

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 01: ΣΧΕΤΙΚΑ ΕΓΓΡΑΦΑ (ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΔΕΙΕΣ ΕΝ ΙΣΧΥ)

Περιβαλλοντικές άδειες υπεράκτιου συμπλέγματος Πρίνου

Άδειες υπεράκτιας εξερεύνησης

Άδειες υπεράκτιας εκμετάλλευσης

Περιβαλλοντικές άδειες χερσαίου συμπλέγματος Πρίνου



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε.
ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΕΥΠΕ

(ΕΙΔΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ)

ΤΜΗΜΑ Α'

Ταχ. Δ/ση : Λ.Αλεξάνδρας 11
Τ.Κ. : 114 73
Πληροφορίες : Ν. Μάμαλης
Τηλέφωνο : 0106412521
F.A.X. : 0106430637
E-mail :

Αρ. πρωτ. ΚΟΦ02119	Ημερ.: 18/2/02
Κοιν.: Κ. Ιωαννίδης / ΑΣ/ΕΒ	→ Β-05.1
Πρώθηση: Κ. Σ.	ΘΕ ✓

Αθήνα, 7 Φεβρουαρίου 2002

Α.Π. οικ. 80994

ΚΟΙΝ: ΟΠΩΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΑΠΟΔΕΚΤΩΝ

ΚΟΙΝΗ ΑΠΟΦΑΣΗ ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ - ΥΕΝ

Θέμα : Εγκριση Περιβαλλοντικών Όρων για το έργο «Θαλάσσιες εγκαταστάσεις παραγωγής υδρογονανθράκων στον Κόλπο της Καβάλας από την ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.»

Εχοντας υπόψη:

1. Το Ν.1650/86 "για την προστασία του περιβάλλοντος" (ΦΕΚ 160/Α).
2. Την Κοινή Υπουργική Απόφαση 69269/5387/25.10.90 (ΦΕΚ 678/Β) που αναφέρεται στην "κατάταξη έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες, περιεχόμενο Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ), καθορισμός περιεχομένου Ειδικών Περιβαλλοντικών Μελετών (Ε.Π.Μ.) και λοιπές συναφείς διατάξεις, σύμφωνα με το Ν. 1650/1986".
3. Την Κοινή Υπουργική Απόφαση 75308/5512/2.11.90 (ΦΕΚ 691/Β), που αναφέρεται στον "Καθορισμό τρόπου ενημέρωσης των πολιτών και φορέων εκπροσώπησης τους για το περιεχόμενο Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των Έργων και δραστηριοτήτων σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 5 του Ν. 1650/86".
4. Το Π.Δ. 27/96 (ΦΕΚ 19/Α/1.2.96) που αναφέρεται στην συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού Εμπορίου και Βιομηχανίας Ενέργειας και Τεχνολογίας στο Υπουργείο Ανάπτυξης.
5. Το Π.Δ. 221/2.7.98. (ΦΕΚ 174/Α/98) «Σύσταση Ειδικής Υπηρεσίας Περιβάλλοντος» (ΕΥΠΕ) στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων, όπως τροποποιήθηκε με το Π.Δ. 269/7-8-2001 (ΦΕΚ 192/Α/2001).
6. Την υποβληθείσα ΜΠΕ στην αρμόδια Υπηρεσία ΕΥΠΕ του ΥΠΕΧΩΔΕ με α.π. ΕΥΠΕ/108557/3.7.00 καθώς και τα συμπληρωματικά αυτής στοιχεία με α.π. ΕΥΠΕ/108852/19.7.00.

7. Το με αρ.πρ.οικ. 109068/26.7.00 έγγραφο της ΕΥΠΕ του ΥΠΕΧΩΔΕ, με το οποίο διαβιβάστηκε ένα αντίγραφο της ΜΠΕ προς το Νομαρχιακό Συμβούλιο Νομ. Αυτ. Καβάλας, στη Δ/ση Εγκατάστασης Πετρελαιοειδών του Υπ. Ανάπτυξης, στη Δ/ση ΕΑΡΘ του ΥΠΕΧΩΔΕ, στη Δ/ση Λιμ. & Λιμενικών Εργων του ΥΕΝ και στη Δ/ση Πολεοδομίας και Περιβάλλοντος της Ν.Α. Καβάλας.
8. Το με α.π. Δ3/Β/11028/25.9.00 έγγραφο της Δ/σης Εγκαταστάσεων Πετρελαιοειδών του Υπουργείου Ανάπτυξης (αρ. πρ. ΕΥΠΕ/110164/26.9.00).
9. Το με α.π. 02/30/16.1.01 έγγραφο της Γρ. Νομ. Συλ. Οργ. της Ν.Α. Καβάλας, με το οποίο μας γνωρίζει ότι το Νομαρχιακό Συμβούλιο Ν. Καβάλας γνωμοδότησε ομόφωνα θετικά για την ΜΠΕ του έργου (αρ.Πρακτ. 13/2000/21.12.00, Απόφαση 82^η περιπτ. 1) (α.π. ΕΥΠΕ /100460/23.1.00).
10. Το έγγραφο της Δ/σης Λιμένων και Λιμενικών Εργων του ΥΕΝ με α.π. 3117.1/Φ.05/ΜΠΕ02/02/4.7.01 (α.π. ΕΥΠΕ/107183/16.7.01 και 106916/4.7.01)
11. Το έγγραφο της Δ/σης ΕΑΡΘ του ΥΠΕΧΩΔΕ με α.π. 47803/19.9.00 (α.π. ΕΥΠΕ/110177/ 26.9.00)
12. Το με α.π. 12/8921/6.12.00 έγγραφο της Δ/σης Πολεοδομίας & Περ/ντος του Ν. Δ/σματος Καβάλας (α.π. ΕΥΠΕ/112762/13.12.00).
13. Το γεγονός ότι σύμφωνα με την ΚΥΑ 69269/5387/90 δεν απαιτείται η τήρηση της διαδικασίας προέγκρισης χωροθέτησης του υπόψη έργου.

Αποφασίζουμε

Την έγκριση των κάτωθι περιβαλλοντικών όρων και περιορισμών, η εφαρμογή των οποίων αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την υλοποίηση του έργου και βαρύνει τον φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας του για τις θαλάσσιες εγκαταστάσεις παραγωγής υδρογονανθράκων στον Κόλπο της Καβάλας από την ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.

α) Είδος και μέγεθος δραστηριότητας

Πρόκειται για την εξέδρα του πεδίου Νότιας Καβάλας, καθώς και τριών εξέδρων του πεδίου Πρίνος, καθώς και των λοιπών συνοδευτικών εγκαταστάσεων και σωληνώσεων, όπως ακριβώς περιγράφονται στο κείμενο και τα σχέδια της ΜΠΕ που συνοδεύει την παρούσα.

(β₁) Οριακές τιμές εκπομπής ρυπαντικών φορτίων σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία

Όσον αφορά τα υγρά απόβλητα ισχύουν οι διατάξεις των Παραρτημάτων Ι, ΙV και V της Διεθνούς Σύμβασης MARPOL 73/78.

(β₂) Μέγιστες επιτρεπόμενες συγκεντρώσεις ρυπαντικών φορτίων στους αποδέκτες σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις

Όσον αφορά τα υγρά απόβλητα οι επιτρεπόμενες συγκεντρώσεις ρυπαντικών φορτίων, ορίζονται από τις εκάστοτε ισχύουσες Νομαρχιακές Αποφάσεις.

γ) Ειδικές οριακές τιμές στάθμης θορύβου και δονήσεων

Για τις εργασίες κατασκευής, όσον αφορά τον θόρυβο τα προβλεπόμενα στις:

- α) Υπ.Απ.Α5/2375/78 (ΦΕΚ 689/18.8.78)
- β) Υπ.Απ.56206/1613/ΦΕΚ 570/Β/9.9.86
- γ) Υπ.Απ. 69001/1921/ΦΕΚ 751/Β/18.8.88
- δ) Υπ.Απ. 765 ΦΕΚ 81/Β/21.2.91

δ) Τεχνικά έργα και μέτρα αντιρρύπανσης ή γενικότερα αντιμετώπισης της υποβάθμισης του περιβάλλοντος, που επιβάλλεται να κατασκευασθούν ή να ληφθούν

A. ΓΕΝΙΚΑ

- 1.1 Οι όροι που ακολουθούν αφορούν την ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E. και η ευθύνη τήρησής τους διατηρείται ακόμη και στις περιπτώσεις εκτέλεσης του έργου με τη μέθοδο των υπεργολαβιών.
- 1.2 Η ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E. οφείλει κατά τις διαδικασίες επίβλεψης, παραλαβής να λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα έτσι ώστε να εξασφαλίζεται:
 - η τήρηση των περιβαλλοντικών όρων
 - η δραστηριότητα αντιμετώπισης και αποκατάστασης δυσάρεστων περιβαλλοντικά καταστάσεων οφειλόμενων σε ενέργειες ή παραλείψεις κατά παράβαση των περιβαλλοντικών όρων.
- 1.3 Η ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E. οφείλει, να εξασφαλίζει κατά προτεραιότητα τις απαιτούμενες δαπάνες για τα έργα προστασίας του περιβάλλοντος.

Κατά τη λειτουργία των χερσαίων και θαλάσσιων εγκαταστάσεων θα πρέπει να λαμβάνονται όλα τα απαραίτητα μέτρα για την αποφυγή ρύπανσης της θάλασσας που θα υποδειχθούν από τη Λιμενική Αρχή, σύμφωνα με τον Ν. 743/77 όπως κωδικοποιήθηκε με το Π.Δ. 55/98 (ΦΕΚ 58 Α'), τον Ν. 1269/82 όπως ισχύει (ΦΕΚ 89 Α') και να τηρούνται οι προβλεπόμενες από το Ν. 2289/95 (ΦΕΚ 27 Α') διαδικασίες και υποχρεώσεις. Ιδιαίτερα θα πρέπει να τηρηθούν οι διατάξεις που επιβάλλουν:

- α. Την ύπαρξη και λειτουργία επαρκών και κατάλληλων ευκολιών υποδοχής καταλοίπων για τη συγκέντρωση και τελική νόμιμη διάθεση τόσο των πετρελαιοειδών καταλοίπων – λιπαντελαίων όσο και των λοιπών αχρήστων υλικών / απορριμμάτων των πλοίων που δραστηριοποιούνται σε εν λόγω εγκαταστάσεις και αγκυροβόλιο.
- β. Την ύπαρξη χώρων υγιεινής για την εξυπηρέτηση του προσωπικού καθώς και τη νόμιμη διάθεση των λυμάτων / αποβλήτων που προέρχονται από όλες τις εγκαταστάσεις της περιοχής του έργου (εξέδρες – ξηρά).
- γ. Την ύπαρξη σε θαλάσσιες και χερσαίες εγκαταστάσεις και σε ετοιμότητα, επαρκούς εξοπλισμού πρόληψης και καταπολέμησης ρύπανσης της θάλασσας από πετρελαιοειδή (SKIMMER, πλωτά φράγματα, απορροφητικά υλικά κλπ) που θα υποδειχθεί από τη Λιμενική Αρχή, καθώς και «Σχεδίασης» που θα ακολουθείται κατά την αντιμετώπιση ενδεχόμενων περιστατικών ρύπανσης (Contingency Plan).

Τα έργα να φωτοσημανθούν σύμφωνα με τις υποδείξεις της Υπηρεσίας Φάρων.

Να γίνονται τακτικοί ανά εξάμηνο και έκτακτοι οσάκις ήθελε κριθεί αναγκαίο δειγματοληπτικοί έλεγχοι από τις αρμόδιες Υγειονομικές Υπηρεσίες σε συνεργασία με

την Λιμενική Αρχή, προκειμένου να διαπιστώνεται εάν προκαλείται ρύπανση της θάλασσας.

Οι υποθαλάσσιοι αγωγοί θα πρέπει να σημανθούν σε ναυτικούς χάρτες για την ενημέρωση των ναυιλλομένων και την απαγόρευση αγκυροβολίας προς αποφυγή ατυχημάτων.

B. ΦΑΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ

2.1 Για τις εκπομπές εν αιωρήσει στερεών (σκόνης) ισχύουν τα όρια τα αναφερόμενα στο Π. Δ. 1180/81 (ΦΕΚ 293/Α/6.10.81).

2.2 I. Τα συστήματα Παραγωγικής Διαδικασίας όπως:

- (α) Διαχωρισμού τριών φάσεων του πετρελαίου.
- (β) Αφύγρανσης Αργού Πετρελαίου.
- (γ) Αφύγρανσης Ώξινου Αερίου.
- (δ) Επεξεργασίας παραγόμενου νερού.
- (ε) Εισπίεσης θαλασσινού νερού στο Κοίτασμα
- (στ) Εισπίεσης Αερίου στα Πηγάδια (Gas Lift) καθώς και τα

II. Βοηθητικά συστήματα όπως

- (α) Νερού Ψύξης
- (β) Καυσίμου Φυσικού Αερίου και Αερίου Απόπλυσης
- (γ) Αέρα Οργάνων
- (δ) Πόσιμου Νερού
- (ε) Αναπνευστικού Αέρα
- (στ) Καυσίμου Πετρελαίου (Diesel)
- (ζ) Αποθήκευσης Διακίνησης Υδροχλωρικού οξέος
- (η) Γεννήτρια Έκτακτης Ανάγκης
- (στ) Υποσταθμός / Δίκτυο Παροχής Ηλεκτρικής Ενέργειας

θα πρέπει σε τακτά χρονικά διαστήματα να ελέγχονται και να συντηρούνται περιοδικά ώστε να μην προκύψουν δυσλειτουργίες και επιβαρυντικές για το περιβάλλον καταστάσεις.

2.3.1 Η σωστή λειτουργία του εξοπλισμού και η ομαλή πορεία των διεργασιών πρέπει να εξασφαλίζεται σε συνεχή μέτρηση και έλεγχο μεταβλητών όπως η πίεση, ροή, στάθμη κ.λ.π. και ταυτόχρονα με τη ρύθμιση τους στα επιθυμητά όρια με τη βοήθεια διατάξεων όπως αυτόματες βαλβίδες, ελεγκτές πίεσης κ.λ.π.

2.3.2 Προκειμένου η εποπτεία των διεργασιών να είναι πιο ολοκληρωμένη και αποτελεσματική στο θάλαμο ελέγχου (Θ.Ε.) να υπάρχουν αφ' ενός μεν συνεχής ένδειξη και καταγραφή των κυριοτέρων μεταβλητών, αφ' ετέρου δε οι αυτοματισμοί και χειριστήρια που επιτρέπουν την ρύθμιση τους είτε αυτόματα είτε μετά τους κατάλληλους χειρισμούς.

2.3.3 Στο θάλαμο ελέγχου σε ειδικούς πίνακες να υπάρχουν φωτεινές προειδοποιητικές πινακίδες που να ενημερώνουν για ύπαρξη μη επιθυμητής συνθήκης ή αν κάποια μεταβλητή έχει βρεθεί κοντά στα ανώτερα ή κατώτερα επιτρεπτά όρια. Τα οπτικά αυτά σήματα (alarms) να συνοδεύονται και από ακουστικό σήμα ώστε να επιστήσουν

την προσοχή του χειριστή του θαλάμου ελέγχου (controlman) για να προβεί στις διορθωτικές ενέργειες που επιβάλλονται.

- 2.3.4 Εκτός από τα συστήματα εποπτείας και ελέγχου των διεργασιών και του εξοπλισμού θα πρέπει να υπάρχουν και τα συστήματα προστασίας σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης (emergency support system) που ενεργοποιούνται για προστασία του προσωπικού και εξοπλισμού από διάφορους κινδύνους.

Τα συστήματα αυτά να είναι:

- | | | |
|-----|-------------------------------------|------------------------------|
| (α) | Συστήματα κράτησης έκτακτης ανάγκης | (emergency shutdown systems) |
| (β) | Ανίχνευσης φωτιάς | (fire detection system) |
| (γ) | Ανίχνευσης υδρόθειου | (H ₂ S detection) |
| (δ) | Ανίχνευσης εύφλεκτων αερίων | (combustible gas detection) |
| (ε) | Πυροπροστασίας | (fire water systems) |

Η ενεργοποίηση των παραπάνω συστημάτων μπορεί να γίνεται είτε αυτόματα (automatic), με την αίσθηση προκαθορισμένων συνθηκών από ειδικά όργανα, είτε άμεση παρέμβαση και χειρισμούς του προσωπικού (manual).

- 2.3.5 Για τον ταχύτερο εντοπισμό και προσδιορισμό του είδους του πιθανού κινδύνου θα πρέπει να υπάρχουν στο θάλαμο ελέγχου πίνακες γραφικής απεικόνισης (mimic panel, semi – graphic display). Οι πίνακες αυτοί δείχνουν όλα τα καταστρώματα (επίπεδα) των εξέδρων Α, Β, και Δ σε κάτοψη και ταυτόχρονα διαθέτουν ενδεικτικές λυχνίες το χρώμα των οποίων είναι κωδικοποιημένο για να δείχνει ποιος ακριβώς κίνδυνος ενεργοποίησης το σύστημα.

Η προειδοποίηση θα αφορά τα παρακάτω:

- (α) Ανίχνευση παρουσίας υδρόθειου.
- (β) Αυτόματα ανίχνευση εύφλεκτων αερίων.
- (γ) Χειροκίνητη ενεργοποίηση από το προσωπικό προειδοποίησης για παρουσία εύφλεκτων αερίων σε κάποιο σημείο της εγκατάστασης.
- (δ) Αυτόματη ανίχνευση φωτιάς.
- (ε) Χειροκίνητη (manual) ενεργοποίηση από το προσωπικό των εξέδρων για παρουσία φωτιάς σε κάποιο σημείο της εγκατάστασης.
- (ζ) Εντολή για έναρξη διαδικασίας εγκατάλειψης των εγκαταστάσεων.
- (η) Χειροκίνητη ενεργοποίηση από το προσωπικό του συστήματος κράτησης έκτακτης ανάγκης.

- 2.4.1 Το Σύστημα Κράτησης Έκτακτης Ανάγκης πρέπει να έχει σαν σκοπό να απομονώσει τις πηγές των εύφλεκτων ουσιών και του τοξικού υδρόθειου ώστε να προστατεύσει αφ' ενός μεν τους εργαζόμενους, αφ' ετέρου δε και τις ίδιες τις εγκαταστάσεις.

Η Κράτηση εξέδρας πηγαδιών σημαίνει αυτόματο κλείσιμο της πλευρικής βαλβίδας ασφαλείας (wing valve) όλων των πηγαδιών της εξέδρας.

- 2.4.2 Η Κράτηση έκτακτης ανάγκης της Δέλτα θα πρέπει να έχει σαν αποτελέσματα τα εξής:

- Αυτόματο κλείσιμο όλων των πηγαδιών των εξέδρων Άλφα και Βήτα. Ανάλογα με τη συνθήκη που ενεργοποίησε την κράτηση έχουμε αυτόματο κλείσιμο μόνο της πλευρικής βαλβίδας ασφαλείας ή και των τριών βαλβίδων ασφαλείας κάθε

πηγαδιού δηλαδή την πλευρική κυρία και υποθαλάσσια βαλβίδα ασφαλείας (wing, master and down hole safety valves).

- Αυτόματο κλείσιμο όλων των βαλβίδων έκτακτης ανάγκης της εξέδρας Δέλτα (SD valves) που απομονώνουν διάφορα καίρια σημεία του εξοπλισμού της παραγωγικής διαδικασίας.
- Αυτόματη διακοπή παροχής ηλεκτρικού ρεύματος σ' όλο τον ηλεκτρικό εξοπλισμό των εγκαταστάσεων εκτός των συμπίεστών αέρα οργάνων, αντλιών νερού ψύξης, αντλιών πυρασφάλειας και στον εξοπλισμό των συστημάτων ασφαλείας.
- Αυτόματο άνοιγμα βαλβίδων αποπίεσης συστημάτων αερίου (blowdown valves) στον πυρσό (flare).
- Ενεργοποίηση των ανάλογων οπτικών και ακουστικών σημάτων στο θάλαμμο ελέγχου.
- Ακουστικό σήμα σ' όλες τις εγκαταστάσεις σε περίπτωση ενεργοποίησης λόγω παρουσίας εύφλεκτου αερίου ή φωτιάς.

2.4.3 Η Κράτηση έκτακτης ανάγκης εξέδρας Άλφα ή Βήτα θα πρέπει να γίνεται:

- Αυτόματα με την ταυτόχρονη ενεργοποίηση δύο ανιχνευτών φλόγας της περιοχής
- Αυτόματα με την ενεργοποίηση συγκεκριμένων ζευγών ανιχνευτών εύφλεκτου αερίου.
- Αυτόματα λόγω τήξης εύτηκτου βύσματος από αυτά που υπάρχουν πάνω από τα πηγάδια και τους αγωγούς παραγωγής κάθε εξέδρας.
- Αυτόματα λόγω κράτησης της εξέδρας Δέλτα από οποιαδήποτε αιτία.
- Χειροκίνητα από το θάλαμο ελέγχου με ενεργοποίηση του αντίστοιχου διακόπτη κράτησης.
- Χειροκίνητα από τους διακόπτες κράτησης έκτακτης ανάγκης (manual ESD) που υπάρχουν σε διάφορα σημεία κάθε εξέδρας.

2.4.4 Η κράτηση έκτακτης ανάγκης της Δέλτα θα πρέπει να γίνεται:

- Αυτόματα με την ενεργοποίηση διακόπτη ασφάλειας του εξοπλισμού της (διακόπτης πολύ χαμηλής ή υψηλής πίεσης, στάθμης κ.λ.π.).
- Αυτόματα με την ταυτόχρονη ενεργοποίηση δύο ανιχνευτών φωτιάς μιας περιοχής της.
- Αυτόματα με την ενεργοποίηση συγκεκριμένου ζεύγους ανιχνευτών εύφλεκτων αερίων.
- Χειροκίνητα από το διακόπτη έκτακτης κράτησης του θαλάμου ελέγχου.
- Χειροκίνητα από την ενεργοποίηση ενός από τους διακόπτες κράτησης που υπάρχουν σε διάφορα επιλεγμένα σημεία της εξέδρας.

2.5.1 Το Σύστημα Ανίχνευσης Πυρκαγιάς θα πρέπει να περιλαμβάνει:

- Ανιχνευτές φλόγας (UV/IV fire detectors) συνεχούς λειτουργίας μέσω ανίχνευσης υπεριώδους ή και υπέρυθρης ακτινοβολίας. Είναι εγκατεστημένος σε επιλεγμένα στρατηγικά σημεία ώστε να καλύπτουν όλα τα καταστώματα των θαλάσσιων εγκαταστάσεων. Ταυτόχρονη ενεργοποίηση δύο ανιχνευτών μιας περιοχής προκαλεί κράτηση έκτακτης ανάγκης της αντίστοιχης εξέδρας και έναρξη εκτόξευσης ή και καταιονισμού πυροσβεστικού νερού στην περιοχή.
- Εύτηκτα βύσματα (fusible plugs). Είναι εγκατεστημένα πάνω από κάθε πηγάδι και πάνω από τους κυρίως αγωγούς παραγωγής των εξέδρων παραγωγής. Αύξηση της θερμοκρασίας του περιβάλλοντος του χώρου προκαλεί λιώσιμο βύσματος που συνεπάγεται αποπίεση του συστήματος αέρα οργάνων ελέγχου δηλαδή κράτηση έκτακτης ανάγκης της αντίστοιχης εξέδρας πηγαδιών.

- Ανιχνευτές καπνού (smoke detectors). Είναι συνεχούς λειτουργίας και ανιχνεύουν την παρουσία καπνού στο περιβάλλοντά τους χώρο. Είναι εγκατεστημένοι στους κλειστούς χώρους των εγκαταστάσεων (υποσταθμός κ.λ.π.).
- Θερμικοί ανιχνευτές (thermal detectors). Ενεργοποιούνται από υψηλή θερμοκρασία του περιβάλλοντός τους και χρησιμοποιούνται σε κλειστούς χώρους (θάλαμος ελέγχου, γραφεία προσωπικού κ.λ.π.).
- Σταθμοί χειροκίνητης ενεργοποίησης παρουσίας φωτιάς (manual station fire). Είναι τοποθετημένοι σε επιλεγμένα και ευπρόσιτα σημεία των εγκαταστάσεων ώστε να είναι δυνατό να ενεργοποιηθούν από το προσωπικό του παραβρίσκεται εκεί. Ενεργοποίησή τους προκαλεί αυτόματη κράτηση της αντίστοιχης εξέδρας και έναρξη εκτόξευσης ή και καταιονισμού νερού πυρόσβεσης στην περιοχή.
- Ενεργοποίηση οποιουδήποτε ανιχνευτή πυρκαγιάς προκαλεί οπτικό σήμα στο θάλαμο ελέγχου και ειδικά διακριτό από τα άλλα ηχητικά σήματα σ' όλες τις θαλάσσιες εγκαταστάσεις (μέσω της μεγαφωνικής εγκατάστασης).
- Ενεργοποίηση των δυο ανιχνευτών υπερϊώδους ακτινοβολίας στο χώρο της γεννήτριας έκτακτης ανάγκης (emergency power generator) και της ντιζελοκίνητης αντλίας πυρόσβεσης διακόπτει στην είσοδο αέρα σ' αυτές και προκαλεί απελευθέρωση HALON και πλήρωση μ' αυτό του προστατευτικού τους περιβλήματος. Επιπρόσθετα διακόπτεται και η λειτουργία της γεννήτριας (ντιζελογεννήτρια).
- Ενεργοποίηση ταυτόχρονα δύο θερμικών ανιχνευτών ή ανιχνευτών καπνού στο θάλαμο ελέγχου ή του υποσταθμού προκαλεί διακοπή εισόδου αέρα σ' αυτά, ειδικό ηχητικό σήμα και απελευθέρωση HALON

2.5.2 Να τηρούνται τα αναφερόμενα στο κεφάλαιο 5.3.4 II.Δ. «Σωστικά και Πυροσβεστικά Μέσα Εξέδρων.

2.5.3 Οι σωσίβιες λέμβοι να είναι πάντα σε ετοιμότητα και με τον κατάλληλο εξοπλισμό (βεγγαλικά, καπνογόνα κ.λ.π.).

2.5.4 Οι αντλίες πυρασφάλειας καθώς και τα αυτόματα συστήματα πυρόσβεσης να ελέγχονται σε τακτά χρονικά διαστήματα ώστε να είναι πάντα σε ετοιμότητα.

2.6 Το Σύστημα Ανίχνευσης Υδρόθειου θα πρέπει να περιλαμβάνει ανιχνευτές υδρόθειου (Hydrogen Sulphide Detectors) που θα είναι συνεχούς λειτουργίας και θα είναι διάσπαρτος μεγάλος αριθμός τους παντού μέσα στις εγκαταστάσεις.

Να έχουν δύο σημεία ρύθμισης, το κατώτερο σημείο είναι τα 10 ppm και το ανώτερο τα 60 ppm.

Όταν η συγκέντρωση του υδρόθειου φθάνει τα 10 ppm να ενεργοποιούνται οπτικά σήματα στο θάλαμο ελέγχου και ακουστικό σήμα ακουστό παντού μέσω της μεγαφωνικής εγκατάστασης. Όταν ενεργοποιηθεί και το ανώτερο όριο ρύθμισης (60 ppm) τότε να ενεργοποιούνται και οι φωτεινοί επαναληπτικές (strobe lights) των αντίστοιχων περιοχών.

2.7 Το Σύστημα Ανίχνευσης Εύφλεκτων Αερίων θα πρέπει να περιλαμβάνει ανιχνευτές εύφλεκτων αερίων (combustible gas detectors) που θα είναι συνεχούς λειτουργίας και θα είναι κατανομημένοι σε σημαντικό αριθμό παντού μέσα στις εγκαταστάσεις.

Να έχουν δύο σημεία ρύθμισης στο 25% και στο 50% του κατώτερου ορίου εκρηκτικότητας του (Low Explosive Limit LEL). Το όριο αυτό για το αέριο των θαλάσσιων εγκαταστάσεων που θεωρείται μεθάνιο να είναι 4% κατ' όγκο στο αέρα.

Η ενεργοποίηση οποιουδήποτε ανιχνευτή να προκαλεί οπτικά σήματα στο θάλαμο ελέγχου και ακουστικό σήμα ακουστό σ' όλη την εγκατάσταση. Ενεργοποίηση ειδικών ζευγαριών ανιχνευτών να προκαλεί κράτηση έκτακτης ανάγκης της αντίστοιχης εξέδρας.

Η ενεργοποίηση κατώτερου ορίου ρύθμισης σε ανιχνευτή εύφλεκτου αερίου που βρίσκεται σε κλειστό χώρο να προκαλεί διακοπή της εισόδου αέρα σ' αυτό, οπτικά σήματα στο θάλαμο ελέγχου και ηχητικό σήμα ακουστό παντού.

Η ενεργοποίηση του ίδιου ανιχνευτή στο ανώτερο σημείο ρύθμισης να προκαλεί απελευθέρωση στο χώρο αυτό.

Εκτός από τους ανιχνευτές εύφλεκτου αερίου να υπάρχουν τοποθετημένοι σε κατάλληλα σημεία σταθμοί χειροκίνητης ενεργοποίησης παρουσίας αερίου (manual station gas). Ενεργοποίηση τους από το προσωπικό να προκαλεί αυτόματη κράτηση της αντίστοιχης εξέδρας και ενεργοποίηση των φωτεινών επαναληπτών αυτής.

- 2.8 Στο Σύστημα Πυρασφάλειας, οι εγκαταστάσεις να προστατεύονται από σταθερούς ή περιστρεφόμενους εκτοξευτήρες νερού (fire monitors) ή και με σύστημα καταιονισμού (deluge water system). Σ' επιλεγμένες περιοχές να υπάρχει δυνατότητα χρήσης υδατικού διαλύματος αφροποιητικής ουσίας.

Το σύστημα να τροφοδοτείται με νερό από ηλεκτρικές αντλίες μία από τις οποίες βρίσκεται σε συνεχή λειτουργία σε συνθήκες ελάχιστης επιτρεπτής ροής (minimum flow). Ενεργοποίηση των υπόλοιπων ηλεκτρικών αντλιών πυρόσβεσης καθώς και της ντιζελοκίνητης αντλίας πυρόσβεσης να γίνεται αυτόματα αν χρειασθεί.

Το σύστημα να ενεργοποιείται αυτόματα από το σύστημα προειδοποίησης ανίχνευσης πυρκαγιάς (αυτόματο και χειροκίνητο) καθώς και από το θάλαμο ελέγχου με χειρισμό ειδικών διακοπών παροχής νερού πυρόσβεσης των αντίστοιχων περιοχών των εγκαταστάσεων.

- 2.9 Για την εκτέλεση εργασιών συντήρησης πηγαδιών (workover) στις εξέδρες παραγωγής Άλφα, Βήτα και Κάπα να λειτουργεί ένα γεωτρύπανο επισκευών (workover rig), αποτελούμενο από αυτοτελείς μονάδες που μπορεί να εφαρμόζεται και να μεταφέρεται από εξέδρα σε εξέδρα. Το γεωτρύπανο να είναι εξοπλισμένο και να εκτελεί όλες τις εργασίες τις απαραίτητες για την ασφαλή συντήρηση όλων των πηγαδιών παραγωγής πετρελαίου και αερίου και εισπίεσης νερού του Πρίνου και της Νότιας Καβάλας.

- 2.10.1 Να υπάρχει διαθέσιμος εξοπλισμός «άμεσης αντιμετώπισης πετρελαιοκηλίδων» που να αποτελείται από μέσα καταπολέμησης της ρύπανσης, οχήματα και θαλάσσια σκάφη, που θα ανήκουν στην KABALA OIL ή θα είναι μισθωμένα σε μακροπρόθεσμη βάση. Ο εξοπλισμός αυτός πρέπει να είναι επαρκής για την αποτελεσματική αντιμετώπιση πετρελαιοκηλίδων μέχρι μεγέθους τύπου II δηλαδή πετρελαιοκηλίδες που θα σχηματιστούν από πιθανή διαρροή υποθαλάσσιου αγωγού μεταφοράς αργού πετρελαίου, φόρτωση δεξαμενόπλοιου από τις δεξαμενές αποθήκευσης αργού πετρελαίου ή από μη ελεγχόμενη λειτουργική ανωμαλία του εξοπλισμού των εξόδρων παραγωγής.

Ο εξοπλισμός αυτός να βρίσκεται στους αποθηκευτικούς χώρους της KABALA OIL στην Καβάλα και στις εγκαταστάσεις Σίγμα, από όπου θα μπορεί να προωθείται για την προστασία των παραθαλάσσιων περιοχών.

2.10.2 Σε περίπτωση σοβαρής ρύπανσης της θάλασσας (πετρελαιοκηλίδα τύπου III) που απαιτείται πρόσθετος εξοπλισμός ή ειδικευμένο προσωπικό, η KABALA OIL, θα πρέπει να έχει στη διάθεσή της στοιχεία εταιριών που ειδικεύονται στην αντιμετώπιση πετρελαιοκηλίδων και διαθέτουν όλο τον απαραίτητο εξοπλισμό, προσωπικό και σκάφη και σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης, να καλέσει αμέσως τις εταιρίες αυτές για βοήθεια.

3.1 Να είναι εγκατεστημένα και να λειτουργούν σε συνεχή βάση ο σταθμός ελέγχου περιβάλλοντος πλήρως εξοπλισμένος με αναλυτές μέτρησης αερίων (όπως SO_2 και H_2S) και μετεωρολογικά όργανα καθώς και οι σταθμοί μέτρησης ολικής θείωσης όπως αναφέρονται στην ΜΠΕ.

