta nell'impianto di Polifiliera lineare (LLDPE);

° N.O. prot. 8094/28 del 13/05/93 relativo alla installazione di un serbatoio denominato DA 3659 per olio lubrificante a servizio dei compressori frigoriferi dell'impianto Etilene;

° N.O. prot. 9085/20 del 13/05/93 relativo alla installazione di un filtro denominato H 1039 sul circuito della condensa di processo dell'impianto Etilene;

° N.O. prot. 14119/30/1140 del 07/00/93 relativo alla installazione di un compressore aria denominato P 3003 per la pressurizzazione del serbatoio di aria strumenti di emergenza dell'impianto Etilene;

° N.O. prot. 15019/30/1354 del 07/08/93 relativo alla installazione di una nuova cocine calce in sostituzione di quella esistente presso l'impianto POI, nonché alla razionalizzazione dello stoccaggio materie prime e prodotti finiti dell'intero reparto PO;

° N.O. prot. 16029/31/1620 del 13/09/93 relativo alla installazione di un impianto di depurazione dei reflui liquidi del reparto DL1;

° N.O. prot. 17841/34/2141 del 13/09/93 relativo alla realizzazione delle linee di collegamento delle rampe di carico in area S311 con lo stoccaggio del Paraxilolo, nonché

adeguamento delle attrezzature di sicurezza di dette rampe  
per la spedizione del paraxilolo;

° N.O. prot. 17202/33/1991 del 01/10/93 relativo alla  
realizzazione di alcune modifiche all'impianto 170 al fine  
di aumentare la produzione di Ossido di Propilene fino a  
105 Kt/anno;

° N.O. prot. 17151/32/1990 del 02/10/93 relativo alla  
realizzazione di una vasca di raccolta per il drenaggio dei  
bucini di contenimento delle sfere DP 1501 e DP 1402 presso  
il parco stoccaggio SB14;

° N.O. prot. 135/35/105-94 del 31/01/94 relativo alla  
sostituzione della linea torcia C3/C4 (propilene e butano)  
alte pressione sul pontile fuori rada per una lunghezza di  
800 mt. circa;

° N.O. prot. 263/36/294-94 del 31/01/94 relativo alla  
installazione di nuove apparecchiature per il miglioramento  
tecnologico della sezione ciclo liquido dell'impianto C85;

° N.O. prot. 264/37/285-94 del 31/01/94 relativo alla  
installazione di n° 2 scambiatori di calore e n° 2 pompe,  
nonché alla sostituzione di n° 2 pompe e n° 2 purificatori  
nell'impianto di polietilene lineare (LLDPE);

° N.O. prot. 3363/12 del 26/04/95 relativo alla installazione  
del nuovo scambiatore di calore denominato E 305/R, nonché  
alla sostituzione dello scambiatore di calore denominato  
E 201 con altro denominato E 531 presso l'impianto CR23;



*[Handwritten signature]*

° N.º prot. 6131/743 del 26/04/95 relativo al miglioramento del sistema di raccolta degli scarichi liquidi a circuito chiuso presso l'impianto CR14;

che le scriventi Società hanno inoltrato a questo On.le Assessorato Industria (conseguenti istanze il cui iter istruttorio è ancora in corso;

° istanza del 6/7/95 con cui l'AgipPetroli S.p.A. ha chiesto il Nulla Osta ad installare ed esercitare un precipitatore elettrostatico (elettroraffinatore) ed opere connesse nella esistente Centrale Termoelettrica DT1 posta all'interno della Raffineria;

° istanza del 7/8/95 con cui l'AgipPetroli S.p.A. ha chiesto il Nulla Osta ad installare ed esercitare un serbatoio D499 da mc. 20 contenente PEP 99 e un container per alloggiamento apparecchiature nell'ambito della Centrale Termica (CTF2) poste all'interno della Raffineria;

° istanza del 31/7/95 con cui l'AgipPetroli S.p.A. ha chiesto il Nulla Osta a riattare il circuito per la carica della benzina aerossigenata e del Diisopropilbenzolo presso la bala di carico N° 521 del reparto CR5 all'interno della Raffineria;

° istanza in data 11/03/96 con la quale la ENICHEM S.p.A. ha chiesto il Nulla Osta alla installazione di n° 2 pompe e alla sostituzione di n° 2 pompe già esistenti al fine di incrementare la capacità produttiva da 140 Kt/anno a 150



- che a seguito dell'Atto Privato a rogito Ciro DE MINCENZO  
notario in Milano, Rep. N° 67450 del 15/2/1993, la Società  
PRADIL S.r.l. ha concesso a titolo di affitto, alla Società  
ENICHEM ANIO S.r.l. il ramo d'Aziende Reforming;

