

## **GIOVANNI UGUCCIONI**

HSE Development Manager

### **Studi**

Laurea in Ingegneria Nucleare – Università di Bologna

Corsi Specialistici su Tecniche di Analisi di Sicurezza e Affidabilità (vedi “Esperienza”)

### **Iscrizioni**

Iscritto all’Ordine degli Ingegneri – Provincia di Pesaro e Urbino (1985)

Iscritto all’Albo di cui alla Legge 7 Dicembre 1984 n.818

### **Affiliazioni**

Membro dell’ Editorial Board della “European Safety and Reliability Association (ESRA) Newsletter”

### **Lingue**

Italiano, Inglese

### **Esperienza**

Laureato presso l’Università di Bologna con una tesi sulla analisi strutturale dinamica del nocciolo di reattori nucleari veloci e la validazione sperimentale del relativo modello di calcolo.

Dopo la laurea, ha collaborato con il Dipartimento reattore Veloce del CNEN come borsista proseguendo le attività sulla analisi sismica del Reattore nucleare PEC.

Nel 1981 è stato assunto dalla Snamprogetti S.p.A., società di ingegneria del gruppo ENI, come Project Safety Leader nella Divisione Offshore. In tale ruolo ha partecipato a numerosi progetti relativi a piattaforme offshore e condotte sottomarine.

Nello stesso periodo ha partecipato allo sviluppo di modelli di analisi di sicurezza, in particolare relativamente a modelli di analisi di conseguenze (incendio, esplosione e dispersione), modelli Montecarlo per la simulazione della disponibilità di impianti offshore e per la propagazione delle incertezze negli alberi di guasto.

Ha partecipato come coordinatore al progetto FIREXP per la verifica sperimentale di modelli di simulazione di incendi di pozze di idrocarburi.

Tra il 1982 e il 1986 ha partecipato a numerosi corsi specialistici di formazione: Petroleum Engineering (ENI, Milano 1982), Reliability and Risk Management Techniques for the Offshore Industries (London, 1983), Applied Fault Tree Analysis (NCSR, Culcheth, 1983), Advanced Reliability Techniques and Application (ESRA, Ispra, 1985), Accelerated Life Testing and Experts' Opinions in Reliability (International School of Physics E. Fermi, Lerici, 1986).

Dal 1986 le sue responsabilità sono state estese agli impianti onshore e alle pipeline a terra, nel ruolo di Project Safety and Reliability Manager. Assieme alle attività a progetto ha continuato a seguire attività nella ricerca e sviluppo di modelli di analisi di sicurezza e affidabilità.

Nel 1988 è stato nominato Responsabile tecnico del progetto ARIPAR, finalizzato allo sviluppo di una metodologia per la analisi del rischio di aree industriali e alla sua applicazione all’area di Ravenna. Nell’ambito del progetto sono stati analizzati I rischi derivanti dagli impianti e dal

trasporto stradale, ferroviario, navale e via condotta. Il progetto ha portato alla realizzazione del software ARIPAR che è attualmente utilizzato in Italia per la analisi di rischio di area.

Nel 1990 è stato nominato Project Manager di un progetto finalizzato allo sviluppo di un modello e del relativo software per la analisi di rischio di condotte interrate. Il modello sviluppato ha integrato una interfaccia GIS, un modulo per la analisi probabilistica e delle conseguenze del rilascio, un modulo per la analisi della resistenza strutturale della condotta ad impatto.

Sempre nel 1990 è stato nominato Coordinatore delle attività di Sicurezza ed Affidabilità del Servizio Sicurezza ed Affidabilità della Snamprogetti. In questo ruolo il suo compito consisteva nella supervisione delle attività svolte dai Safety and Reliability Team su tutti i progetti sviluppati in Snamprogetti.

Nel 1995 è stato nominato Responsabile della Unità Sicurezza e Affidabilità del Servizio HSE della Snamprogetti; il suo ruolo è consistito nella supervisione delle attività degli HSE Manager nominati a progetto ed ha inoltre partecipato come HSE Manager a progetti rilevanti per le loro dimensioni o criticità, quali ad esempio la Analisi di Rischio di Area dell'area industriale di Livorno. E' stato inoltre nominato Project Manager di un progetto di ricerca Europeo per lo sviluppo e la validazione di tecniche innovative di leak detection per condotte.