3.2 Τα αποτελέσματα των καταγραφών των οργάνων μέτρησης να συλλέγονται, να αξιολογούνται και να βρίσκονται πάντα στα όρια που καθορίζονται από τα standards της Αλμπέρτα του Καναδά και τα standards της επίσημης εφημερίδας των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων.

3.3 Να ελέγχεται σε τακτά χρονικά διαστήματα η λειτουργία του συστήματος Πυρσού (Flare) και να διατηρείται η φλόγα στην κορυφή του με συνεχή παροχή μικρής ποσότητας φυσικού αερίου. Σε περίπτωση σβησίματος να δημιουργείται άμεσα νέα φλόγα όπως αναφέρεται στη ΜΠΕ (με ρίψη ειδικής φωτοβολίδας).

3.4 Να ελέγχεται η μεταλλική κατασκευή του Πυρσού για τυχόν φθορές ή διαβρώσεις.

3.5 Η εγκατάσταση ανίχνευσης Φωτιάς, Υδρόθειου και Εκρηκτικών Αερίων, που ελέγχεται κεντρικά από θάλαμο ελέγχου της εξέδρας Δέλτα, να καλύπτει το σύνολο των εγκαταστάσεων με ένα πυκνό δίκτυο ανιχνευτών διαφόρων τύπων και ανάλογα με τις περιοχές που προστατεύουν, έτσι ώστε να εμφανίζονται οπτικά σήματα (ενδεικτικές λυχνίες με κωδικοποιημένα χρώματα) και ακουστικά σήματα (βομβητές) που να φανερώνουν την περιοχή και το αίτιο ενεργοποίησης των ανιχνευτών.
Η εγκατάσταση πρέπει να περιλαμβάνει:

- α. Ανιχνευτές καπνού (ιονισμού)
- β. Ανιχνευτές θερμικούς
- γ. Ανιχνευτές εκρηκτικών αερίων (combustible gas)
- δ. Ανιχνευτές υδρόθειου (H_2S)
- ε. Ανιχνευτές υπεριώδους ακτινοβολίας (UV)
- στ. Ανιχνευτές υπεριώδους και υπερύθρου ακτινοβολίας (UV/IR)
- ζ. Ανιχνευτές απώλειας πίεσης κτιρίων
- η. Χειροκίνητους διακόπτες αναγγελίας κινδύνου/οδηγιών
- θ. Χειροκίνητους διακόπτες αναγγελίας διαρροής υδρόθειου/αερίων
- ι. Χειροκίνητους διακόπτες σταματήματος έκτακτης ανάγκης
- κ. Φωτεινούς επαναλήπτες (strobe lights)
- λ. Τοπικούς βομβητές αναγγελίας φωτιάς/κινδύνου
- μ. Φορητούς ανιχνευτές εκρηκτικών αερίων και υδρόθειου.

Οι θερμικοί ανιχνευτές, οι ανιχνευτές καπνού και οι ανιχνευτές απώλειας πίεσης χώρου, να είναι εγκατεστημένοι σε χώρους κτιρίων όπως ο θάλαμος ελέγχου και ο υποσταθμός.

4.1 Να ελέγχονται σε τακτά χρονικά διαστήματα οι υποβρύχιοι αγωγοί τόσο της Εξέδρας Νότιας Καβάλας που συνδέεται με τις εγκαταστάσεις των Εξέδρων Πρίνου όσο και

αυτές των Εξέδρων Πρίνου που συνδέονται με την ξηρά, έτσι ώστε να αποφευχθεί πλήρως τυχόν διαρροή.

- 4.2 Να ελέγχεται η καλή λειτουργία των Axelson L.P.O. valves καθώς και των ανεξάρτητων διακοπών χαμηλής πίεσης έτσι ώστε να αποφευχθεί η διαρροή υδρογονανθράκων στη θάλασσα σε περίπτωση ρήξης των αγωγών.
- 4.3 Το σύστημα Καθαρισμού και Διάθεσης Νερών Πλύσης Καταστρωμάτων και Βροχής της κάθε εξέδρας, να λειτουργεί όπως ακριβώς περιγράφεται στο Κεφ. 5.3.4 II. Γ.2 της ΜΠΕ.
- 4.4 Οι ελαιοδιαχωριστές (Skim Piles) και Υποβρύχιες Δεξαμενές Κατακράτησης να λειτουργούν όπως ακριβώς περιγράφεται στα Κεφ. 5.3.4. I.A και 5.3.4. II Γ.2 της ΜΠΕ.
- 4.5 Οι επιστροφή ψυκτικού θαλασσινού νερού από τα ψυγεία νερού της εξέδρας Δέλτα να λειτουργούν όπως ακριβώς περιγράφεται στο Κεφ. 5.3.4 II Β.1 της ΜΠΕ.
- 5.1 Οι αεριοστροβίλοι και ατμοστροβίλοι να είναι εγκατεστημένοι σε ηχομονωτικούς θαλάμους για να περιορίζεται ο θόρυβος.
- 5.2 Σε όλους τους χώρους με πηγές υψηλών θορύβων να υπάρχουν προειδοποιητικές πινακίδες για χρήση ωτοασπίδων και επιβολή της χρήσης τους.
- 6.1 Σε περίπτωση υπάρξεως στερεών αποβλήτων η διαχείρισή τους να γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις της ΚΥΑ 69728/824/16.5.96 (Φ.Ε.Κ.358/ Β/ 17.5.96) «Μέτρα και Όροι για τη Διαχείριση των στερεών Αποβλήτων».
- 6.2 Να γίνει διάθεση όλων των στερεών αποβλήτων, μετά την επεξεργασία τους, σε Χώρο Υγειονομικής Ταφής Απορριμμάτων (ΧΥΤΑ).
- 6.3 Να τηρούνται οι όροι διάθεσης των υγρών βιομηχανικών αποβλήτων και αστικών λυμάτων, όπως αυτοί αναγράφονται στην ΥΔ Ε1β/ 221/ 65 (Φ.Ε.Κ. 138/ Β/ 24.2.65): «Περί Διαθέσεως Λυμάτων και Βιομηχανικών Αποβλήτων» όπως τροποποιήθηκε με τις Δ Γ1/ 17831/ 71 (ΕΚ 986Β/ 71) και γ4/ 1305/ 74 (ΕΚ801β/ 74).

Γ. ΦΑΣΗ ΑΠΟΧΩΡΗΣΗΣ / ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

- 7.1 Να απομακρυνθεί όλος ο μηχανολογικός και άλλος εξοπλισμός, μετά την ολοκλήρωση των δραστηριοτήτων.
- 7.2 Στην περίπτωση που γίνει προσωρινή αποχώρηση από τις γεωτρήσεις, να διασφαλισθούν τα ακόλουθα:
 - 7.2.1 Η οπή της κάθε γεώτρησης να:
 - i. είναι προστατευμένη έναντι οποιασδήποτε βλάβης
 - ii. είναι καλυμμένη με σκέπαστρο και κατάλληλη σήμανση, έτσι ώστε να εντοπίζεται εύκολα.
 - 7.2.2 Η κατάσταση της κάθε γεώτρησης να είναι τέτοια ώστε:
 - i. να μην κυκλοφορούν ή διαχέονται από την οπή τα διατρητικά υγρά
 - ii. να είναι μικρή η διατάραξη του θαλάσσιου πυθμένα

- iii. να είναι ασφαλείς και εύκολες οι δραστηριότητες επαναλειτουργίας.
- 7.2.3 Η κατάλληλη και ασφαλής τοποθέτηση των πωμάτων στην οπή της γεώτρησης, η οποία να ελέγχεται μέσω δοκιμών.
- 8.3 Στην περίπτωση που γίνει μόνιμη αποχώρηση από τη γεώτρηση, να διασφαλισθούν τα ακόλουθα:
- 8.3.1 Η κατάσταση της γεώτρησης να είναι τέτοια ώστε:
- να μην κυκλοφορούν ή διαχέονται από την οπή τα διατρητικά υγρά
 - να είναι μικρή η διατάραξη του θαλάσσιου πυθμένα.
- 8.3.2 Η τοποθέτηση πώματος από ένεμα μέσα στη ζώνη των υδρογονανθράκων πριν από την αποχώρηση, για την αποφυγή ρύπανσης των μη-υδρογονανθρακοφόρων ζωνών.

Δ. ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΗ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

- 9.1 Να υπάρχει "Σχέδιο Πρόληψης και Ελέγχου Πυρκαγιάς" και να γίνονται οι ασκήσεις που προβλέπονται. Να τηρούνται τα μέτρα πυροπροστασίας που προβλέπονται στην εγκεκριμένη μελέτη πυροπροστασίας των εγκαταστάσεων.
- 9.2 Να εγκατασταθεί ένα σύστημα ανίχνευσης και προειδοποίησης υδρόθειου στο χώρο και να λειτουργεί όπως αναφέρεται σε προηγούμενους όρους.
- 9.3 Στο χώρο της γεώτρησης πρέπει να είναι διαθέσιμα ανταλλακτικά έκτακτης ανάγκης, εξοπλισμός επισκευής των συστημάτων αποθήκευσης και διακίνησης πετρελαίου και καυσίμων, και κατάλληλος εξοπλισμός ελέγχου διαρροών / κηλίδων. Να υπάρχει "Σχέδιο Αντιμετώπισης Διαρροής Πετρελαίου" σύμφωνα με τις οδηγίες και απαιτήσεις της ΥΑ 3231/92, το οποίο θα εφαρμοσθεί σε περίπτωση που παρατηρηθεί διαρροή πετρελαίου.
- 9.4 Να υπάρχει "Σχέδιο Απομάκρυνσης Ασθενών". Να απομακρύνονται οι ασθενείς ή τραυματίες από το γεωτρήσιμο και να μεταφέρονται στην ξηρά σύμφωνα με το Σχέδιο αυτό.
- 9.5 Να υπάρχει "Σχέδιο Ελέγχου του Φρέατος" και να γίνονται οι ασκήσεις που προβλέπονται. Να τηρούνται τα μέτρα που προβλέπονται στο Σχέδιο αυτό.
- 9.6 Να υπάρχει "Σχέδιο Υγιεινής, Ασφάλειας και Διαχείρισης Περιβάλλοντος" και να τηρούνται τα μέτρα που προβλέπονται στο Σχέδιο αυτό.

Ε. ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ

- 10.1 Να υιοθετηθεί ένα πρόγραμμα παρακολούθησης και ελέγχου του περιβάλλοντος προκειμένου να διασφαλισθεί η κατάλληλη εφαρμογή των προτεινόμενων μέτρων αντιμετώπισης των αναμενόμενων επιπτώσεων κατά τη διάρκεια των δραστηριοτήτων. Το πρόγραμμα παρακολούθησης και ελέγχου πρέπει να είναι έτοιμο πριν την έναρξη των δραστηριοτήτων. Να καταγράφονται και να παρακολουθούνται κατ' ελάχιστον τα ακόλουθα:
- Χημικά που χρησιμοποιούνται και αποθηκεύονται επί του γεωτρυπάνου
 - Κίνηση αποβλήτων

- Περιβαλλοντικά ατυχήματα ή περιστατικά.

10.2 Να εγκατασταθεί επί των εξέδρων ένας παρατηρητής περιβάλλοντος καθ' όλη τη διάρκεια των εργασιών, οι αρμοδιότητες του οποίου θα είναι οι ακόλουθες:

- Παρακολούθηση της διαχείρισης των αποβλήτων και πιστοποίηση ότι διενεργείται σύμφωνα με το Σχέδιο Διαχείρισης Περιβάλλοντος.
- Παρακολούθηση και καταγραφή των δραστηριοτήτων που σχετίζονται με το περιβάλλον.
- Διερεύνηση περιστατικών ή ατυχημάτων
- Διασφάλιση της ικανοποιητικής λήψης δειγμάτων από τη διάθεση λυμάτων.

10.3 Με την ολοκλήρωση του έργου, να γίνει μια αναφορά που να συνοψίζει (χωρίς να περιορίζεται) τα ακόλουθα:

- Κηλίδες / διαρροές πετρελαίου / καυσίμων
- Κακή λειτουργία του εξοπλισμού και πιθανές απώλειες
- Οποιαδήποτε έκτακτα συμβάντα που αντιμετωπίστηκαν
- Συμμόρφωση με τις απαιτήσεις της νομοθεσίας συμπεριλαμβανομένων των όρων της παρούσης.
- Αναγκαιότητα για περαιτέρω αποκατάσταση και παρακολούθηση εάν είναι απαραίτητο.

10.4 Τα ανωτέρω να γνωστοποιηθούν και στην Ειδική Υπηρεσία Περιβάλλοντος (ΕΥΠΕ) του ΥΠΕΧΩΔΕ αμέσως μετά το πέρας του έργου.

11. Να τηρούνται όλοι οι περιβαλλοντικοί όροι που αναφέρονται στην ΜΠΕ και δεν έρχονται σε αντίθεση με τα παραπάνω.

ε₁) Περιβάλλον της περιοχής - Ευαίσθητα στοιχεία του - Ειδικά προστατευόμενες ζώνες

Θαλάσσιο περιβάλλον Κόλπου Καβάλας

ε₂) Μέτρα και έργα για τη διατήρηση των ανωτέρω στοιχείων

Αναφέρονται στην παρ. δ).

στ) Χρονικό διάστημα ισχύος των περιβαλλοντικών όρων

Οι ανωτέρω αναφερόμενοι περιβαλλοντικοί όροι ισχύουν μέχρι 31.12.2010 και με την προϋπόθεση ότι θα τηρούνται τα στοιχεία που αναφέρονται στην εγκριθείσα Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των έργων.

ζ) Αλλαγή βασικών χαρακτηριστικών του έργου, όπως αυτό περιγράφεται στην ΜΠΕ, με τους όρους και περιορισμούς της παρούσας είναι δυνατή μόνο εφόσον δεν επέρχονται ουσιαστικές διαφοροποιήσεις ως προς τις επιπτώσεις στο περιβάλλον και μόνο ύστερα από σχετική έγκριση της Ειδικής Υπηρεσίας Περιβάλλοντος (ΕΥΠΕ) του ΥΠΕΧΩΔΕ. Σε κάθε άλλη περίπτωση απαιτείται νέα Απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων.

η) Κάθε όρος της παρούσας απόφασης δύναται να τροποποιηθεί εφόσον κατά την κατασκευή ή την λειτουργία του έργου προκύπτει ότι δεν προστατεύεται επαρκώς το περιβάλλον. Επίσης δύναται να τροποποιηθεί ανάλογα με τα αποτελέσματα του προγράμματος παρακολούθησης κλπ που αναφέρονται σε προηγούμενους όρους, με γνώμονα αποκλειστικά την πληρέστερη προστασία του περιβάλλοντος. Με το ίδιο σκεπτικό δύναται να τεθούν νέοι περιβαλλοντικοί όροι, εάν τούτο χρειασθεί, δεδομένης της εξέλιξης

στον τομέα των περιβαλλοντικών ερευνών (π.χ. αλλαγή ορίων), λόγω του μεγάλου χρονικού ορίζοντα λειτουργίας του έργου και της προόδου της αντιρρυπαντικής τεχνολογίας.

θ) Η παρούσα καθώς και η υποβληθείσα ΜΠΕ του έργου, θα πρέπει σε κάθε έλεγχο να βρίσκεται στη θέση του έργου και να επιδεικνύεται σε κάθε αρμόδιο, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

ι) Η μη τήρηση των όρων της παρούσας ή η καθ'υπέρβασή τους πραγματοποίηση έργων και δραστηριοτήτων με αποτέλεσμα την υποβάθμιση του περιβάλλοντος, συνεπάγονται πέραν των κυρώσεων από άλλες διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας, την επιβολή στους υπευθύνους των προβλεπόμενων από τις διατάξεις των άρθρων 28, 29 και 30 του Ν. 1650/86.

Το Νομαρχιακό Συμβούλιο Νομ. Δ/σματος Καβάλας, στο οποίο κοινοποιείται η παρούσα, υποχρεούται στη δημοσιοποίησή της, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο 3 της ΚΥΑ 75308/5512/90 (ΦΕΚ 691Β).

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΠΕΧΩΔΕ

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ

Β. ΠΑΠΑΝΔΡΕΟΥ

Α. ΤΣΟΧΑΤΖΟΠΟΥΛΟΣ

Γ. ΑΝΩΜΕΡΙΤΗΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ ΑΠΟΔΕΚΤΩΝ

1. Υπουργείο Ανάπτυξης
Δ/ση Εγκαταστάσεων Πετρελαιοειδών
Μιχαλακοπούλου 80 – 10192 Αθήνα
2. ΥΕΝ
Δ/ση Λιμένων & Λιμ. Εργων
Πραξιτέλους 102 - 18518 Πειραιάς
3. ΥΠΕΧΩΔΕ – Δ/ση ΕΑΡΘ
Πατησίων 147 - Αθήνα
4. Νομαρχιακή Αυτοδιοίκηση Νομ. Δ/σματος Καβάλας
α) Νομαρχιακό Συμβούλιο
β) Δ/ση Πολεοδομίας και Περιβάλλοντος
ΚΑΒΑΛΑ
5. ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.
Λ. Μεσογείων 300
15562 Χολαργός
(συν. 1 τ. ΜΠΕ)
6. ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΙΑ Α.Ε.
Κηφισίας 199
Μαρούσι 151 24



ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ

[Signature]
Ι. ΧΑΛΚΟΣ

ΕΣΩΤ. ΔΙΑΝΟΜΗ

1. Γεν. Δ/νση Περι/ντος
2. ΕΥΠΕ (συν. 1 τ. ΜΠΕ)
3. Χρον. Αρχείο
4. Τμήμα Α
5. Ν. Μάμαλης
6. Δ. Τσίρος

γδ/Limen/Kavala Oil

ΟΡΘΗ ΕΠΑΝΑΛΗΨΗ

ως προς την παραγρ. 2.α1 αντί
του "Νότιου Πρίνου" στο
ορθό "Βόρειου Πρίνου"
Αθήνα 10/9/13

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ
ΓΕΝΙΚΗ Δ/ΝΣΗ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
Δ/ΝΣΗ ΠΕΡ/ΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ
ΤΜΗΜΑ ΓΕΝ. ΠΕΡ/ΚΩΝ ΘΕΜΑΤΩΝ

Αθήνα 12/8/13

Αρ. Πρ. οικ. 46781/1283

ΠΡΟΣ:

ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E.

Εγκ. Πετρελαίου

Τ.Θ. 8

640 06 Νέα Καρβάλη

Ν. Καβάλας

(συν. 1 αντ. φακέλου)

Ταχ. Δ/ση: Πατησίων 147
Ταχ. Κωδ.: 11251 Αθήνα
ΦΑΞ: 2108662024
Πληροφορίες: Παπακων/νου Χρ.
Τηλ.: 2108645125

ΚΟΙΝ.: ΩΣ ΠΙΝΑΚΑΣ
ΑΠΟΔΕΚΤΩΝ

ΑΠΟΦΑΣΗ ΓΕΝΙΚΟΥ Δ/ΝΤΗ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ

ΘΕΜΑ: Ανανέωση - Τροποποίηση της υπ. αρ. οικ. 80994/7-2-2002 ΚΥΑ ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΕΝ «Έγκριση περιβαλλοντικών όρων για το έργο "Θαλάσσιες εγκαταστάσεις παραγωγής υδρογονανθράκων στον Κόλπο της Καβάλας από την ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E.»

Έχοντας υπόψη:

1. α) Το Ν.1650/86 "Για την προστασία του περιβάλλοντος" (ΦΕΚ 160/Α) όπως τροποποιήθηκε με το Ν.3010/2002(ΦΕΚ 91/Α) 'Εναρμόνιση του Ν.1650/1986 με τις οδηγίες 97/11 Ε.Ε και 96/61 Ε.Ε., διαδικασία οριοθέτησης και ρυθμίσεις θεμάτων για τα υδατορέματα και άλλες διατάξεις'.

- β) Το Ν.4014/11 (ΦΕΚ.209/Α/21-9-2011) «Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμιση αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος.»
2. Την Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) 69269/5387/25-10-90 (ΦΕΚ 678/Β), “Κατάταξη έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες, περιεχόμενο Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ), καθορισμός περιεχομένου Ειδικών Περιβαλλοντικών Μελετών (ΕΠΜ) και λοιπές διατάξεις, σύμφωνα με το Ν.1650/86”.
3. α) Την Κ.Υ.Α. Η.Π. 15393/2332/5.8.02 (ΦΕΚ 1022/Β) “Κατάταξη Δημοσίων και Ιδιωτικών Έργων και Δραστηριοτήτων σε Κατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 3 του Ν. 1650/86 όπως αντικαταστήθηκε με το άρθρο 1 του Ν. 3010/2002” και όπως αυτή συμπληρώθηκε και τροποποιήθηκε με την ΚΥΑ 145799/05 (ΦΕΚ 1002/Β/05).
- β) Τη με αρ. 1958/13-1-12 Απόφαση Υπουργού ΠΕΚΑ «Κατάταξη δημοσίων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες και υποκατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 1 παράγραφος 4 του Ν. 4014/21-9-11 (ΦΕΚ Α΄ 209/2011)» (ΦΕΚ 21/Β/2012)
4. α) Την ΚΥΑ Η.Π 37111/2021/26-9-03 (ΦΕΚ 1391/Β) “Καθορισμός τρόπου ενημέρωσης και συμμετοχής του κοινού κατά την διαδικασία έγκρισης Περιβαλλοντικών όρων των έργων και δραστηριοτήτων σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 5 του Ν.1650/86 όπως αντικαταστάθηκε με τις παραγράφους 2 και 3 του άρθρου 3 του Ν.3010/2002”.
- β) Την ΚΥΑ με αριθμ. 21398/2012 (ΦΕΚ 1470/Β/2012) “Ίδρυση και λειτουργία ειδικού δικτυακού τόπου για την ανάρτηση των αποφάσεων έγκρισης περιβαλλοντικών όρων (ΑΕΠΟ), των αποφάσεων ανανέωσης ή τροποποίησης ΑΕΠΟ, σύμφωνα με το άρθρο 19α του Νόμου 4014/12 (ΦΕΚ Α/209/2011)”
5. Την ΚΥΑ με Η.Π. 11014/703/Φ104/14-03-03 (ΦΕΚ 332/Β), “Διαδικασία Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.) και Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν.1650/1986 (Α΄160), όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του Ν.3010/2002 “Εναρμόνιση του Ν.1650/86 με τις 1986 με τις οδηγίες 97/11 Ε.Ε και 96/61 Ε.Ε και άλλες διατάξεις (Α΄91).
6. Το Ν.3028/2002 «Για την προστασία των Αρχαιοτήτων και εν γένει της Πολιτιστικής Κληρονομιάς» (ΦΕΚ 153/Α/28-6-02)»
7. α) Τον Ν.2742/99 (ΦΕΚ 207/Α/1999) περί «Χωροταξικού Σχεδιασμού και αιεφόρου ανάπτυξης και άλλες διατάξεις».
- β) Τη με αρ. 29310/21.07.2003 απόφαση Υπουργού ΠΕΧΩΔΕ «Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης» (ΦΕΚ 1471/Β/09.10.2003)

- γ) Το Γενικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης (αρ. 6876/4871 Πράξη της Βουλής των Ελλήνων - ΦΕΚ 128/Α/3.7.2008).
- δ) Τις Αποφάσεις της Επιτροπής Συντονισμού της Κυβερνητικής Πολιτικής στον τομέα του Χωροταξικού Σχεδιασμού και της Αειφόρου Ανάπτυξης για τα Ειδικά Πλαίσια Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης: ι) για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (αρ. 49828/2008, ΦΕΚ 2464/Β/3.12.2008), ιι) για τη Βιομηχανία (αρ.11508/2009, ΦΕΚ 151 /ΑΑΠ/13.4.2009), και ιιι) για τον Τουρισμό (αρ. 24208/2009, ΦΕΚ 1138/Β/11.6.2009).
8. α) Το Ν. 3199/2003 (ΦΕΚ 280/Α/9.12.2003) «Προστασία και διαχείριση των υδάτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2000/60/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23^{ης} Οκτωβρίου 2000».
- β) Το Π.Δ. 51/2007 (ΦΕΚ 54/Α/8.3.2007) «Καθορισμός μέτρων και διαδικασιών για την ολοκληρωμένη προστασία και διαχείριση των υδάτων σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της Οδηγίας 2000/60/ΕΚ».
9. Το Ν.4042/2012 «Ποινική προστασία του περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ – Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων - Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/ΕΚ – Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ 24/Α/13-2-12)
10. α) Το άρθρο 12 του Ν.2837/2000 'Ρύθμιση θεμάτων ανταγωνισμού Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, Τουρισμού και άλλες διατάξεις' (ΦΕΚ 178/Α/00)
- β) Τις διατάξεις του Κανονισμού Μεταλλευτικών και Λατομικών Εργασιών (ΦΕΚ 1227/Β/14-6-11)
- γ) Το Π.Δ. 148/2009 (ΦΕΚ 190/Α/29-9-09) «Περιβαλλοντική ευθύνη για την πρόληψη και την αποκατάσταση των ζημιών στο περιβάλλον – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2004/35/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 21^{ης} Απριλίου 2004, όπως ισχύει»
11. Την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 122859/2-2-04 Εγκύκλιο της Γενικής Διεύθυνσης Περιβάλλοντος του ΥΠΕΧΩΔΕ 'Περιεχόμενο φακέλου για την εφαρμογή του άρθρου 13 της ΚΥΑ Η.Π. 11014/7033 /14-03-03 (ΦΕΚ 332/Β/2003)''.
12. α) Την υπ. αρ. 2876/7-10-09 απόφαση του Πρωθυπουργού «Αλλαγή τίτλου Υπουργείων» (ΦΕΚ Β' 2234)
- β) Το Π.Δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» (ΦΕΚ 221/Α/5-11-09)
- γ) Το Π.Δ. 24/2010 'Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων Υπουργείων και τροποποιήσεις του Π.Δ. 189/2009' (ΦΕΚ Α' 56)
13. Την υπ. αρ. οικ. 80994/7-2-2002 ΚΥΑ ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΕΝ «Εγκριση περιβαλλοντικών όρων για το έργο 'Θαλάσσιες εγκαταστάσεις παραγωγής υδρογονανθράκων στον Κόλπο της Καβάλας από την ΚΑΒΑΛΑ ΟΙΛ Α.Ε.', η ισχύς της οποίας έληξε στις 31-12-2010.
14. Το υπ. αρ. ΤΥΜ10-098/4-11-10 έγγραφο της εταιρίας «ΚΑΒΑΛΑ ΟΙΛ Α.Ε.» με το οποίο υποβλήθηκε στην ΕΥΠΕ (Ειδική Υπηρεσία Περιβάλλοντος) του ΥΠΕΚΑ φάκελος για την παράταση ισχύος των περιβαλλοντικών όρων που εγκρίθηκαν με

- την ΚΥΑ του σημείου (13) του προοιμίου της παρούσας (αρ. πρωτ. ΕΥΠΕ 132264/11-11-10)
15. Το υπ. αρ. οικ. 195443/19-1-11 έγγραφο της ΕΥΠΕ, με το οποίο ζητήθηκε από την εταιρία «ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E.», όπως υποβάλει τον φάκελο της παραγράφου 14 του προοιμίου της παρούσας, αναθεωρημένο σύμφωνα με παρατηρήσεις που αναφέρονται στο έγγραφο αυτό, στην Δ/ση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ
 16. Το υπ. αρ. ΤΥΜ11-165/5-4-11 έγγραφο της εταιρίας «ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E.» με το οποίο υποβλήθηκε στην Δ/ση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ φάκελος, για την παράταση ισχύος των περιβαλλοντικών όρων που εγκρίθηκαν με την ΚΥΑ του σημείου (13) του προοιμίου της παρούσας (αρ. πρωτ. ΔΠΣ 125507/1012/13-4-11)
 17. Το υπ. αρ. ΤΥΜ13-355/27-2-13 (αρ. πρωτ. ΔΠΣ 13048/384/28-2-13) έγγραφο της εταιρίας «ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E.» με το οποίο υποβλήθηκε στην Δ/ση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ φάκελος, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 του Ν.4014/11 , για την ανανέωση της απόφασης της παραγράφου 13 του προοιμίου της παρούσας. Ο εν λόγω φάκελος υποβλήθηκε σε συνέχεια του υποβληθέντος φακέλου του σημείου 16 του προοιμίου της παρούσας, των με αρ. πρωτ. οικ. 144416/966/4-4-12 & οικ. 62783/2457/17-12-12 εγγράφων της Δ/σης Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ και της με αρ. ΤΥΜ12-282/28-5-12 επιστολής της εταιρίας «ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E.» (που έλαβε αρ. πρωτ. ΔΠΣ 30294/3917/18-6-12)
 18. Το υπ. αρ. πρωτ. οικ. 27080/718/25-4-13 έγγραφο της Δ/σης Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ, με το οποίο διαβιβάστηκε ένα αντίγραφο του φακέλου της παραγράφου 17 του προοιμίου της παρούσας προς το Περιφερειακό Συμβούλιο Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης για τη δημοσιοποίηση του, σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν. 4014/11.
 19. Το γεγονός ότι το Περιφερειακό Συμβούλιο Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης δεν διαβίβασε στην Δ/ση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ τα αποδεικτικά στοιχεία για τη δημοσιοποίηση του φακέλου της παραγράφου 17 του προοιμίου της παρούσας
 20. Το γεγονός ότι τα στοιχεία του φακέλου που υποβλήθηκε με το ως άνω αναφερθέν σημείο με α.α. 17 συνιστούν στο σύνολό τους φάκελο, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 11 του Ν.4014/11
 21. Το γεγονός ότι από την ανανέωση της απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων του έργου δεν επέρχονται ουσιαστικές διαφοροποιήσεις σε σχέση με τις επιπτώσεις στο περιβάλλον του αρχικώς αδειοδοτημένου περιβαλλοντικά έργου και ως εκ τούτου δεν απαιτείται να ακολουθηθεί εκ νέου η διαδικασία υποβολής και αξιολόγησης Μ.Π.Ε. για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αυτού.

Επιπρόσθετα με την παρούσα απόφαση, λαμβανομένων υπ' όψη και των στοιχείων του φακέλου που αξιολογήθηκε, μεταβάλλονται ορισμένοι περιβαλλοντικοί όροι που αναφέρονται στην ΚΥΑ της παραγράφου 13 του προοιμίου της παρούσας και επιβάλλονται πρόσθετοι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, που αφενός μεν

προσαρμόζουν και επεξηγούν τους ήδη τεθέντες περιβαλλοντικούς όρους στην αρχικώς εκδοθείσα Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών όρων (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας) και αφετέρου διασφαλίζουν περαιτέρω την προστασία του περιβάλλοντος της περιοχής του έργου

22. Την από 24-7-13 εισήγηση – ενημερωτικό σημείωμα του υπάλληλου της Δ/σης Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ κ^{ου} Χρήστου Παπακωνσταντίνου, σχετικά με την αξιολόγηση του φακέλου της παραγράφου 17 του προοιμίου της παρούσας και την ανανέωση - τροποποίηση της ΚΥΑ του σημείου (13) του προοιμίου της παρούσας

Α π ο φ α σ ί ζ ο υ μ ε

Τροποποιούμε την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 80994/7-2-2002 ΚΥΑ ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΕΝ (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας), ως ακολούθως:

1. Αντικαθίσταται το διατακτικό της απόφασης ως ακολούθως:

Την έγκριση των παρακάτω περιβαλλοντικών όρων και περιορισμών, η εφαρμογή των οποίων αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την υλοποίηση του έργου ή της δραστηριότητας και βαρύνει τον φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας του, καθώς και πάντα κατά νόμο υπόχρεο, για το κύριο έργο της εκμετάλλευσης κοιτασμάτων υδρογονανθράκων και των συνοδών αυτής έργων στον Κόλπο της Καβάλας από την ΚΑΒΑΛΑ OIL

2. Αντικαθίστανται τα αναγραφόμενα στην παράγραφο (α) ως ακολούθως:

α) Κυρίως έργο

Εκμετάλλευση κοιτασμάτων υδρογονανθράκων στον Κόλπο της Καβάλας

Αφορά τα κοιτάσματα πετρελαίου (Πρίνου, Βόρειου Πρίνου και Έψιλον) και το κοιτάσμα φυσικού αερίου (Νότιας Καβάλας)

Η εκμετάλλευση των υδρογονανθράκων γίνεται μέσω του συμπλέγματος των εγκατεστημένων εξεδρών του Πρίνου («Άλφα», «Βήτα», «Δέλτα») και της εγκατεστημένης εξέδρας Νότιας Καβάλας («Κάπα»).

Από τις εξέδρες κατασκευάζονται μόνιμες οπές (γεωτρήσεις) μέχρι τα βάθη που υπάρχουν τα κοιτάσματα των υδρογονανθράκων, στις οποίες τοποθετούνται σειρές μεταλλικών σωληνώσεων, μέσω των οποίων γίνεται η άντληση των υδρογονανθράκων.

Στις υφιστάμενες εξέδρες πραγματοποιείται το πρώτο στάδιο επεξεργασίας των παραγόμενων ρευστών. Τα διαχωριζόμενα και μερικώς επεξεργασμένα παραγόμενα ρευστά (όξινο αργό πετρέλαιο και όξινο φυσικό αέριο οδηγούνται με υποθαλάσσιους αγωγούς στις χερσαίες εγκαταστάσεις της εταιρείας στην περιοχή της Νέας Καρβάλης, του νομού Καβάλας. Η επεξεργασία του παραγόμενου από τα κοιτάσματα νερού ολοκληρώνεται πάνω στην εξέδρα «Δέλτα».

