

ΠΟΛΥΤΕΧΝΕΙΟ ΚΡΗΤΗΣ ΓΕΝΙΚΟ ΤΜΗΜΑ



ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΜΕΤΑΠΤΥΧΙΑΚΩΝ ΣΠΟΥΔΩΝ ΕΦΑΡΜΟΣΜΕΝΕΣ ΕΠΙΣΤΗΜΕΣ ΚΑΙ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ

**ΔΙΠΛΩΜΑΤΙΚΗ ΔΙΑΤΡΙΒΗ ΜΕΤΑΠΤΥΧΙΑΚΟΥ ΔΙΠΛΩΜΑΤΟΣ ΕΙΔΙΚΕΥΣΗΣ
ΚΑΤΕΥΘΥΝΣΗ : «ΕΦΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΜΑΘΗΜΑΤΙΚΑ»**

ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΗΣ ΜΕΘΟΔΟΥ ΧΡΟΝΟΣΕΙΡΩΝ ΣΤΗΝ ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ

ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΥ ΓΕΩΡΓΙΑ

Επιβλέπων: Επίκουρος Καθηγητής **Δάρας Τρύφων**

ΧΑΝΙΑ, 2015

Περιεχόμενα

Εισαγωγή iii

I Τίτλος πρώτου μέρους 1

- 1 Όνομα πρώτου κεφαλαίου 3**
 - 1.1 Όνομα πρώτης ενότητας 3
 - 1.1.1 Όνομα πρώτης υποενότητας 3
 - 1.2 Όνομα δεύτερης ενότητας 3
- 2 Όνομα δεύτερου κεφαλαίου 5**
 - 2.1 Όνομα πρώτης ενότητας 5
 - 2.1.1 Όνομα πρώτης υποενότητας 5
 - 2.2 Όνομα δεύτερης ενότητας 5

II Τίτλος δεύτερου μέρους 7

- 3 Όνομα τρίτου κεφαλαίου 9**
 - 3.1 Όνομα πρώτης ενότητας 9
 - 3.1.1 Όνομα πρώτης υποενότητας 9
 - 3.2 Όνομα δεύτερης ενότητας 9

Βιβλιογραφία 11

Εισαγωγή

Εδώ η Γεωργία θα γράψει την εισαγωγή της. Στην πορεία θα συζητήσουμε την δομή της εισαγωγής [3]. Πρέπει η εισαγωγή να έχει παρόμοιο θεματικό σκελετό με την [2, 1] περίληψη και τα συμπεράσματα στο τέλος της εργασίας.

Γ. Παπαδοπούλου, Χανιά 2015.

Μέρος I

Τίτλος πρώτου μέρους

Κεφάλαιο 1

Όνομα πρώτου κεφαλαίου

$$\int_{\alpha}^{\beta} f(x)$$

1.1 Όνομα πρώτης ενότητας

1.1.1 Όνομα πρώτης υποενότητας

1.2 Όνομα δεύτερης ενότητας

Κεφάλαιο 2

Όνομα δεύτερου κεφαλαίου

2.1 Όνομα πρώτης ενότητας

2.1.1 Όνομα πρώτης υποενότητας

2.2 Όνομα δεύτερης ενότητας

Μέρος II

Τίτλος δεύτερου μέρους

Κεφάλαιο 3

Όνομα τρίτου κεφαλαίου

3.1 Όνομα πρώτης ενότητας

3.1.1 Όνομα πρώτης υποενότητας

3.2 Όνομα δεύτερης ενότητας

Βιβλιογραφία

- [1] C. Li. Chen and A.C. Reynolds. Robust constrained optimization of short- and long-term net present value for closed-loop reservoir management. *SPE Journal*, 17(3):849–864, 2012.
- [2] Jan Dirk Jansen. *A Systems Description of Flow Through Porous Media*. SpringerBriefs in Earth Sciences, 2013.
- [3] Drosos Kourounis, Louis J. Durlofsky, Jan Dirk Jansen, and Khalid Aziz. Adjoint formulation and constraint handling for gradient-based optimization of compositional reservoir flow. *Computational Geosciences*, pages 1–21, 2014.