Durante quest'ultimo periodo, ha partecipato a corsi di formazione su Tecniche di Project Management, Team leadership, Economics presso il centro di formazione ENI.

Nel 2002 è stato assunto presso D'Appolonia come responsabile della Sede D'Appolonia di Milano e delle attività HSE di D'Appolonia.

In questo ruolo ha partecipato allo sviluppo di attività HSE in progetti per le principali Società di Ingegneria e Operative, quali Saipem, Snamprogetti, Polimeri Europa, Foster Wheeler, Tecnimont, British Gas Italy, Kellogg. Ha anche partecipato allo sviluppo della Analisi di Rischio dell'Area industriale di Priolo, studio sviluppato su incarico del Ministero dell'Ambiente.

Dal 2011 ha assunto il ruolo di Development Manager Oil&Gas di D'Appolonia S.p.A. In tale ruolo ha la responsabilità dello sviluppo delle attività di D'Appolonia per clienti nel settore Oil&Gas.

Nel 2012 è stato nominato Technical Manager HSE, e successivamente Development Manager HSE. In questo ruolo coordina le attività di sviluppo HSE in particolare nel settore Oil&Gas e garantisce la supervisione tecnica delle attività HSE D'Appolonia.

Oltre alle attività operative, tiene lezioni sulle tecniche di Risk Analysis presso il Politecnico di Milano, a corsi post-laurea del Politecnico di Milano e della Università di Bologna. E' "Registered Lecturer" presso la Steinbeis University (Berlino) per corsi sulla Analisi di Rischio nell'industria petrolchimica.

## Principali Progetti

### LEADER IN ANALISI HAZID/ENVID

Leader per session di Hazard identification in progetti Oil & Gas (modifiche a drilling rig, installazione di flowline, revamping di impianto, sistemi sottomarini etc.).

- Drilling Removal Operations. Bouri Field DP4 Platform (Saipem);
- Replacement of Okono 2 and 5 flowlines (Eni E&P);
- Offshore regassification Project (conceptual phase) (Eni E&P);
- Construction activities (onshore and offshore) of the MEDGAZ submarine pipeline (Snamprogetti);
- DP3/DP4 Platforms – Bouri Field –Debottlenecking Project (Sicon Oil);

- CO2 Injection Project (Eni E&P);
- WDDM field subsea facilities basic and detail design (Intecsea);
- WDDM field Phase VIIIb subsea facilities (Saipem);
- Mellitah Complex upgrading feasibility (Saipem);
- Saipem CastorOne pipe lying vessel - J-Lay Tower operations (Saipem);
- Deborah A and B platforms. Hewett Gas Storage FEED (Tecnomare);
- FDS Field Development Ship Operations (Saipem);
- Burun Fiend SDPP (Separation and Pumping Plant) FEED (Tecnomare);
- ORC (Organic Rankine Cycle) Power Plant – Gas compression Station (Tecnomare);
- Sequoia Offshore field development Project – Operations and Shutdown configuration (Saipem);
- Offshore Block 15/06 East Hub Development (FPSO, Gas Gathering) – Angola (Eni E&P);
- Repair activities on subsea pipeline – Dolphin Project (Saipem);
- Repair activities on Perla-Prezioso subsea pipelines (Saipem);
- Tar Sands Pilot Project - Congo (Eni E&P);
- Mozambique Master Plan – Hazid on alternative onshore facilities locations (Eni E&P);
- Utsira Statoil offshore filed conceptual Project (Saipem);
- Offshore well drilling OTII/KARA1 – Togo (Eni E&P);
- Accommodation Vessel “El Habib” – Tunisia (Serept);
- Anti-Flooding Tool (AFT) concept HAZid and FMEA Analysis (Saipem);
- South Stream - Quadruple Joint fabrication onboard Castoro 6 (Saipem);
- North Stream – Repair system operation (Saipem);
- DP3-DP4 fault finding and repair – Subsea Operations (Eni);
- Lakach subsea development Project – Mexico (Saipem – Pemex).