Συνοπτικά πραγματοποιούνται οι παρακάτω διεργασίες:

- Διαχωρισμός των τριών φάσεων της παραγωγής των γεωτρήσεων δηλαδή όξινο αργό πετρέλαιο, νερό και φυσικό αέριο

- Αφύγρανση αργού πετρελαίου με ηλεκτροστατικό διαχωρισμό
- Μεταφορά όξινου αργού πετρελαίου στις χερσαίες εγκαταστάσεις με αντλία μέσω υποθαλάσσιου αγωγού
- Αφύγρανση όξινου φυσικού αερίου με τριαιθυλογλυκόλη (TEG)
- Μεταφορά όξινου φυσικού αερίου στις χερσαίες εγκαταστάσεις μέσω υποθαλάσσιου αγωγού
- Επεξεργασία παραγόμενου νερού (καθαρισμός από υπολείμματα υδρογονανθράκων και απογύμνωση από υδρόθειο) και διάθεση στη θάλασσα
- Εισπίεση θαλασσινού νερού στο κοίτασμα «Πρίνος» για διατήρηση της πίεσης
- Εισπίεση γλυκού φυσικού αερίου στις γεωτρήσεις παραγωγής για βελτίωση της παραγωγής πετρελαίου, το οποίο φυσικό αέριο επανακυκλοφορεί μέσω υποθαλάσσιου αγωγού από τις χερσαίες εγκαταστάσεις

Οι θέσεις των προαναφερομένων θαλάσσιων εγκαταστάσεων (εξέδρες, γεωτρήσεις, υποθαλάσσιοι αγωγοί κλπ) αποτυπώνονται στους χάρτες και τα σχεδιαγράμματα της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) που συνοδεύει την ΚΥΑ του σημείου (13) του προοιμίου της παρούσας καθώς και του φακέλου της παραγράφου 17 του προοιμίου της παρούσας

α2) Βοηθητικά / Λοιπά υποστηρικτικά έργα

1. Σύστημα νερού ψύξης
2. Σύστημα Καυσίμου Φυσικού Αερίου
3. Σύστημα Καυσίμου Πετρελαίου (Diesel)
4. Σύστημα Αέρα Οργάνων
5. Σύστημα Πόσιμου Νερού
6. Σύστημα Αναπνευστικού Αέρα
7. Φορτηγίδα «LIMIN PRINOS»
8. Αποθήκευση και διακίνηση υδροχλωρικού οξέος
9. Γεννήτρια έκτακτης ανάγκης
10. Υποσταθμός / Δίκτυο Παροχής Ηλεκτρικής Ενέργειας
11. Λοιπές βοηθητικές εγκαταστάσεις

Το σύνολο των παραπάνω βοηθητικών έργων αναπτύσσεται στην εξέδρα «Δέλτα»

Οι δραστηριότητες να γίνουν σύμφωνα με την ΜΠΕ που συνοδεύει την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 80994/7-2-2002 ΚΥΑ ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΕΝ (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας) και τον φάκελο της παραγράφου 17 του προοιμίου της παρούσας και με τους όρους και περιορισμούς που τίθενται με την Απόφαση αυτή.

3. Αντικαθίστανται οι περιβαλλοντικοί όροι δ10.4 και δ11 ως ακολούθως:

δ10.4 Τα ανωτέρω να γνωστοποιούνται και στην Δ/ση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ αμέσως μετά το πέρας του έργου.

δ11. Ισχύουν οι περιβαλλοντικοί όροι, μέτρα και περιορισμοί που προτείνονται στη ΜΠΕ που συνοδεύει την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 80994/7-2-2002 ΚΥΑ ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ.

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΕΝ (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας) και στον φάκελο της παραγράφου 17 του προοιμίου της παρούσας εφόσον δεν έρχονται σε αντίθεση με τους παραπάνω περιβαλλοντικούς όρους.

4. Απαλείφονται οι παράγραφοι (στ), (ζ), (η), (θ) και (ι) και τίθενται νέοι παράγραφοι (στ), (ζ), (η), (θ) και (ι) ως ακολούθως:

στ) Χρονικό διάστημα ισχύος των περιβαλλοντικών όρων.

Οι ανωτέρω αναφερόμενοι περιβαλλοντικοί όροι ισχύουν για δέκα (10) χρόνια, από την ημερομηνία έκδοσης της παρούσας και με την προϋπόθεση ότι θα τηρούνται επακριβώς τα στοιχεία που αναφέρονται στη ΜΠΕ που συνοδεύει την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 80994/7-2-2002 ΚΥΑ ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΕΝ (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας) και στον φάκελο της παραγράφου 17 του προοιμίου της παρούσας, που συνοδεύει την παρούσα απόφαση, και σύμφωνα με την παράγραφο δ11 της παρούσας.

Εγκαίρως, πριν τη λήξη της παρούσας Απόφασης, και εφόσον ο φορέας του έργου επιθυμεί τη συνέχιση λειτουργίας του, οφείλει να επανέλθει με αίτησή του προς την αρμόδια για την έγκριση των περιβαλλοντικών όρων Υπηρεσία, προκειμένου για την ανανέωση της παρούσας, σύμφωνα με τις διατάξεις της κείμενης περιβαλλοντικής νομοθεσίας (άρθρο 5 του ν. 4014/11)

ζ1) Αλλαγή βασικών χαρακτηριστικών του έργου, όπως αυτό περιγράφεται στη ΜΠΕ που συνοδεύει την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 80994/7-2-2002 ΚΥΑ ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΕΝ (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας) και στον φάκελο της παραγράφου 17 του προοιμίου της παρούσας και με τους όρους και περιορισμούς της παρούσας είναι δυνατή μόνον εφόσον δεν επέρχονται ουσιαστικές διαφοροποιήσεις ως προς τις επιπτώσεις στο περιβάλλον, και μόνο ύστερα από σχετική έγκριση της αρμόδιας για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του εν λόγω έργου Υπηρεσίας. Σε κάθε άλλη περίπτωση απαιτείται τροποποίηση της Απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων (άρθρο 6 του Ν. 4014/11).

ζ2) Σε περίπτωση που δημιουργηθούν σοβαρά προβλήματα υποβάθμισης του περιβάλλοντος ή στην περίπτωση που παρατηρηθούν επιπτώσεις στο περιβάλλον που δεν είχαν προβλεφθεί από την απόφαση του σημείου 13 του προοιμίου της παρούσας, όπως ανανεώνεται – τροποποιείται με την παρούσα απόφαση, τη σχετική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) που συνοδεύει την απόφαση του σημείου 13 του προοιμίου της παρούσας και τον φάκελο του σημείου 17 του προοιμίου της παρούσας, επιβάλλονται πρόσθετοι περιβαλλοντικοί όροι ή μεταβάλλονται οι περιβαλλοντικοί όροι της παρούσας απόφασης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις σχετικές διατάξεις της κείμενης περιβαλλοντικής νομοθεσίας (εδάφιο 9 του άρθρου 2 του ν. 4014/11).

ζ3) Η μη υλοποίηση όρου ή όρων της παρούσας απόφασης έχει ως αποτέλεσμα, εκτός των άλλων, την επιβολή διοικητικών (πρόστιμα) και ποινικών κυρώσεων, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 28, 29 και 30 του Νόμου 1650/86 και τις μεταγενέστερες

τροποποιήσεις αυτού, καθώς και εφαρμογή των αναφερομένων στο Π.Δ. 148/2009 (ΦΕΚ 190/Α/29-9-09) (σημείο 10γ του προοιμίου της παρούσας).

η) Η απόφαση του σημείου 13 του προοιμίου της παρούσας, όπως ανανεώνεται – τροποποιείται με την παρούσα απόφαση, η σχετική θεωρηθείσα ΜΠΕ που συνοδεύει την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 80994/7-2-2002 ΚΥΑ ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΕΝ (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας) και ο φάκελος της παραγράφου 17, θα πρέπει σε κάθε έλεγχο να βρίσκονται στο χώρο εξόρυξης και να επιδεικνύονται σε κάθε αρμόδιο σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

θ) Ο έλεγχος της τήρησης των περιβαλλοντικών όρων της παρούσας απόφασης γίνεται σύμφωνα με τις εκάστοτε κείμενες διατάξεις.

ι) Η παρούσα απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων δεν απαλλάσσει τον ενδιαφερόμενο από την υποχρέωση εφοδιασμού και με άλλες άδειες – εγκρίσεις, αν από τη σχετική νομοθεσία προκύπτει αντίθετη υποχρέωση.

Η επιβαλλόμενη από το νόμο δημοσίευση της παρούσας απόφασης, γίνεται με την ανάρτηση της στον ειδικό δικτυακό τόπο, στη δικτυακή διεύθυνση aero.ypreka.gr (σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο 19α του ν.4014/11, καθώς και στην ΚΥΑ με αριθμ. 21398/12 – ΦΕΚ 1470/Β/2012 -).

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ Δ/ΝΤΗΣ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ

ΕΛ. ΤΗΛΙΓΑΔΑΣ

Εσωτερική διανομή:

- Αρχείο Δ/νσης Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού
- Τμήμα Γενικών Περιβαλλοντικών Θεμάτων
- Χρ. Παπακων/νου

ΠΙΝΑΚΑΣ ΑΠΟΔΕΚΤΩΝ:

I. ΥΠΕΚΑ

α) Δ/νση Εγκαταστάσεων Πετρελαιοειδών
Μεσογείων 119
101 92 Αθήνα

β) Δ/νση Χωροταξίας
Αμαλιάδος 17
Αθήνα

γ) Ε.Υ.Ε.Π
Κηφισίας 1-3
Αθήνα

II. ΥΠ. ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΘΛΗΤΙΣΜΟΥ

Γενική Δ/νση Αρχαιοτήτων και Πολιτιστική Κληρονομιάς
Μπουμπουλίνας 20-22
106 82 ΑΘΗΝΑ

III. ΥΠ. ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ ΚΑΙ ΑΙΓΑΙΟΥ

Ακτή Βασιλειάδη
185 10 Πειραιάς

IV. Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης

α. Περιφερειακό Συμβούλιο
Κομοτηνή

β. Περιφερειακή Ενότητα Καβάλας
Τμήμα Περιβάλλοντος
Καβάλα

Offshore exploitation permits



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε.
ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΕΥΠΕ (ΕΙΔΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ)
ΤΜΗΜΑ Α'

Ταχ. Δ/ση: Λ. Αλεξάνδρας 11
Τ.Κ.: 114 73
Πληροφορίες: Α. Κουλιδης
Τηλέφωνο: 210.6412622
Fax: 210.6430637
e-mail:

PLANT RECEIPT
Ε 1 ΔΕΚ. 2006

Κον.: *TK*
Πρωτόκολλο: *CGI*
Αρχείο: *6.07.10* ✓

Αθήνα, 27 Οκτωβρίου 2006

Α.Π. οικ. 108879

ΠΡΟΣ: ΠΙΝΑΚΑ ΑΠΟΔΕΚΤΩΝ

ΚΟΙΝΗ ΑΠΟΦΑΣΗ
ΥΠ. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΧΩΡΟΤΑΞΙΑΣ ΚΑΙ ΔΗΜΟΣΙΩΝ ΕΡΓΩΝ –
ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ –
ΥΠ. ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ

Θέμα : Έγκριση περιβαλλοντικών όρων για το πρόγραμμα θαλάσσιων
ερευνητικών γεωτρήσεων της Καβάλα Oil Α.Ε. στην περιοχή της Θάσσου Ν.
Καβάλας

Έχοντας υπόψη:

1. Το Ν.1650/86 «Για την προστασία του περιβάλλοντος» (ΦΕΚ 160Α), όπως τροποποιήθηκε από το Ν.3010/2002 «Εναρμόνιση του Ν.1650/1986 με τις Οδηγίες 97/11 Ε.Ε. και 96/61 Ε.Ε., διαδικασία οριοθέτησης και ρυθμίσεις θεμάτων για τα υδατορέματα και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 91Α).
2. Το Ν.3028/2002 «για την προστασία των Αρχαιοτήτων και εν γένει της Πολιτιστικής Κληρονομιάς» (ΦΕΚ 153Α).
3. Το Ν. 2779/1999 «Κύρωση: α) της από 16.11.1999 Σύμβασης μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της Αναδόχου Κοινοπραξίας του Ν. 98/1975, όπως αυτός ισχύει μέχρι σήμερα, β) της από 23.11.1999 Σύμβασης μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της Καβάλα Oil Ανώνυμη Εταιρεία και των παραρτημάτων I και II αυτής και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 296Α).
4. Την με α.η.π. 15393/2332/5.8.2002 Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) «Κατάταξη δημόσιων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 3 του Ν.1650/86, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 1 του Ν.3010/2002» (ΦΕΚ 1022Β).
5. Την με α.η.π. 11014/703/Φ104/14.3.2003 ΚΥΑ «Διαδικασία Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης και Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν.1650/86, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του Ν.3010/2002» (ΦΕΚ 332Β).
6. Την με α.π. 69269/5387/25.10.90 ΚΥΑ που αναφέρεται στην «κατάταξη έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες, περιεχόμενο Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων

(ΜΠΕ), καθορισμός περιεχομένου Ειδικών Περιβαλλοντικών Μελετών (ΕΠΜ) και λοιπές συναφείς διατάξεις, σύμφωνα με το Ν.1650/86» (ΦΕΚ 678Β).

7. Την με α.η.π. 37111/2021/26.9.2003 ΚΥΑ που αναφέρεται στον «καθορισμό τρόπου ενημέρωσης και συμμετοχής του κοινού κατά τη διαδικασία έγκρισης περιβαλλοντικών όρων των έργων και δραστηριοτήτων σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 5 του Ν.1650/86 όπως αντικαταστάθηκε με τις παραγράφους 2 και 3 του άρθρου 3 του Ν.3010/2002» (ΦΕΚ 1391Β).
8. Την με αρ. Δ15/Φ19/οικ. 4040/24.2.2006 απόφαση του Πρωθυπουργού και του Υπουργού Ανάπτυξης με θέμα «Μεταβίβαση αρμοδιοτήτων στους Υφυπουργούς Ανάπτυξης κ. Α. Νεράντζη και Ι. Παπαθανασίου».
9. Το Προεδρικό Διάταγμα (ΠΔ) 221/2.7.98 «Σύσταση Ειδικής Υπηρεσίας Περιβάλλοντος (ΕΥΠΕ) στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων» (ΦΕΚ 174Α), όπως τροποποιήθηκε με το ΠΔ 269/7.8.2001 (ΦΕΚ 192Α).
10. Το με α.π. ΚΟΑ05128/24.3.2005 έγγραφο της Καβάλα Oil Α.Ε., με το οποίο υποβλήθηκε στην αρμόδια Ειδική Υπηρεσία Περιβάλλοντος του ΥΠΕΧΩΔΕ Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) για το αναφερόμενο στο θέμα έργο (α.π. ΕΥΠΕ 142461/24.3.2005).
11. Το με α.π. οικ.143866/9.5.2005 έγγραφο της ΕΥΠΕ του ΥΠΕΧΩΔΕ, με το οποίο διαβιβάστηκε από ένα αντίγραφο της ΜΠΕ προς το Νομαρχιακό Συμβούλιο του Νομαρχιακού Διαμερίσματος Καβάλας, τη Διεύθυνση Χωροταξίας του ΥΠΕΧΩΔΕ, το Γενικό Επιτελείο Ναυτικού του Υπουργείου Εθνικής Άμυνας, τη Διεύθυνση Εγκαταστάσεων Πετρελαιοειδών του Υπουργείου Ανάπτυξης, την Εφορεία Ενάλιων Αρχαιοτήτων του Υπουργείου Πολιτισμού, τη Διεύθυνση Λιμενικών Υποδομών του Υπουργείου Εμπορικής Ναυτιλίας και την Επιτροπή Χορήγησης Αδειών Ερευνών Θαλάσσης (ΕΧΑΕΘ) του Υπουργείου Εξωτερικών.
12. Το με α.π. Δ3/Β/8682/26.5.2005 έγγραφο της Διεύθυνσης Εγκαταστάσεων Πετρελαιοειδών του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο οποίο δεν εκφράζονται αντιρρήσεις για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου (α.π. ΕΥΠΕ 144585/30.5.2005).
13. Το με α.π. 19902/21.6.2005 έγγραφο της Διεύθυνσης Χωροταξίας του ΥΠΕΧΩΔΕ, στο οποίο δεν εκφράζονται αντιρρήσεις για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου (α.π. ΕΥΠΕ 145509/24.6.2005).
14. Το με α.π. 28/οικ.883/24.6.2005 έγγραφο του Τμήματος Περιβάλλοντος του Νομαρχιακού Διαμερίσματος Καβάλας, στο οποίο δεν εκφράζονται αντιρρήσεις για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου (α.π. ΕΥΠΕ 146047/11.7.2005).
15. Το με α.π. 8221.Λ27/10/05/6.7.2005 έγγραφο της Διεύθυνσης Λιμενικών Υποδομών του Υπουργείου Εμπορικής Ναυτιλίας, στο οποίο δεν εκφράζονται αντιρρήσεις για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου (α.π. ΕΥΠΕ 146103/12.7.2005).
16. Το με α.π. Φ4/5/2022/18.7.2005 έγγραφο της Εφορείας Ενάλιων Αρχαιοτήτων του Υπουργείου Πολιτισμού, στο οποίο δεν εκφράζονται αντιρρήσεις για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου, υπό ορισμένες προϋποθέσεις (α.π. ΕΥΠΕ 146684/28.7.2005).
17. Το με α.π. 02/1031/1.8.2005 έγγραφο της Γραμματείας Νομαρχιακών Συλλογικών Οργάνων του Νομαρχιακού Διαμερίσματος Καβάλας, και το συνημμένο σε αυτό πρακτικό του Νομαρχιακού Συμβουλίου με αρ. 13/2005/5.7.2005, στο οποίο διατυπώνεται η ομοφώνως θετική γνωμοδότηση του Συμβουλίου υπέρ της ΜΠΕ (α.π. ΕΥΠΕ 147101/11.8.2005). Συνημμένο στο ίδιο έγγραφο διαβιβάστηκε και αντίγραφο του φύλλου της 1^{ης} Ιουνίου 2005 της εφημερίδας «Ενήμερος», όπου δημοσιεύθηκε η προβλεπόμενη από την ΚΥΑ 37111/2021/26.9.2003 ανακοίνωση της πρόσκλησης για ενημέρωση και συμμετοχή του κοινού.

18. Το με α.π. ΔΕ 05-044 έγγραφο της Καβάλα Oil A.E., με το οποίο διευκρινίζεται ότι όλα τα στίγματα του προγράμματος θαλάσσιων ερευνητικών γεωτρήσεων βρίσκονται εντός της ζώνης των έξι ναυτικών μιλίων (α.π. ΕΥΠΕ 147932/12.9.2005).
19. Το γεγονός ότι το Γενικό Επιτελείο Ναυτικού του Υπουργείου Εθνικής Άμυνας και η ΕΧΑΕΘ του Υπουργείου Εξωτερικών δεν διαβίβασαν τις γνωμοδοτήσεις τους εντός της προθεσμίας που ορίζεται στην με α.η.π. 37111/2021/26.9.2003 ΚΥΑ και ως εκ τούτου η παρούσα έγκριση περιβαλλοντικών όρων χορηγείται χωρίς τις γνωμοδοτήσεις αυτές, σύμφωνα με την παράγραφο 9.γ του άρθρου 4 του Ν.1650/86 όπως αυτό αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του Ν.3010/2002.

Αποφασίζουμε

Την έγκριση των κάτωθι περιβαλλοντικών όρων και περιορισμών για το πρόγραμμα θαλάσσιων ερευνητικών γεωτρήσεων της Καβάλα Oil A.E., η εφαρμογή των οποίων αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την υλοποίηση του έργου και βαρύνει την Καβάλα Oil A.E..

α) Είδος και μέγεθος δραστηριότητας

Το έργο αφορά στη διεξαγωγή προγράμματος έξι (6) ερευνητικών γεωτρήσεων, στα στίγματα του ακόλουθου πίνακα:

Ονομασία	Γεωγραφικό Πλάτος	Γεωγραφικό Μήκος
K-3	40° 44' 02''	24° 28' 36''
K-4	40° 44' 13''	24° 25' 12''
E-3	40° 47' 24''	24° 28' 03''
E-4	40° 48' 12''	24° 28' 31''
PN-3	40° 48' 55''	24° 29' 08''
PN-4	40° 49' 24''	24° 30' 06''

Το πρόγραμμα των θαλάσσιων ερευνητικών γεωτρήσεων θα εξελίσσεται με την πραγματοποίηση μίας κάθε φορά γεώτρησης, ανεξαρτήτως της σειράς αναφοράς στον ανωτέρω πίνακα. Προϋπόθεση για την έναρξη κάθε γεώτρησης αποτελεί η πλήρης τήρηση των όρων της παρούσας απόφασης ως προς την προηγούμενη. Ειδικότερα, για την έναρξη κάθε γεώτρησης προαπαιτείται η ολοκλήρωση των οριζόμενων στον όρο δ.1.2 της απόφασης αυτής.

Το βάθος έρευνας φθάνει έως και τα 3150 m. Η διάτρηση θα πραγματοποιείται με τηλεσκοπικό τρόπο (σταδιακή μείωση της διαμέτρου με το βάθος) και καθ' όλη τη διάρκειά της θα απομονώνεται με προστατευτικές σωληνώσεις και με στεγάνωση του δακτυλιοειδούς χώρου μεταξύ του διατρηθέντος πετρώματος και της εξωτερικής επιφάνειας της προστατευτικής σωλήνωσης. Η διατρητική ιλύς θα είναι μόνο υδατικής βάσης και θα κυκλοφορεί μέσα στη γεώτρηση σε κλειστό κύκλωμα. Οι εργασίες αυτές θα πραγματοποιούνται με την προσωρινή εγκατάσταση πλωτού γεωτρήσανου, το οποίο οφείλει να πληροί όλες τις ισχύουσες εθνικές, ευρωπαϊκές και διεθνείς απαιτήσεις ασφάλειας.

Η απόφαση αυτή δεν αφορά ερευνητικές γεωτρήσεις που έχουν ξεκινήσει προ της ημερομηνίας έναρξης ισχύος της παρούσας.

Επίσης, η απόφαση αυτή αφορά μόνο ερευνητικές και όχι παραγωγικές γεωτρήσεις.

β) Ειδικές οριακές τιμές εκπομπής ρυπαντικών φορτίων και συγκεντρώσεων σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις

1. Για τα εκπεμπόμενα φορτία αέριων ρύπων καθώς και στερεών και υγρών αποβλήτων εφαρμόζονται οι προβλέψεις των ακόλουθων διεθνών συμβάσεων
 - i. Convention on the Prevention of Marine Pollution by Dumping of Wastes and Other Matter, 1972.
 - ii. International Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto (MARPOL 73/78).
2. Οι επιτρεπόμενες συγκεντρώσεις ρυπαντικών φορτίων στα υγρά απόβλητα ορίζονται από τις εκάστοτε ισχύουσες Νομαρχιακές Αποφάσεις
3. Οι οριακές και κατευθυντήριες τιμές ποιότητας της ατμόσφαιρας αναφέρονται στις ακόλουθες διατάξεις:
 - i. ΚΥΑ με α.η.π. 9238/332/2004 «Οριακές και κατευθυντήριες τιμές ποιότητας της ατμόσφαιρας σε βενζόλιο και μονοξειδίο του άνθρακα» (ΦΕΚ 405Β/27.2.2004).
 - ii. Πράξη Υπουργικού Συμβουλίου (ΠΥΣ) 34/30.5.2002 «Οριακές και κατευθυντήριες τιμές ποιότητας της ατμόσφαιρας σε διοξείδιο του θείου, διοξείδιο του αζώτου και οξειδίων του αζώτου, σωματιδίων και μολύβδου» (ΦΕΚ 125Β).
 - iii. ΠΥΣ 11/14.02.1997 «Μέτρα για την αντιμετώπιση της ατμοσφαιρικής ρύπανσης από το όζον» (ΦΕΚ 19Α).
 - iv. Αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 13 της ΠΥΣ 34/30.5.2002 πράξεις, για όσο διάστημα αυτές βρίσκονται σε ισχύ.

γ) Ειδικές οριακές τιμές στάθμης θορύβου και δονήσεων σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις

Για το θόρυβο που εκπέμπεται από τον εξοπλισμό κατασκευής του έργου, ισχύουν τα προβλεπόμενα στην ΚΥΑ 37393/2028/28.3.2003 «Μέτρα και όροι για τις εκπομπές θορύβου στο περιβάλλον από εξοπλισμό προς χρήση σε εξωτερικούς χώρους» (ΦΕΚ 1418Β).

δ) Τεχνικά έργα και μέτρα αντιρρύπανσης ή γενικότερα αντιμετώπισης της υποβάθμισης του περιβάλλοντος, που επιβάλλεται να κατασκευασθούν ή να ληφθούν:

1. ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ

- 1.1. Οι όροι της παρούσας απόφασης είναι υποχρεωτικοί στην τήρησή τους και αφορούν στην Καβάλα Oil A.E., καθώς και σε οποιοδήποτε τρίτο φυσικό ή νομικό πρόσωπο λαμβάνει μέρος στο έργο.
- 1.2. Για την έναρξη της πρώτης γεώτρησης, προαπαιτείται αναλυτική ενημέρωση της ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ, αναφορικά με το στίγμα και το χρονοδιάγραμμα των προγραμματιζόμενων εργασιών. Για την έναρξη κάθε επόμενης γεώτρησης προαπαιτείται
 - η υποβολή της αναφοράς που προβλέπεται στον όρο δ.6.3 για τη γεώτρηση που ολοκληρώθηκε,
 - η ενημέρωση της ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ, αναφορικά με το στίγμα και το χρονοδιάγραμμα της επόμενης γεώτρησης,
 - η σύμφωνη γνώμη της ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ, η οποία οφείλει να αξιολογήσει την ως άνω υποβληθείσα αναφορά και να εξετάσει την αναγκαιότητα ή μη επιβολής νέων περιβαλλοντικών όρων σύμφωνα με την παράγραφο η' (σελ. 12) της παρούσας απόφασης.

- 1.3. Οι διαδικασίες επιλογής εξοπλισμού, παρακολούθησης του έργου και ομαλής ολοκλήρωσής του, όπως υλοποιούνται από την Καβάλα Oil A.E., θα πρέπει να προβλέπουν όλα τα απαραίτητα μέτρα, έτσι ώστε να εξασφαλίζεται:
- η τήρηση των περιβαλλοντικών όρων από όλους τους εμπλεκόμενους,
 - η δυνατότητα αντιμετώπισης και αποκατάστασης δυσάρεστων περιβαλλοντικά καταστάσεων οφειλομένων σε ενέργειες ή παραλείψεις των εμπλεκόμενων, κατά παράβαση των περιβαλλοντικών όρων.
- 1.4. Η Καβάλα Oil A.E. οφείλει να εξασφαλίζει κατά προτεραιότητα τους απαραίτητους οικονομικούς πόρους για τον εξοπλισμό και τις ενέργειες προστασίας του περιβάλλοντος που απαιτούνται για την πλήρη τήρηση των όρων και περιορισμών της παρούσας απόφασης.
- 1.5. Η παρούσα απόφαση δεν υποκαθιστά πιθανές άδειες και εγκρίσεις, προβλεπόμενες από την ισχύουσα νομοθεσία, για οποιαδήποτε δραστηριότητα ή εγκατάσταση απαραίτητη για την κατασκευή ή λειτουργία των έργων. Τα επιμέρους έργα και δραστηριότητες που αφορούν στην κατασκευή και λειτουργία του έργου αποτελούν συνοδά του κυρίως έργου και η περιβαλλοντική τους αδειοδότηση γίνεται από την αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του κυρίως έργου υπηρεσία ΕΥΠΕ του ΥΠΕΧΩΔΕ.
- 1.6. Πριν από την έναρξη κάθε γεώτρησης, ο βυθός θα πρέπει να κινηματογραφηθεί με μέριμνα της Καβάλα Oil A.E. και τα σχετικά στοιχεία θα πρέπει να υποβληθούν στην αρμόδια Εφορεία Ενάλιων Αρχαιοτήτων του Υπουργείου Πολιτισμού. Σε περίπτωση εντοπισμού αρχαιοτήτων οι εργασίες θα διακοπούν αμέσως και θα ειδοποιηθεί η αρμόδια Εφορεία Εναλίων Αρχαιοτήτων, σύμφωνα με το άρθρο 8 του Ν. 3028/2002. Θα ακολουθήσει υποβρύχια έρευνα, από τα αποτελέσματα της οποίας θα εξαρτηθεί η περαιτέρω πορεία του έργου, μετά από γνωμοδότηση του αρμόδιου οργάνου του ΥΠ.ΠΟ.
- Στην παραπάνω περίπτωση το κόστος της εποπτείας, έρευνας, προβολής και δημοσίευσης των ευρημάτων θα καλυφθεί από την Καβάλα Oil A.E., σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 37 του Ν. 3028/2002.
- 1.7. Η ομαλή ναυσιπλοΐα στον κόλπο και η αποτροπή ατυχημάτων με επίπτωση στο περιβάλλον θα πρέπει να διασφαλίζεται με πλήρη τήρηση όλων των απαιτήσεων της ισχύουσας σχετικής νομοθεσίας. Αναλυτικότερα, οι ελάχιστες απαιτούμενες ενέργειες της Καβάλα Oil A.E., προ της έναρξης οποιασδήποτε εργασίας είναι:
- Εξασφάλιση άδειας από το Κεντρικό Λιμεναρχείο Καβάλας.
 - Υλοποίηση όλων των μέτρων ασφάλειας της ναυσιπλοΐας, όπως αυτά καθορίζονται στις υποδείξεις της Λιμενικής Αρχής, περιλαμβανόμενων των μέτρων ημερήσιας και νυκτερινής σήμανσης.
 - Διαρκής και λεπτομερής ενημέρωση των Αρχών, προκειμένου να εκδίδονται εγκαίρως οι σχετικές αναγγελίες προς ναυτιλομένους.
- 1.8. Σε όλο το εύρος των εργασιών για κάθε ερευνητική γεώτρηση, θα πρέπει να λαμβάνονται όλα τα απαραίτητα μέτρα για την αποτροπή ρύπανσης της θάλασσας που θα υποδειχθούν από τη Λιμενική Αρχή, σύμφωνα με:
- το ΠΔ 55/98 «Προστασία του θαλάσσιου περιβάλλοντος» (ΦΕΚ 58Α) και
 - το Ν. 2252/94 «Κύρωση Διεθνούς Σύμβασης "για την ετοιμότητα, συνεργασία και αντιμετώπιση της ρύπανσης της θάλασσας από πετρέλαιο, 1990" και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 192Α),
- Επίσης, η Καβάλα Oil A.E. οφείλει να τηρεί τις διαδικασίες και υποχρεώσεις που προβλέπει ο Ν.2289/95 «Αναζήτηση, έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 27Α).