CONSIDERATO altresì

- che con atto del 19/12/1994 a rogito del Notaio Paolo  
CASTELLINI di Roma, repertorio n° 48528/8672, la Società  
PRADIL S.r.l. è stata incorporata per atto di fusione della  
Società AgipPetroli S.p.A. con decorrenza 31/12/1994;

- che di conseguenza, la Società scrivente AgipPetroli S.p.A.  
è subentrata alla PRADIL S.r.l. nella titolarità dei beni e  
rapporti giuridici attivi e passivi comunque riferibili alle attività  
oggetto dell'atto di fusione;

- che con atto di fusione del 9/07/93 a rogito del Notaio Giovanni  
ANDREOTTOLA di Milano, repertorio N° 365752/10339, le  
Società ENICHEM ANIO S.r.l. ed ENICHEM POLIMERI S.r.l.  
sono state incorporate per fusione nella scrivente ENICHEM  
S.p.A. a partire dall'1/8/1993;

- che in data 02/12/94 con Verbale di assemblea straordinaria  
a rogito del Notaio Giovanni ANDREOTTOLA di Milano,  
repertorio N° 375844/17056, la Società ENICHEM  
AGRICOLTURA S.p.A. ha cambiato la propria denominazione  
essendo in AGRICOLTURA S.p.A.;

- che in data 22/12/94 con Verbale di assemblea straordinaria  
a rogito del Notaio Giovanni ANDREOTTOLA di Milano,

repertorio N° 376162/12101 l'assemblea dei Soci della Società

AGRICOLTURA S.p.A. ha deliberato di procedere alla

liquidazione delle attività sociali:

che con Atto di Conferimento del 16/03/95 a recita del Notaio

Giro DE VINCENZO di Milano, repertorio N° 78339/R/4048

la Società ENICHEM S.p.A. ha conferito alla Società BRINDISI

ETILENE S.r.l. l'impianto di Polietilene Lineare e servizi annessi

a partire dal 01/04/95;

che in data 31/03/95 con Verbale di assemblea straordinaria

a rogito del Notaio Giro DE VINCENZO di Milano, repertorio

N° 78313/4863 la Società BRINDISI ETILENE S.r.l. ha cambiato

la propria denominazione sociale in POLIMERI EUROPA S.r.l.

#### CHIEDONO

in relazione a quanto premesso e considerato, il rinnovo dei

provvedimenti autorizzativi citati in premessa e ora la titolarità

degli stessi nonché di quelli che verranno emanati in seguito

alle istanze sopracitate, il cui iter istruttorio è in corso presso

codesto On.le Assessorato Industria, vengono rilasciati alle

scriventi Società AgipPetroli S.p.A.; ENICHEM S.p.A.;

POLIMERI EUROPA S.r.l.; AGRICOLTURA S.p.A. in liquidazione

le quali si dichiarano fin d'ora disposte ad assumere solidariamente

a proprio carico tutti gli oneri e gli obblighi da essi derivanti.

Per effetto delle operazioni societarie sopra descritte, il complesso

petrolchimico di Priolo-Melilli-Augusta risulta ora strutturato

in quattro aziende operanti nei seguenti settori:



° AgipPetroli S.p.A. - Refinazione greggi petroliferi, produzione e distribuzione energia elettrica e servizi ausiliari.

° ENICHEM S.p.A. - Cracking termico per olefine ed intermechimici e produzione idrocarburi aromatici.

° POLIMERI EUROPA S.r.l. - Produzione di polietilene lineare (LLDPE).

° AGRICOLTURA S.p.A. in liquidazione - Trattamento di prodotti petroliferi in prodotti chimici (attivamente inattivi).

In relazione alla interconnessione esistente tra gli impianti e l'attrezzatura della suddetta azienda nell'ambito del complesso petrolchimico integrato, tra la Società soprascritta ha luogo un interscambio di prodotti, di servizi e di utilities destinati a consentire l'esercizio degli impianti e delle attrezzature.

Per quanto concerne le condizioni di sicurezza e degli impianti antincendio esistenti, nulla è stato innovato rispetto alle condizioni che sussistevano prima delle operazioni di fusione per incorporazione e conferimento citate in premessa. Pertanto, sia le modalità di funzionamento delle misure di sicurezza di cui ciascun impianto o attrezzatura dispone, sia la possibilità di intervento e di accesso dei mezzi di soccorso e antincendio, rimangono del tutto invariate.