#### **LEADER IN ANALISI HAZOP**

- Hydrate generation facility (Enitecnologie);
- H2SusBuild project – Hydrogen based energy supply to buildings (EU research project);
- Cold Flow Turbine test facility (Renco - PoloniAero);
- Subsea well system (Well 30 WDDM) (Saipem – Burullus);
- Subsea field development – WDDM Phase IXa (Saipem);
- Subsea field development – WDDM Phase VIIIb (Saipem);
- Through system HAZOP – WDDM subsea field (Saipem).

#### **RAPPORTI DI SICUREZZA (DIRETTIVA SEVESO)**

Responsabile dello sviluppo di uno studio Pilota e di training sulla predisposizione dei Safety Report nell’ambito del progetto Europaid “Technical Assistance on Increasing the Implementation Capacity of the Seveso II Directive Project “per il supporto Tecnico alle Autorità competenti Turche per la implementazione della Direttiva Seveso in Turchia.

#### Terminale rigassificazione e spedizione GNL Monfalcone (Smart Gas)

Supervisore delle attività per lo sviluppo del Rapporto di Sicurezza per un Terminale di rigassificazione GNL, incluso carico autobotti e ferro cisterne.

#### Val d’Agri DBN2 Plant (Cliente: Bonatti/Eni)

Supervisore delle attività per lo sviluppo del Rapporto di Sicurezza (Seveso II Directive) per il nuovo impianto di trattamento olio DBN 2 Oil nell’impianto COVA in Val d’Agri (Italy).

Palazzo Moroni Underground Gas Storage Safety Report (Client: Edison)

Supervisore delle attività per lo sviluppo del Rapporto di Sicurezza per un impianto stoccaggio gas sotterraneo in Italia Centrale.

Raffineria di Milazzo – Rapporto di Sicurezza

Supervisore delle attività per lo sviluppo del Rapporto di Sicurezza per la Raffineria di Milazzo (41 Unità di processo).

Rapporti di Sicurezza per Terminali GNL (Rosignano, Brindisi, Priolo, Livorno offshore, Adriatico offshore)

Sviluppo dei rapporti di sicurezza (NOF) e assistenza al processo autorizzativo per terminali di stoccaggio e rigassificazione di GNL a terra (Rosignano, Brindisi, Priolo) ed offshore sia GBS che floating (Mare Adriatico) for Edison Gas/BP, British Gas Italy, ERG/Shell Europe, Endesa, GDF SUEZ. Per uno di questi D'Appolonia ha anche fornito supporto per le attività HSE alla società di ingegneria incaricata del progetto di base. D'Appolonia ha sviluppato analisi di sicurezza in supporto al progetto di base per il terminale offshore proposto per l'offshore di Livorno.

Rapporto di Sicurezza (NOF) per nuovi impianti per la Raffineria Eni R&M di Venezia Saipem).

Rapporto di Sicurezza (NOF) per nuovo impianto EST (Eni Slurry Technology) per la Raffineria di Sannazzaro (Saipem).

Rapporto di Sicurezza (NOF) per Centrale di stoccaggio sotterraneo e compressione gas di Romanengo (Enel).

Rapporto di Sicurezza (NOF) per Centrale di stoccaggio sotterraneo e compressione gas di Palazzo Moroni (Edison).

Rapporto di Sicurezza (NOF) per Centrale di stoccaggio sotterraneo e compressione gas di Bagnolo Mella (Edison).

Rapporto di Sicurezza (NOF e definitivo) per Impianto termodinamico solare di Siracusa (Enel).

Aggiornamenti Rapporti di Sicurezza per Siti produttivi Polimeri Europa di Marghera e Ravenna. I siti includono impianti cracking, olefine-aromatici, stoccaggio liquefatti e atmosferico, banchine (Polimeri Europa).

**CLASSIFICAZIONE SIL**

Classificazione SIL (Safety Integrity Level) per impianti Polipropilene, HDPE, LLDPE (Tecnimont), Gasificazione ed IGCC (Foster Wheeler Italy), Piattaforma Offshore (SEI). Una delle analisi è stata condotta secondo lo standard DEP e approvata da Shell.

**HSE MANAGEMENT**

Gestione delle attività HSE per diversi progetti onshore e offshore.

**ANALISI RAM**

Supervisione delle analisi RAM per Terminali rigassificazione GNL, GTL, Control systems, per diversi client, mediante metodo Montecarlo.