- 1.9. Ιδιαίτερη έμφαση θα πρέπει να δοθεί στην τήρηση των διατάξεων που επιβάλλουν στο φορέα υλοποίησης του έργου:
- τη συγκέντρωση πετρελαιοειδών, καταλοίπων λιπαντικών, απορριμμάτων και λοιπών αχρήστων υλικών και την τελική κατά νόμο διάθεσή τους.
 - Την ύπαρξη χώρων υγιεινής για την εξυπηρέτηση του προσωπικού και την κατά νόμο διάθεση των λυμάτων.
 - Την ύπαρξη, επί της εγκατάστασης και σε ετοιμότητα, εξοπλισμού πρόληψης και καταπολέμησης ρύπανσης της θάλασσας από πετρελαιοειδή, π.χ. διατάξεις συλλογής και διαχωρισμού επιφανειακών ρύπων (skimmers), πλωτά φράγματα, απορροφητικά υλικά κ.ά., όπως ο εξοπλισμός αυτός υποδειχθεί από τη Λιμενική Αρχή, καθώς και "σχεδίου δράσης σε δυσμενές απρόοπτο" που θα ακολουθείται κατά την αντιμετώπιση ενδεχομένων περιστατικών ρύπανσης (contingency plan).
- 1.10. Σε κάθε περίπτωση, με ευθύνη της Καβάλα Oil A.E., στην άμεση περιοχή της εκάστοτε εκτελούμενης γεώτρησης θα πρέπει να βρίσκεται σε ετοιμότητα κατάλληλο σκάφος για την υποβοήθηση καταπολέμησης τυχόν περιστατικών ρύπανσης.
- 1.11. Σε όλες τις φάσεις των γεωτρήσεων θα χρησιμοποιείται διατηρητική ιλύς (πολφός) αποκλειστικά υδατικής βάσης, στην οποία απαγορεύεται να περιέχονται συστατικά τα οποία περιλαμβάνονται στα Παραρτήματα I και II του Πρωτοκόλλου 5 στη Σύμβαση της Βαρκελώνης («Για την προστασία της Μεσογείου θαλάσσης από τη ρύπανση που προέρχεται από την εξερεύνηση και την εκμετάλλευση της υφαλοκρηπίδας, του βυθού και του υπεδάφους», Μαδρίτη, 14.10.1994). Στα παραρτήματα αυτά περιγράφονται συστατικά τα οποία είναι είτε απαγορευμένα ή χρειάζονται ειδική επεξεργασία για την διάθεσή τους.
- 1.12. Απαγορεύεται η διάθεση στη θάλασσα εκρών από πλύσεις και οποιωνδήποτε άλλων επιβαρυνμένων απορροών από το πλωτό γεωτρύπανο, το οποίο οφείλει να διαθέτει κατάλληλο δίκτυο συλλογής που θα επιτρέπει στο νερό να συλλέγεται πριν την διάθεσή του.
- 1.13. Τα αστικά λύματα του προσωπικού θα υποβάλλονται σε επεξεργασία, στη μονάδα που οφείλει να φέρει το γεωτρύπανο και η οποία θα πρέπει να είναι συμβατή με τις προβλέψεις της Σύμβασης MARPOL.
- 1.14. Όλα τα στερεά απόβλητα θα πρέπει να συλλέγονται και να μεταφέρονται στην ακτή για κατάλληλη διάθεση. Η συλλογή των στερεών αποβλήτων επί της πλωτής εγκατάστασης θα πρέπει να προβλέπει το διαχωρισμό των επικινδυνών αποβλήτων.
- 1.15. Τα χρησιμοποιημένα ορυκτέλαια καθώς και η ελαιώδης φάση από τον διαχωριστή ελαίων-νερού θα πρέπει να συλλέγονται τακτικά και να υπόκεινται σε διαχείριση σύμφωνα με το ΠΔ 82/25.02.2004 (ΦΕΚ 64Α), με το οποίο αντικαταστάθηκε η 98012/2001/1996 ΚΥΑ «Καθορισμός μέτρων και όρων για τη διαχείριση των χρησιμοποιημένων ορυκτελαίων» (ΦΕΚ 40Β) και καθορίστηκαν μέτρα, όροι και πρόγραμμα για την εναλλακτική διαχείριση των αποβλήτων λιπαντικών ελαίων.
- 1.16. Ισχύει η τήρηση των μέτρων αντιμετώπισης των περιβαλλοντικών επιπτώσεων της ΜΠΕ που συνοδεύει την παρούσα, εφόσον δεν έρχονται σε αντίθεση με τους όρους της απόφασης αυτής.
- 2. ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ – ΠΡΟΕΤΟΙΜΑΣΙΑ – ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ**
- 2.1. Με στόχο την ελαχιστοποίηση του όγκου διατηρημάτων που θα εξαπλωθούν στον πυθμένα, οι εναρκτηρίες εργασιών διάτρησης κάθε ερευνητικής γεώτρησης (riserless drilling) θα πρέπει να περιοριστούν στο ελάχιστο βάθος που απαιτείται για την εγκατάσταση της ενισία στήλης (riser).
- 2.2. Η ενισία στήλη θα πρέπει να εξασφαλίζει:

- απομόνωση του φρέατος της γεώτρησης από την θάλασσα,
 - αντοχή στις διαφορετικές πιέσεις των διατρητικών ρευστών σε σχέση με την υδροστατική πίεση του θαλασσινού νερού,
 - αντοχή στα κύματα και θαλάσσια ρεύματα.
- 2.3. Η θέση του πυρσού των δοκιμών καύσης θα πρέπει να επιλεγεί σε απόσταση ασφαλείας από το φρέαρ της γεώτρησης, τις δεξαμενές αποθήκευσης πετρελαίου ή οποιουδήποτε άλλου εύφλεκτου ή καύσιμου υλικού, ενώ επίσης θα πρέπει να εγκατασταθεί ένα σύστημα πρόληψης ανάδρασης μεταξύ του πυρσού και των δεξαμενών.
- 2.4. Θα πρέπει να προβλεφθεί η υλοποίηση μηχανισμού παρεμπόδισης απότομης εκτόνωσης (Blow Out Preventor, BOP) στην εκτελούμενη γεώτρηση για να αποτραπούν μη ελεγχόμενες εκτινάξεις ρευστών από τα υπόγεια στρώματα. Ο αριθμός και η διαδοχή του συστήματος βαλβίδων του μηχανισμού BOP πρέπει να είναι τέτοια που να διασφαλίζει επαρκή προστασία ακόμη και στην περίπτωση αστοχίας μίας εξ αυτών. Οι ίδιες προϋποθέσεις θα πρέπει να τηρηθούν και στις εξόδους πολλαπλού στραγγαλισμού (choke manifold). Η δυνατότητα απόκρισης του BOP και του choke manifold θα διασφαλίζεται επίσης με αναλυτικούς ελέγχους της πίεσης, τόσο πριν την έναρξη των εργασιών διάτρησης όσο και κατά τη διάρκειά τους.
- 2.5. Θα πρέπει να προβλεφθεί τρόπος προσωρινής αποθήκευσης των υγρών αποβλήτων που ενδέχεται να προκύψουν κατά τη φάση αυτή, με δυνατότητα μερικής επεξεργασίας των αποβλήτων και εν συνεχεία μεταφοράς σε μονάδες όπου θα υφίστανται τελική επεξεργασία.
3. ΔΙΑΤΡΗΣΗ
- 3.1. Πρὸ της έναρξης των εργασιών διάτρησης θα πρέπει να έχουν εγκατασταθεί και δοκιμαστεί τα ακόλουθα συστήματα:
- Σύστημα ανίχνευσης μεταβολών στις πιέσεις του σχηματισμού.
 - Σύστημα καταγραφής της κατεύθυνσης και της ταχύτητας ανέμου, καθώς και των συγκεντρώσεων επικίνδυνων ή ρυπογόνων αερίων, ώστε σε περίπτωση διαφυγής να είναι δυνατή η πρόβλεψη της κατεύθυνσης και του μήκους διάχυσης.
- 3.2. Για την πρόληψη του ενδεχομένου διαφυγής υδρόθειου (H_2S), πριν από την έναρξη της διάτρησης θα πρέπει:
- Να έχει ολοκληρωθεί η εκπόνηση σχεδίου αντιμετώπισης διαφυγής H_2S στο οποίο θα περιλαμβάνονται τόσο τα απαραίτητα πάγια στοιχεία εξοπλισμού όσο και οι διαδικασίες για την πρόληψη ή την αντιμετώπιση διαφυγής H_2S , σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ενότητα «5. Αντιμετώπιση έκτακτων περιστατικών» της παρούσας απόφασης.
 - Τα απαιτούμενα για την εφαρμογή του σχεδίου στοιχεία του εξοπλισμού, θα πρέπει να έχουν εγκατασταθεί, βαθμονομηθεί και δοκιμαστεί. Κατ' ελάχιστον απαιτείται η εγκατάσταση συστήματος ανίχνευσης και προειδοποίησης υδρόθειου στο χώρο, το οποίο θα ενεργοποιεί ηχητικούς και οπτικούς συναγερμούς, σε περίπτωση που ανιχνεύονται συγκεντρώσεις υδρόθειου στο χώρο μεγαλύτερες των 10 ppm. Τα ελάχιστα σημεία που θα πρέπει να καλύπτονται από τους ανιχνευτές υδρόθειου είναι η βάση του γεωτρήπανου, η υποδομή, ο συλλέκτης ιλύος και ο δονητής κόσκινων ή το σημείο πρώτης έκλυσης αερίου από το επιστρέφον ρεύμα διατρητικών ρευστών.
- 3.3. Θα πρέπει να παρακολουθείται το pH των διατρητικών ρευστών, ώστε να βεβαιώνεται η ικανότητα παγίδευσης του H_2S και μετατροπής του σε αβλαβείς ενώσεις από τις ειδικές για το σκοπό αυτό ουσίες που περιέχονται στα ρευστά. Παράλληλα, θα πρέπει να προβλεφθεί η δυνατότητα άμεσης αύξησης του pH του διατρητικού ρευστού (π.χ. με προσθήκη

αλκαλικού διαλύματος) σε περίπτωση ανίχνευσης υδρόθειου, προκειμένου να ελαττωθεί η συγκέντρωσή του στις ροές επιστροφής.

- 3.4. Για τη μείωση των εκπομπών αέριων ρύπων από τις δοκιμές καύσης, θα πρέπει το όλο σύστημα να ρυθμιστεί λεπτομερώς, ιδίως ως προς την αναλογία καυσίμου-αέρα και τη θερμοκρασία φλόγας, ώστε να ελαχιστοποιείται η παραγωγή NO_x και η διαφυγή άκαυστων VOCs.
- 3.5. Όλα τα μίγματα αερίων που εκλύονται κατά τη διάρκεια της διάρτησης και των δοκιμών, καθώς και οι έξοδοι εξαερισμού των δεξαμενών θα πρέπει να οδηγούνται στην εγκατάσταση καύσης.
- 3.6. Εάν συμβεί απότομη έκλυση αερίου, όλα τα επιστρεφόμενα διατρητικά ρευστά πρέπει να κυκλοφορήσουν μέσω ενός διαχωριστή ιλύος-αερίου, και τα διαχωρισμένα αέρια να οδηγηθούν στη μονάδα καύσης αερίου.
- 3.7. Θα πρέπει να παρακολουθείται σε συνεχή βάση η πυκνότητα των διατρητικών ρευστών προκειμένου να εντοπιστεί αμέσως οποιαδήποτε εισροή. Ο σχετικός εξοπλισμός θα πρέπει να βρίσκεται σε ετοιμότητα, προκειμένου να είναι δυνατή η άμεση ρύθμιση της πυκνότητας των διατρητικών ρευστών, ώστε να παρέχει επαρκή υδραυλική πίεση στο σχηματισμό.
- 3.8. Η επιστρεφόμενη διατρητική ιλύς θα πρέπει να υποβάλλεται σε επιτόπου επεξεργασίας, μέσω κατάλληλου συστήματος το οποίο οφείλει να μεγιστοποιεί το ποσοστό των ανακυκλωμένων ρευστών της γεώτρησης.
- 3.9. Το υδατικό μίγμα που προέρχεται είτε από το σύστημα ανακύκλωσης των διατρητικών ρευστών είτε από τους σχηματισμούς, θα υποβάλλεται σε σειρά επεξεργασιών, ώστε κατά τη διάθεσή του να μην υπερβαίνουν τα ισχύοντα όρια συγκεντρώσεων ρύπων. Για το λόγο αυτό θα πρέπει:
 - να έχει προβλεφθεί κατάλληλο σύστημα ελαιοδιαχωρισμού επί του γεωτρυπάνου,
 - να παρακολουθείται η ποιότητα της εκροής του ανωτέρω συστήματος,
 - σε περίπτωση που τα απόβλητα δεν πληρούν τις προδιαγραφές διάθεσης, να μεταφέρονται προς περαιτέρω επεξεργασία στις χερσαίες εγκαταστάσεις της Καβάλα Oil A.E.
- 3.10. Τα διατρήματα που είναι επιβαρημένα με υδρογονάνθρακες απαγορεύεται να απορρίπτονται στη θάλασσα. Τα διατρήματα αυτά θα πρέπει να συλλέγονται και να μεταφέρονται στη Μονάδα Επεξεργασίας Ελαιώδους Λάσπης, στις χερσαίες εγκαταστάσεις της Καβάλα Oil A.E.
- 3.11. Σε ότι αφορά τα διατρήματα που δεν είναι επιβαρημένα με υδρογονάνθρακες:
 - Σε γεωτρήσεις εντός της περιοχής που οριοθετείται από οριζόντια απόσταση έως και 4000 m από την ισοβαθή των 25 m τα απηλλαγμένα από υδρογονάνθρακες διατρήματα της κλειστής φάσης της γεώτρησης θα μεταφέρονται για απόρριψη σε βάθη μεγαλύτερα των 100 m, κατόπιν των σχετικών αδειών από τους αρμόδιους φορείς. Οι περιοχές απόρριψης θα πρέπει να απέχουν κατ' ελάχιστο:
 - 3 ναυτικά μίλια από τις ακτές και
 - 0,5 ναυτικό μίλι από άλλες περιοχές απόρριψης προηγούμενων γεωτρήσεων του ερευνητικού προγράμματος.
 - Η ως άνω περιοχή έρευνας, εντός της οποίας απαγορεύεται η επιτόπου απόρριψη των διατρημάτων της κλειστής φάσης της γεώτρησης περιγράφεται ως περιοχή Α στο σχέδιο Α1 της ΜΠΕ που συνοδεύει την παρούσα απόφαση («Γενικό Τοπογραφικό Διάγραμμα και Περιοχές Περιβαλλοντικών Μέτρων Προστασίας», κλίμακας 1:50.000).

Οι συντεταγμένες των κορυφών της περικλείουσας πολυγωνικής αναφέρονται στον ακόλουθο πίνακα.

Πίνακας συντεταγμένων των κορυφών της πολυγωνικής που οριοθετεί την περιοχή εντός της οποίας απαγορεύεται η επιτόπου απόρριψη των διατηρημάτων της κλειστής φάσης της γεώτρησης

Σημείο	Γεωγραφικό Πλάτος	Γεωγραφικό Μήκος
A	40° 50' 34''	24° 29' 17''
B	40° 49' 40''	24° 28' 14''
1	40° 49' 11''	24° 27' 13''
2	40° 47' 09''	24° 30' 07''
3	40° 46' 41''	24° 29' 46''
4	40° 45' 36''	24° 29' 57''
G	40° 43' 13''	24° 28' 39''
H	40° 45' 52''	24° 30' 50''
I	40° 47' 14''	24° 31' 51''
J	40° 49' 01''	24° 31' 56''
A	40° 50' 34''	24° 29' 17''

- 3.12. Σε περίπτωση διαρροής πετρελαιοειδών στη θάλασσα, εφαρμόζεται άμεσα το «σχέδιο δράσης σε δυσμενές απρόοπτο» του όρου δ.1.9 και, εάν είναι αναγκαίο, καλείται άμεσα το σκάφος του όρου δ.1.10.
- 3.13. Οι στεγανώσεις με σκυρόδεμα που προβλέπονται στο δακτυλιοειδή χώρο μεταξύ τοιχωμάτων φρέατος και προστατευτικής σωλήνωσης, θα πρέπει να διασφαλίζουν την πλήρη αποτροπή διαρροών από το σχηματισμό στο θαλάσσιο περιβάλλον. Για το λόγο αυτό, θα πρέπει να ρυθμίζεται επιμελώς κάθε λεπτομέρεια της σύστασης του μίγματος και των πιέσεων εισαγωγής του, ενώ όλες οι σχετικές ενέργειες θα καταγράφονται σε αρχείο. Σε περίπτωση ενδείξεων ελλιπούς στεγάνωσης ή οποιουδήποτε άλλου σχετικού προβλήματος, θα πρέπει να λαμβάνονται άμεσα τα κατά περίπτωση απαιτούμενα μέτρα, ώστε να διασφαλίζεται η ως άνω αποτροπή διαρροών.
- 3.14. Οι εργασίες εισπύσης ενέματος κατά τις διαδικασίες στεγάνωσης, θα πρέπει να υλοποιούνται με τρόπο που να ελαχιστοποιεί το πλεονάζον υλικό και τη διασπορά του στον πυθμένα. Ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, τα σχετικά μέτρα μπορούν να περιλαμβάνουν:
- αναλυτικούς και ακριβείς υπολογισμούς της απαιτούμενης ποσότητας ενέματος,
 - παρακολούθηση των εργασιών μέσω τηλεκατευθυνόμενου οχήματος, σύμφωνα με τις προτάσεις της ΜΠΕ που συνοδεύει την παρούσα.
- 3.15. Σε όλο το κύκλωμα μεταφοράς δειγμάτων του κοιτάσματος, θα πρέπει να έχουν εγκατασταθεί σύνδεσμοι ασφαλείας, οι οποίοι να αποτρέπουν τις διαρροές, σε συνδυασμό με διατάξεις συλλογής των διαρροών σε περίπτωση αστοχίας των συνδέσμων. Η ολοκλήρωση των παραπάνω θα πρέπει να προηγηθεί της φάσης συνάντησης του κοιτάσματος, ενώ κατόπιν θα πρέπει να προβλέπονται τακτικές επιθεωρήσεις ομαλής λειτουργίας του κυκλώματος και τήρηση αρχείου των αποτελεσμάτων των επιθεωρήσεων.
- 3.16. Κατά τις εργασίες συντήρησης του εξοπλισμού, θα πρέπει να λαμβάνεται κάθε απαραίτητο μέτρο αποτροπής διαρροής των ρευστών που ενδέχεται να έχουν παραμείνει στο κυκλώματα.

4. ΑΠΟΧΩΡΗΣΗ - ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ

- 4.1. Μετά την ολοκλήρωση των ερευνητικών δραστηριοτήτων, θα πρέπει να απομακρυνθεί εξ' ολοκλήρου ο εξοπλισμός που χρησιμοποιήθηκε.
- 4.2. Στην περίπτωση προσωρινής αποχώρησης, θα πρέπει να ληφθούν όλα τα απαραίτητα μέτρα ώστε:
 - να αποκλείονται οποιεσδήποτε διαρροές (υγρών ή αερίων) από τη γεώτρηση,
 - να ελαχιστοποιηθεί η διατάραξη του θαλάσσιου πυθμένα,
 - η οπή της γεώτρησης να είναι προστατευμένη έναντι οποιασδήποτε βλάβης, καθώς και κατάλληλα σημασμένη για τον εύκολο εντοπισμό της.
- 4.3. Στην περίπτωση μόνιμης αποχώρησης:
 - θα πρέπει να ληφθούν όλα τα απαραίτητα μέτρα ώστε να αποκλεισθεί οποιεσδήποτε διαρροή (υγρών ή αερίων) από τη γεώτρηση,
 - να προβλεφθεί τοποθέτηση πώματος από σκυρόδεμα εντός της ζώνης των υδρογονανθράκων, για την αποφυγή ρύπανσης των μη-υδρογονανθρακοφόρων ζωνών.

5. ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΗ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΠΕΡΙΣΤΑΤΙΚΩΝ

- 5.1. Για όλες τις πιθανές καταστάσεις έκτακτης ανάγκης οι οποίες ενδέχεται να συνοδεύονται από επιπτώσεις στο περιβάλλον, απαιτείται η εκπόνηση και εφαρμογή αναλυτικών σχεδίων για την προστασία του περιβάλλοντος, μέσω της παροχής οδηγιών για την αποφυγή και τη μέθοδο αντιμετώπισης των καταστάσεων αυτών. Κάθε τέτοιο σχέδιο απαιτείται να περιλαμβάνει τουλάχιστον τα ακόλουθα:
 - Μέτρα αντιμετώπισης εκτάκτων περιστατικών.
 - Διάρθρωση των ομάδων άμεσης επέμβασης.
 - Αρμοδιότητες προσωπικού σε καταστάσεις έκτακτης ανάγκης.
 - Οργάνωση ενεργειών αντιμετώπισης.
 - Ενέργειες αντιμετώπισης.
 - Επικοινωνία μεταξύ των ομάδων επέμβασης.
 - Εξοπλισμός επέμβασης.
 - Εκπαίδευση προσωπικού, μέσω τακτικά επαναλαμβανόμενων ασκήσεων.
 - Μέθοδοι και εξοπλισμός επικοινωνιών έκτακτης ανάγκης.
 - Μέθοδοι και εξοπλισμός συντονισμού ανάμεσα στις ομάδες επέμβασης του φορέα του έργου και στις τοπικές, εθνικές ή διεθνείς ομάδες επέμβασης.

Τα ανωτέρω στοιχεία των σχεδίων για την προστασία του περιβάλλοντος μπορούν να αποτελούν τμήματα σχεδίων ασφάλειας συνολικότερης αντιμετώπισης εκτάκτων καταστάσεων.

- 5.2. Η Καβάλα Oil A.E. διατηρεί την ευθύνη πληρότητας και άμεσης εφαρμογής των σχεδίων για την προστασία του περιβάλλοντος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στους όρους 1.1 και 1.2.
- 5.3. Τα ελάχιστα απαιτούμενα σχέδια για την προστασία του περιβάλλοντος θα πρέπει να καλύπτουν τις εξής κατηγορίες έκτακτων καταστάσεων:
 - Απώλεια ελέγχου φρέατος
 - Πυρκαγιά
 - Έκρηξη
 - Διαφυγή υδρόθειου

- Διαρροή πετρελαίου ή άλλων χημικών ουσιών
- Απώλεια ή ανεξέλεγκτη κατάσταση ή ζημιά στο πλωτό γεωτρυπάνι

6. ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗ

- 6.1. Για τη διασφάλιση ορθής εφαρμογής των περιβαλλοντικών όρων και της λήψης όλων των απαραίτητων τακτικών και έκτακτων μέτρων, θα πρέπει να εφαρμοστεί πρόγραμμα παρακολούθησης, το οποίο θα πρέπει να έχει εκπονηθεί προ της έναρξης των ερευνητικών εργασιών. Το πρόγραμμα παρακολούθησης θα περιλαμβάνει τουλάχιστον την αναλυτική καταγραφή των:
- ποσοτήτων χημικών ουσιών που χρησιμοποιούνται και αποθηκεύονται επί του γεωτρυπάνου,
 - ποσοτήτων και παραμέτρων διάθεσης υγρών και στερεών αποβλήτων,
 - έκτακτων περιστατικών με επίπτωση στο περιβάλλον.
- 6.2. Η εφαρμογή του προγράμματος παρακολούθησης θα τεθεί υπό την ευθύνη Διπλωματούχου Μηχανικού, αποκλειστικά απασχολούμενο στο αντικείμενο αυτό, εγκατεστημένου επί του γεωτρυπάνου καθ' όλη τη διάρκεια των εργασιών. Πέραν της εφαρμογής του προγράμματος παρακολούθησης του περιβάλλοντος, ο ως άνω Μηχανικός θα είναι επίσης υπεύθυνος για:
- την παρακολούθηση της διαχείρισης των αποβλήτων και την πιστοποίηση ότι αυτή διενεργείται σύμφωνα τους όρους της παρούσας,
 - την παρακολούθηση και καταγραφή των δραστηριοτήτων που σχετίζονται με το περιβάλλον,
 - τη διερεύνηση περιστατικών ή ατυχημάτων με επίπτωση στο περιβάλλον,
 - τη διασφάλιση της ικανοποιητικής λήψης δειγμάτων από τη διάθεση λυμάτων.
- 6.3. Αμέσως μετά την ολοκλήρωση κάθε ερευνητικής γεώτρησης, θα πρέπει να συντάσσεται αναφορά με τις ακόλουθες πληροφορίες, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά:
- Λεπτομερή στοιχεία τήρησης των όρων της παρούσας απόφασης.
 - Κηλίδες και διαρροές πετρελαίου ή καυσίμων.
 - Δυσλειτουργίες του εξοπλισμού και πιθανές απώλειες.
 - Οποιαδήποτε έκτακτα συμβάντα που αντιμετωπίστηκαν.
 - Συμμόρφωση με τις απαιτήσεις της νομοθεσίας συμπεριλαμβανομένων των όρων της παρούσας.
 - Αναγκαιότητα για περαιτέρω αποκατάσταση και παρακολούθηση εάν είναι απαραίτητο.
- Η αναφορά αυτή θα διαβιβάζεται στην ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ και στις υπόλοιπες Δημόσιες Υπηρεσίες του πίνακα αποδεκτών της παρούσας απόφασης.

ε.) Περιβάλλον της περιοχής - Ευαίσθητα στοιχεία του - Ειδικά προστατευόμενες ζώνες

Το έργο βρίσκεται σε απόσταση μεγαλύτερη των 4 km από τα όρια των ακόλουθων περιοχών που προτείνονται για ένταξη στο Ευρωπαϊκό οικολογικό δίκτυο Natura 2000 (Οδηγία 92/43/ΕΟΚ):

- «GR1150006, Ακρωτήριο Πρίνου – Παχύ».
- «GR1150007, Λιμενάρια – Ακρωτήριο Κεφάλας».
- «GR1150009, Κόλπος Παλαιού Όρμος Ελευθερών».
- «GR1150010, Δέλτα Νέστου και Λιμνοθάλασσες Κεραμωτής».

Ευαίσθητα στοιχεία του περιβάλλοντος αποτελούν τα οικοσυστήματα του κόλπου Καβάλας.

ε2) Μέτρα και έργα για τη διατήρηση των ανωτέρω στοιχείων

Αρκούν τα αναφερόμενα στην ενότητα δ της παρούσης.

στ) Χρονικό διάστημα για το οποίο ισχύει η χορηγούμενη έγκριση περιβαλλοντικών όρων-
Προϋποθέσεις για την αναθεώρησή της

Οι ανωτέρω αναφερόμενοι περιβαλλοντικοί όροι ισχύουν μέχρι 31.12.2006 και με την προϋπόθεση ότι αυτοί θα τηρούνται με ακρίβεια. Μετά την ημερομηνία αυτή απαιτείται η τήρηση του άρθρου 4 του Ν.1650/86, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του Ν.3010/2002.

ζ) Για τον εκσυγχρονισμό, βελτίωση, επέκταση ή τροποποίηση του έργου, όπως αυτό περιγράφεται στη ΜΠΕ, με τους όρους και περιουσιμότης της παρούσας απόφασης, απαιτείται η τήρηση της διαδικασίας που προβλέπει το άρθρο 13 της ΚΥΑ 11014/703/Φ104/14.3.2003.

η) Κάθε όρος της παρούσας απόφασης δύναται να τροποποιηθεί, σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν.1650/86, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του Ν.3010/2002. Με το ίδιο σκεπτικό μπορούν να τεθούν νέοι περιβαλλοντικοί όροι, εάν τούτο προκύψει από νέα δεδομένα της επιστήμης και της τεχνικής στον τομέα της προστασίας και διαχείρισης του περιβάλλοντος.

θ) Η παρούσα καθώς και η ΜΠΕ που τη συνοδεύει, θα πρέπει σε κάθε έλεγχο να βρίσκεται στα γραφεία της Καβάλα Oil Α.Ε., καθώς και επί του πλωτού γεωτρήπανου και να επιδεικνύεται σε κάθε αρμόδιο, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

ι) Η μη τήρηση των όρων της παρούσας ή η καθ' υπέρβασή τους πραγματοποίηση έργων και δραστηριοτήτων με αποτέλεσμα την υποβάθμιση του περιβάλλοντος, συνεπάγονται πέραν των κυρώσεων από άλλες διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας, την επιβολή στους υπευθύνους των προβλεπόμενων από τις διατάξεις των άρθρων 28, 29 και 30 του Ν. 1650/86, όπως τροποποιήθηκε από το Ν. 3010/2002.

Το Νομαρχιακό Συμβούλιο Καβάλας, στο οποίο κοινοποιείται η παρούσα, οφείλει να προβεί στη δημοσιοποίησή της σύμφωνα με άρθρο 5 της με α.η.π. 37111/2021/26.9.2003 ΚΥΑ. Σύμφωνα με την ίδια ΚΥΑ, τα έξοδα δημοσίευσης της σχετικής ανακοίνωσης στον Τύπο βαρύνουν την Καβάλα Oil Α.Ε.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΧΩΡΟΤΑΞΙΑΣ
ΚΑΙ ΔΗΜΟΣΙΩΝ ΕΡΓΩΝ
Γ. ΣΟΥΦΛΙΑΣ

Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ
Α. ΝΕΡΑΝΤΖΗΣ

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ
Γ. ΒΟΥΛΓΑΡΑΚΗΣ

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ
Μ. ΚΕΦΑΛΟΓΙΑΝΝΗΣ



ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ

[Handwritten signature]
Α. ΨΑΛΛΑ

ΠΙΝΑΚΑΣ ΑΠΟΔΕΚΤΩΝ

1. Καβάλα ΟΠ Α.Ε.
Λ. Μεσογείων 300, 15562 Χολαργός
(συν. 2 φάκελοι ΜΠΕ)
2. ΥΠΕΧΩΔΕ
 - α) Διεύθυνση Χωροταξίας
Αμαλιάδος 17, 11523 Αθήνα
 - β) Ειδική Υπηρεσία Επιθεωρητών Περιβάλλοντος
Λεωφ. Κηφισίας 1-3, 11523 Αθήνα
3. Υπουργείο Ανάπτυξης
Διεύθυνση Εγκαταστάσεων Πετρελαιοειδών
Μιχαλακοπούλου 80, 10192 Αθήνα
4. Υπουργείο Πολιτισμού
 - (α) Δ/νση Προϊστορικών & Κλασικών Αρχαιοτήτων
Μπουμπουλίνας 20 - 22, 106 82 Αθήνα
 - (β) Εφορεία Ενάλιων Αρχαιοτήτων
Καλλισπέρη 30, 11742 Αθήνα
5. Υπουργείο Εμπορικής Ναυτίας
Διεύθυνση Λιμενικών Υποδομών
Ακτή Κονδύλη 26-28 & Αιτωλικού, 18545 Πειραιάς
6. Υπουργείο Εξωτερικών
ΕΧΑΕΘ
Βασ. Σοφίας 5, Αθήνα
7. Υπουργείο Εθνικής Άμυνας
Γενικό Επιτελείο Ναυτικού
Χολαργός
8. Νομαρχιακό Διαμέρισμα Καβάλας
Νομαρχιακό Συμβούλιο
Εθν. Αντίστασης 20, 65403 Καβάλα

ΕΣΩΤ. ΔΙΑΝΟΜΗ

1. ΕΥΠΕ (συν. φάκελος ΜΠΕ)
 2. Χρον. Αρχείο
 3. Τμήμα Α'
 4. Αλέξανδρος Κουλιδης
-



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ
ΓΕΝΙΚΗ Δ/ΝΣΗ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
Δ/ΝΣΗ ΠΕΡ/ΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ
ΤΜΗΜΑ ΓΕΝ. ΠΕΡ/ΚΩΝ ΘΕΜΑΤΩΝ

Ταχ. Δ/ση: Πατησίων 147
Ταχ. Κωδ.: 11251 Αθήνα
ΦΑΞ: 2108662024
Πληροφορίες: Παπακων/νου Χρ.
Τηλ.: 2108645125

Αθήνα 10-12-2013
Αρ. Πρ. οικ. 68098/1880

ΠΡΟΣ:
ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.
Εγκ. Πετρελαίου
Τ.Θ. 8
640 06 Νέα Καρβάλη
Ν. Καβάλας
(συν. 1 αντ. φακέλου)

ΚΟΙΝ.: ΩΣ ΠΙΝΑΚΑΣ
ΑΠΟΔΕΚΤΩΝ

ΑΠΟΦΑΣΗ ΓΕΝΙΚΟΥ Δ/ΝΤΗ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ

ΘΕΜΑ: Ανανέωση - Τροποποίηση της υπ. αρ. οικ. 108879/27-10-06 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ - ΥΕΝ «Έγκριση περιβαλλοντικών όρων για το πρόγραμμα θαλάσσιων ερευνητικών γεωτρήσεων της Καβάλα Oil Α.Ε. στην περιοχή της Θάσου Ν. Καβάλας », όπως αυτή τροποποιήθηκε με την υπ. αρ. οικ. 144176/7-9-09 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ, ΑΙΓΑΙΟΥ & ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ – ΥΠ. ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ

Έχοντας υπόψη:

- α) Το Ν.1650/86 “Για την προστασία του περιβάλλοντος” (ΦΕΚ 160/Α) όπως τροποποιήθηκε με το Ν.3010/2002(ΦΕΚ 91/Α) Έναρμόνιση του Ν.1650/1986 με

- τις οδηγίες 97/11 Ε.Ε και 96/61 Ε.Ε., διαδικασία οριοθέτησης και ρυθμίσεις θεμάτων για τα υδατορέματα και άλλες διατάξεις’.
- β) Το Ν.4014/11 (ΦΕΚ.209/Α/21-9-2011) «Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμιση αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος.»
2. Την Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) 69269/5387/25-10-90 (ΦΕΚ 678/Β), “Κατάταξη έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες, περιεχόμενο Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ), καθορισμός περιεχομένου Ειδικών Περιβαλλοντικών Μελετών (ΕΠΜ) και λοιπές διατάξεις, σύμφωνα με το Ν.1650/86”.
3. α) Την Κ.Υ.Α. Η.Π. 15393/2332/5.8.02 (ΦΕΚ 1022/Β) “Κατάταξη Δημοσίων και Ιδιωτικών Έργων και Δραστηριοτήτων σε Κατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 3 του Ν. 1650/86 όπως αντικαταστήθηκε με το άρθρο 1 του Ν. 3010/2002” και όπως αυτή συμπληρώθηκε και τροποποιήθηκε με την ΚΥΑ 145799/05 (ΦΕΚ 1002/Β/05).
- β) Τη με αρ. 1958/13-1-12 Απόφαση Υπουργού ΠΕΚΑ «Κατάταξη δημοσίων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες και υποκατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 1 παράγραφος 4 του Ν. 4014/21-9-11 (ΦΕΚ Α΄ 209/2011)» (ΦΕΚ 21/Β/2012)
4. α) Την ΚΥΑ Η.Π 37111/2021/26-9-03 (ΦΕΚ 1391/Β) “Καθορισμός τρόπου ενημέρωσης και συμμετοχής του κοινού κατά την διαδικασία έγκρισης Περιβαλλοντικών όρων των έργων και δραστηριοτήτων σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 5 του Ν.1650/86 όπως αντικαταστάθηκε με τις παραγράφους 2 και 3 του άρθρου 3 του Ν.3010/2002”.
- β) Την ΚΥΑ με αριθμ. 21398/2012 (ΦΕΚ 1470/Β/2012) “Ίδρυση και λειτουργία ειδικού δικτυακού τόπου για την ανάρτηση των αποφάσεων έγκρισης περιβαλλοντικών όρων (ΑΕΠΟ), των αποφάσεων ανανέωσης ή τροποποίησης ΑΕΠΟ, σύμφωνα με το άρθρο 19α του Νόμου 4014/12 (ΦΕΚ Α/209/2011)”
5. Την ΚΥΑ με Η.Π. 11014/703/Φ104/14-03-03 (ΦΕΚ 332/Β), “Διαδικασία Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.) και Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν.1650/1986 (Α΄160), όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του Ν.3010/2002 “Εναρμόνιση του Ν.1650/86 με τις 1986 με τις οδηγίες 97/11 Ε.Ε και 96/61 Ε.Ε και άλλες διατάξεις (Α΄91).
6. Το Ν.3028/2002 «Για την προστασία των Αρχαιοτήτων και εν γένει της Πολιτιστικής Κληρονομιάς» (ΦΕΚ 153/Α/28-6-02)»
7. α) Τον Ν.2742/99 (ΦΕΚ 207/Α/1999) περί «Χωροταξικού Σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης και άλλες διατάξεις».