In conseguenza delle variazioni societarie intervenute nell'ambito dello Stabilimento per effetto delle operazioni sopradescritte, le pertinenze degli impianti e delle attrezzature, oggetto della concessione in argomento non ha mai cessato:

1) PERTINENZE DELLA SOCIETA' AgipPetroli S.p.A.



° platforming per aromatizzazione olii leggeri (CR21):

° produzione M.T.B.E. (meti-terz-butil-etero) (CR35):

C) REPARTI DI TRATTAMENTO EFFLUENTI:

° trattamento acide solfuree fenoliche (CR32):

° recupero e produzione zolfo (CR34):

Tutti i reparti sono interconnessi fra loro con tubazioni di  
trasferimento prodotti.

D) PARCHI SERRATOI STOCCAGGIO DI PRODOTTI

PETROLIFER A SERVIZIO DEI SUDDETTI REPARTI:

° n° 2 serbatoi da 10.000 mc. = 20.000 mc per GPL (TA  
1128/1129):

° n° 2 serbatoi da 5.000 mc. = 10.000 mc per GPL

(DA 1126/1127):

° n° 4 serbatoi da 2.000 mc = 8.000 mc per GPL

(UF 1151-1152-1154-1157):

° n° 7 serbatoi da 1.000 mc = 7.000 mc per GPL

(OP 401-402-403-410-411-412-1159):

° n° 1 serbatoio da 500 mc = 500 mc per GPL (OP 421):

° n° 3 serbatoi da 250 mc = 750 mc per GPL

(CP 1158-1134-1133):

° n° 10 serbatoi da 100 mc = 1.000 mc per GPL

(OP 451-452-453-454-455-456-457-458-459-461-462-463-494-

1100-1101-1102-1133):

° n° 7 serbatoi da mc 250 car. = mc 1.750 per GPL

(OP 550-551-552-2057-2058-2059-2060):

° n° 2 serbatoi da 110 cad. = mc 220 per SPL

(DA 2055-2056);

Totale: 4° 44 serbatoi ca 49.620 mc.

° n° 4 serbatoi da 100.000 mc = 300.000 mc per Cat. A

(DA 1066-1067-1068-1069);

di ° n° 1 serbatoio da 110.000 mc = 440.000 mc per Cat. A

(DA 1064-1065-1066-1067);

TI ° n° 3 serbatoi da 57.000 mc = 261.000 mc per Cat. A

(DA 1055-1056-1057);

DA ° n° 2 serbatoi da 80.000 mc = 160.000 mc per Cat. A

(DA 1058-1059);

° n° 3 serbatoi da 57.000 mc = 171.000 mc per Cat. A

(DA 1054-1057-1059);

° n° 1 serbatoio da 50.000 mc = 50.000 mc per Cat. A

(DA 1053);

° n° 1 serbatoio da 33.850 mc = 33.850 mc per Cat. A

(DA 1301);

° n° 3 serbatoi da 36.000 mc = 108.000 mc per Cat. A

(DA 1318-1319-1320);

° n° 16 serbatoi da 25.000 mc = 400.000 mc per Cat. A

(DA 1016-1062-1081-1082-1083-1084-1000-1302-1303-1305-

1306-1308-1309-1316-1317-1323);

° n° 3 serbatoi da 10.000 mc = 30.000 mc per Cat. A

(DA 1320-1321-1324);

° n° 26 serbatoi da 10.000 mc = 260.000 mc per Cat. A



(DA 1063-1064-1065-1073-1074-1075-1076-1077-1078-1079-

1090-1091-1092-1093-1310-1311-1312-1313-1314-1315-1326-

1327-1328-1409-1403-1080);

° n° 10 serbatoi de 5.000 mc = 50.000 mc per Cat. A

(DA 1051-1052-1071-1072-1007-1541-1542-1543-1544-1155)

° n° 9 serbatoi de 2.000 mc = 18.000 mc per Cat. A

(DA 1095-1096-1119-1120-1121-1095-1006-1025-1026);

° n° 1 serbatoio de 1.500 mc = 1.500 mc per Cat. A

(DA 1029);

° n° 13 serbatoi de 1.000 mc = 13.000 mc per Cat. A

(DA 1100-1101-1102-403-404-405-406-407-408-411-413-

414-1004);

° n° 4 serbatoi de 750 mc = 3.000 mc per Cat. A

(DA 1050-401-402-407);

° n° 3 serbatoi de 700 mc = 2.100 mc per Cat. A

(DA 050-051-052);

° n° 5 serbatoi de 500 mc = 1.000 mc per Cat. A

(DA 1142-1143-1144-1145-DP1572).