## **PRINCIPALI IMPIANTI OFFSHORE**

### HSE Management – Power Generation Barge – Kashagan Field

Gestione delle attività HSE per il progetto di dettaglio del Power Generation Barge (ABB Process Solutions) per il campo di Kashagan. HAZOP and HAZID Analysis, QRA, SIL Assessment, HSE Reviews.

### Safety Case. Offshore Ashtart Complex

Responsabile delle attività per la preparazione del Rapporto di Sicurezza preliminare (Safety Case) per il campo offshore di Ashtart (Tunisia). La attività ha incluso anche la simulazione della dispersione di H<sub>2</sub>S.

### East Area Platform Project

Coordinamento delle attività HSE per il East Area Platform Project (Operatore. ExxonMobil); le attività hanno incluso la gestione della analisi HAZOP.

### West Espoir Field – Well Head Tower Platform

Coordinamento delle attività HSE per la piattaforma WHT del campo West Espoir (Operatore: CNRI). Le attività hanno incluso la gestione delle analisi HAZOP e HAZID.

Attività HSE nella fase di ingegneria di dettaglio per la maggiore piattaforma offshore del mare mediterraneo. Le attività hanno incluso la simulazione degli eventi di incendio ed esplosione, attività ambientali, simulazione della dispersione di gas, HAZOP, QRA, analisi del rumore.

### Analisi di Disponibilità (Terminale offshore Intercross; Chinquetti FPSO)

Analisi di disponibilità con metodo Montecarlo per un impianto di gasificazione LNG e per una unità di produzione offshore.

## **PRINCIPALI IMPIANTI ONSHORE**

### Ammonia-Urea Plant – Qatar

Gestione delle attività HSE (Hazop review, SIL assessment, QRA) per un progetto di revamping di un impianto Ammoniac-Urea in Qatar.

### Area Industriale Priolo-Augusta-Melilli

Supporto a Snamprogetti nello sviluppo dell'analisi di rischio dell'area industriale di Priolo-Augusta-Melilli. L'analisi ha incluso 10 impianti (Raffinerie, Depositi, Petrochimico, Gasificazione), trasporto stradale, ferroviario e in condotta, ed ha fornito le mappe di rischio individuale e il rischio sociale dell'area.

### SuperOctanos Plant Risk Analysis

Gestione dello sviluppo della QWRA per la conversione di un impianto di produzione metanolo (Snamprogetti).

### Kshagan Field QRA Peer Review

Partecipazione all "Peer Review" condotta per la Analisi di Rischio delle installazioni del campo petrolifero di Kashagan.

### Hazop, SIL and ALARP Demonstration activities – Trunklines and Flowlines Project-Kazhagan Field

Supervision of HSE activities for the Trunklines and Flowlines project for Saipem.

### Survey di Sicurezza – Mineira d'oro Ahafo

Membro con particolare riguardo agli aspetti di sicurezza dell'"Independent Monitoring Assessment Group" incaricato dalla IFC della verifica della conformità delle operazioni della miniera d'oro di Ahafo rispetto agli standard IFC (Ghana).

#### Analisi di sicurezza – Pontile GNL

Sviluppo dello studio per la valutazione del rischio connesso all'ormeggio di diversi tipi di navi gasiere in un Pontile di un Terminale GNL.

#### ATEX

Supervisione delle attività per la valutazione del rischio di esplosione in numerose Unità di impianti petrolchimici (Stabilimenti di Marghera, Ravenna, Mantova) in accordo alla direttiva ATEX.

#### Blue Stream Compressor Station

Chairman della 'Task Analysis' finalizzata alla identificazione dei rischi nella operazione di sostituzione valvole con condotta in pressione.

#### Polimeri Europa – Marghera

Ha coordinato lo sviluppo del Rapporto di Sicurezza per lo Stabilimento Petrolchimico Polimeri Europa di Porto Marghera. Lo Stabilimento comprende impianti cracking, olefine-aromatici, stoccaggio liquefatti e atmosferico, banchine.