- β) Τη με αρ. 29310/21.07.2003 απόφαση Υπουργού ΠΕΧΩΔΕ «Περιφερειακό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης» (ΦΕΚ 1471/Β/09.10.2003)
- γ) Το Γενικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης (αρ. 6876/4871 Πράξη της Βουλής των Ελλήνων - ΦΕΚ 128/Α/3.7.2008).
- δ) Τις Αποφάσεις της Επιτροπής Συντονισμού της Κυβερνητικής Πολιτικής στον τομέα του Χωροταξικού Σχεδιασμού και της Αειφόρου Ανάπτυξης για τα Ειδικά Πλαίσια Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης: ι) για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (αρ. 49828/2008, ΦΕΚ 2464/Β/3.12.2008), ιι) για τη Βιομηχανία (αρ.11508/2009, ΦΕΚ 151 /ΑΑΠ/13.4.2009), και ιιι) για τον Τουρισμό (αρ. 24208/2009, ΦΕΚ 1138/Β/11.6.2009).
8. α) Το Ν. 3199/2003 (ΦΕΚ 280/Α/9.12.2003) «Προστασία και διαχείριση των υδάτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2000/60/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23^{ης} Οκτωβρίου 2000».
- β) Το Π.Δ. 51/2007 (ΦΕΚ 54/Α/8.3.2007) «Καθορισμός μέτρων και διαδικασιών για την ολοκληρωμένη προστασία και διαχείριση των υδάτων σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της Οδηγίας 2000/60/ΕΚ».
9. Το Ν.4042/2012 «Ποινική προστασία του περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ – Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων - Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/ΕΚ – Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ 24/Α/13-2-12)
10. α) Το άρθρο 12 του Ν.2837/2000 ‘Ρύθμιση θεμάτων ανταγωνισμού Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, Τουρισμού και άλλες διατάξεις’ (ΦΕΚ 178/Α/00)
- β) Τις διατάξεις του Κανονισμού Μεταλλευτικών και Λατομικών Εργασιών (ΦΕΚ 1227/Β/14-6-11)
- γ) Το Π.Δ. 148/2009 (ΦΕΚ 190/Α/29-9-09) «Περιβαλλοντική ευθύνη για την πρόληψη και την αποκατάσταση των ζημιών στο περιβάλλον – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2004/35/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 21^{ης} Απριλίου 2004, όπως ισχύει»
11. Την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 122859/2-2-04 Εγκύκλιο της Γενικής Διεύθυνσης Περιβάλλοντος του ΥΠΕΧΩΔΕ ‘Περιεχόμενο φακέλου για την εφαρμογή του άρθρου 13 της ΚΥΑ Η.Π. 11014/7033 /14-03-03 (ΦΕΚ 332/Β/2003)’.
12. α) Την υπ. αρ. 2876/7-10-09 απόφαση του Πρωθυπουργού «Αλλαγή τίτλου Υπουργείων» (ΦΕΚ Β’ 2234)
- β) Το Π.Δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» (ΦΕΚ 221/Α/5-11-09)
- γ) Το Π.Δ. 24/2010 ‘Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων Υπουργείων και τροποποιήσεις του Π.Δ. 189/2009’ (ΦΕΚ Α’ 56)
- δ) Την υπ. αρ. Υ46/6-7-12 Απόφαση Πρωθυπουργού «Καθορισμός αρμοδιοτήτων του Αναπληρωτή Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής Σταύρου Καλαφάτη» (ΦΕΚ 2101/Β/12), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει σήμερα

13. Την υπ. αρ. οικ. 108879/27-10-06 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ - ΥΕΝ «Έγκριση περιβαλλοντικών όρων για το πρόγραμμα θαλάσσιων ερευνητικών γεωτρήσεων της Καβάλα Oil Α.Ε. στην περιοχή της Θάσου Ν. Καβάλας », όπως αυτή τροποποιήθηκε με την υπ.αρ. οικ. 144176/7-9-09 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ, ΑΙΓΑΙΟΥ & ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ – ΥΠ. ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ, η ισχύς της οποίας έληξε στις 30-6-2011.
14. α) Το υπ. αρ. ΤΥΜ13-369/24-5-13 έγγραφο της εταιρίας «ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.» με το οποίο υποβλήθηκε στην Δ/ση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ φάκελος για την παράταση ισχύος των περιβαλλοντικών όρων που εγκρίθηκαν με την ΚΥΑ του σημείου (13) του προοιμίου της παρούσας (αρ. πρωτ. ΔΠΣ 34310/924/5-6-13)
 β) Το υπ. αρ. ΤΥΜ13-384/30-7-13 έγγραφο της εταιρίας «ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.» με το οποίο υποβλήθηκε στην Δ/ση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ νέος τροποποιημένος φάκελος για την παράταση ισχύος των περιβαλλοντικών όρων που εγκρίθηκαν με την ΚΥΑ του σημείου (13) του προοιμίου της παρούσας (αρ. πρωτ. ΔΠΣ 44986/1258/31-7-13)
15. Το υπ. αρ. οικ. 45231/1245/1-8-12 έγγραφο της της Δ/σης Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ, με το οποίο διαβιβάστηκε ένα αντίγραφο του φακέλου της παραγράφου 14(β) του προοιμίου της παρούσας προς το Περιφερειακό Συμβούλιο Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης για τη δημοσιοποίηση του, σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν. 4014/11.
16. Το γεγονός ότι το Περιφερειακό Συμβούλιο Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης δεν διαβίβασε στην Δ/ση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ τα αποδεικτικά στοιχεία για τη δημοσιοποίηση του φακέλου της παραγράφου 14(β) του προοιμίου της παρούσας
17. Το γεγονός ότι τα στοιχεία του φακέλου που υποβλήθηκε με το ως άνω αναφερθέν σημείο με α.α. 14(β) συνιστούν στο σύνολό τους φάκελο, σύμφωνο με τις διατάξεις των παραγράφων 5 και 6 του άρθρου 11 του Ν.4014/11.
18. Το γεγονός ότι από την ανανέωση - τροποποίηση της απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων του έργου δεν επέρχονται ουσιαστικές διαφοροποιήσεις σε σχέση με τις επιπτώσεις στο περιβάλλον του αρχικώς αδειοδοτημένου περιβαλλοντικά έργου και ως εκ τούτου δεν απαιτείται να ακολουθηθεί εκ νέου η διαδικασία υποβολής και αξιολόγησης Μ.Π.Ε. για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αυτού.

Επιπρόσθετα με την παρούσα απόφαση, λαμβανομένων υπ' όψη και των στοιχείων του φακέλου που αξιολογήθηκε, μεταβάλλονται ορισμένοι περιβαλλοντικοί όροι που αναφέρονται στην ΚΥΑ της παραγράφου 13 του προοιμίου της παρούσας και επιβάλλονται πρόσθετοι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, που αφενός μεν προσαρμόζουν και επεξηγούν τους ήδη τεθέντες περιβαλλοντικούς όρους στην αρχικώς εκδοθείσα Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών όρων (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας) και αφετέρου διασφαλίζουν περαιτέρω την προστασία του περιβάλλοντος της περιοχής του έργου

19. Την από 30-10-13 εισήγηση της Δ/σης Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ προς το Κεντρικό Συμβούλιο Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης για την ανανέωση Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών όρων που αφορά στο πρόγραμμα θαλάσσιων ερευνητικών γεωτρήσεων της Καβάλα ΟΙΛ Α.Ε. στην περιοχή της Θάσου Ν. Καβάλας
20. Την υπ. αρ. 35/7-11-13 πράξη του Κεντρικού Συμβουλίου Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης με την οποία αποφάσισε ομόφωνα να παράσχει σύμφωνη γνώμη για την Ανανέωση της απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών όρων του προγράμματος θαλάσσιων ερευνητικών γεωτρήσεων της Καβάλα ΟΙΛ Α.Ε. στην περιοχή της Θάσου Ν. Καβάλας
21. Την από 22-11-13 εισήγηση – ενημερωτικό σημείωμα του υπάλληλου της Δ/σης Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ κ^{ον} Χρήστου Παπακωνσταντίνου, σχετικά με την αξιολόγηση του φακέλου της παραγράφου 14(β) του προοιμίου της παρούσας και την ανανέωση - τροποποίηση της ΚΥΑ του σημείου (13) του προοιμίου της παρούσας

Α π ο φ α σ ί ζ ο υ μ ε

Τροποποιούμε την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 80994/7-2-2002 ΚΥΑ ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΕΝ, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την υπ.αρ. οικ. 144176/7-9-09 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ, ΑΙΓΑΙΟΥ & ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ – ΥΠ. ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας), ως ακολούθως:

1. Αντικαθίστανται τα αναγραφόμενα στο πρώτο εδάφιο της παραγράφου (α) ως ακολούθως:

Το έργο αφορά στη διεξαγωγή προγράμματος πέντε (5) θαλάσσιων ερευνητικών γεωτρήσεων στην περιοχή της Θάσου, ως ακολούθως:

- Σε πρώτη φάση μία (1) γεώτρηση στο κοίτασμα του «Βόρειου Πρίνου», σε σημείο εντός περιοχής 300Χ300 μέτρων και με συντεταγμένες του κέντρου του τετραγώνου:

40° 49' 29.9" N, 24° 29' 24.3" E

- Σε δεύτερη φάση τέσσερις (4) γεωτρήσεις στο πεδίο του «Έψιλον» με συντεταγμένες του σημείου γεώτρησης:

40° 48' 40.73" N, 24° 27' 15.57" E

Η έρευνα θα πραγματοποιηθεί εντός της Συμβατικής Περιοχής Έρευνας και Εκμετάλλευσης και αποσκοπεί στη διερεύνηση της ύπαρξης σχηματισμού υδρογονανθράκων και στη συνέχεια την εκτίμηση της πιθανότητας εκμετάλλευσης αυτού.

2. Στο τέλος της παραγράφου (α) προστίθεται νέο εδάφιο ως ακολούθως:

Οι δραστηριότητες να γίνουν σύμφωνα με την ΜΠΕ που συνοδεύει την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 108879/27-10-06 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ - ΥΕΝ, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την υπ.αρ. οικ. 144176/7-9-09 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ, ΑΙΓΑΙΟΥ & ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ – ΥΠ. (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας) και τον φάκελο της παραγράφου 14(β) του προοιμίου της παρούσας και με τους όρους και περιορισμούς που τίθενται με την Απόφαση αυτή.

3. Στους περιβαλλοντικούς όρους δ1.2, δ1.5 και δ6.3, αντικαθίσταται η αναφερόμενη Υπηρεσία «ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ» από την Υπηρεσία «Δ/νση Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΚΑ»

4. Μετά την παράγραφο (δ6) προστίθεται νέα παράγραφος (δ7) ως ακολούθως:

δ7. Ισχύουν οι περιβαλλοντικοί όροι, μέτρα και περιορισμοί που προτείνονται στη ΜΠΕ που συνοδεύει την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 108879/27-10-06 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ - ΥΕΝ, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την υπ.αρ. οικ. 144176/7-9-09 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ, ΑΙΓΑΙΟΥ & ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ – ΥΠ. (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας) και τον φάκελο της παραγράφου 14(β) του προοιμίου της παρούσας εφόσον δεν έρχονται σε αντίθεση με τους παραπάνω περιβαλλοντικούς όρους.

4. Απαλείφονται οι παράγραφοι (στ), (ζ), (η), (θ) και (ι) και τίθενται νέοι παράγραφοι (στ), (ζ), (η), (θ) και (ι) ως ακολούθως:

στ) Χρονικό διάστημα ισχύος των περιβαλλοντικών όρων.

Οι ανωτέρω αναφερόμενοι περιβαλλοντικοί όροι ισχύουν για δέκα (10) χρόνια, από την ημερομηνία έκδοσης της παρούσας και με την προϋπόθεση ότι θα τηρούνται επακριβώς τα στοιχεία που αναφέρονται στη ΜΠΕ που συνοδεύει την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 108879/27-10-06 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ - ΥΕΝ, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την υπ.αρ. οικ. 144176/7-9-09 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ, ΑΙΓΑΙΟΥ & ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ – ΥΠ. (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας) και στον φάκελο της παραγράφου 14(β) του προοιμίου της παρούσας, που συνοδεύει την παρούσα απόφαση, και σύμφωνα με την παράγραφο δ7 της παρούσας. Εγκαίρως, πριν τη λήξη της παρούσας Απόφασης, και εφόσον ο φορέας του έργου επιθυμεί τη συνέχιση λειτουργίας του, οφείλει να επανέλθει με αίτησή του προς την αρμόδια για την έγκριση των περιβαλλοντικών όρων Υπηρεσία, προκειμένου για την ανανέωση της παρούσας, σύμφωνα με τις διατάξεις της κείμενης περιβαλλοντικής νομοθεσίας (άρθρο 5 του ν. 4014/11)

ζ1) Αλλαγή βασικών χαρακτηριστικών του έργου, όπως αυτό περιγράφεται στη ΜΠΕ που συνοδεύει την υπ. αρ. πρωτ. οικ. 108879/27-10-06 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ.

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ - ΥΕΝ, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την υπ.αρ. οικ. 144176/7-9-09 Κ.Υ.Α. ΥΠΕΧΩΔΕ – ΥΠ. ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – ΥΠ. ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ, ΑΙΓΑΙΟΥ & ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ – ΥΠ. (σημείο 13 του προοιμίου της παρούσας) και στον φάκελο της παραγράφου 14(β) του προοιμίου της παρούσας και με τους όρους και περιορισμούς της παρούσας είναι δυνατή μόνον εφόσον δεν επέρχονται ουσιαστικές διαφοροποιήσεις ως προς τις επιπτώσεις στο περιβάλλον, και μόνο ύστερα από σχετική έγκριση της αρμόδιας για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του εν λόγω έργου Υπηρεσίας. Σε κάθε άλλη περίπτωση απαιτείται τροποποίηση της Απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων (άρθρο 6 του Ν. 4014/11).

ζ2) Σε περίπτωση που δημιουργηθούν σοβαρά προβλήματα υποβάθμισης του περιβάλλοντος ή στην περίπτωση που παρατηρηθούν επιπτώσεις στο περιβάλλον που δεν είχαν προβλεφθεί από την απόφαση του σημείου 13 του προοιμίου της παρούσας, όπως ανανεώνεται – τροποποιείται με την παρούσα απόφαση, τη σχετική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) που συνοδεύει την απόφαση του σημείου 13 του προοιμίου της παρούσας και τον φάκελο του σημείου 14(β) του προοιμίου της παρούσας, επιβάλλονται πρόσθετοι περιβαλλοντικοί όροι ή μεταβάλλονται οι περιβαλλοντικοί όροι της παρούσας απόφασης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις σχετικές διατάξεις της κείμενης περιβαλλοντικής νομοθεσίας (εδάφιο 9 του άρθρου 2 του ν. 4014/11).

ζ3) Η μη υλοποίηση όρου ή όρων της παρούσας απόφασης έχει ως αποτέλεσμα, εκτός των άλλων, την επιβολή διοικητικών (πρόστιμα) και ποινικών κυρώσεων, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 28, 29 και 30 του Νόμου 1650/86 και τις μεταγενέστερες τροποποιήσεις αυτού, καθώς και εφαρμογή των αναφερομένων στο Π.Δ. 148/2009 (ΦΕΚ 190/Α/29-9-09) (σημείο 10γ του προοιμίου της παρούσας).

η) Η απόφαση του σημείου 13 του προοιμίου της παρούσας, όπως ανανεώνεται – τροποποιείται με την παρούσα απόφαση, η σχετική θεωρηθείσα ΜΠΕ που συνοδεύει την απόφαση του σημείου 13 του προοιμίου της παρούσας και ο φάκελος της παραγράφου 14(β), θα πρέπει σε κάθε έλεγχο να βρίσκονται στο χώρο έρευνας και να επιδεικνύονται σε κάθε αρμόδιο σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

θ) Ο έλεγχος της τήρησης των περιβαλλοντικών όρων της παρούσας απόφασης γίνεται σύμφωνα με τις εκάστοτε κείμενες διατάξεις.

ι) Η παρούσα απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων δεν απαλλάσσει τον ενδιαφερόμενο από την υποχρέωση εφοδιασμού και με άλλες άδειες – εγκρίσεις, αν από τη σχετική νομοθεσία προκύπτει αντίθετη υποχρέωση.

Η επιβαλλόμενη από το νόμο δημοσίευση της παρούσας απόφασης, γίνεται με την ανάρτηση της στον ειδικό δικτυακό τόπο, στη δικτυακή διεύθυνση aero.yrpeka.gr (σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο 19α του ν.4014/11, καθώς και στην ΚΥΑ με αριθμ. 21398/12 – ΦΕΚ 1470/Β/2012 -).

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ Δ/ΝΤΗΣ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ

ΕΛ. ΤΗΛΙΓΑΔΑΣ

Εσωτερική διανομή:

- Αρχείο Δ/σης Περιβαλλοντικού Σχεδιασμού
- Τμήμα Γενικών Περιβαλλοντικών Θεμάτων
- Χρ. Παπακων/νου

ΠΙΝΑΚΑΣ ΑΠΟΔΕΚΤΩΝ:

I. ΥΠΕΚΑ

α) Δ/νση Εγκαταστάσεων Πετρελαιοειδών

Μεσογείων 119

101 92 Αθήνα

β) Δ/νση Χωροταξίας

Αμαλιάδος 17

Αθήνα

γ) Ε.Υ.Ε.Π

Κηφισίας 1-3

Αθήνα

II. ΥΠ. ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΘΛΗΤΙΣΜΟΥ

Γενική Δ/νση Αρχαιοτήτων και Πολιτιστική Κληρονομιάς

Μπουμπουλίνας 20-22

106 82 ΑΘΗΝΑ

III. ΥΠ. ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ ΚΑΙ ΑΙΓΑΙΟΥ

Ακτή Βασιλειάδη

185 10 Πειραιάς

IV. Περιφέρεια Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης

α. Περιφερειακό Συμβούλιο

Κομοτηνή

β. Περιφερειακή Ενότητα Καβάλας

Τμήμα Περιβάλλοντος

Καβάλα

Onshore Prinos complex environmental permits

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΧΩΡΟΤΑΞΙΑΣ & ΔΗΜ. ΕΡΓΩΝ
ΓΕΝΙΚΗ Δ/ΝΣΗ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
Δ/ΝΣΗ ΕΑΡΘ
ΤΜΗΜΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΩΝ

ΥΠΑΓΩΓΗ ΣΤΗΝ ΟΔΗΓΙΑ 96/61/ΕΚ (IPPC)

Αθήνα, 17-7-2003

Α.Π.96213 σχ.115147,116907,
117101, 118028,118231

Ταχ.Δ/ση : Πατησίων 147
Ταχ. Κώδικας : 11251 Αθήνα
Fax : 210-8646939
Πληροφ. : Α. Κωτίδου
Τηλ. : 210-8650476

Προς: ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.

Τ.Θ. 8

64006 Νέα Καρβάλη
(με συνημμένη ΜΠΕ)

Κοιν. :1. Υπουργείο Ανάπτυξης
Γενική Δ/ση Ενέργειας
Δ/ση Εγκάτ. Πετρελαιοειδών
Μεσογείων 119
11536 Αθήνα

2. Νομ/κή Αυτοδιοίκηση Δράμας-
Καβάλας-Ξάνθης
Νομ.Διαμέρισμα Καβάλας
Εθν.Αντίστασης 20
65110 Καβάλα
α) Νομ.Συμβούλιο Ν.Καβάλας
β) Δ/ση Πολεοδομίας και
Περιβάλλοντος
γ) Δ/ση Βιομηχανίας και
Ορυκτού Πλούτου
δ) Δ/ση Υγείας

ΑΠΟΦΑΣΗ

ΘΕΜΑ : «Ανανέωση και τροποποίηση των υπ'αρ.31218/29.9.97 και
47628/11.10.00 Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων των χερσαίων
εγκαταστάσεων της Α.Ε. ΚΑΒΑΛΑ OIL»

Έχοντας υπ' όψη :

- 1) Το Ν.1650/86 «για την προστασία του περιβάλλοντος (ΦΕΚ 160/Α/86)»
- 2) Την Κ.Υ.Α. 69269/5387/25.10.90 (ΦΕΚ 678/Β/90) που αναφέρεται στην «κατάταξη έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες, περιεχόμενο Μελέτης Περιβαλλοντικών επιπτώσεων (ΜΠΕ), καθορισμός περιεχομένου ειδικών περιβαλλοντικών μελετών (Ε.Π.Μ.) και λοιπές συναφείς διατάξεις, σύμφωνα με τον Ν.1650/1986».
- 3) Την Κ.Υ.Α. 75308/5512/2.11.90 (ΦΕΚ 691/Β/90) που αναφέρεται στον «καθορισμό τρόπου ενημέρωσης των πολιτών και φαρέων εκπροσώπησης τους για το περιεχόμενο Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των Έργων και Δραστηριοτήτων σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 5 του Ν.1650/1986».
- 4) Την Κ.Υ.Α. 33361/5.9.91 (ΦΕΚ 703/Β/91) «περί μεταβίβασης εξουσίας υπογραφής σύμφωνα με το άρθρο 7 παρ. 1 του Ν.1943/91», όπως τροποποιήθηκε με την Κ.Υ.Α. 11099/97 (ΦΕΚ 459/Β/5-8-97)
- 5) Την Απόφαση Υ6/31-10-01 (ΦΕΚ 1464/Β/31-10-01) για την μεταβίβαση αρμοδιοτήτων της Υπουργού ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. στους Υφυπουργούς ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε.
- 6) Την Υπουργική Απόφαση Γ 7724/27.11.01 (ΦΕΚ 1583/Β/29.11.01) περί μεταβίβασης αρμοδιοτήτων της Υπουργού και της Υφυπουργού ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. στον Γενικό Γραμματέα και στους Προϊσταμένους των Γενικών Δ/σεων, Δ/σεων και Τμημάτων του ΥΠΕΧΩΔΕ.
- 7) Τον Ν. 3010/22-4-02 (ΦΕΚ 91/Α/02) για την «εναρμόνιση του Ν.1650/86 με τις Οδηγίες 97/11/ΕΚ και 96/61/ΕΚ, διαδικασία οριοθέτησης και ρυθμίσεις θεμάτων για υδατορέματα και άλλες διατάξεις»
- 8) Την Κ.Υ.Α. 15393/2332/5-8-02 (ΦΕΚ 1022/Β/02) για την «κατάταξη δημόσιων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 3 του Ν.1650/86, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 1 του Ν.3010/02».
- 9) Την Κ.Υ.Α.25535/3281/15.11.02 (ΦΕΚ 1463/Β/02) για την «έγκριση περιβαλλοντικών όρων από τον Γενικό Γραμματέα της Περιφέρειας των έργων και δραστηριοτήτων που κατατάσσονται στην υποκατηγορία 2 της Α' κατηγορίας σύμφωνα με την υπ'αρ. 15393/2332/5-8-02 Κ.Υ.Α.»
- 10) Την Κ.Υ.Α.11014/703/Φ104/03 (ΦΕΚ332/Β/03) για την «Διαδικασία Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.) και Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν.1650/86, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του Ν.3010/02 ... και άλλες διατάξεις»
- 11) Την Οδηγία 96/61/ΕΚ σχετικά με την «ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχο της ρύπανσης»
- 12) Την Απόφαση της Επιτροπής Ε.Κ. της 17^{ης} Ιουλίου 2000 περί υιοθέτησης ενός ευρωπαϊκού μητρώου ρυπογόνων εκπομπών (EPER) σύμφωνα με το άρθρο 15 της οδηγίας 96/61/ΕΚ
- 13) Τον Ν. 2516/97 (ΦΕΚ 159/Α/97) για την «ίδρυση και λειτουργία βιομηχανικών και βιοτεχνικών εγκαταστάσεων και άλλες διατάξεις».
- 14) Την υπ' αρ. 31218/29-9-97 Απόφαση διάρκειας ισχύος πέντε ετών με την οποία εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας των χερσαίων εγκαταστάσεων της

ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ ΕΠΕ βάσει των διατάξεων των Κ.Υ.Α. 69269/5387/90 και 75308/5512/90.

- 15) Την υπ'αρ.47628/11.10.00 Απόφαση με την οποία τροποποιήθηκε η αναφερθείσα στο (14) Απόφαση μόνο ως προς την επωνυμία της εταιρείας από ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ ΕΠΕ σε ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E.
- 16) Την υπ' αρ. 96213/17.12.02 αίτηση της Α.Ε. ΚΑΒΑΛΑ OIL για ανανέωση της Απόφασης Έγκρισης Περι/κών Όρων. Στην αίτηση επισυνάπτεται ΜΠΕ, ενώ αναφέρεται ότι στο χρονικό διάστημα που παρήλθε από την έγκριση των περι/κών όρων δεν πραγματοποιήθηκε καμία αλλαγή στην παραγωγική διαδικασία των εξεταζομένων εγκαταστάσεων
- 17) Το υπ' αρ. 117101/14.5.03 έγγραφο της Δ/σης ΕΑΡΘ του ΥΠΕΧΩΔΕ με το οποίο ζητούνται οι απόψεις της αρμόδιας Υπηρεσίας της οικείας Νομ.Αυτοδιοίκησης ως προς την ανανέωση των περι/κών όρων της ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E.
- 18) Τα με α.π.ΔΕΑΡΘ 116907/30.4.03 και 118231/16.7.03 έγγραφα της ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E. με τα οποία υποβλήθηκαν συμπληρωματικά της ΜΠΕ στοιχεία
- 19) Το υπ'αρ. 28/52/2.7.03 έγγραφο του Τμήματος Περιβάλλοντος της Νομ.Αυτοδιοίκησης Καβάλας (α.π.118028/4.7.03 ΔΕΑΡΘ) στο οποίο αναφέρονται τα πορίσματα της αυτοψίας που διενήργησε το εν λόγω Τμήμα στις εγκαταστάσεις της ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E. για να ελεγχθούν η τήρηση των περιβαλλοντικών όρων και τα δηλωθέντα στην ΜΠΕ στοιχεία.

Αποφασίζουμε

την ανανέωση της υπ'αρ.31218/29.9.97 Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, όπως τροποποιήθηκε με την υπ'αρ.47628/11.10.00 Απόφαση, με τις ακόλουθες πρόσθετες τροποποιήσεις:

1) Η παραγωγική διαδικασία περιλαμβάνει:

- Επεξεργασία/Σταθεροποίηση αργού πετρελαίου (Δυναμικότητα 27000 bbls/d)
- Επεξεργασία οξίνου αερίου / Παραγωγή αποθεκωμένου φυσικού αερίου (Δυναμικότητα 350000 Nm³ /d)
- Παραγωγή θείου σε στερεή ή υγρή μορφή (Δυναμικότητα 450 MT/d)
- Παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος για ιδιοκατανάλωση (Δύο αεριοστρόβιλοι, ισχύος 5,5 MW έκαστος σε συνδυασμό με ένα ατμοστρόβιλο)
- Σύνολο εγκατεστημένης ισχύος 12,8 MW
- Τρεις δεξαμενές πλωτής οροφής για την αποθήκευση σταθεροποιημένου αργού (δύο χωρητικότητας 19875 m³ εκάστη και μια χωρητικότητας 39750 m³)
- Μια σφαιρική δεξαμενή για την αποθήκευση υδροποιημένου φ.α. υπό πίεση, χωρητικότητας 556 m³, και μια θερμαινόμενη δεξαμενή για την αποθήκευση υγρού θείου, χωρητικότητας 1938 m³
- Μια σφαιρική δεξαμενή, χωρητικότητας 1590 m³, για την αποθήκευση του εκτός προδιαγραφών αργού και μια δεξαμενή σταθερής οροφής, χωρητικότητας 11924 m³, για την αποθήκευση έρματος

- 2) Το εδάφιο 2.1 αντικαθίσταται με νέο εδάφιο 2.1, ως εξής:

2.1 Ατμόσφαιρα

Ισχύουν τα όρια που αναφέρονται στα νομοθετήματα 8,9,10 και 11 του Παραρτήματος Α μέχρι την σταδιακή αντικατάστασή τους από τα νέα όρια που καθορίζονται στην Π.Υ.Σ.34/30.5.02 (Νομοθέτημα 27)

Τα όρια αφορούν τις συγκεντρώσεις στην ατμόσφαιρα των SO_2 , NO_2 , O_3 , αιωρ.σωματιδίων Pb και αιωρ.σωματιδίων γενικά.

- 3) Το εδάφιο 4.2 αντικαθίσταται με νέο εδάφιο ως εξής:

Το εκτός προδιαγραφών αργό πετρέλαιο μπορεί να αποθηκεύεται προσωρινά σε σφαιρική δεξαμενή (T-664) χωρητικότητας 1590 m^3 . Οι εξαerώσεις της δεξαμενής πρέπει να οδηγούνται προς καύση στον πυρσό.

Επιβάλλεται η τήρηση ημερολογίου στο οποίο θα καταγράφονται οι περππτώσεις αποθήκευσης αργού στην δεξαμενή T-664 (όγκος αποθηκευμένου αργού, αιτία και χρονική διάρκεια αποθήκευσης)

- 4) Το εδάφιο 5.5 αντικαθίσταται με νέο εδάφιο ως εξής:

Οι μονάδες Claus μπορεί να λειτουργούν εναλλάξ ή εν παραλλήλω, εξαρτωμένης της λειτουργίας τους από την ποσότητα του προς επεξεργασία H_2S .

Δεν πρέπει δε να τίθενται εκτός λειτουργίας, παρά μόνο σε περππτώσεις εκτάκτου ανάγκης, οπότε θα ειδοποιείται εντός 8ώρου (μέσω fax ή επιστολής άμεσης επίδοσης) η αρμόδια Υπηρεσία της Νομ.Αυτοδιοίκησης Καβάλας.

- 5) Το εδάφιο 5.6 αντικαθίσταται με νέο εδάφιο, ως εξής:

Στην καπνοδόχο του αποτεφρωτή επιβάλλεται η εγκατάσταση και λειτουργία συστήματος συνεχούς μέτρησης και καταγραφής της θερμοκρασίας, της παροχής των καυσαερίων και της συγκέντρωσης H_2S , SO_2 και O_2 .

Για την παρακολούθηση της καλής λειτουργίας του συγκροτήματος ανάκτησης θείου απαιτείται η εγκατάσταση συστήματος αυτομάτου ελέγχου της απόδοσής του. Προς τούτο πρέπει να παρακολουθείται και καταγράφεται επί συνεχούς βάσεως η συγκέντρωση H_2S στην είσοδο και η συγκέντρωση H_2S και SO_2 στην έξοδο των μονάδων Claus. Η ρύθμιση των μονάδων ανάκτησης θείου και του μετακαυστήρα με βάση τις ενδείξεις των προαναφερομένων οργάνων (ή και άλλων προσθέτων μετρητικών συσκευών) να γίνεται αυτόματα.

Δίδεται προθεσμία δύο (2) ετών από την ημερομηνία υπογραφής της παρούσας Απόφασης για την προμήθεια, εγκατάσταση και λειτουργία των συσκευών μέτρησης/καταγραφής που αναφέρονται στο παρόν εδάφιο.

- 6) Προστίθεται νέο εδάφιο 5.14 ως εξής:

5.14. Η δραστηριότητα των χερσαίων εγκαταστάσεων υπάγεται στην περίπτωση του εδαφίου 1 του Παραρτήματος II της ΚΥΑ 159393/2332/02 ή αντίστοιχα του εδαφίου 1 του Παραρτήματος I της Οδηγίας 96/61/ΕΚ. Ως εκ τούτου η επιχείρηση υποχρεούται:

α) Στην τήρηση των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας, όπως έχει μεταφερθεί στο Εθνικό Δίκαιο με την ΚΥΑ 11014/703/Φ104/03 (ΦΕΚ 1022/Β/03), ιδιαίτερα σε ότι

αφορά την μέχρι τις 15.10.07 προσαρμογή προς τις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές και την τήρηση των συνιστωμένων ορίων εκπομπών που μπορούν να επιτευχθούν με τις τεχνικές αυτές.

β) Στην ετήσια αναφορά των απορρίψεων αποβλήτων, που καθορίζονται στο Παράρτημα Α1 της Απόφασης της Ε.Ε. (EPER), σύμφωνα και με την εγκύκλιο 117266/27.5.03 του Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε., εφόσον οι ποσότητες των απορρίψεων αυτών υπερβαίνουν τις αντίστοιχες τιμές φορτίου που αναφέρονται στο ίδιο Παράρτημα. Η ετήσια αναφορά πρέπει να γίνεται το αργότερο μέχρι τις 31 Μαρτίου του έτους που έπεται του έτους αναφοράς.