Totale: n° 111 serbatoi per mc. 2.626.050.

° n° 2 serbatoi de 5.000 mc = 10.000 mc per Cat. B

(DA 1123-1124);

° n° 3 serbatoi de 2.000 mc = 6.000 mc per Cat. B

(DA 1021-1022-1023);

° n° 2 serbatoi de 750 mc = 1.500 mc per Cat. B

(DA 1044-1045);



° n° 5 serbatoi da 250 mc = 12.50 mc per Cat. B

(DA 1135-1137-1212-1340-1041).

Totale: n° 12 serbatoi per mc. 10.750

° n° 1 serbatoio da 25.000 mc per Cat. C

(DA 1208);

° n° 2 serbatoi da 20.000 mc = 40.000 mc per Cat. C

(DA 1206-1207);

° n° 4 serbatoi da 5.000 mc = 20.000 mc per Cat. C

(DA 1201-1202-1203-1204);

° n° 3 serbatoi da 1.000 mc = 3.000 mc per Cat. C

(DA 412-1213-1214-1001-1002-1003);

° n° 1 serbatoio da 530 mc = 530 mc per Cat. C

(DA 117);

° n° 2 serbatoi da 500 mc = 1.000 mc per Cat. C

(DA D431-D117/A);

° n° 2 serbatoi da 350 mc = 700 mc per Cat. C

(D 13 - D 301);

° n° 1 serbatoio da 200 mc = 200 mc per Cat. C (D17);

° n° 3 serbatoi da 10.000 mc = 30.000 mc per Cat. C

(DA 1205-1206-1000);

° n° 3 serbatoi da 150 mc = 450 mc per Cat. C

(DA 999 - D 141 - D 1301);

Tutti i serbatoi sono interconnessi fra loro, collegati con  
reparti di produzione, con pontili e barge di carico.

Totale: n° 24 serbatoi per mc. 103.850



179-

137-

L'Ufficio di Direzione Provinciale delle Attività Industriali e Artigianali, in esecuzione dell'art. 10 del D.P.R. n. 1151 del 1967, ha provveduto a verificare l'effettiva esistenza e l'ubicazione dei serbatoi di cui è formato il sistema di riserva industriale di cui è in possesso l'azienda interessata, e ha accertato che i dati indicati nella presente relazione sono corretti e corrispondono a quelli in possesso dell'azienda interessata.

ED) CONTINUI PER LA MOVIMENTAZIONE VIA MARE DI  
MATERIE PRIME E PRODOTTI PETROLIFERI, SERVIZI

DALLE SEGUENTI TUBAZIONI:

PONTILE SUPERPETROLIERE

° n° 2 diametro 900 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 1 diametro 800 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 2 diametro 600 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 5 diametro 500 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 2 diametro 400 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 3 diametro 300 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 4 diametro 250 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 5 diametro 200 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 1 diametro 300 per G.P.L.;

° n° 2 diametro 250 per G.P.L.;

° n° 3 diametro 200 per G.P.L.;

° n° 1 diametro 150 per G.P.L.;

° n° 2 diametro 100 per G.P.L.;

PONTILE LIQUIDI

Pontile

° n° 1 diametro 800 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 1 diametro 700 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 3 diametro 600 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 1 diametro 500 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 5 diametro 400 per prodotti petroliferi di Cat. A;

° n° 1 diametro 300 per prodotti petroliferi di Cat. A;

D  
T

° n° 4 diametro 250 per prodotti petroliferi di Cat. A:

° n° 1 diametro 200 per prodotti petroliferi di Cat. A:

° n° 1 diametro 300 per G.P.L.:

° n° 1 diametro 250 per G.F.L.:

° n° 1 diametro 100 per G.P.L.:

° n° 1 diametro 400 per prodotti chimici:

CX ISOLA

° n° 2 diametro 300 per prodotti petroliferi di Cat. A:

° n° 6 diametro 250 per prodotti petroliferi di Cat. A:

° n° 2 diametro 200 per prodotti petroliferi di Cat. A:

° n° 2 diametro 100 per prodotti petroliferi di Cat. A:

° n° 1 diametro 250 per prodotti chimici:

° n° 1 diametro 200 per prodotti chimici:

° n° 2 diametro 150 per prodotti chimici:

° n° 1 diametro 100 per prodotti chimici:

F) STAZIONE INTERNA DI DISTRIBUZIONE AUTOMATICA

CARBURANTI COSTITUITA DA:

° n° 1 distributore benzine collegato a serb. interrato

da 10 mc:

° n° 1 distributore benzina super collegato a serb. interrato

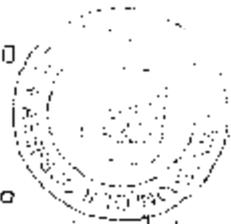
da 10 mc:

° n° 1 distributore di miscela completo di serb. di lit. 300

per olio lubrificante:

° n° 1 distributore di gasolio collegato a serbatoio interrato

da 10 mc:



2. n° 1 distributore automatico di gasolio collegato al serbatoio  
intercambiabile di 21 mc;

G) DEPOSITO IN FUSTI DEI LUBRIFICANTI DELLA  
CAPACITA' DI mc 120

10) IMPIANTI TERMOELETTRICI, dei quali fanno parte:

° Centrale Termica e Contropressione, denominata

SA1-NORD 1-2-3, per la produzione di energia elettrica  
articolata su tre gruppi di caldaie per complessive 950 t/h  
di vapore e tre gruppi turbo alternatori a contropressione  
per 110-Mw.

° Centrale Termoelettrica a condensazione a spilloamento,

denom. in loco CT 1-2-3; articolata su tre gruppi per complessivi  
217 Mw.

° Serbatoio stoccaggio combustibili a servizio delle centrali  
termoelettriche:

° n° 1 serbatoio da 250 mc = 250 mc per Cat. A (D1);

° n° 1 serbatoio da 170 mc = 170 mc per Cat. A (D1);

Totale: n° 2 serbatoi da 420 mc.

° n° 1 serbatoio da 80 mc = 80 mc per Cat. B (D 209);

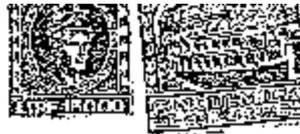
° n° 1 serbatoio da 50 mc = 50 mc per Cat. B (DA 307);

° n° 1 serbatoio da 30 mc = 30 mc per Cat. B (D8);

Totale: n° 3 serbatoi da 160 mc.

° n° 1 serbatoio da 2.000 mc = 2.000 mc per Cat. C  
(DA 305);

° n° 1 serbatoio da 1.500 mc = 1.500 mc per Cat. C



to'o  
LA  
ica  
to'o  
ne  
to,  
M  
si

(DA 700):

° n° 3 serbatoi da 1.000 mc e 3.000 mc per Cat. C

(D38 - D203/A-8):

° n° 2 serbatoi da 500 mc e 1.000 mc per Cat. C

(D7 - D136):

° n° 2 serbatoi da 200 mc e 400 mc per Cat. C

(2460-2490):

Totale: n° 5 serbatoi per 7.900 mc.

II Parte delle attrezzature ausiliarie e di servizio comprendente

tra l'altro:

° banchi di carico e scarico per mezzi stradali e per mezzi

ferroviari per la movimentazione via terra dei prodotti

petroliferi:

° serbatoi polmona e tubazioni per la movimentazione di

prodotti e semilavorati petroliferi all'interno del complesso

petrolchimico, nonché delle materie prime;

° tubazioni per la movimentazione di prodotti petroliferi

all'esterno del complesso petrolchimico;

° tubazioni per servizi ausiliari ai reparti ed ai pontili;

° sole pompe per la movimentazione di prodotti petroliferi,

sia all'interno che in partenza e in arrivo;

° impianti di trattamento per la depurazione delle acque reflue,

delle acque di lavaggio e di lavaggio tanka navi cisterna,

nonchè delle acque oleose di processo;

° sistema di fiaccole di sicurezza al servizio degli impianti.



dei cespiti e delle tubazioni interne ed esterne;

° magazzini, laboratori, officine, ecc.

Li. Parte dei servizi generali, comprendente tra l'altro:

° Rete di distribuzione vapore a bassa, media e alta pressione;

° stazione di trasformazione e rete di distribuzione energia elettrica;

° impianti di illuminazione;

° rete di distribuzione aria compressa e inerti;

° pozzi, bacini di raccolta e accumulo e relativi acquedotti per l'approvvigionamento di acqua dolce;

° rete antincendio e relative attrezzature;

° rete acqua industriali e potabile;

° parafulmini;

° press acqua mare;

° rete di fognatura;

° rete ferroviarie;

° rete stradali;

° caserme Vigili del Fuoco aziendali;

° spogliatoi;

° mensa aziendale, denominata Olyset;

° uffici e pertinenze.

2) PERTINENZE PETROLIFERE DELLA SOCIETA' ENICHEM

S.p.A.

A) impianto di cracking termico per il trattamento di distillati

petroliferi leggeri, medi e pesanti, nonché di GPL, con

una potenzialità di carica di 2.000.000 t/a. (impianto esistente  
 ex ICOM).