Prima del 2002, ha sviluppato direttamente o coordinato attività per la redazione di rapporti di Sicurezza per le Autorità, attività HSE in supporto alla progettazione (QRA, HSE review, HAZOP etc.), analisi di affidabilità e disponibilità per numerosi impianti tra i quali:

- Raffinerie;
- Impianti Petrolchimici (Urea, Nitrato di Ammonio, Etilene);
- Depositi Oli minerali;
- Condotte a mare (gas e olio);
- Condotte a terra (Etilene, Ammoniaca, Propilene, Gas, Olio);
- Piattaforme Offshore;
- Trasporto di merci pericolose;
- Terminali marini;
- Sistemi sottomarini (well testing systems, Subsea Booster System).

Tra gli altri, si citano i seguenti progetti per la loro particolare rilevanza:

#### Progetto ARIPAL (Grandi rischi nell'area industriale di Livorno)

Il progetto è stato finalizzato alla valutazione del rischio dovuto a impianti e trasporti di merci pericolose nell'area industriale di Livorno, su incarico del CNR. Il progetto ha portato alla proposta di modifica al sistema infrastrutturale per ridurre il rischio alla popolazione.

#### DEPIRE Project - Early detection of pipeline releases

Il progetto, finanziato dalla comunità Europea, ha permesso di identificare tecniche per la "early detection" di rilasci in condotte. E' stato identificata la tecnica delle Reti Neurali come la più adatta per assicurare una rilevazione veloce e precisa anche di piccole perdite. La tecnica è stata testata in piccola scala, confermando le previsioni teoriche.

#### Deposito di combustibili sotterraneo

Sviluppo delle attività HSE, comprendenti QRA, EMC, Project Safety reviews.

#### Piattaforme Offshore e Impianti a terra

Attività di sicurezza nella fase di progetto di offshore production platform (Bonaccia, Kitina, BEAF) e impianti trattamento olio per Società internazionali (Total; Agip).

#### SGS Project

Il progetto è stato finalizzato a sviluppare un Sistema di gestione della Sicurezza per condotte interrato di trasporto gas basato sulla integrazione di GIS (Geographical Information System) con modelli di affidabilità. Il sistema permette di valutare il rischio in diverse sezioni della

condotta sulla base di dati di popolazione (da immagini da satellite), dati sulle attività nell'area, modelli di affidabilità strutturale, dati di processo, etc.

#### SAS Underwater Pipeline Repair System

Analisi di affidabilità e del Supporto Logistico per un sistema di riparazione automatico sottomarino per acque profonde sviluppato da Snam.

#### ZEEPIPE Project

Sviluppo della QRA e del "Report for Operating Permit" per il terminale Statoil "Zeepipe" di Zeebrugge. Analisi di sicurezza della condotta "Zeepipe".

#### Progetto ARIPAR

Sviluppo di un modello per la valutazione del rischio in aree industriali da impianti e sistemi di trasporto ed applicazione al sito industriale di Ravenna, su incarico del Dipartimento Protezione Civile della Regione Emilia Romagna.

#### Teleriscaldamento di Milano

Analisi di Sicurezza e di Impatto Ambientale per un impianto a carbone di teleriscaldamento.

#### Impianto Alkilazione

L'impianto, realizzato presso la raffineria DKV di Szazhalombatta (Ungheria) con finanziamento World Bank, è stato oggetto di una QRA secondo le specifiche World Bank. E' stata una delle prime applicazioni delle linee guida WB sul Risk Assessment.

#### DP3 and DP4 Platforms - Bouri Field

QRA, HAZOP analysis, Safety Studies, Safety Reviews nella progettazione di due piattaforme di perforazione e produzione nel mar mediterraneo.

#### FIREXP Project

Progetto per la validazione di modelli per la simulazione delle caratteristiche di incendi di pozza. Gli esperimenti sono stati condotti su pozze di diametro sino a 9 m raccogliendo ed analizzando i dati con radiometri appositamente progettati e realizzati e mediante riprese video; i risultati hanno premesso di validare i modelli previsionali utilizzati in analisi di sicurezza.

## **Pubblicazioni**

Uguccioni, G., P. Gauvain, A. Martelli e E. Taddia, 1981, "Analisi Sismica Non Lineare del Nocciolo dei Reattori Nucleari Veloci", IX AIAS Meeting, Trieste.

Uguccioni, G., P. Cecchini, A. Martelli, G. Severi e M. Vincenzi, 1981, "Dynamic Equivalence between the Elements of the Pec Fast Reactor Core and the Corresponding Models for Seismic Tests", Report CNEC RT/ING/81-18.