- 7) Στα αναφερόμενα στο εδάφιο 7.1 νομοθετήματα προστίθεται και το νομοθέτημα 28 με αντίστοιχη τροποποίηση στο Παράρτημα Α.
- 8) Οι δύο πρώτες παράγραφοι του εδαφίου 9.3 αντικαθίστανται με άλλες, ως εξής:
9.3. Επιβάλλεται η μέτρηση και καταγραφή των συγκεντρώσεων των ρύπων NO_x και SO_2 σε κάθε καπνοδόχο της εγκατάστασης. Η μέτρηση των NO_x μπορεί να πραγματοποιείται ασυνεχώς με συχνότητα όχι μικρότερη της μιας φοράς ανά μήνα, ενώ η μέτρηση του SO_2 πρέπει να πραγματοποιείται σε συνεχή βάση.
Εναλλακτικά η εκπομπή SO_2 μπορεί να υπολογίζεται από την κατανάλωση του φυσ.αερίου και την περιεκτικότητά του σε θείο.
- 9) Τα αναφερόμενα στο εδάφιο 13.2 νομοθετήματα τροποποιούνται από 2 και 30 σε 2,26 και 29.
- 10) Στο Παράρτημα Α αντικαθίστανται τα νομοθετήματα 6,16, 22 και 23 με νέα νομοθετήματα, ως εξής:
6. Οδηγία 2001/80/ΕΚ για τον περιορισμό των εκπομπών στην ατμόσφαιρα ορισμένων ρύπων από μεγάλες εγκαταστάσεις καύσης
16. Κ.Υ.Α.5697/590/00 (ΦΕΚ 405/Β/00) «Καθορισμός μέτρων και όρων για την αντιμετώπιση των κινδύνων από ατυχήματα μεγάλης έκτασης σε εγκαταστάσεις ή μονάδες λόγω της ύπαρξης επικινδύνων ουσών»
22. Κ.Υ.Α. 71560/3053/85 (ΦΕΚ 855/Β/85) «Διάθεση των χρησιμοποιούμενων ορυκτελαίων σε συμμόρφωση προς την Οδηγία 75/349/ΕΟΚ του Συμβουλίου της 16^{ης} Ιουνίου»
23. Απόφαση 2001/118/ΕΚ της 16^{ης} Ιουνίου 2001 για τροποποίηση της Απόφασης 2001/532/ΕΚ, όσον αφορά τον κατάλογο των αποβλήτων
- 11) Στο Παράρτημα Α προστίθενται τρία νέα νομοθετήματα τα υπ'αρ. 27,28 και 29, ως εξής:
27. Π.Υ.Σ.34/30.5.02 (ΦΕΚ 604/Α/5.6.02) «Οριακές και κατευθυντήριες τιμές ποιότητας της ατμόσφαιρας σε διοξείδιο του θείου, διοξείδια του αζώτου και οξειδίων του αζώτου, σωματιδίων και μολύβδου»
28. Κ.Υ.Α. 19396/1546/97 (ΦΕΚ 604/Β/97) «Μέτρα και όροι για την διαχείριση επικινδύνων αποβλήτων»

29. Ν. 3010/22-4-02 (ΦΕΚ 91/Α/02) «Εναρμόνιση του Ν.1650/86 με τις Οδηγίες 97/11/ΕΚ και 96/61/ΕΚ, διαδικασία οριοθέτησης και ρυθμίσεις θεμάτων για υδατορέματα και άλλες διατάξεις »

Κατά τα λοιπά ισχύουν ως έχουν οι υπόλοιποι όροι της υπ'αρ. 31218/29-9-97 Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, όπως τροποποιήθηκε με την υπ'αρ.47828/11.10.00 Απόφαση.

Το σύνολο των περιβαλλοντικών όρων (ανανεωθέντες και τροποποιηθέντες) ισχύουν για πέντε (5) χρόνια από την ημερομηνία υπογραφής της παρούσας Απόφασης με την επιφύλαξη των διατάξεων του άρθρου 9, παρ.5 της Κ.Υ.Α.69269/5387/90 (ΦΕΚ 678/Β/90) και των άρθρων 12, παρ.2 και 14, παρ.1 της Κ.Υ.Α.11014/703/Φ104/03 (ΦΕΚ332/Β/03) και με την προϋπόθεση ότι δεν θα επέλθει εν τω μεταξύ τροποποίηση των στοιχείων της Μ.Π.Ε. ή της ισχύουσας νομοθεσίας.

Μέχρι την λήξη ισχύος των περι/κών όρων, η επιχείρηση οφείλει να επανέλθει με νέα αίτησή της προς την αρμόδια Υπηρεσία του ΥΠΕΧΩΔΕ, προκειμένου να εξετασθεί αν απαιτείται αναθεώρηση των περιβαλλοντικών όρων της παρούσας Απόφασης.

Ο ΓΕΝ.ΓΡΑΜΜΑΤΕΑΣ ΥΠΕΧΩΔΕ

Ο ΓΕΝ.ΓΡΑΜΜΑΤΕΑΣ
ΥΠ.ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Στ.Καρπέλης

Γ.Αγραφιώτης

Εσ. Διανομή

1. Γραφ. Γεν. Γραμ. ΥΠΕΧΩΔΕ
2. Γραφ. Γεν. Δ/ντή Περι/ντος
3. Δ/νση ΕΑΡΘ
4. Τμήμα Βιομηχανικών
5. Α. Κωτίδου

ΔΙΚΑΒΑΛΑ ΟΥΛΑΚ



ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΗ
Προϊστ. του Γραφ. Γραμματέως

[Handwritten signature]
Ο. ΠΑΝΝΑΙΟΣ



Υπαγωγή στην Οδηγία 2010/75/ΕΕ (IED)

**ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
ΓΕΝΙΚΗ Δ/ΝΣΗ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ Ε.Α.Ρ.Θ
ΤΜΗΜΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΩΝ**

Αθήνα, 5- 12 - 2013

Αριθ. Πρωτ.: 213450
(σχ. 213162, 213130, 187036,
186284, 105698, 167952)

Ταχ. Δ/ση : Πατησίων 147
11251 Αθήνα

TELEFAX : 210 8646939

Πληροφορίες : Π. Ξένου/Ι. Μαργαρίτης
Τηλέφωνο : 210 8647008

ΠΡΟΣ: ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.

Τ.Θ.8, Τ.Κ. 64006

Νέα Καρβάλη Ν. Καβάλας

ΑΠΟΦΑΣΗ

ΘΕΜΑ: «Ανανέωση και τροποποίηση της υπ' αρ. 96213/17-9-2003 Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων των χερσαίων εγκαταστάσεων της εταιρείας «ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.» που λειτουργούν στη Νέα Καρβάλη του Ν. Καβάλας».

Έχοντας υπόψη:

1. Το Ν.1650/86 «για την προστασία του περιβάλλοντος» (ΦΕΚ160/Α).
2. Το Ν. 3010/02 «Εναρμόνιση του Ν. 1650/86 με τις οδηγίες 97/11/ΕΕ και 96/61/ΕΕ, διαδικασία οριοθέτησης και ρυθμίσεις θεμάτων για τα υδατορέματα και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 91/Α/25.4.02).
3. Το Ν. 4014/2011 (ΦΕΚ 209/Α/21.9.2011) «Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμιση αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος».
4. Την Κ.Υ.Α. 36060/1155 /Ε.103 (ΦΕΚ 1450/Β/14.6.2013) «Καθορισμός πλαισίου κανόνων, μέτρων και διαδικασιών για την ολοκληρωμένη πρόληψη και τον έλεγχο της ρύπανσης του περιβάλλοντος από βιομηχανικές δραστηριότητες, σε συμμόρφωση προς τις διατάξεις της οδηγίας 2010/75/ΕΕ «περί βιομηχανικών εκπομπών (ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχος της ρύπανσης)» του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 24ης Νοεμβρίου 2010».
5. Την Υ.Α Αριθμ. 1958/2012 (ΦΕΚ 21/Β/13.1.2012) «Κατάταξη δημοσίων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες και υποκατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 1 παράγραφος 4 του Ν. 4014/21.9.11» (ΦΕΚ 209/Α/2011).
6. Την Κ.Υ.Α. Η.Π. 11014/703/Φ104/03 (ΦΕΚ 332/Β) «Διαδικασία Προκαταρκτικής

Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.) και Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν.1650/1986 (Α'160) όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του Ν.3010/2002 "Εναρμόνιση του Ν. 1650/86 με τις οδηγίες 97/11/ΕΕ και 96/61/ΕΕ... και άλλες διατάξεις» (Α'91).

7. Την ΚΥΑ οικ. 167563/ΕΥΠΕ/2013 (ΦΕΚ 964/Β/19.4.13) «Εξειδίκευση των διαδικασιών και των ειδικότερων κριτηρίων περιβαλλοντικής αδειοδότησης των έργων και δραστηριοτήτων των άρθρων 3, 4, 5, 6 και 7 του Ν. 4014/2011, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 2 παράγραφος 13 αυτού, των ειδικών εντύπων των ανωτέρω διαδικασιών καθώς και κάθε άλλου σχετικού με τη διαδικασία αυτή θέματος».
8. Την Κ.Υ.Α. 69269/5387/25.10.90 (ΦΕΚ 678/Β) που αναφέρεται στην "κατάταξη έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες, περιεχόμενο Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ), καθορισμός περιεχομένου Ειδικών Περιβαλλοντικών Μελετών (ΕΠΜ) και λοιπές συναφείς διατάξεις, σύμφωνα με το Ν.1650/1986".
9. Το Ν. 3982/2011 (ΦΕΚ 143/Α/17.6.11) «Απλοποίηση της αδειοδότησης τεχνικών επαγγελματικών και μεταποιητικών δραστηριοτήτων και επιχειρηματικών πάρκων και άλλες διατάξεις».
10. Την Κ.Υ.Α. 13727/724/2003 (ΦΕΚ 1087Β/5.8.2003) «Αντιστοίχιση των κατηγοριών των βιομηχανικών και βιοτεχνικών δραστηριοτήτων με τους βαθμούς όχλησης που αναφέρονται στα πολεοδομικά διατάγματα».
11. Την Κ.Υ.Α. Αριθ. οικ. 3137/191/Φ.15/2012 (ΦΕΚ 1048/Β'/4.4.2012) «Αντιστοίχιση των κατηγοριών των βιομηχανικών και βιοτεχνικών δραστηριοτήτων και των δραστηριοτήτων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τους βαθμούς όχλησης που αναφέρονται στα πολεοδομικά διατάγματα».
12. Την Κ.Υ.Α. Η.Π. 37111/2021/03 (ΦΕΚ 1391/Β) «Καθορισμός τρόπου ενημέρωσης και συμμετοχής του κοινού κατά τη διαδικασία έγκρισης περιβαλλοντικών των έργων και δραστηριοτήτων σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 5 του Ν. 1650/86 όπως αντικαταστάθηκε με τις παραγράφους 2 και 3 του άρθρου 3 του Ν.3010/2002».
13. Το Ν. 3325/05 (ΦΕΚ 68/Α/11.3.05), περί ίδρυσης και λειτουργίας βιομηχανιών-βιοτεχνικών εγκαταστάσεων στο πλαίσιο της αειφόρου ανάπτυξης και άλλες διατάξεις.
14. Τη με αριθμό 2876/7.10.2009 (ΦΕΚ 2234Β) Απόφαση του Πρωθυπουργού «Αλλαγή τίτλου Υπουργείων».
15. Το Π.Δ. 189/09 (ΦΕΚ 221/α) «Καθορισμός και ανακλατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» και το Π.Δ. 24/10 (ΦΕΚ 56/Α) «Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων των Υπουργείων και τροποποιήσεις του π.δ. 189/2009».
16. Το Π.Δ. 119/25.6.2013 (ΦΕΚ 153Α) «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών».
17. Την Κ.Υ.Α. 50910/2727/03 (ΦΕΚ 1909Β) «Μέτρα και Οροι για τη Διαχείριση Στερεών Αποβλήτων. Εθνικός και Περιφερειακός Σχεδιασμός Διαχείρισης».
18. Το Νόμο 2939/01 (ΦΕΚ 179Α) «Συσκευασίες και εναλλακτική διαχείριση των συσκευασιών και άλλων προϊόντων - Ίδρυση Εθνικού Οργανισμού Εναλλακτικής Διαχείρισης Συσκευασιών και Άλλων Προϊόντων (Ε.Ο.Ε.Δ.Σ.Α.Π.) και άλλες

διατάξεις» όπως τροποποιημένος ισχύει, και τα προεδρικά διατάγματα που έχουν εκδοθεί κατ' εξουσιοδότησή του.

19. Το Ν. 4042/2012 (ΦΕΚ 24/Α/13.2.2012) «Ποινική προστασία του περιβάλλοντος –Εναρμόνιση με την οδηγία 2008/99/ΕΚ – Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων – Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής».
20. Το Π.Δ. υπ' αριθμ. 148 (ΦΕΚ 190/Α/29.9.2009) «Περιβαλλοντική ευθύνη για την πρόληψη και την αποκατάσταση των ζημιών στο περιβάλλον – Εναρμόνιση με την οδηγία 2004/35/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 21ης Απριλίου 2004», όπως ισχύει.
21. Την Κ.Υ.Α. 13588/725/06 (ΦΕΚ 383Β) «Μέτρα όροι και περιορισμοί για την διαχείριση επικινδύνων αποβλήτων σε συμμόρφωση προς τις διατάξεις της οδηγίας 91/689/ ΕΟΚ «για τα επικίνδυνα απόβλητα» του Συμβουλίου της 12^{ης} Δεκεμβρίου 1991. Αντικατάσταση της υπ' αρ. 19396/1546/1997 κοινής υπουργικής απόφασης «Μέτρα και όροι για τη διαχείριση επικινδύνων αποβλήτων.» (Β'604).
22. Την Κ.Υ.Α. 24944/1159/06 (ΦΕΚ 791Β) «Εγκριση Γενικών Τεχνικών Προδιαγραφών για την διαχείριση επικινδύνων αποβλήτων σύμφωνα με το άρθρο 5 (Παρ. Β) της υπ' αρ. 13588/725 κοινή υπουργική απόφαση «Μέτρα όροι και περιορισμοί για την διαχείριση επικινδύνων αποβλήτων κ.λ.π.» (383 Β) και σε συμμόρφωση με τις διατάξεις του άρθρου 7 (παρ. 1) της οδηγίας 91/156/ΕΚ του Συμβουλίου της 18^{ης} Μαρτίου 1991».
23. Την Κ.Υ.Α. Η.Π. 29457/1511/2005 (ΦΕΚ 992/Β/14.7.05) «Καθορισμός μέτρων και όρων για τον περιορισμό των εκπομπών στην ατμόσφαιρα ορισμένων ρύπων που προέρχονται από μεγάλες εγκαταστάσεις καύσης, σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της οδηγίας 2001/80/ΕΚ «για τον περιορισμό των εκπομπών στην ατμόσφαιρα ορισμένων ρύπων από μεγάλες εγκαταστάσεις», του Συμβουλίου της 23ης Οκτωβρίου 2001».
24. Την Οδηγία 2010/75/ΕΕ «περί βιομηχανικών εκπομπών (ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχος της ρύπανσης)», του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 24ης Νοεμβρίου 2010.
25. Το ΠΔ 1180/81 (ΦΕΚ 293/Α) : «Περί ρυθμίσεως θεμάτων αναγομένων εις τα της ιδρύσεως και λειτουργίας βιομηχανιών, βιοτεχνιών, πάσης φύσεως μηχανολογικών εγκαταστάσεων και αποθηκών και της εκ τούτων διασφαλίσεως περιβάλλοντος εν γένει».
26. Τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 166/2006 «για τη σύσταση ευρωπαϊκού μητρώου έκλυσης και μεταφοράς ρύπων και για την τροποποίηση των οδηγιών 91/689/ΕΟΚ και 96/61/ΕΚ του Συμβουλίου» του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 18ης Ιανουαρίου 2006.
27. Την Εγκύκλιο αρ. πρωτ. 101111/17.02.2009 της Δ/σης ΕΑΡΘ/ΥΠΕΧΩΔΕ «Υποχρέωση υποβολής εκθέσεων κατ' εφαρμογή του Κανονισμού 166/2006/ΕΚ για την έκλυση και μεταφορά ρύπων».
28. Την Κοινή Υπουργική Απόφαση 34458/90 (ΦΕΚ 846/Β/90) «Καθορισμός τεχνικών προδιαγραφών διαμόρφωσης, σχεδίασης, κατασκευής, ασφαλούς λειτουργίας και πυροπροστασίας εγκαταστάσεων διυλιστηρίων και λοιπών βιομηχανιών

πετρελαίου».

29. Το Νόμο 2971/2001 (ΦΕΚ 285/Α/19.12.2001) «Αιγιαλός, παραλία και άλλες διατάξεις», όπως τροποποιημένος ισχύει.
30. Το ΠΔ 51/07 (ΦΕΚ54/Α/8.3.07) «Καθορισμός μέτρων και διαδικασιών για την ολοκληρωμένη προστασία και διαχείριση των υδάτων σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της οδηγίας 2000/60/ΕΚ «για τη θέσπιση πλαισίου κοινοτικής δράσης στον τομέα της πολιτικής των υδάτων» του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Οκτωβρίου 2000.
31. Την Κοινή Υπουργική Απόφαση Αριθμ. Η.Π. 51354/2641/Ε103 (ΦΕΚ 1909/Β/8.12.2010) «Καθορισμός Προτύπων Ποιότητας Περιβάλλοντος (ΠΠΠ) για τις συγκεντρώσεις ορισμένων ρύπων και ουσιών προτεραιότητας στα επιφανειακά ύδατα, σε συμμόρφωση προς τις διατάξεις της οδηγίας 2008/105/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 16ης Δεκεμβρίου 2008...κλπ».
32. Την Υπουργική Απόφαση Αριθμ. οικ. 1811/3322/Β/30.12.2011 «Ορισμός ανώτερων αποδεκτών τιμών για τη συγκέντρωση συγκεκριμένων ρύπων, ομάδων ρύπων ή δεικτών ρύπανσης σε υπόγεια ύδατα, σε εφαρμογή της παραγράφου 2 του Άρθρου 3 της υπ' αριθμ.: 39626/2208/Ε130/2009 κοινής υπουργικής απόφασης (Β' 2075)».
33. Την Κοινή Υπουργική Απόφαση Αριθμ. 39626/2208/Ε130 (ΦΕΚ 2075/Β/25.9.2009) «Καθορισμός μέτρων για την προστασία των υπόγειων νερών από την ρύπανση και την υποβάθμιση, σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της οδηγίας 2006/118/ΕΚ «σχετικά με την προστασία των υπόγειων υδάτων από την ρύπανση και την υποβάθμιση», του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 12^{ης} Δεκεμβρίου 2006».
34. Την Κοινή Υπουργική Απόφαση αριθ. 18186/271(ΦΕΚ 126/Β/3.3.88) «Μέτρα και περιορισμοί για τη προστασία του υδάτινου περιβάλλοντος και ειδικότερα καθορισμός οριακών τιμών των επικινδύνων ουσιών στα υγρά απόβλητα».
35. Την Κοινή Υπουργική Απόφαση αριθ. 4859/726 (ΦΕΚ 253/Β/9.3.2001) «Μέτρα και περιορισμοί για την προστασία του υδατικού περιβάλλοντος από απορρίψεις και ειδικότερα καθορισμός οριακών τιμών ορισμένων επικίνδυνων ουσιών που υπάγονται στον Κατάλογο ΙΙ της οδηγίας 76/464/ΕΟΚ του Συμβουλίου της 4^{ης} Μαΐου 1976».
36. Την ΠΥΣ αρ. 2/1.2.2001 (ΦΕΚ 15/Α/2001) «Καθορισμός των κατευθυντήριων και οριακών τιμών ποιότητας των νερών από απορρίψεις ορισμένων επικίνδυνων ουσιών που υπάγονται στον Κατάλογο ΙΙ της οδηγίας 76/464/ΕΟΚ του Συμβουλίου της 4^{ης} Μαΐου 1976».
37. Την Κοινή Υπουργική Απόφαση αριθ. 50388/2704/Ε103 (ΦΕΚ 1866/Β/12.12.2003) «Τροποποίηση και συμπλήρωση της Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου 2/1.2.2001 «Καθορισμός των κατευθυντήριων και οριακών τιμών ποιότητας των νερών από απορρίψεις ορισμένων επικίνδυνων ουσιών που υπάγονται στον Κατάλογο ΙΙ της οδηγίας 76/464/ΕΟΚ του Συμβουλίου της 4^{ης} Μαΐου 1976» (Α' 15).
38. Τη Νομαρχιακή Απόφαση Αριθ. 6924/1987 (ΦΕΚ 475/1987) «Ορισμός αποδέκτη βιομηχανικών αποβλήτων και αστικών λυμμάτων στο Ν. Καβάλας».

39. Την Κ.Υ.Α. οικ. 150559/11 (ΦΕΚ 1440Β) «Διαδικασίες, όροι και προϋποθέσεις για τη χορήγηση αδειών για υφιστάμενα δικαιώματα χρήσης νερού», όπως τροποποιήθηκε από τις Κ.Υ.Α. 160143/12 (ΦΕΚ 2834Β), 110424/12 (ΦΕΚ 1190Β) και 111084/12 (ΦΕΚ 3368Β)
40. Την υπ' αρ. οικ. 150895/13.9.2011 Εγκύκλιο του Ειδικού Γραμματέα της Ειδικής Γραμματείας Υδάτων ΥΠΕΚΑ «Διευκρινίσεις σχετικά με την ορθή εφαρμογή της αρ. οικ. 150559/10.6.2011 ΚΥΑ (ΦΕΚ 1440Β') «Διαδικασίες, όροι και προϋποθέσεις για τη χορήγηση αδειών για υφιστάμενα δικαιώματα χρήσης νερού» καθώς και της αρ. 43504/2005 ΚΥΑ (ΦΕΚ 1784 Β')».
41. Την αρ. πρωτ. οικ. 4095.82/10.11.2011 Εγκύκλιο ΥΠΕΚΑ «Διευκρινίσεις σχετικά με κατάργηση αδειών διαχείρισης αποβλήτων σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 4014/2011».
42. Την Κοινή Υπουργική Απόφαση Αριθμ. 8111.1/41/09/412 Β'/6.3.2009 «Μέτρα και όροι για τις λιμενικές εγκαταστάσεις παραλαβής αποβλήτων που παράγονται στα πλοία και καταλοίπων φορτίου σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της υπ' αριθμ. 2007/71/ΕΚ οδηγίας. Αντικατάσταση της υπ' αριθμ. 3418/07/02 (ΦΕΚ 712 Β') κοινής υπουργικής απόφασης «Μέτρα και όροι για τις λιμενικές εγκαταστάσεις παραλαβής αποβλήτων που παράγονται στα πλοία και καταλοίπων φορτίου».
43. Την Υπουργική Απόφαση Αριθ. 2122/06/2001 (ΦΕΚ 219Β'/6.3.2001) Έγκριση του Γενικού Κανονισμού Λιμένα (αριθμός 25). Αντικατάσταση και συμπλήρωση ορισμένων διατάξεων του αριθ. 18 Γενικού Κανονισμού Λιμένα (ΦΕΚ 12/τ.Β'/18-1-1999) με τίτλο «Προϋποθέσεις και μέτρα ασφάλειας για τις εργασίες φόρτωσης ή εκφόρτωσης ή μετάγγισης χύμα πετρελαίου ή χύμα υγρών χημικών (ή και των καταλοίπων τους) ή χύμα υγροποιημένων αερίων που μεταφέρονται με δεξαμενόπλοια».
44. Την Υπουργική Απόφαση Αριθ. 3131.1/01/99 (ΦΕΚ 12Β'/18.1.1999) Έγκριση του Γενικού Κανονισμού Λιμένα με αριθ. 18. «Προϋποθέσεις και μέτρα ασφάλειας για τις εργασίες φόρτωσης ή εκφόρτωσης ή μετάγγισης χύμα πετρελαίου ή χύμα υγρών χημικών (ή και των καταλοίπων τους) ή χύμα υγροποιημένων αερίων που μεταφέρονται με δεξαμενόπλοια».
45. Το Ν. 3199/03 (ΦΕΚ 280Α) «Προστασία και διαχείριση των υδάτων –Εναρμόνιση με την Οδηγία 2000/60/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Οκτωβρίου 2000».
46. Τη με αρ. πρωτ. οικ. 149023/1799/30.3.2010 Εγκύκλιο του ΥΠΕΚΑ με θέμα «Αποστολή Ετήσιας Έκθεσης Παραγωγού Αποβλήτων (ΕΕΠΑ) για το έτος 2009».
47. Το Ν. 3852/2010 (ΦΕΚ 87Α/7.6.2010) «Νέα Αρχιτεκτονική της Αυτοδιοίκησης και της Αποκεντρωμένης Διοίκησης – Πρόγραμμα Καλλικράτης».
48. Την Κοινή Υπουργική Απόφαση Αριθμ.21398/12 (ΦΕΚ 1470/Β') «Ίδρυση και λειτουργία ειδικού δικτυακού τόπου για την ανάρτηση των αποφάσεων έγκρισης περιβαλλοντικών όρων (ΑΕΠΟ), των αποφάσεων ανανέωσης ή τροποποίησης ΑΕΠΟ, σύμφωνα με το άρθρο 19α του Νόμου 4014/2011 (ΦΕΚ Α/209/ 2011)».
49. Την υπ' αρ. 96213/17.9.2003 Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων «Ανανέωση και τροποποίηση των υπ'αρ. 31218/29.9.97 και 47628/11.10.00 Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων των χερσαίων εγκαταστάσεων της

εταιρείας Α.Ε. ΚΑΒΑΛΑ OIL».

50. Την υπ' αρ. 47628/11.10.00 Τροποποίηση των εγκριθέντων με την ΚΥΑ 31218/29.9.97 περιβαλλοντικών όρων λειτουργίας ως προς την επωνυμία της εταιρείας.
51. Την υπ' αρ. 31218/29.9.1997 «Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων του εργοστασίου της εταιρείας Πετρελαίων Βορείου Αιγαίου ΕΠΕ (ΕΠΒΑ) που εδρεύει 3 χλμ. ανατολικά της Κοινότητας Νέας Καρβάλης Ν. Καβάλας, επί της παραλίας».
52. Την υπ' αρ. Δ3/Β/11591/15.09.2003 Απόφαση, περί χορήγησης άδειας λειτουργίας στις εγκαταστάσεις αξιοποίησης των κοιτασμάτων ΠΡΙΝΟΣ και ΝΟΤΙΑ ΚΑΒΑΛΑ, στις θαλάσσιες περιοχές της Θάσου και στην περιοχή της Νέας Καρβάλης, της εταιρείας ΚΑΒΑΛΑ ΟΙΛ Α.Ε.
53. Το υπ' αρ. 101318/20.2.2008 έγγραφο της ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ με το οποίο διαβιβάστηκε στη ΔΕΑΡΘ/ΥΠΕΧΩΔΕ φάκελος για την ανανέωση της υπ' αρ. 96213/17.9.2003 Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων της εταιρείας «ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.».
54. Το αρ. πρωτ. 159958/12.12.2008 έγγραφο της ΔΕΑΡΘ/ΥΠΕΧΩΔΕ με το οποίο ζητήθηκε από την εταιρεία «ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.» η συμπλήρωση του φακέλου για την περιβαλλοντική αδειοδότηση των χερσαίων εγκαταστάσεων.
55. Η αρ. πρωτ. 105698/19-8-2009 αίτηση της εταιρείας «ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.» με την οποία υποβλήθηκαν τα ζητούμενα με το αρ. πρωτ. 159958/12.12.2008 έγγραφο της ΔΕΑΡΘ/ΥΠΕΧΩΔΕ στοιχεία.
56. Το αρ. πρωτ. 105698/28.9.2009 έγγραφο της ΔΕΑΡΘ/ΥΠΕΧΩΔΕ με το οποίο ζητήθηκε από την εταιρεία «ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.» η υποβολή Τεχνικής Έκθεσης για την εφαρμογή Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών (ΒΔΤ) στην εγκατάσταση.
57. Τις υπ' αρ. 187036/13.5.2011 και 167952/11.6.2010 αιτήσεις της εταιρείας «ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.», με τις οποίες υποβλήθηκε συμπληρωματικός φάκελος σχετικά με την περιβαλλοντική αδειοδότηση των χερσαίων εγκαταστάσεων, σε απάντηση του αρ. πρωτ. 105698/28-9-2009 εγγράφου της ΔΕΑΡΘ/ΥΠΕΧΩΔΕ (Τεχνική Έκθεση για την εφαρμογή Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών (ΒΔΤ), Μελέτη διαχείρισης υγρών αποβλήτων, Ετήσιες Εκθέσεις παραγωγού αποβλήτων, Διαχειριστικό σχέδιο αποβλήτων, Έντυπο καταχώρησης στοιχείων ΜΠΕ, Άδεια διάθεσης υγρών αποβλήτων, κλπ).
58. Την υπ' αρ. 186284/30.3.2011 αίτηση της εταιρείας «ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.», σχετικά με την περιγραφή/ενσωμάτωση της προβλήτας των χερσαίων εγκαταστάσεων στη ΜΠΕ.
59. Τις υπ' αρ. 213162/21.8.2012, 213130/17.8.2012 και 213450/20.9.2012 αιτήσεις της εταιρείας «ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.», με τις οποίες υποβλήθηκαν συμπληρωματικά στοιχεία για την εν θέματι δραστηριότητα (προδιαγραφές δεξαμενών αποθήκευσης, πίνακας θερμικής ισχύος μονάδων της εγκατάστασης, προτάσεις της εταιρείας για αναδιτύπωση ορισμένων περιβαλλοντικών όρων, κλπ).
60. Το γεγονός ότι δεν έχουν επέλθει ουσιαστικές διαφοροποιήσεις της εγκατάστασης, από την ημερομηνία έκδοσης της υπ' αρ. 96213/17.9.2003 Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ).
61. Το Κείμενο Αναφοράς της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις Βέλτιστες Διαθέσιμες

Τεχνικές στα διυλιστήρια (Reference document on Best available techniques for Mineral Oil and Gas Refineries, February 2003).

62. Το Κείμενο Αναφοράς της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές για τις εκπομπές από την αποθήκευση - Τελικό Κείμενο Ιούλιος 2006 (Reference document on Best available techniques on Emissions from Storage, July 2006).
63. Το Κείμενο Αναφοράς της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές για την Επεξεργασία Υδατικών και Αέριων Αποβλήτων στον κλάδο των Χημικών - Τελικό Κείμενο Φεβρουάριος 2003 (Reference Document on Best Available Techniques in Common Waste Water and Waste Gas Treatment / Management Systems in the Chemical Sector- February 2003).
64. Το γεγονός ότι το εξεταζόμενο εργοστάσιο έχει υποχρέωση εφαρμογής βέλτιστων διαθέσιμων τεχνικών (ΒΔΤ) με βάση την Οδηγία 2010/75/ΕΕ «για την Ολοκληρωμένη Πρόληψη και Έλεγχο της Ρύπανσης από ορισμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις», η οποία αντικατέστησε την προηγούμενη όμοια 96/61/ΕΚ.
65. Το γεγονός ότι η αίτηση της εταιρίας υποβλήθηκε πριν την έναρξη ισχύος του Ν.4014/11 και πριν την έκδοση της Κ.Υ.Α. οικ. 48963/12 (ΦΕΚ 2703Β) και ως εκ τούτου η αξιολόγηση του υποβληθέντος φακέλου και η έκδοση της παρούσας ΑΕΠΟ γίνεται σύμφωνα με τις προϊσχύουσες του ανωτέρω νόμου διατάξεις (άρθρο 30, παρ. 4 του Ν.4014/11)

ΑΠΟΦΑΣΙΖΟΥΜΕ

Την έγκριση των κάτωθι περιβαλλοντικών όρων για την λειτουργία των χερσαίων εγκαταστάσεων της εταιρείας «ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.», οι οποίες λειτουργούν 3 χλμ. ανατολικά του οικισμού της Νέας Καρβάλης του Ν. Καβάλας.

Α. ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Α.1. Συνοπτικά στοιχεία επιχείρησης.

ΕΠΩΝΥΜΙΑ:	«ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.»
ΕΙΔΟΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Επεξεργασία - σταθεροποίηση – αποθήκευση - διακίνηση αργού πετρελαίου 2. Επεξεργασία όξινου αερίου 3. Παραγωγή – διακίνηση θείου σε στερεή ή υγρή μορφή 4. Παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος για ιδιοκατανάλωση 5. Παραγωγή - αποθήκευση - διακίνηση υγρών φυσικού αερίου (NGL)

<p>ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ: (βάσει της ΚΥΑ 1958/2012)</p> <p>ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ:</p>	<p>A. [βάσει του παραρτήματος I της ΚΥΑ 36060/1155/Ε.103/2013]: Ενεργειακές βιομηχανίες.</p> <p>α.α. 1.1: Καύση καυσίμων σε εγκαταστάσεις με συνολική ονομαστική θερμική ισχύ 50 MW ή μεγαλύτερη).</p> <p>B. [βάσει του Πίνακα 1, ομάδα 9 (βιομηχανικές δραστηριότητες και συναφείς εγκαταστάσεις) και ομάδα 3 (λιμενικά έργα) της Κ.Υ.Α. 1958/2012]: Υποκατηγορία Α1.</p> <p><u>Αναλυτικά:</u></p> <p>α.α. 108: Παραγωγή άλλων ανόργανων ή οργανικών χημικών ουσιών μ.α.κ. με χημική μετατροπή, υποκατηγορία Α1 (δυναμικότητα > 50 t/ημέρα).</p> <p>α.α. 201: Χερσαίες εγκαταστάσεις αποθήκευσης πετρελαίου, υγρών καυσίμων και χημικών προϊόντων (δεν περιλαμβάνεται η αποθήκευση των προϊόντων που εντάσσονται στο είδος με α.α: 204), υποκατηγορία Α2 (αποθηκευτική ικανότητα 20.000 – 200.000 m³).</p> <p>α.α. 209: Εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με αέρια καύσιμα πλην βιοαερίου υποκατηγορία Α2 (ονομαστική θερμική ισχύς 20 – 300 MW).</p> <p>Ομάδα 3, α.α. 7: (μεμονωμένες προβλήτες) υποκατηγορία Α2.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Αργό Πετρέλαιο: 27.000 (bbl/d) 2. Φυσικό Αέριο: 333.000 (Nm³/d). 3. Θείο: 478 (MT/d). 4. Ηλεκτρική ενέργεια: 17,67 (MW) 5. Υγρά φυσικού αερίου - NGL (264 m³/d). 	
<p>ΜΕΓΕΘΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ:</p>	<p>Επιφάνεια οικοπέδου:</p> <p>Κτιριακές εγκαταστάσεις:</p> <p>Εγκατεστημένη Ισχύς:</p>	<p>204.059 m²</p> <p>Συνολική κάλυψη: 3.874 m²</p> <p>17,67 MW.</p>
<p>ΕΝΑΡΞΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΜΟΝΑΔΑΣ :</p>	<p>1981</p>	
<p>ΧΡΟΝΟΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ (ενδεικτικά)</p> <p>ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ:</p>	<p>σε όλη τη διάρκεια του έτους (με εξαίρεση διαστήματα παύσης ολίγων ημερών για προγραμματισμένη συντήρηση των εγκαταστάσεων), και επί 24 - ώρου βάσης (με δώρες βάρδιες).</p> <p>162 άτομα</p>	

ΘΕΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ:	3 χλμ. ανατολικά ανατολικά του οικισμού της Νέας Καρβάλης του Ν. Καβάλας. Συντεταγμένες του κέντρου του γηπέδου Χ: 40,9578, Ψ: 24,5434.
ΕΔΡΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ:	ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΔΡΑΣ: Τ.Θ.8, Τ.Κ. 64006, Νέα Καρβάλη Ν. Καβάλας ΤΗΛΕΦΩΝΟ: 2510317201 ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΙΣΗΣ: Κ. ΙΩΑΝΝΙΔΗΣ

A.2. Παραγωγική διαδικασία.