B) Reparti per la trasformazione di prodotti petroliferi in  
 prodotti chimici, per una potenzialità di carica di 1.200.000

t/a di oli minerali, dei quali fanno parte i seguenti impianti:

° idrogenazione benzine da cracking CR11;

° estrazione idrocarburi aromatici CR14;

° desulfurazione Fulsolo CR18;

° idrogenazione benzene da cracking CR16/A;

° separazione Xiloli CR23.

C) Farchi serbatoi di stoccaggio di prodotti petroliferi come  
 di seguito descritti:

° n° 1 serbatoio da 10.000 mc = 10.000 mc per GPL

(CA 1420);

° n° 2 serbatoi da 5.000 mc = 10.000 mc per GPL

(DP 1401 - DP 1402);

° n° 1 serbatoio da 2.000 mc = 2.000 mc per GPL

(DP 1575);

° n° 4 serbatoi da 462 mc = 1.848 mc per GPL

(DP 3055 - DP 3052 A/B/C);

° n° 16 serbatoi da 150 mc = 2.400 mc per GPL

(DP1423/1-4 - DP1424/1-4 - DP1425/1-8);

Totale: n° 24 serbatoi per 26.248 mc per GPL.

° n° 2 serbatoi da 25.000 mc = 50.000 mc per Ost. A

(DA 1097 - DA 1093);



° n° 4 serbatoi da 10.000 mc = 40.000 mc per Cat. A.

(DA 1130 - 1131 - 1132 - 1136);

° n° 10 serbatoi da 5.000 mc = 50.000 mc per Cat. A

(DA 1105 - 1109 - 1110 - 1111 - 1122 - 1197 - 1198 - 1149  
1509 - 1531);

° n° 11 serbatoi da 2.000 mc = 22.000 mc per Cat. A

DA 1115-1117-1118-1501-1502-1505-1506-1530-(597-3005A-  
3005B);

° n° 7 serbatoi da 1.000 mc = 7.000 mc per Cat. A

(DA 1503 - 1504 - 1520 - 1522 - 1533 - 1534 - 1535);

° n° 3 serbatoi da 750 mc = 2.250 mc per Cat. A

(DA 1521 - 1522 - 1529);

° n° 10 serbatoi da 500 mc = 5.000 mc per Cat. A

(DA 1523-1524- 525-1526-1527-1528-1538-1539-3006-  
DP 1573);

° n° 2 serbatoi da 250 mc = 500 mc per Cat. A

(DA 3001 - 3002);

° n° 1 serbatoio da 50 mc = 50 mc per Cat. A (DA 2001);

Inoltre: n° 50 serbatoi per 176.800 mc per Cat. A.

° n° 1 serbatoio da 500 mc = 500 mc per Cat. B (DA 3903);

Inoltre: n° 1 serbatoio per 500 mc per Cat. B.

° n° 2 serbatoi da 5.000 mc = 10.000 mc per Cat. C

(C 111 - C 112);

° n° 1 serbatoio da 2.000 mc = 2.000 mc per Cat. C

(DA 3004);



° n° 1 serbatoio da 1.500 mc = 1.500 mc per Cat. C

(DA 3035):

° n° 3 serbatoi da 500 mc = 1.500 mc per Cat. C

(DA 1545 - 1550 - 1551):

° n° 1 serbatoio da 100 mc = 100 mc per Cat. C (D. 58)

° n° 1 serbatoio da 36 mc = 36 mc per Cat. C (DA 1027):

° n° 1 serbatoio da 30,4 mc = 30,4 mc per Cat. C

(DA 3051A):

° n° 2 serbatoi da 30 mc = 60 mc per Cat. C

(DA 100-DA 105):

° n° 1 serbatoio da 25,6 mc = 25,6 mc per Cat. C

(DA 3051B):

Totale: n° 13 serbatoi per 16.252 mc per Cat. C.

#### Ed inoltre

° deposito di lubrificanti in fusti della capacità complessiva

di 20 mc;

° deposito di prodotti petroliferi di Cat. A in fusti della

capacità complessiva di 40 mc;

° deposito di prodotti petroliferi di Cat. C in fusti della

capacità complessiva di 300 mc.