Uguccioni, G. e M. Marchi, 1983, "Analisi di Sicurezza di Condotte Sottomarine", Esperienze del Gruppo ENI di Analisi e Studio degli Impianti Industriali ai Fini Economici e di Sicurezza, Milano.

Uguccioni, G., M. Marchi, L. Colombo e G. Chiesa, 1984, "Reliability/ Availability of the Fire Fighting Systems of Offshore Platforms", Safety Techniques and Application Symposium, Rijad.

Uguccioni, G., 1984, "Risk Assessment of Offshore Pipeline Systems", Italian Association of Risk and Reliability Analysis, 3ASI Annual Seminar, Como.

Uguccioni, G., 1984, "Experimental Tests on Fire Fighting System for Offshore Platforms", EUREDATA Seminar on AFGDS Reliability, Ispra.

Uguccioni, G. e S. Messina, 1986, "Experimental Tests on Large Hydrocarbon Fires: Results and Comparison with Existing Fire Models", 5th International Symposium on Loss Prevention and Safety Promotion in the Process Industries, Cannes.

Uguccioni, G., 1986, "Reliability Assessment of Fire Fighting Systems in Offshore Drilling Platforms", EUREDATA Seminar on Fire Analysis and Reliability of Fire Fighting Equipment, Bergamo.

Uguccioni, G., S. Messina e C. Carletti, 1987, "Risk and Reliability Analysis of an Ethylene Plant", Reliability 87 Conference, Birmingham.

Uguccioni, G., S. Messina e R. Galvagni, 1987, "Manutenzione, Errore Umano e loro Ruolo nella Sicurezza degli Impianti", Convegno ENI sulla Manutenzione, Ravenna.

Uguccioni, G., S. Senni e F. Zani, 1989, "The Optimisation of Innovative Plant Design by Means of Reliability Engineering Methods", EUREDATA Conference, Siena.

Uguccioni, G., S. Senni, S. De Sanctis, P. Vestrucci e G. Zappellini, 1991, "Industrial Area Risk Management through Risk Analysis Technique", PSAM Conference, Beverly Hills.

Uguccioni, G., F. De Luca, G. Caputo e A. Iannella, 1992, "Submarine Pipeline Automatic Repair System - An Approach to the Mission Availability Assessment", RAMS Conference, Las Vegas.

Uguccioni, G. e F. De Luca, 1992, "A Decision Tree Approach for the Mission Availability Analysis of a Underwater Pipeline Repair System", Underwater Technology Conference 92, Bergen.

Uguccioni, G., F. De Luca, M. Santucci, M. Stanghellini e P. Vestrucci, 1992, "Deep Water Repair System Operation: a Monte Carlo Simulation Approach", ESREL, European Safety and Reliability Conference, Copenhagen.

Uguccioni, G. e N. Donno, 1992, "Design of Maintenance Requirements during Design Phase - Optimisation of Logistic Support for an Automatic Submarine System", Euromaintenance 92, Lisbon.

Uguccioni, G. e S. Senni, 1993, "A Decision Analysis based Tool for a Combined Evaluation of the Safety and Reliability of Plants", I Conference on Chemical and Process Engineering – AIDIC, Firenze.

Uguccioni, G., M. Sinisi e M. Tominez, 1994, "Risk Analysis of Pipeline Systems based on Structural Reliability Methods", PSAM2 Conference, San Diego.

Uguccioni, G. e M. Sinisi, 1995, "Risk Analysis of the Pipeline Transport of Dangerous Substances", III Int. Congress on Energy, Environment and Technological Innovation, Caracas.

Uguccioni, G. e S. Senni, 1996, "Safety and Operability Activities in the Design to Reduce Operation and Environmental Risks", Probabilistic Safety Assessment and Management, PSAM-III/ESREL96, Crete.

Uguccioni, G., S. Belsito, J. Ham e C. Silk, 1996, "Mitigation of Risks Due to Pipeline Releases - Integration of Risk Analysis and Leak Detection Design", Probabilistic Safety Assessment and Management, PSAM-III/ESREL96, Crete.