Η παραγωγική διαδικασία περιλαμβάνει τις εξής πέντε (5) γραμμές:

Γραμμή 1: Επεξεργασία/Σταθεροποίηση αργού πετρελαίου (δυναμικότητα παραγωγής σταθεροποιημένου αργού πετρελαίου: 27.000 bbls/d).

Το αργό πετρέλαιο οδηγείται από τις θαλάσσιες εγκαταστάσεις της εταιρείας (εξέδρα «Δέλτα») στον αφαλατωτή των χερσαίων εγκαταστάσεων (εγκατάσταση «Σίγμα») μέσω υποθαλάσσιου αγωγού διαμέτρου 8" και μήκους 18 km (με πίεση λειτουργίας 20 – 25 bar) όπου και αφαλατώνεται. Με τη διαδικασία αυτή, τα άλατα μειώνονται στο 5% της αρχικής περιεκτικότητας, ενώ το μείγμα νερού – ιζήματος (υπόστημα) μειώνεται στο 0,1-0,2 % κατ' όγκο αργού, και επιπλέον η περιεκτικότητα του αδιάλυτου ελαίου στο διαχωριζόμενο νερό είναι μικρότερη των 200 ppm. Το πετρέλαιο οδηγείται στη μονάδα σταθεροποίησης όπου διαχωρίζεται από το περιεχόμενο υδρόθειο και τους ελαφρούς υδρογονάνθρακες, ενώ το περιεχόμενο στο πετρέλαιο νερό που παρουσιάζει υψηλή συγκέντρωση υδροθείου, οδηγείται στη μονάδα καθαρισμού όξινου νερού. Ο σταθεροποιητής αργού πετρελαίου λειτουργεί σε θερμοκρασίες κορυφής και αναβραστήρα πυθμένα 78 °C και 160 °C, αντίστοιχα. Η θέρμανση επιτυγχάνεται με δύο παράλληλους αναβραστήρες με ατμό. Το σταθεροποιημένο αργό από τον πυθμένα του σταθεροποιητή οδηγείται κατά σειρά προς τους εναλλάκτες προθέρμανσης αργού (E-202 A/B), και τους εναλλάκτες θαλασσινού νερού (E-203 A/B/C) οπότε και απομακρύνεται το μεγαλύτερο μέρος των περιεχόμενων υδρατμών και βαρέων υδρογονανθράκων. Μετά τη σταθεροποίηση και ψύξη το αργό πετρέλαιο αποθηκεύεται σε τρεις δεξαμενές πλωτής οροφής (TK-704 A/B/C).

Γραμμή 2: Επεξεργασία Όξινου Αερίου (δυναμικότητα παραγωγής αποθειωμένου φυσικού αερίου 333.000 Nm³/d).

Το όξινο αέριο (sour gas) που βρίσκεται διαλελυμένο στο αργό πετρέλαιο που εξορύσσεται στις θαλάσσιες εγκαταστάσεις του Πρίνου, μετά και την απομάκρυνση των υπολειμμάτων νερού και την ανάμιξή του με το γλυκό φυσικό αέριο του κοιτάσματος της Νότιας Καβάλας, οδηγείται στις χερσαίες εγκαταστάσεις για περαιτέρω επεξεργασία μέσω υποθαλάσσιου αγωγού διαμέτρου 12" και μήκους 18 km. Εκεί μετά από διαχωρισμό των υγρών του ενώνεται με το όξινο αέριο που προκύπτει από τις διεργασίες της γραμμής 1 (σταθεροποίησης αργού) και οδηγείται στον πύργο απορρόφησης όξινων αερίων V-301, όπου λαμβάνει χώρα εμπλουτισμός του προστιθέμενου υδατικού διαλύματος διγλυκολαμίνης (DGA) σε υδρόθειο και διοξείδιο του άνθρακα. Το εξερχόμενο αέριο κορυφής του πύργου απορρόφησης είναι γλυκό φυσικό αέριο (sweet gas). Το εμπλουτισμένο διάλυμα διγλυκολαμίνης απαλάσσεται από το υδρόθειο και το διοξείδιο του άνθρακα μέσω

απογύμνωσης με ατμό, που παράγεται μέσω βρασμού του εμπλουτισμένου διαλύματος στους αναβραστήρες E-303 A/B του πύργου απογύμνωσης όξινων αερίων V-303. Το απογυμνωμένο από τα όξινα αέρια, διάλυμα διγλυκολαμίνης επιστρέφει στον πύργο απορρόφησης για να χρησιμοποιηθεί στον επόμενο κύκλο απορρόφησης όξινων αερίων. Το εξερχόμενο αέριο της κορυφής του πύργου απογύμνωσης είναι πλούσιο σε υδρόθειο και διοξείδιο του άνθρακα (acid gas) που, αφού πρώτα ψυχθεί για να συμπυκνωθούν οι υδρατμοί και να απομακρυνθούν με επαναροή, οδηγείται στη μονάδα παραγωγής θείου. Μετά την προαναφερόμενη επεξεργασία και την περαιτέρω επεξεργασία που αναλύεται παρακάτω (βλ. σχετικά στις Γραμμές παραγωγής No 3 και No 5), το γλυκό φυσικό αέριο που εξέρχεται από τον πύργο V-301, μετά και την απομάκρυνση των βαριών συστατικών του για την παραγωγή NGL, καταναλώνεται ως καύσιμο για την κάλυψη των ενεργειακών αναγκών των εγκαταστάσεων, για παραγωγή ατμού και ηλεκτρικής ενέργειας (αφορά στη Γραμμή παραγωγής No 4). Το παραγόμενο φυσικό αέριο επανακυκλοφορεί στις θαλάσσιες εγκαταστάσεις και εισπιέζεται στις σωληνώσεις των παραγωγικών γεωτρήσεων για την υποβοήθηση της εξόρυξης του αργού πετρελαίου (μέθοδος gas lift). Λόγω της μείωσης των αποθεμάτων γλυκού φυσικού αερίου στο κοίτασμα της Νότιας Καβάλας και κατά συνέπεια και της παραγωγής γλυκού φυσικού αερίου, για την πλήρη κάλυψη των ενεργειακών αναγκών της εγκατάστασης με καύσιμο αέριο, τα τελευταία χρόνια (σταδιακά από το 2002), απαιτείται συμπλήρωση από το δίκτυο της ΔΕΠΑ, με τρέχουσα παροχή ποσότητας περίπου 15.000.000 Nm³ /έτος. Η ποσότητα του φυσικού αερίου από την ΔΕΠΑ εξαρτάται από την ποσότητα του ιδιοπαραγόμενου φυσικού αερίου και από τις εκάστοτε ενεργειακές ανάγκες της εγκατάστασης. Η τροφοδοσία προς τις χερσαίες εγκαταστάσεις της ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E., γίνεται μέσω του υπόγειου αγωγού 6", μήκους 7,5 χλμ, που ξεκινάει από τον χώρο του εργοστασίου των λιπασμάτων (Elfe, πρώην Β.Φ.Λ.) δυτικά της Νέας Καρβάλης. Ο αγωγός αυτός εγκαταστάθηκε, μαζί με το σύνολο των χερσαίων και των θαλασσιών εγκαταστάσεων, βάσει του αρχικού σχεδιασμού, το 1981. Ο αγωγός προστατεύεται έναντι διάβρωσης από σύστημα καθοδικής προστασίας με συνδυασμό μιας πηγής παροχής ανορθομένου ρεύματος, οκτώ ανοδίων και επτά σταθμών μέτρησης όπου γίνεται εξαμηνιαία καταγραφή και αξιολόγηση της κατάστασης του.

Γραμμή 3: Παραγωγή θείου σε στερεή ή υγρή μορφή (δυναμικότητα παραγωγής 478 MT/d).

α. Παραγωγή υγρού θείου (μονάδες Claus και Sulfreen):

Το όξινο αέριο ρεύμα (acid gas) από τον πύργο απογύμνωσης V-303, που είναι πλούσιο σε υδρόθειο (76%), διοξείδιο του άνθρακα (9%) και υδρατμούς (13%) οδηγείται στη μονάδα παραγωγής θείου όπου το υδρόθειο μετατρέπεται σταδιακά σε στοιχειακό θείο με ταυτόχρονη παραγωγή ατμού (41,4 και 4,0 barg). Η μετατροπή υδροθείου σε θείο πραγματοποιείται στις δύο (2) μονάδες Claus σε τρία διαδοχικά στάδια διαφορετικής απόδοσης της αντίδρασης, με επίτευξη τελικής απόδοσης της τάξης του 96 %. Στον κλίβανο αντίδρασης V-502 λαμβάνει χώρα η αυτοκαταλυόμενη αντίδραση σχηματισμού θείου από υδρόθειο και διοξείδιο του θείου. Στο στάδιο αυτό το 65 % περίπου του συνολικού υδρόθειου μετατρέπεται σε θείο που αποστραγγίζει στην υπόγεια δεξαμενή συλλογής υγρού θείου SU-501. Ως παραπροϊόντα της αντίδρασης μετατροπής υδροθείου σε θείο, προκύπτουν στα καυσαέρια καρβονυλοσουλφίδιο και διθειάνθρακας (COS και CS₂) τα οποία και διασπώνται θερμικώς με υδρόλυση προς διοξείδιο του άνθρακα και υδρόθειο στον καταλυτικό

αντιδραστήρα (V-507 A) παρουσία υδροξειδίου του αργιλίου ως καταλύτη. Ταυτόχρονα συνεχίζεται εντός του V-507 A η αντίδραση μεταξύ υπολοιπούμενου υδρόθειου και διοξειδίου του θείου προς στοιχειακό θείο (επιπλέον 20 % του συνολικού υδρόθειου μετατρέπεται σε θείο). Το παραγόμενο θείο συμπυκνώνεται στον συμπυκνωτή E-503, όπου παράγεται ατμός 4,8 barg και αποστραγγίζει στην υπόγεια δεξαμενή αποθήκευσης υγρού θείου SU-501. Το υπολειπόμενο όξινο αέριο του E-503 θερμαίνεται και οδηγείται στον καταλυτικό αντιδραστήρα V-507 B προς μεγιστοποίηση της μετατροπής του υδρόθειου σε στοιχειακό θείο παράλληλα με παραγωγή ατμού 2,5 barg. Το επιπλέον παραγόμενο υγρό θείο αποστραγγίζει στην υπόγεια δεξαμενή SU-501, όπου η συλλεχθείσα ποσότητα υγρού θείου οδηγείται σταδιακά μέσω αντλιών στην υπόγεια δεξαμενή απαερίωσης και αποθήκευσης υγρού θείου SU-551 και τελικά στην υπέργεια δεξαμενή αποθήκευσης υγρού θείου (TK-701). Η περιεκτικότητα του υγρού θείου σε H_2S μετά την προαναφερόμενη επεξεργασία είναι μικρότερη από 10 ppm w/w. Για την περεταίρω μετατροπή του υπολειπόμενου υδροθείου των απαερίων της μονάδας Claus σε θείο χρησιμοποιείται και η μονάδα Sulfreen, η οποία επιφέρει συνολική απόδοση διεργασίας μετατροπής του υδρόθειου σε στοιχειακό θείο της τάξης του 99 %. Με τη διεργασία Sulfreen το παραγόμενο θείο παραμένει προσροφημένο στον καταλύτη των δύο ενεργών αντιδραστήρων της μονάδας Sulfreen, V-508 A/B. Στη συνέχεια πραγματοποιείται αναγέννηση του στρώματος του καταλύτη κάθε αντιδραστήρα και ανάκτηση του προσροφηθέντος θείου, με διέλευση θερμού ρεύματος αερίου, που θερμαίνεται στον φούρνο αναγέννησης H-504 σε θερμοκρασία 315°C. Ακολουθεί εξάτμιση του προσροφημένου στον καταλύτη κάθε αντιδραστήρα στοιχειακού θείου, συμπύκνωση του θείου με ταυτόχρονη παραγωγή ατμού 3,1 barg και συλλογή του παραγόμενου υγρού θείου στην υπόγεια δεξαμενή SU-501. Τα απαέρια της μονάδας Sulfreen οδηγούνται μέσω φυσητήρα στον φούρνο αναγέννησης H-504 για να συνεχισθεί ο κύκλος της αναγέννησης του καταλύτη της μονάδας Sulfreen.

β. Παραγωγή στερεού θείου (Μονάδα κοκκοποίησης θείου):

Η μονάδα κοκκοποίησης θείου (ME-503) δυναμικότητας 10 τόνων την ώρα αποτελείται από ένα περιστρεφόμενο κυλινδρικό δοχείο (τύμπανο) στο οποίο ψεκάζεται μέσω πολλών ακροφυσίων υγρό θείο σχηματίζοντας έτσι κόκκους στερεού θείου. Οι παραγόμενοι κόκκοι θείου περνούν από ειδικά κόσκινα όπου διαχωρίζονται οι κόκκοι που δεν έχουν το επιθυμητό μέγεθος. Οι πολύ μικροί κόκκοι οδηγούνται με μεταφορικές ταινίες σε ένα σιλό, ενώ οι πολύ μεγάλοι σε ένα σπαστήρα. Τα παραγόμενα θραύσματα αναμιγνύονται με τους μικρούς κόκκους και επανακυκλοφορούν στο κυλινδρικό δοχείο, όπου χρησιμοποιούνται σαν «πυρήνες κρυσταλλοποίησης». Οι κόκκοι που έχουν το επιθυμητό μέγεθος μεταφέρονται στον υπαίθριο αποθηκευτικό χώρο στερεού θείου με ειδική ταινία μεταφοράς. Λόγω της χαμηλής παραγωγής θείου η μονάδα κοκκοποίησης είναι εκτός λειτουργίας τα τελευταία χρόνια.

Γραμμή 4: Παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος για ιδιοκατανάλωση με συνδυασμένη χρήση δύο (2) αεριοστρόβιλων και ενός (1) ατμοστρόβιλου (δυναμικότητα παραγωγής 17,67 MWe).

Η γραμμή αφορά στην παραγωγή ατμού και ηλεκτρικής ενέργειας για τις ανάγκες των χερσαίων εγκαταστάσεων. Η γραμμή περιλαμβάνει τον εξής εξοπλισμό:

- Δύο (2) λέβητες (B-611 και B-612) για παραγωγή κορεσμένου ατμού, οι οποίοι έχουν κοινή καπνοδόχο. Στοιχεία καπνοδόχου: ύψος 30 m περίπου, διάμετρος 1,52 m, θερμοκρασία καυσαερίων στην έξοδο της καπνοδόχου 160-180 °C.
- Έναν (1) Υπερθερμαντή (H-611) για την παραγωγή υπέρθερμου ατμού, ο οποίος έχει δική του καπνοδόχο. Προδιαγραφές καπνοδόχου: ύψος 30 m περίπου, διάμετρος 1,37 m, θερμοκρασία των καυσαερίων στην έξοδο της καπνοδόχου 300-340 °C.
- Δύο (2) αεριοστρόβιλους (GT-1 και GT-2) τεχνολογίας συμπαραγωγής, μετά των γεννητριών τους (ισχύος 5,5 MW η κάθε μία). Στους αεριοστρόβιλους εκτός από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, πραγματοποιείται και παραγωγή υπέρθερμου ατμού από τους λέβητες που είναι συνδεδεμένοι με αυτούς, και ανάκτηση ενέργειας από τα καυσαέρια και περαιτέρω διανομή της για τις ανάγκες των εγκαταστάσεων. Ο κάθε αεριοστρόβιλος έχει ανεξάρτητη καπνοδόχο. Προδιαγραφές καπνοδόχων: ύψος 17 m περίπου, διάμετρο 1,9 m και θερμοκρασία των καυσαερίων στην έξοδο των καπνοδόχων των αεριοστροβίλων 200-250 °C.
- Ένα (1) ατμοστρόβιλο με γεννήτρια ισχύος 5,5 MW, ο οποίος τροφοδοτείται με υπέρθερμο ατμό.
- Μία (1) νηξελογεννήτρια (MWM 1.200 KVA) έκτακτης ανάγκης για την εκκίνηση των αεροτουρμπίνων σε συνθήκες πλήρους διακοπής της τάσης από το δίκτυο της Δ.Ε.Η.

Τα χρησιμοποιούμενα συστήματα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έχουν δυνατότητα μέγιστης συνολικής παραγωγής 17,67 MWe, ενώ λόγω μείωσης των απαιτήσεων σε ηλεκτρική ενέργεια τα τελευταία χρόνια, παράγονται και καταναλώνονται μόνο περί τα 6,6 MWe, με τη συνδυασμένη χρήση του ατμοστρόβιλου και ενός αεριοστρόβιλου. Η ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας υπολογίζεται σε 49.200 MWh. Στον παρακάτω Πίνακα 1 παρουσιάζονται συγκεντρωτικά στοιχεία που αφορούν στις επιμέρους μονάδες συμπαραγωγής ατμού – ηλεκτρικής ενέργειας.

Πίνακας 1.: Μονάδες συμπαραγωγής ατμού – ηλεκτρικής ενέργειας των χερσαίων εγκαταστάσεων.

Εξοπλισμός	Σκοπός	Καύσιμο	Θερμική Ισχύς (MW)	Καπνοδόχος
Λέβητας παραγωγής ατμού B-611	Παραγωγή κορεσμένου ατμού	Φυσικό αέριο (εναλλακτικά NGL) *	27,23	Κοινή ύψος: 30m διάμετρος: 1,52 m θερμοκρασία καυσαερίων στην έξοδο της καπνοδόχου: 160-
Λέβητας παραγωγής	Παραγωγή κορεσμένου ατμού	Φυσικό αέριο	27,23	

ατμού B-612		(εναλλακτικά NGL) *		180 °C
Υπερθερμαντής ατμού H-611	Παραγωγή υπέρθερμου ατμού	Φυσικό αέριο	12,25	Ανεξάρτητη ύψος: 30 m διάμετρος: 1,37 m θερμοκρασία καυσαερίων στην έξοδο της καπνοδόχου: 300-340 °C.
Αεριοστρόβιλος GT-1	Συμπαγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας	Φυσικό αέριο	26,44	Ανεξάρτητη ύψος: 17 m διάμετρος: 1,9 m θερμοκρασία καυσαερίων στην έξοδο των καπνοδόχων των λεβήτων: 200-250 °C.
Αεριοστρόβιλος GT-2	Συμπαγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας	Φυσικό αέριο	26,44	Ανεξάρτητη ύψος: 17 m διάμετρος: 1,9 m θερμοκρασία καυσαερίων στην έξοδο των καπνοδόχων των λεβήτων: 200-250 °C

* **Σημείωση:** Για λόγους ασφαλείας αλλά και για οικονομικούς λόγους (είναι οικονομικότερο να πωλείται το NGL και να χρησιμοποιείται αντί αυτού φυσικό αέριο ως καύσιμο) δεν γίνεται πλέον διακίνηση NGL στο δίκτυο αποθήκευσης (σφαίρα NGL) και τροφοδοσίας (αντλίες και αγωγοί). Όλο το παραγόμενο NGL αναμιγνύεται στο σταθεροποιημένο αργό πετρέλαιο.

Γραμμή 5: Παραγωγή υγρών φυσικού αερίου – NGL (Δυναμικότητα παραγωγής 264 m³/d).

Το γλυκό φυσικό αέριο κορυφής του πύργου V-301 (απαλλαγμένο από υδρόθειο και διοξείδιο του άνθρακα) οδηγείται στη μονάδα ανάκτησης υγρών φυσικού αερίου. Οι βαρείς υδρογονάνθρακες που εμπεριέχονται στο αέριο ρεύμα ψύχονται, συμπυκνώνονται και διαχωρίζονται. Η αέρια φάση οδηγείται στους αφυγραντές αερίου, όπου επιτυγχάνεται σημείο δρόσου 30°C, και εν συνεχεία σε εναλλάκτη για περαιτέρω ψύξη στους 0 °C, μέσω του ψυχρού αερίου ρεύματος της μονάδας. Η αέρια φάση υφίσταται περεταίρω ψύξη (-18 °C) σε εναλλάκτη με χρήση ψυκτικού μέσου (R-134a) και οδηγείται σε διαχωριστή υγρών-αερίου (V-404). Το αέριο από την κορυφή του V-404 αποτελεί το κύριο ρεύμα του τελικού παραγόμενου γλυκού αερίου.

Η υγρή φάση υδρογονανθράκων που προκύπτει από την ψύξη του αρχικού ρεύματος γλυκού αερίου οδηγείται σε αφυγραντές, όπου επιτυγχάνεται σημείο δρόσου 30°C, και στη συνέχεια στον αποαιθανιωτή (δίσκος Νο 10). Οι υγρές φάσεις υδρογονανθράκων που προκύπτουν από τις διαδοχικές διεργασίες ψύξης του ξηρού γλυκού αερίου οδηγούνται αντίστοιχα στους δίσκους Νο 20 και Νο 30 του αποαιθανιωτή, όπου το αέριο από την κορυφή του ενώνεται με το κύριο ρεύμα του τελικού παραγόμενου γλυκού αερίου που προορίζεται για καύσιμο στην εγκατάσταση. Το ρεύμα του πυθμένα του αποαιθανιωτή που αποτελείται από τα υγρά φυσικού αερίου (NGL) αναμειγνύεται με το ρεύμα του σταθεροποιημένου αργού πετρελαίου από τον πυθμένα του Σταθεροποιητή (V-202) και μαζί οδηγούνται στις δεξαμενές αποθήκευσης TK-704 A/B/C. Η εγκατάσταση διαθέτει επίσης σφαιρική δεξαμενή χωρητικότητας 556 m³ (V-702 B) όπου είναι δυνατόν, εάν χρειασθεί, να αποθηκεύεται υπό πίεση ποσότητα υγρών φυσικού αερίου, ως καύσιμο για τις ανάγκες της εγκατάστασης.

A.3. Πρώτες ύλες / παραγόμενα προϊόντα.

Ως πρώτες ύλες θεωρούνται το αργό πετρέλαιο και το όξινο φυσικό αέριο, το οποίο μετά την επεξεργασία του χρησιμοποιείται ως καύσιμο για τις λειτουργικές ανάγκες των χερσαίων εγκαταστάσεων. Τα προϊόντα είναι το σταθεροποιημένο αργό πετρέλαιο, το θείο (υγρή και στερεά μορφή), τα υγρά φυσικού αερίου (NGL), η ηλεκτρική ενέργεια που χρησιμοποιείται για ιδιοκατανάλωση. Ειδικότερα σε ότι αφορά στο NGL, αυτό δύναται να θεωρηθεί και ως προϊόν της επεξεργασίας του φυσικού αερίου, αλλά και ως εναλλακτικό καύσιμο αντί του φυσικού αερίου (βλ. σχετικά τον Πίνακα 1). Σήμερα οι λειτουργικές ανάγκες στις χερσαίες εγκαταστάσεις της εταιρείας έχουν μεταβληθεί, με αποτέλεσμα τη μείωση της δυναμικότητας παραγωγής των επιμέρους γραμμών παραγωγής όπως παρουσιάζεται στον Πίνακα 2. Επιπλέον σήμερα το τμήμα της Γραμμής 3 που αφορά στην παραγωγή στερεού θείου (μονάδα κοκκοποίησης θείου), δεν λειτουργεί.

Πίνακας 2.: Σημερινή παραγωγή προϊόντων – χρησιμοποίησης Α' υλών - στις χερσαίες εγκαταστάσεις.

Γραμμή παραγωγής	Είδος προϊόντος ή Πρώτης ύλης	Παραγωγή
Γραμμή 1	Σταθεροποιημένο Αργό Πετρέλαιο	109.500 τόνοι / έτος
Γραμμή 2	Φυσικό Αέριο	14.373.000 Nm ³
Γραμμή 3	Θείο (υγρό)	19.112 τόνοι/έτος
	Θείο (στερεό) *	80.000 τόνοι/έτος
Γραμμή 4	Ηλεκτρική ενέργεια	6,6 MW
Γραμμή 5	Υγρά φυσικού αερίου (NGL)	60 m ³ /d

***Σημείωση:** Η παραγωγή στερεού θείου έχει ανασταλεί, χωρίς να έχει καταργηθεί.

A.4. Βοηθητικές ύλες

Ως βοηθητικές ύλες χρησιμοποιούνται διάφορες ουσίες (αντιδιαβρωτικά, απογαλακτοποιητές, κλπ) οι οποίες παρουσιάζονται ενδεικτικά, μαζί με τα μέσα αποθήκευσης – διακίνησής τους, στον Πίνακα 3.

Πίνακας 3.: Χρησιμοποιούμενες βοηθητικές ύλες (ενδεικτικά).

Είδος	Κατανάλωση (MT/έτος)	Τύπος συσκευασίας ή αποθήκευσης /τρόπος διακίνησης	Αριθμός μητρώου CAS
Διγλυκολαμίνη (DGA)	12	Βυτία / δεξαμενή	929-06-6
Χλώριο (Cl ₂)	15	Κύλινδροι 1 τόνου	7782-50-5
Αντιψυκτικό	0,2	βαρέλια	-
Δεσμευτικό οξυγόνου	10,7	βαρέλια	10192-30-0
Καυστικό νάτριο (NaOH)	20,5	βαρέλια	1310-73-2
Φωσφορικό νάτριο (Na ₃ PO ₄)	0,15	Σάκοι 50 kg	7601-54-9
Υποχλωριώδες νάτριο (NaOCl)	0,6	Δόχεια 60 kg	7681-52-9
Θειικό οξύ (H ₂ SO ₄)	25,8	Βυτία	7664-93-9
Κιτρικό οξύ	8,8	Σάκοι (παλέτες)	77-92-9
Λιπαντικά	10	βαρέλια	-
Άζωτο	250 (σε πλήρη λειτουργία της εγκατάστασης. Η ποσότητα αυξάνει σε 320MT/έτος κατά τη διάρκεια της	Δεξαμενή όγκου 21 m ³ (2.000 χιλ. εξωτ. διάμετρος, και 6.025 χιλ.	7727-37-9

	προγραμματισμένης γενικής συντήρησης των εγκαταστάσεων (κάθε τρία χρόνια)	ύψος)	
--	--	-------	--

A.5. Βοηθητικός εξοπλισμός – συστήματα υποστήριξης (για την εξυπηρέτηση της παραγωγικής διαδικασίας – επεξεργασία ρευμάτων αποβλήτων, κλπ):

A.5.1. Αποτεφρωτής της μονάδας θείου .

Τα απαέρια της μονάδας Sulfreen καθώς και οι εξαερισμοί των δύο υπογείων δεξαμενών θείου SU-501 και SU-551, οδηγούνται στον αποτεφρωτή, και καίγονται με τη χρήση των καυστήρων (H-503 A/B/C) και τη βοήθεια μικρής παροχής φυσικού αερίου. Έτσι οι επιμέρους ενώσεις του θείου που έχουν απομείνει στα απαέρια καίγονται προς διοξείδιο του θείου. Κατά την έξοδο στην ατμόσφαιρα τα καυσαέρια έχουν θερμοκρασία 380°C περίπου. Οι προδιαγραφές της καπνοδόχου του αποτεφρωτή είναι: πυρίμαχη επένδυση, ύψος 72 μέτρα, διάμετρος κορυφής 1,8 μέτρα.

A.5.2. Δίκτυο αποπίεσης - Πυρσός.

Το εν λόγω σύστημα δέχεται τα αέρια ρεύματα από την έξοδο των ασφαλιστικών δικλείδων καθώς και ορισμένων ρυθμιστικών βανών και εξαεριστικών. Το σύστημα έχει δύο ξεχωριστά κυκλώματα, από τα οποία το ένα δέχεται υδρογονάνθρακες (γλυκούς και όξινους) και το άλλο (αγωγός συλλογής πολύ όξινων αερίων/acid gases) αέρια με πολύ υψηλή περιεκτικότητα σε υδρόθειο. Ο αγωγός συλλογής πολύ όξινων αερίων (acid gases) δέχεται αέρια από το σύστημα αναγέννησης της μονάδας επεξεργασίας όξινου αερίου (sour gas) και από τη μονάδα επεξεργασίας όξινου νερού. Στην κορυφή του πυρσού υπάρχει μοριακή φραγή που παρεμποδίζει την είσοδο αέρα στο σύστημα. Η φλόγα είναι μόνιμα αναμμένη με τη βοήθεια πιλότου φυσικού αερίου. Προδιαγραφές πυρσού: μέγιστη τροφοδοσία 92.000 kg/h, δυναμικότητα άκαπνης καύσης (smokeless capacity) 45.400 kg/h, ύψος πυρσού 76,2 μέτρα.

A.5.3. Μονάδα αποσκλήρυνσης νερού.

Η μονάδα αποσκλήρυνσης νερού δυναμικότητας 30 m³/h, λειτουργεί με τροφοδοσία 5-8 m³/h νερού από την κοινότητα Παραδείσου για τη συμπλήρωση των απωλειών του δικτύου νερού τροφοδοσίας λεβήτων.

A.5.4. Κλειστό δίκτυο νερού ψύξης.

Το κλειστό δίκτυο νερού ψύξης (νερό από την κοινότητα Παραδείσου) εξυπηρετεί τη διοχέτευση νερού ψύξης σε όλα τα ψυγεία των κινητήρων που απαιτούν ψύξη (αντλίες, συμπιεστές κλπ). Για τη διατήρηση της θερμοκρασίας του νερού ψύξης κλειστού δικτύου στο εύρος των 7-20 °C, καθόλη τη διάρκεια του χρόνου, χρησιμοποιούνται εναλλάκτες θαλασσινού νερού.

A.5.5. Μονάδα επεξεργασίας όξινου νερού.

Το όξινο νερό που προκύπτει σε διάφορα σημεία των εγκαταστάσεων (αφαλατωτής αργού πετρελαίου, διαχωριστής χαμηλής πίεσης, δοχείο συγκράτησης υγρών πυρσού κλπ) οδηγείται στο δοχείο V-661, όπου επιτυγχάνεται διαχωρισμός των υδρογονανθράκων. Το διαλυμένο στο νερό υδρόθειο οδηγείται από την κορυφή του

δοχείου στη μονάδα παραγωγής θείου. Οι προσμίξεις λαδιού διαχωρίζονται από το νερό στα διαφράγματα συγκράτησης λαδιού του δοχείου, και οδηγούνται με έλεγχο στάθμης στο δοχείο συγκράτησης υγρών υδρογονανθράκων του συστήματος του πυρσού. Το διαχωρισμένο πλέον όξινο νερό οδηγείται προς τη σφαίρα αποθήκευσης όξινου νερού (TK-663) χωρητικότητας 858 m³, όπου και αντλείται προς τον απογυμνωτή (V-662) προς απομάκρυνση του περιεχόμενου υδρόθειου. Το υδρόθειο εξέρχεται με υδρατμούς και κάποιους υδρογονάνθρακες από την κορυφή του απογυμνωτή. Το όξινο αέριο ρεύμα κορυφής του απογυμνωτή V-662, αφού ψυχθεί και συμπυκνωθούν οι υδρογονάνθρακες και οι υδρατμοί, οδηγείται προς τη μονάδα παραγωγής θείου μαζί με το αέριο κορυφής του δοχείου V-661. Το συμπυκνωμένο νερό με έλεγχο στάθμης οδηγείται με αντλίες πίσω στον απογυμνωτή, μέσω των εναλλακτών E-661 A/B, και οι υγροί υδρογονάνθρακες οδηγούνται στο δοχείο συγκράτησης υγρών υδρογονανθράκων του πυρσού V-649 και από εκεί μαζί με άλλους υγρούς υδρογονάνθρακες οδηγούνται στο διαχωριστή χαμηλής πίεσης V-201.

Το απαλλαγμένο από υδρόθειο νερό από τον πυθμένα του απογυμνωτή ψύχεται στους εναλλάκτες (E-661 A/B) και οδηγείται στη Μονάδα Επεξεργασίας Πετρελαιομένων Νερών.

A.5.6. Μονάδα επεξεργασίας πετρελαιομένων νερών.