(D) Un pontile (denominato "nel mare del Pireo")

- ancorati 33-34-35-36 per la movimentazione via mare di

materie prime e prodotti petroliferi servite dalle seguenti

tubazioni:

° n° 1 diametro 300 per GPL;



° n° 3 diametro 250 per GPL:

° n° 2 diametro 200 per GPL:

° n° 4 diametro 100 per GPL:

° n° 3 diametro 300 per prodotti chimici:

° n° 1 diametro 250 per prodotti chimici:

° n° 3 diametro 200 per prodotti chimici:

° n° 1 diametro 150 per prodotti chimici:

° n° 1 diametro 100 per prodotti chimici:

2) PERTINENZE PETROLIFERE DELLA SOCIETA' POLIMERI

EUROPA S.r.l.

A) Sezione dell'impianto di produzione di Polietilene lineare

LLDFE per l'estrazione di Butene 1 dal GPL (Miscela

C4), di cui al D.A. n° 948 del 2/08/78.

Detta sezione petrolifera è parte integrante del deposito

fiscale e pertanto rientra nel bilancio fiscale unico di

Stabilimento.

B) STOCCAGGIO DI PRODOTTI PETROLIFERI DI

PROPRIETA' POLIMERI EUROPA S.r.l.

° n° 2 sfere da 2.500 mc - 5.000 mc per GPL (miscela C4)

(DR 1403 - DR 1404):

3) PERTINENZE PETROLIFERE DELLA SOCIETA'

AGRICOLTURA S.p.A. IN LIQUIDAZIONE

A) Reperti per la trasformazione di prodotti petroliferi in  
prodotti chimici, di cui fanno parte i seguenti impianti:

° produzione di ammoniaca a partire da frazioni petrolifere

leggere o, in alternativa, da metano (AM20):

B) serbatoi di stoccaggio di prodotti petroliferi a servizio del suddetto reparto, come di seguito descritti:

° n° 2 serbatoi da 150 mc = 300 mc per GPL

(DP 1421/1 - DP 1421/2):

Totale: n° 2 serbatoi per 300 mc per GPL.

° n° 1 serbatoio da 5.000 mc = 5.000 mc per prodotti petroliferi Cat. A (D252):

° n° 2 serbatoi da 2.000 mc = 4.000 mc per prodotti petroliferi Cat. A (D 251A-251/B):

Totale: n° 3 serbatoi per 9.000 mc per Cat. A

° n° 5 serbatoi da 1.000 mc = 5.000 mc per prodotti petroliferi Cat. C (D 201 A/B/C - D 205 A/B):

° n° 1 serbatoio da 500 mc = 500 mc per prodotti petroliferi Cat. C (D 401A/3):

Totale: n° 6 serbatoi per 5.500 mc per Cat. C.

Ed inoltre:

° deposito di lubrificanti in fusti della capacità complessiva di 145 tonnellate.

4) IMPIANTI CHIMICI ED ATTREZZATURE AUSILIARIE DI PERTINENZA DELLA SOCIETA' ENICHEM S.p.A.

° impianto per la produzione di Ossido di Propilene e derivati (PO) e parco stoccaggio di prodotti chimici a servizio dello stesso impianto;

° impianto per la produzione di Ossido di Etilene e derivati

(OD) e parco stoccaggio di prodotti chimici e servizio  
dello stesso impianto:

° impianto per la trasformazione della energia elettrica  
(OS2):

° impianto per la produzione di cloro, soda caustica, potassa  
caustica, idrogeno (OS 3/5) e parco stoccaggio di prodotti  
chimici a servizio dello stesso impianto:

° impianto per la produzione di ipoclorito di sodio (OS1)  
e parco stoccaggio di prodotti chimici a servizio dello  
stesso impianto:

° impianto per la produzione di soda sfusa e soda in scaglie  
(OS 7/M) e parco stoccaggio di prodotti chimici a servizio  
dello stesso impianto:

° impianto per la produzione di potassa sfusa e potassa  
in scaglie (OS 7/K) e parco stoccaggio di prodotti chimici  
a servizio dello stesso impianto:

° impianto per produzione di acido cloridrico (OS 8) e parco  
stoccaggio di prodotti chimici a servizio dello stesso  
impianto:

° impianto per la produzione di Carbonati alcalini (OS 9)  
e parco stoccaggio di prodotti chimici a servizio dello  
stesso impianto:

° impianto per la produzione di Acetaldeide (AC 15) e parco  
stoccaggio di prodotti chimici a servizio dello stesso  
impianto:

° n° 2 serbatoi da 5.000 mc cad. per lo stoccaggio di Acetaldeide (DA1417 - DA1418);

° stoccaggio Acido solforico e attrezzature per il caricamento di autocarri denominato A98;

° stoccaggio Ammoniaca e attrezzature per il caricamento di ferrocisterne denominato AM4;

° stoccaggio criogenico di Ammoniaca in zona SG14.

