



Erratum to: Editorial Numerical Modeling In The Geosciences

Jean E. Roberts

► To cite this version:

Jean E. Roberts. Erratum to: Editorial Numerical Modeling In The Geosciences. Oil & Gas Science and Technology - Revue d'IFP Energies nouvelles, 2014, 69 (5), pp.969-969. 10.2516/ogst/2014043 . hal-01933412

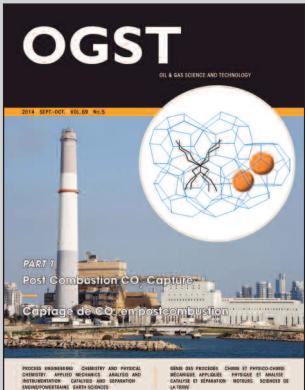
HAL Id: hal-01933412

<https://hal.science/hal-01933412>

Submitted on 23 Nov 2018

HAL is a multi-disciplinary open access archive for the deposit and dissemination of scientific research documents, whether they are published or not. The documents may come from teaching and research institutions in France or abroad, or from public or private research centers.

L'archive ouverte pluridisciplinaire **HAL**, est destinée au dépôt et à la diffusion de documents scientifiques de niveau recherche, publiés ou non, émanant des établissements d'enseignement et de recherche français ou étrangers, des laboratoires publics ou privés.



This paper is a part of the hereunder thematic dossier published in OGST Journal, Vol. 69, No. 5, pp. 773-969 and available online [here](#)

Cet article fait partie du dossier thématique ci-dessous publié dans la revue OGST, Vol. 69, n°5, pp. 773-969 et téléchargeable [ici](#)

DOSSIER Edited by/Sous la direction de : P.-L. Carrette

PART 1

Post Combustion CO₂ Capture Captage de CO₂ en postcombustion

Oil & Gas Science and Technology – Rev. IFP Energies nouvelles, Vol. 69 (2014), No. 5, pp. 773-969

Copyright © 2014, IFP Energies nouvelles

- 773 > Editorial
- 785 > *CO₂ Capture Rate Sensitivity Versus Purchase of CO₂ Quotas. Optimizing Investment Choice for Electricity Sector*
Sensibilité du taux de captage de CO₂ au prix du quota européen. Usage du faible prix de quota européen de CO₂ comme effet de levier pour lancer le déploiement de la technologie de captage en postcombustion
P. Coussy and L. Raynal
- 793 > *Emissions to the Atmosphere from Amine-Based Post-Combustion CO₂ Capture Plant – Regulatory Aspects*
Émissions atmosphériques des installations de captage de CO₂ en postcombustion par les amines – Aspects réglementaires
M. Azzi, D. Angove, N. Dave, S. Day, T. Do, P. Feron, S. Sharma, M. Attalla and M. Abu Zahra
- 805 > *Formation and Destruction of NDELA in 30 wt% MEA (Monoethanolamine) and 50 wt% DEA (Diethanolamine) Solutions*
Formation et destruction de NDELA dans des solutions de 30% de MEA (monoéthanolamine) et de 50% de DEA (diéthanolamine)
H. Knuutila, N. Asif, S. J. Vevelstad and H. F. Svendsen
- 821 > *Validation of a Liquid Chromatography Tandem Mass Spectrometry Method for Targeted Degradation Compounds of Ethanolamine Used in CO₂ Capture: Application to Real Samples*
Validation d'une méthode de chromatographie en phase liquide couplée à la spectrométrie de masse en tandem pour des composés de dégradation ciblés de l'éthanolamine utilisée dans le captage du CO₂ : application à des échantillons réels
V. Cuzuel, J. Brunet, A. Rey, J. Dugay, J. Vial, V. Pichon and P.-L. Carrette
- 833 > *Equilibrium and Transport Properties of Primary, Secondary and Tertiary Amines by Molecular Simulation*
Propriétés d'équilibre et de transport d'amines primaires, secondaires et tertiaires par simulation moléculaire
G. A. Orozco, C. Nieto-Draghi, A. D. Mackie and V. Lachet
- 851 > *CO₂ Absorption by Biphasic Solvents: Comparison with Lower Phase Alone*
Absorption du CO₂ par des solvants biphasiques : comparaison avec la phase inférieure isolée
Z. Xu, S. Wang, G. Qi, J. Liu, B. Zhao and C. Chen
- 865 > *Kinetics of Carbon Dioxide with Amines – I. Stopped-Flow Studies in Aqueous Solutions. A Review*
Cinétique du dioxyde de carbone avec les amines – I. Étude par stopped-flow en solution aqueuse. Une revue
G. Couchaux, D. Barth, M. Jacquin, A. Faraj and J. Grandjean
- 885 > *Modeling of the CO₂ Absorption in a Wetted Wall Column by Piperazine Solutions*
Modélisation de l'absorption de CO₂ par des solutions de pipérazine dans un film tombant
A. Servia, N. Laloue, J. Grandjean, S. Rode and C. Roizard
- 903 > *Piperazine/N-methylpiperazine/N,N'-dimethylpiperazine as an Aqueous Solvent for Carbon Dioxide Capture*
Mélange pipérazine/N-méthylpipérazine/N,N'-diméthylpipérazine en solution aqueuse pour le captage du CO₂
S. A. Freeman, X. Chen, T. Nguyen, H. Rafi que, Q. Xu and G. T. Rochelle
- 915 > *Corrosion in CO₂ Post-Combustion Capture with Alkanolamines – A Review*
Corrosion dans les procédés utilisant des alcanolamines pour le captage du CO₂ en postcombustion
J. Kittel and S. Gonzalez
- 931 > *Aqueous Ammonia (NH₃) Based Post-Combustion CO₂ Capture: A Review*
Capture de CO₂ en postcombustion par l'ammoniaque en solution aqueuse (NH₃) : synthèse
N. Yang, H. Yu, L. Li, D. Xu, W. Han and P. Feron
- 947 > *Enhanced Selectivity of the Separation of CO₂ from N₂ during Crystallization of Semi-Clathrates from Quaternary Ammonium Solutions*
Amélioration de la sélectivité du captage du CO₂ dans les semi-clathrates hydrates en utilisant les ammoniums quaternaires comme promoteurs thermodynamiques
J.-M. Herri, A. Bouchemoua, M. Kwaterski, P. Brântuas, A. Galfré, B. Bouillot, J. Douzet, Y. Ouabbes and A. Cameirao
- 969 > *Erratum*
J. E. Roberts

Erratum to: Editorial Numerical Modeling In The Geosciences

Jean E. Roberts

INRIA Paris-Rocquencourt

Oil & Gas Science and Technology – Rev. IFP Energies nouvelles **69**, 4 (2014)

Page 508

S. Da Silva should be replaced by S. Da Veiga

It should be read:

The article of F. Douarche, S. Da Veiga, M. Feraille, G. Enchéry, S. Touzani and R. Barsalou is concerned with optimizing a surfactant polymer flooding process while taking into account uncertainty in the model coefficients. A Response Surface Methodology (RSM) is proposed.

Page 512

S. Da Silva should be replaced by S. Da Veiga

It should be read:

L'article de F. Douarche, S. Da Veiga, M. Feraille, G. Enchéry, S. Touzani et R. Barsalou se préoccupe de l'optimisation d'une injection de polymères et de tensioactifs tout en tenant compte de l'incertitude sur les coefficients du modèle. Une méthodologie de surface de réponse (*Response Surface Methodology*, RSM) est proposée.