Uguccioni G., D. Comotti, A. Di Giulio, T. Ghisleni e M. Sinisi, 1997, "Fault Tree Analysis with Fuzzy Failure Rates", European Safety and Reliability Conference ESREL '97, Lisbon.

Uguccioni, G. e U. Minelli, 1997, "The use of Satellite Images for Risk Mapping", RISK 97 Conference, Amsterdam.



Uguccioni, G., S. Belsito, J. Ham e C. Silk, 1997, “Mitigation of Risks Due to Pipeline Releases through High Performance Leak Detection Systems - The DEPIRE Project”, Pipeline Protection Conference, Paris.

Uguccioni, G., R. Fiore, M. Sinisi e U. Minelli, 1998, “GIS - Based System for the Assessment of Safety of Cross-Country Pipelines”, Diagnostics 98, Sochi (CSI).

Uguccioni, G., C. Bellocchi, G. Russo, G. Spadoni e S. Zanelli, 1999, “ARIPAL – A Project for Risk Assessment of an Industrial Area”, SEVESO 2000, Athens.

Uguccioni, G., G. Spadoni e S. Contini, 2003, “The New Version of ARIPAR and the Benefits Given in Assessing and Managing Major Risks in Industrialised Areas”, Transactions of IchemE, Vol. 81, Part B, January.

Uguccioni, G., 2003, “The Risk Analysis of Areas with High Concentrations of Industrial Plants”, XX Italian Association of Environmental, Safety and Reliability Analysts, 3ASI Conference, Alghero.

Uguccioni, G., Geraci, A., Lamari, P., Vannucci, D., Wilson, P., 2004 “Application of CFD to the Dispersion Analysis in an Offshore platform Project”, 1<sup>st</sup> Italian Convention on Safety & Environment in Process Industry, Palermo.

Uguccioni, G., Pezzo, T., Valente, E., Carpaneto, R., 2006 “Aspetti di sicurezza dei Terminali GNL” convegno ‘Valutazione Grandi Rischi’ - VGR 2006, Pisa.

V. Cozzani, S. Benucci, G. Uguccioni, E. Salzano, G. Landucci, A. Tugnoli, G. Antonioni, S. Bonvicini; 2010 "Identification of reference accident scenarios for LNG regasification terminals" - 2nd iNTeg-Risk Conference: New Technologies & Emerging Risk – Stoccarda 2010.

R. Rota, M. Pontiggia, M. Derudi, V. Busini, M. Masi, R. Bubbico, S. Benucci, G. Uguccioni. "Consequence analysis for LNG regasification plants", 2nd iNTeg-Risk Conference: New Technologies & Emerging Risk – Stoccarda 2010.

M.F. Milazzo, G. Maschio, G. Uguccioni. “The influence of Risk Prevention Measures on the frequency of Failure of Piping”. International Journal of Performability Engineering, vol 6(1): 19-33.

M. Derudi, V. Busini, M. Pontiggia, F. Di Vito, S. Ditali, R. Fiore, G. Uguccioni, R. Rota “Release and dispersion of LNG in complex environments”, Loss Prevention 2010 Conference, Burges, June 2010.

S. Benucci, G. Pino, G. Uguccioni, S. Cusimano “Coal Fires - Definition of Thermal Load on the Metallic Structures of Coal Conveyor Belts and Coal Covered Storage by Means of Fire Dynamics Simulator”, ESREL 2012 (European Safety and Reliability Conference), Helsinki June 2012.

M. Pontiggia, V. Busini, M. Gattuso, G. Uguccioni, R. Rota “Consequences Assessment of an Accidental Toxic Gas Release Through a CFD Tool: Effect of The Terrain and Major Obstacles”, CISAP5 - 5th International Conference on Safety & Environment in Process Industry, Milano, June 2012.

S. Benucci, M. Pontiggia, G. Uguccioni “Explosion Load Calculation for Building Design: Risk-Based Versus Consequence-Based Approach”, CISAP5 - 5th International Conference on Safety & Environment in Process Industry, Milano, June 2012.

G. Uguccioni, N. Paltrinieri, V. Busini, A. Tugnoli, R. Rota, E. Salzano, V. Cozzani “The iNTeg-Risk LNG Blue Book: an Integrated Approach to LNG Safety”, SRA World Congress on Risk, Sidney July 2012.