5) IMPIANTI CHIMICI ED ATTREZZATURE AUSILIARIE DI PROPRIETA' DELLA SOCIETA' POLIMERI EUROPA S.r.l.

A) Impianto chimico per la produzione di polietilene lineare a bassa densità (LLDPE) con annessa attrezzatura per rimozione confezionamento e stoccaggio.

° n° 2 serbatoi da 1.500 mc cad. per L'Etossano (CA 1413) e Ottene (DA 1414);

b) IMPIANTI CHIMICI ED ATTREZZATURE AUSILIARIE DI PROPRIETA' DELLA SOCIETA' AGRICOLTURA S.p.A. IN LIQUIDAZIONE;

° produzione fertilizzanti (acido nitrico, fertilizzanti complessi - AM5 - OX6);

° produzione urea (AM 21);

° parchi serbatoi di stoccaggio prodotti chimici a servizio dei suddetti impianti;

° pontile per la movimentazione via mare di materie prime e prodotti solidi (banchine 29-30-31).

TUTTI GLI IMPIANTI E LE ATTREZZATURE DI PERTINENZA

DELLA SOCIETA' AGRICOLTURA S.p.A. IN LIQUIDAZIONE  
SONO MOMENTANAMENTE INATTIVI.

7) IMPIANTI E SERBATOI PETROLIFERI LA CUI GESTIONE  
E' AFFIDATA AD UNA SOCIETA' DIVERSA DALLA  
PROPRIETARIA (GIA' CITATI FRA LE PERTINENZE DELLE  
RISPETTIVE SOCIETA'):

A) IMPIANTI E SERBATOI DI PROPRIETA' ACIP PETROLI  
S.p.A. GESTITI DA ENICHEM S.p.A.

° Impianto platforming per aromatizzare oli leggeri CR21:

° n° 1 serbatoio da 500 mc = 500 mc per prodotti di Cat.

A (DP 1372):

° n° 2 serbatoi da 10.000 mc = 20.000 mc per stoccaggio

Cumene (DA 1408-1409):

B) SERBATOI DI PROPRIETA' ENICHEM S.p.A. GESTITI

DA ACIP PETROLI S.p.A.

° n° 2 serbatoi da 25.000 mc = 50.000 mc per Cat. A

(DA 1097 - 1098):

C) SERBATOI DI PROPRIETA' POLIMERI EUROPA S.p.A.

GESTITO DA ENICHEM S.p.A. COSTITUITO DA:

° n° 2 sfere da 2.500 mc = 5.000 mc per GPL (miscela C4)

(DP 1403 - DP 1404):

B) IMPIANTI E SERBATOI CHIMICI LA CUI GESTIONE E'  
AFFIDATA AD UNA SOCIETA' DIVERSA DALLA  
PROPRIETARIA (GIA' CITATI FRA LE PERTINENZE DELLE  
RISPETTIVE SOCIETA'):



AI IMPIANTI DI PROPRIETA' ENICHEM S.p.A. GESTITI  
DA AGIP PETROLI S.p.A.

° Impianto per la trasformazione della energia elettrica  
(002);

B) SERBATOI DI PROPRIETA' POLIMERI EUROPA S.r.l.  
GESTITI DA ENICHEM S.p.A.

° n° 1 serbatoio da 1.500 mc per Diolceano (DA 1413),

° n° 1 serbatoio da 1.500 mc per Cttane (UA 1414).

Ne' complesso petrolchimico la Società AgipPetroli S.p.A. oltre  
a fornire il Servizio Antincendio per tutto il complesso industriale  
di Priolo è responsabile del bilancio fiscale unico dello stesso.

Si fa presente infine, per notizia, che operano nell'ambito dello  
Stabilimento petrolchimico, le Società SNAMTRIE S.p.A.  
(collegamenti telefonici e radiofonici), ENDAIA S.p.A. (sistemi  
informativi) e GASCO SICILIA S.r.l. (impianto frazionamento  
aria) non aventi natura petrolifera.

Le scriventi Società allegano alla presente istanza copie de-  
certificati notarili attestanti la avvenute operazioni societarie  
di conferimento citate nelle premesse.

Restano a disposizione per fornire chiarimenti o documentazione  
eventualmente occorrenti,

Con riserva -

Priolo 13/11/1998

**EniChem S.p.A.**  
Stabilimento di Priolo  
IL DIRETTORE  
(Ing. Giovanni Marzani)

*Marzani*

**Polimeri Europa S.r.l.**  
Stabilimento di Priolo  
Il Responsabile  
Dr. G. Ricci

*Ricci*

**Agricoltura S.p.A.**

*Carli*