Στη μονάδα πραγματοποιείται επεξεργασία των πετρελαιομένων νερών τα οποία προέρχονται από τη δεξαμενή αποθήκευσης έρματος - πετρελαιομένων νερών (TK-661) χωρητικότητας 11.924 m³. Στην ίδια μονάδα πραγματοποιείται και επεξεργασία πετρελαιομένων νερών τρίτων (ποσότητα περίπου 1.000 τόνοι/έτος), τα οποία εισέρχονται στις χερσαίες εγκαταστάσεις με βυτιοφόρα οχήματα. Στη δεξαμενή TK-661 καταλήγουν επίσης οι απομαστεύσεις των λεβήτων, το αποθειωμένο νερό από τον απογυμνωτή των όξινων νερών, τα βρόχινα νερά, τα νερά πλύσης και διάφορα απόνερα από όλα τα σημεία των χερσαίων εγκαταστάσεων καθώς και από τη Φορτηγίδα. Στο χώρο του εργοστασίου υπάρχουν και φρεάτια συλλογής πετρελαιομένων νερών, όπου συλλέγονται οι αποστραγγίσεις όλων των μονάδων και από εκεί αντλούνται προς τη δεξαμενή αποθήκευσης TK-661. Τα παραπάνω απόβλητα από τη δεξαμενή TK-661 υφίστανται επεξεργασία σε σύστημα τεσσάρων παραλλήλων ελαιοδιαχωριστών (SE-661 A/B/C/D) τύπου βαρύτητας και συσσωμάτωσης, το οποίο έχει δυναμικότητα επεξεργασίας μέχρι 68,1 m³/h πετρελαιομένου νερού. Τα ελαία ρέουν προς το συλλέκτη απομάκρυνσης λαδιού και αποβάλλονται προς τη δεξαμενή ανάκτησης λαδιού (SE-661TK-1) και από εκεί αντλούνται προς τις δεξαμενές αποθήκευσης αργού πετρελαίου. Το κατεργασμένο νερό ρέει από τους ελαιοδιαχωριστές προς το φρέατιο απόνερων Νο 1 και από εκεί μέσω αντλιών προς τον αγωγό εκροής του ψυκτικού νερού.

A.5.7. Μονάδα Επεξεργασίας Πετρελαιομένης Λάσπης.

Στη μονάδα αυτή πραγματοποιείται επεξεργασία της πετρελαιομένης λάσπης η οποία προκύπτει κατά τη Γενική Συντήρηση των θαλάσσιων και χερσαίων εγκαταστάσεων της KABALA OIL A.E. και κατά τη διάρκεια των γεωτρήσεων, και συνίσταται από μείγμα βαρέων υδρογονανθράκων, ασφατενίων και ανόργανων στερεών. Η λάσπη αποθηκεύεται σε τρεις δεξαμενές από σκυρόδεμα, συνολικής χωρητικότητας 3.900 m³ (TK-665 A, TK-665 B, TK-665 C). Το δάπεδο κάτω από τις δεξαμενές έχει διαμορφωθεί αναλόγως για την αύξηση της στεγανότητας του εδάφους (πηλώδες χώμα). Τα υγρά των δεξαμενών που αποστραγγίζονται

(πετρελαιομένα νερά και βρόχινα νερά) διαχωρίζονται με βαρύτητα και οδηγούνται σε φρεάτιο συλλογής ελαιώδους νερού, από όπου με αντλία μεταφέρονται στη δεξαμενή συλλογής και αποθήκευσης πετρελαιομένου νερού (TK-661) όπου και υφίστανται την ίδια επεξεργασία με τα άλλα ρεύματα υγρών αποβλήτων όπως αναφέρεται αναλυτικά στην παρ. Α.5.6. της παρούσας Απόφασης. Τελικά στον πυθμένα των δεξαμενών TK-665 Α, TK-665 Β και TK-665 C παραμένει το στερεό υπόλειμμα (λάσπη).

Α.5.8. Μονάδα επεξεργασίας ανθρωπογενών λυμάτων.

Τα ανθρωπογενή λύματα συλλέγονται σε τέσσερα φρεάτια λυμάτων κατασκευασμένα από μπετόν, τα οποία εξυπηρετούν διάφορους χώρους των χερσαίων εγκαταστάσεων (το φυλάκιο της κεντρικής πύλης, το χημείο και το θάλαμο έλεγχου, τα γραφεία και την αποθήκη και το κτίριο της ατμογεννήτριας). Τα λύματα από τα φρεάτια μέσω αντλιών ωθούνται προς τη μονάδα κατεργασίας λυμάτων (ME-655) όπου πραγματοποιείται βιολογικός καθαρισμός. Η λάσπη συγκρατείται στη βάση της δεξαμενής καθίζησης, κατόπιν αντλείται στη δεξαμενή λάσπης και από εκεί απομακρύνεται με ειδικό βυτιοφόρο όχημα προς διαχείριση εκτός των χερσαίων εγκαταστάσεων. Η μονάδα έχει δυναμικότητα επεξεργασίας λυμάτων 11 m³/d τα οποία (βάσει αναλύσεων που διενεργούνται στο χημείο της εγκατάστασης και αναφέρονται στη θεωρημένη ΜΠΕ) μετά την επεξεργασία έχουν τα εξής χαρακτηριστικά: Συνολικά αιωρούμενα στερεά 30 mg/l και B.O.D.₅ 30 mg/l. Τα λύματα υφίστανται χλωρίωση, και το νερό που προκύπτει απορρίπτεται στον αγωγό εκροής του ψυκτικού νερού από όπου καταλήγει στο κανάλι και στη συνέχεια στη θάλασσα.

Α.6. Αποθήκευση – διακίνηση προϊόντων.

Α.6.1. Αποθήκευση – διακίνηση σταθεροποιημένου αργού πετρελαίου.

Α.6.1.1. Αποθήκευση.

Μετά τη σταθεροποίηση και ψύξη το αργό πετρέλαιο αποθηκεύεται σε τρεις δεξαμενές πλωτής οροφής από χάλυβα (τις TK-704 Α, TK-704 Β και TK-704 C) που βρίσκονται σε υπαίθριο χώρο των εγκαταστάσεων. Το δάπεδο κάτω από τις δεξαμενές έχει διαμορφωθεί αναλόγως για την αύξηση της στεγανότητας του εδάφους (επίστρωση χαλικιού επάνω σε πηλώδες χώμα), ενώ υπάρχουν και λεκάνες ασφαλείας για την περίπτωση ατυχήματος με συνέπεια τη διαρροή. Το εκτός προδιαγραφών αργό πετρέλαιο (σε περίπτωση που ο σταθεροποιητής αργού πετρελαίου παρουσιάζει ανωμαλία λειτουργίας ή βρίσκεται εκτός λειτουργίας και προκύπτει ακατέργαστο πετρέλαιο), αποθηκεύεται προσωρινά σε σφαιρική δεξαμενή (TK-664) χωρητικότητας 1.590m³, μέχρις ότου επαναλειτουργήσει ο σταθεροποιητής. Οι προδιαγραφές των δεξαμενών αποθήκευσης παρουσιάζονται στον Πίνακα 4.

Πίνακας 4.: Δεξαμενές αποθήκευσης σταθεροποιημένου αργού πετρελαίου.

Νο	ΕΙΔΟΣ ΔΕΞΑΜΕΝΗΣ / ΠΡΟΙΟΝ	ΩΦΕΛΙΜΟΣ ΟΓΚΟΣ	ΥΛΙΚΟ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ	ΠΑΧΟΣ ΤΟΙΧΩΜΑΤΩΝ (mm)
TK-704 Α	Πλωτής οροφής/ Σταθερ/νο αργό	19.874 m ³ / 125.000 βαρέλια	Ανθρακούχος Χάλυβας	Από 14,29 (βάση) έως 6,39 (κορυφή)

TK-704 B	Πλωτής οροφής/ Σταθερ/νο αργό	19.874 m ³ / 125.000 βαρέλια	Ανθρακούχος Χάλυβας	Από 14,29 (βάση) έως 6,39 (κορυφή)
TK-704 C	Πλωτής οροφής/ Σταθερ/νο αργό	39748m ³ / 250.000 βαρέλια	Ανθρακούχος Χάλυβας	Από 20,8 (βάση) έως 10 (κορυφή)

A.6.1.2. Διακίνηση.

Το σταθεροποιημένο αργό πετρέλαιο μεταφέρεται από τις δεξαμενές αποθήκευσης σε δεξαμενόπλοια που προσαράζουν στο αγκυροβόλιο της εγκατάστασης, με υποθαλάσσιο αγωγό διαμέτρου 24" και μήκους 3 km υπό πίεση 5 – 12 bar. Η προστασία του αγωγού έναντι διάβρωσης γίνεται με ανόδια επί του αγωγού και απομονωτικά παρεμβύσματα στα σημεία σύνδεσης με το υπέργειο τμήμα του, προκειμένου να απομονωθεί το υποθαλάσσιο τμήμα και να διατηρήσει την ανοδική τάση προστασίας του. Η αποτελεσματικότητα της προστασίας αξιολογείται σε εξαμηνιαία βάση. Η φόρτωση αργού πετρελαίου στα δεξαμενόπλοια πραγματοποιείται με τη βοήθεια τέσσάρων ηλεκτροκίνητων αντλιών, παροχής 993 m³/h η κάθε μία σε πίεση 12,83 bar. Για τη φόρτωση χρησιμοποιούνται κάθε φορά δύο από τις τέσσερις αντλίες (παροχή φόρτωσης 1.986 m³/h).

A.6.2. Αποθήκευση – διακίνηση υγρών φυσικού αερίου (NGL).

Η εγκατάσταση διαθέτει σφαιρική δεξαμενή για την αποθήκευση των υγρών φυσικού αερίου υπό πίεση, χωρητικότητας 556 m³. Επειδή όπως προαναφέρθηκε (βλ. Παρατήρηση στον Πίνακα 1) πλέον το παραγόμενο NGL αναμιγνύεται με το σταθεροποιημένο αργό πετρέλαιο, η σφαίρα περιέχει συνήθως μικρή ποσότητα υγρών φυσικού αερίου.

A.6.2.1. Διακίνηση (επανακυκλοφορία) φυσικού αερίου.

Μέρος του παραγόμενου στις χερσαίες εγκαταστάσεις φυσικού αερίου (ποσότητα 200.000 Nm³/έτος περίπου) επανακυκλοφορεί υπό πίεση 25 – 45 barg μέσω υποθαλάσσιου αγωγού διαμέτρου 5,3" και μήκους 18 km στις θαλάσσιες εγκαταστάσεις (εξέδρα «Δέλτα»), και εισπνέζεται στις σωληνώσεις των γεωτρήσεων σε βάθος 1.000-1.500 μέτρων για την υποβοήθηση της εξόρυξης του αργού πετρελαίου (τεχνική gas lift).

A.6.3. Αποθήκευση – διακίνηση θείου (σε στερεή ή υγρή μορφή).

A.6.3.1. Αποθήκευση – διακίνηση θείου σε στερεή μορφή.

Το στερεό θείο αποθηκεύεται σε υπαίθριο χώρο επιφάνειας τεσσάρων (4) στρεμμάτων που βρίσκεται στα βόρεια της μονάδας κοκκοποίησης. Ο χώρος είναι περιφραγμένος με τοίχιο ύψους ενός μέτρου και το δάπεδο είναι στρωμένο με άσφαλτο. Η φόρτωση στερεού θείου γίνεται με φορτωτή σε φορτηγά αυτοκίνητα και διακινείται εκτός των χερσαίων εγκαταστάσεων προς πώληση.

Α.6.3.2. Αποθήκευση – διακίνηση θείου σε υγρή μορφή.

Το υγρό θείο αποθηκεύεται στις δεξαμενές που αναφέρονται στον Πίνακα 5. Από εκεί φορτώνεται σε βυτιοφόρα και διακινείται εκτός των χερσαίων εγκαταστάσεων προς πώληση.

Πίνακας 5.: Δεξαμενές αποθήκευσης υγρού θείου.

Νο	ΕΙΔΟΣ ΔΕΞΑΜΕΝΗΣ / ΠΡΟΙΟΝ	ΩΦΕΛΙΜΟΣ ΟΓΚΟΣ	ΥΛΙΚΟ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ	ΠΑΧΟΣ ΤΟΙΧΩΜΑΤΩΝ (mm)
TK-701	Κωνικής οροφής/ Υγρό θείο	1.935 m ³	Ανθρακούχος Χάλυβας	Από 10,5 (βάση) έως 6,35 (κορυφή)
SU-501	Υπόγεια/ Υγρό θείο	679 m ³	Οπλισμένο σκυρόδεμα	Τοίχος: 500/Δάπεδο: 400/Οροφή: 300
SU-551	Υπόγεια/ Υγρό θείο	391 m ³	Οπλισμένο σκυρόδεμα	Τοίχος: 840/Δάπεδο: 870/Οροφή: 350

Α.6.4. Αποθήκευση - διακίνηση χημικών ουσιών.

Σε υπαίθριο χώρο των χερσαίων εγκαταστάσεων είναι εγκατεστημένες τέσσερις δεξαμενές με χημικές ουσίες που εξυπηρετούν τις χερσαίες και θαλάσσιες εγκαταστάσεις της εταιρείας. Επιπλέον μέρος αυτών αποθηκεύεται με σκοπό τη διακίνηση προς εξυπηρέτηση τρίτων (πώληση). Σε υπαίθριο χώρο στην προβλήτα βρίσκονται και δοχεία για την αποθήκευση ξυλολίου και υδροχλωρικού οξέος, που επίσης εξυπηρετούν τις χερσαίες και θαλάσσιες εγκαταστάσεις της εταιρείας. Τα στοιχεία παρουσιάζονται στον Πίνακα 6.

Πίνακας 6.: Αποθήκευση χημικών ουσιών.

Μέσο αποθήκευσης	Χωρητικότητα (m ³)	Χημική ουσία	Αριθμός μητρώου CAS	Δυναμικότητα αποθήκευσης (τόνοι/έτος)
βαρέλια (220 λίτρων) και μικρά κοντέινερ (1000 λίτρων)	42,8	Απογαλακτοποιητής (EC-2173A)	64742-94-5, 91-20-3, 95-63-6, 68526-83-0.	28,23
»»	31,6	Αντισκωριακό (EC-1175A)	107-21-1, 90604-42-5	20.9

»»	14,67	Εξουδετερωτής οξυγόνου (EC-6213A)	10192-30-0	25
»»	14,67	Αντικαθαλατωτικό (EC-6165A)	107-21-1, 7601-54-9.	4.75
V-813 (Δοχείο)	43	Ξυλόλιο	1330-20-7	68
V-814 (Δοχείο)	43	»»		
V-807 (σταθερό δοχείο)	55	Υδροχλωρικό οξύ	7647-01-0.	26 (Σύνολο για όλα τα δοχεία)
V-808 (κινητό δοχείο)	35	»»		
V-803 (κινητό δοχείο)	20	»»		
V-811 (κινητό δοχείο)	35	»»		

A.7. Μηχανολογικός εξοπλισμός εγκατάστασης

Η ισχύς του μηχανολογικού εξοπλισμού των χερσαίων εγκαταστάσεων είναι 13.653,9 KW, όπως αναλύεται στον Πίνακα 7.

Πίνακας 7.: Μηχανολογικής ισχύς των χερσαίων εγκαταστάσεων ανά εκτελούμενη δραστηριότητα.

Μονάδα	Περιγραφή δραστηριότητας	Μηχανολογική Ισχύς (KW)
U-200	Σταθεροποίηση Αργού Πετρελαίου	1.197,4
U-300	Επεξεργασία Όξινου Φυσικού Αερίου	725,7
U-400	Ανάκτηση Υγρών Φυσικού Αερίου	5.587,0
U-500	Ανάκτηση και Παραγωγή Θειαφιού	1.527,1
U-600	Εξοπλισμός Υποστήριξης	1.860,0
U-700	Αποθήκευση Προϊόντων	322,4

Συμπαγωγή	Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας	851,4
Φωτισμός & Συνεργεία		1.582,9
	Σύνολο	13.653,9

A.8. Κατανάλωση πόρων (ενέργεια, καύσιμα, νερό).

A.8.1. Κατανάλωση Νερού:

Η χρήση ύδατος για την κάλυψη των διαφόρων αναγκών των εγκαταστάσεων έχει ως εξής:

- Πόσιμο νερό από το δίκτυο ύδρευσης: 58.000 m³ / έτος.
- Νερό τροφοδοσίας λεβήτων
(συμπληρωματικό για την κάλυψη των απωλειών): 52.000 m³ / έτος.
- Θαλασσινό νερό χρησιμοποιούμενο ως νερό ψύξης: 11.500.000 m³ / έτος.

A.8.2. Κατανάλωση Καυσίμων:

A.8.2.1. Κατανάλωση φυσικού αερίου: Για την κάλυψη των αναγκών των εγκαταστάσεων σε ηλεκτρική και θερμική ενέργεια χρησιμοποιείται ως καύσιμο φυσικό αέριο, το οποίο είναι μίγμα τριών τύπων γλυκού φυσικού αερίου, δηλαδή προέρχεται από τα κοιτάσματα πετρελαίου του Πρίνου, από το κοιτάσμα της Νότιας Καβάλας και από το δίκτυο της ΔΕΠΑ Α.Ε. Η ετήσια κατανάλωση φυσικού αερίου, με τα σημερινά δεδομένα, υπολογίζεται σε 25.000 τόνους ή 898,5 TJ περίπου.

A.8.2.2. Κατανάλωση diesel: Στις χερσαίες εγκαταστάσεις χρησιμοποιείται diesel για την κίνηση και λειτουργία βαρέων και ελαφρών οχημάτων και λοιπού εξοπλισμού. Η κατανάλωση diesel υπολογίζεται σε 1,625 MT/έτος περίπου.

A.8.2.3. Κατανάλωση βενζίνης: Ποσότητα περίπου 3 MT/ έτος αμόλυβδης βενζίνης για την κίνηση επιβατικών αυτοκινήτων εντός των χερσαίων εγκαταστάσεων.

A.8.3. Κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας: 49.200 MWh /έτος.

A.9. Απόβλητα.

A.9.1. Αέριες εκπομπές:

A.9.1.1. Σημειακές.

- Υπάρχουν σημειακές εκπομπές SO₂, CO₂, NO_x, CO και αιθάλης στις καπνοδόχους των μονάδων καύσης [Αεριοστρόβιλοι (GT-1/GT-2), Λέβητες παραγωγής ατμού (B-611/B-612), Υπερθερμαντής ατμού (H-611), Αποτεφρωτής μονάδας θείου (S-501), Φούρνος αναγέννησης μονάδας Sulfreen (H-504), Πυρσός (FS-649)].

Βάσει στοιχείων της θεωρημένης ΜΠΕ που προέρχονται από μετρήσεις που πραγματοποιούνται από την εταιρεία ΚΑΒΑΛΑ ΟΙΛ Α.Ε. στις χερσαίες εγκαταστάσεις της, ισχύει ο ακόλουθος Πίνακας 8.

Πίνακας 8.: Αέριες εκπομπές από σημειακές πηγές.

	Ύψος σημείου εκπομπής και διάμετρος εξόδου καπνοδόχου	Μέση παροχή m^3 / sec (σε θερμοκρασία λειτουργίας) καυσαερίων	Μέγιστη παροχή m^3 / sec καυσαερίων	Ταχύτητα m / sec και θερμοκρασία εξόδου εκπομπής	Είδος ρύπου	Μέσο ετήσιο επίπεδο ρύπου mg / Nm^3 (*)	Μέγιστο ημερήσιο επίπεδο ρύπου mg / Nm^3 (*)
Αεριοστρόβιλοι GT-1 GT-2	Υ 17m Δ 1,9m	43,3	43,3	19 m/s 486 °C- 205 °C (**)	SO ₂ NO _x	0,9 380	2,0 420
Λέβητες παραγωγής ατμού B-611 B-612	Υ 30,48m Δ 1,524m	17,85	24,44	9,83 m/s 155 °C	SO ₂ NO _x	3,1 250	6,3 290
Υπερθερμαντής ατμού H-611	Υ 30,48m Δ 1,376m	1,7	8,5	1,14 m/s 270 °C	SO ₂ NO _x	5,4 150	12,2 200
Αποτεφρωτής μονάδας θείου S-501	Υ 72m Δ 1,8m	15,43	45,9	6,07 m/s 400 °C	SO ₂ NO _x	3.000 20	5.000 30
Φούρνος αναγέννησης μονάδας Sulfreen H-504	Υ 15,24m Δ 0,495m	0,94	1,5	4,9 m/s 200 °C	SO ₂ NO _x	3,6 30	6,6 50
Πυρσός FS-649	Υ 67,02m	-	-	- 1.000	SO ₂ NO _x	- -	- -

	Δ 0,61m			°C			
--	---------	--	--	----	--	--	--

Σημειώσεις:

(*) Στις μονάδες GT-1/2 το O₂ αναφοράς είναι 16% κ.ο., ενώ για τις υπόλοιπες είναι 3% κ.ο.

(**) Η θερμοκρασία αυτή ισχύει όταν υπάρχει συμπαραγωγή ατμού.

(***) Οι τιμές SO₂ σε όλες τις μονάδες καύσης (πλην του αποτεφρωτή όπου πραγματοποιούνται μετρήσεις) προκύπτουν από υπολογισμό βάσει της περιεκτικότητας του καύσιμου φυσικού αερίου σε S. Η περιεκτικότητα σε S προκύπτει ως ο μέσος όρος 52 μετρήσεων/έτος (1 μέτρηση/εβδομάδα), και αντίστοιχων αναλύσεων στο χημείο της εγκατάστασης.

(****) Οι τιμές NO_x σε όλες τις μονάδες καύσης βασίζονται σε μετρήσεις σε κάθε καπνοδόχο με φορητό αναλυτή, και αφορούν στο μέσο όρο 12 μετρήσεων/έτος (1 μέτρηση/μήνα).

A.9.1.2. Διάχυτες.

- Σωματιδιακές εκπομπές:

Διάχυτες εκπομπές σωματιδίων από την κυκλοφορία οχημάτων, την υπαίθρια αποθήκευση και διακίνηση στερεών πρώτων υλών και προϊόντων στη μονάδα παραγωγής στερεού θείου (κοκκοποίηση), όταν θα επαναλειτουργήσει.

- Εκπομπές υδρογονανθράκων:

Εκπομπές κυρίως από τις δεξαμενές πλωτής οροφής (TK-704 A/B/C), που χρησιμοποιούνται για την αποθήκευση του σταθεροποιημένου αργού πετρελαίου. Βάσει στοιχείων της θεωρημένης ΜΠΕ οι εκλυόμενοι υδρογονάνθρακες υπολογίζονται σε 265 bbl/year, με προϋπόθεση παραγωγή αργού πετρελαίου περίπου 6.000 bbl/day.

Εκπομπές από τη Μονάδα επεξεργασίας πετρελαιομένων νερών

Εκπομπές από τη Μονάδα επεξεργασίας πετρελαιομένης λάσπης.

- Εκπομπές υδρογονανθράκων και εν γένει ενώσεων άνθρακα από διαχειριστικές ενέργειες.:

Εκπομπές από διαχειριστικές ενέργειες που εκτελούνται στις εγκαταστάσεις, όπως ενδεικτικά εκπομπή υδρογονανθράκων, μερκαπτανών κλπ, κατά τη φόρτωση αργού πετρελαίου στα δεξαμενόπλοια. Βάσει στοιχείων της θεωρημένης ΜΠΕ οι εκλυόμενοι υδρογονάνθρακες κατά τη φόρτωση αργού πετρελαίου σε δεξαμενόπλοια, εκτιμώνται σε 86,36 τόνους/έτος με προϋπόθεση ημερήσιας παραγωγής 12.000 bbl (μέγιστη αναμενόμενη παραγωγή αργού πετρελαίου).

A.9.2. Υγρά απόβλητα

Από τις δραστηριότητες των χερσαίων εγκαταστάσεων παράγονται, ή εισέρχονται από άλλες πηγές (απόβλητα των θαλάσσιων εγκαταστάσεων, απόβλητα τρίτων) και υφίστανται επεξεργασία εντός των χερσαίων εγκαταστάσεων, τα εξής ρεύματα αποβλήτων:

- Απόβλητα της μονάδας επεξεργασίας του όξινου νερού.

- Απόβλητα λιπαντικών ελαίων
- Απόβλητα της μονάδας επεξεργασίας ανθρωπογενών λυμάτων:
4.117 MT/έτος (ΕΚΑ: 20 03 06).
- Απόβλητα του συστήματος ψύξης (θαλασσινό νερό ψύξης):
11.000.000 MT/έτος.
- Όμβρια ύδατα των φρεατίων συλλογής και απομάκρυνσης.
- Απόβλητα της μονάδας αφαλάτωσης νερού:
2.200 MT/έτος (ΕΚΑ: 19 03 05).
- Ελαιώδη υγρά απόβλητα που υφίστανται επεξεργασία στη μονάδα επεξεργασίας πετρελαιομένων νερών: 1.650 MT/έτος.
Τα τελευταία διαχωρίζονται επιμέρους σε:
 - Εκπλύσεις δοχείων και διαφόρων γραμμών.
 - Εξυδατώσεις δεξαμενών αποθήκευσης σταθεροποιημένου αργού πετρελαίου.
 - Απόβλητα καθαρισμού της φορτηγίδας «Λιμήν Πρίνος».
 - Έρμα δεξαμενόπλοιων.
 - Ελαιόνερα σκαφών της ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E. και άλλων πλοίων.
 - Ελαιόνερα τρίτων
 - Νερά πυρόσβεσης στις λεκάνες των δεξαμενών αποθήκευσης σταθεροποιημένου αργού πετρελαίου (σε περίπτωση εκδήλωσης πυρκαγιάς).

A.9.3. Στερεά απόβλητα (συμπεριλαμβάνονται και τα ρευστά απόβλητα υψηλού ιξώδους, όπως οι λάσπες):

Στις χερσαίες εγκαταστάσεις παράγονται επικίνδυνα και μη επικίνδυνα στερεά απόβλητα και ρευστά απόβλητα υψηλού ιξώδους (λάσπες), ορισμένα εκ των οποίων υφίστανται επεξεργασία εντός των εγκαταστάσεων και άλλα παραδίδονται για περαιτέρω διαχείριση σε τρίτους. Επιπλέον στις χερσαίες εγκαταστάσεις υφίστανται επεξεργασία και απόβλητα που προέρχονται από τις θαλάσσιες εγκαταστάσεις της εταιρείας καθώς και απόβλητα τρίτων. Τα σχετικά στοιχεία παρατίθενται στον Πίνακα 9.

Πίνακας 9.: Επικίνδυνα και μη επικίνδυνα στερεά απόβλητα [(συμπεριλαμβάνονται και τα ρευστά απόβλητα υψηλού ιξώδους (λάσπες)], που παράγονται εντός & εκτός των χερσαίων εγκαταστάσεων και διαχείρισή τους (στοιχεία έτους 2010, εκτός αν ειδικότερα αναφέρεται άλλως).

Είδος αποβλήτου	6-ψήφιος κωδικός ΕΚΑ	Ποσότητα (t)	Μονάδα χρόνου	Τρόπος διαχείρισης
Λάσπες & απόβλητα από γεώτρηση που	010507	5-10	Ανά γεώτρηση	Προσωρινή αποθήκευση στις δεξαμενές TK-665 A/B/C και παράδοση σε

περιέχουν βαρίτη			(όταν γίνεται)	αδειοδοτημένη εταιρεία
Άλλες μπαταρίες και Συσσωρευτές	160605	0,05	Ετος	Παράδοση σε αδειοδοτημένη εταιρεία για ανακύκλωση
Εξαντλημένοι καταλύτες ου περιέχουν μεταβατικά έταλλα ή ενώσεις εταβατικών μετάλλων μη ροδιαγραφόμενα αλλιώς	160803	0	Ετος	Παράδοση σε αδειοδοτημένη εταιρεία για ανακύκλωση
Λάσπες από την πεξεργασία αστικών λυμάτων	190805	20	Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία για τελική διάθεση
Χαρτιά και χαρτόνια	200101	2,5	Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία για ανακύκλωση
Βιοαποικοδομήσιμα απόβλητα κουζίνας και χώρων ενδιαίτησης	200108	10,4	Ετος	Αποκομιδή από τον Δήμο Καβάλας για τελική διάθεση
Λάσπες & απόβλητα από γεώτρηση που περιέχουν πετρέλαιο	01 05 05*	1.149 (στοιχεία έτους 2011)	Ανά γεώτρηση (όταν γίνεται)	Προσωρινή αποθήκευση στις δεξαμενές TK-665 A/B/C και παράδοση σε αδειοδοτημένη εταιρεία
Λάσπες περιέχουσες πετρέλαιο από λειτουργίες συντήρησης της μονάδος ή του εξοπλισμού	05 01 06*	652,50 (στοιχεία έτους 2011)	Ετος	Προσωρινή αποθήκευση στις δεξαμενές TK-665 A/B/C και παράδοση σε αδειοδοτημένη εταιρεία
Μη χλωριωμένα υδραυλικά έλαια με βάση τα ορυκτά	13 01 10*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Συνθετικά υδραυλικά έλαια	13 01 11*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Άλλα υδραυλικά	13 01 13*		Ετος	Αποκομιδή από

έλαια				αδειοδοτημένη εταιρεία
Μη χλωριωμένα έλαια μηχανής, κιβωτίου ταχυτήτων και λίπανσης με βάση τα ορυκτά	13 02 05*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Συνθετικά έλαια μηχανής κιβωτίου ταχυτήτων και λίπανσης	13 02 06*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Άλλα έλαια μηχανής, κιβωτίου ταχυτήτων και λίπανσης	13 02 08*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Μη χλωριωμένα έλαια μόνωσης και μεταφοράς θερμότητας με βάση τα ορυκτά	13 03 07*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Συνθετικά έλαια μόνωσης και μεταφοράς θερμότητας	13 03 08*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Άλλα έλαια μόνωσης και μεταφοράς θερμότητας	13 03 10*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Έλαια υδροσυλλεκτών πλοίων εσωτερικής ναυσιπλοΐας	13 04 01*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Έλαια υδροσυλλεκτών Πλοίων από αποχετεύσεις προκυμαίων	13 04 02*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Έλαια υδροσυλλεκτών πλοίων άλλης ναυσιπλοΐας	13 04 03*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία

Έλαια από διαχωριστές ελαίου/νερού	13 05 06*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Ελαιώδη ύδατα από διαχωριστές ελαίου/νερού	13 05 07*	1.596	Ετος	Μονάδα Επεξεργασίας Πετρελαιομένων Νερών
Μείγματα αποβλήτων από θαλάμους υπολειμμάτων και διαχωριστές ελαίου/νερού	13 05 08*		Ετος	Μονάδα Επεξεργασίας Πετρελαιομένων Νερών
Καύσιμο πετρέλαιο και πετρέλαιο ντίζελ	13 07 01*		Ετος	Μονάδα Επεξεργασίας Πετρελαιομένων Νερών
Μπαταρίες μολύβδου	16 06 01*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Μπαταρίες Ni-Cd	16 06 02*		Ετος	Αποκομιδή από αδειοδοτημένη εταιρεία
Απόβλητα που περιέχουν Πετρέλαιο	16 07 08*		Ετος	Μονάδα Επεξεργασίας Πετρελαιομένων Νερών

A.10. Θόρυβος.

Θόρυβος παράγεται κυρίως από τη λειτουργία των αεριοστροβίλων (GT-1 και GT-2), της γεννήτριας του ατμοστροβίλου και σε μικρότερο βαθμό από τη λειτουργία άλλων μονάδων της εγκατάστασης.

A.11. Προβλήτα – Αγκυροβόλιο.

Νότια των χερσαίων εγκαταστάσεων λειτουργεί προβλήτα εμβαδού 1.024 τ.μ., μέσω της οποίας μεταφέρονται υλικά και εξοπλισμός από και προς τις θαλάσσιες εγκαταστάσεις. Στην προβλήτα βρίσκεται εγκατεστημένο δίκτυο αγωγών για την κυκλοφορία ρευμάτων αποβλήτων, χημικών προς κατανάλωση και άλλων υλικών σύμφωνα με τον παρακάτω Πίνακα 10. Το αγκυροβόλιο βρίσκεται σε απόσταση 3 km από τις χερσαίες εγκαταστάσεις και την ακτή, σε περιοχή με βάθος θάλασσας 24 μέτρα και με δυνατότητα εξυπηρέτησης ενός δεξαμενοπλοίου τη φορά, μέγιστου μήκους 250 μέτρων. Η φόρτωση αργού πετρελαίου από τις δεξαμενές ξηράς πλωτής οροφής προς το πλοίο πραγματοποιείται με υποθαλάσσιο αγωγό 24".

Υπάρχει επίσης υποθαλάσσιος αγωγός 16" για τη μεταφορά του έρματος των δεξαμενοπλοίων προς την μονάδα επεξεργασίας πετρελαιομένων νερών.

Πίνακας 10.: Δίκτυο αγωγών προβλήτας.

No.	Χρήση αγωγού	Διάμετρος αγωγού (inches)
-----	--------------	---------------------------

1	Αέρας πίεσης 8 bar	2
2	Μεταφορά καλωδίων	2
3	Μεταφορά Ξυλολίου στις θαλάσσιες εγκαταστάσεις	3½
4	Νερό πυρόσβεσης	3
5	Πόσιμο νερό	¾
6	Μεταφορά αργού πετρελαίου	3
7	Πόσιμο Νερό	4
8	Άζωτο (για καθαρισμό - αδρανοποίηση σωληνώσεων)	½
9	Μεταφορά υγρών αποβλήτων από Φορηγίδα στην Μονάδα Επεξεργασίας Πετρελαιομένων Νερών	4
10	Μεταφορά Υδροχλωρικού οξέως στις θαλάσσιες εγκαταστάσεις	2

A.12. Λοιπές βοηθητικές εγκαταστάσεις – υπηρεσίες.

Για τη λειτουργία των εγκαταστάσεων και τη συντήρηση του εξοπλισμού υπάρχουν επίσης και οι παρακάτω λοιπές βοηθητικές εγκαταστάσεις – υπηρεσίες:

- Εργαστήριο ηλεκτρολογικό και οργάνων.
- Εργαστήριο μηχανολογικής συντήρησης.
- Εργαστήριο μηχανολογικών συγκολλήσεων.
- Κλειστή και υπαίθρια αποθήκη στο εργοστάσιο.
- Ζυγοπλάστιγγα βυτίων και φορηγών.
- Κτίρια γραφείων.

B. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟΙ ΟΡΟΙ

Η δραστηριότητα των χερσαίων εγκαταστάσεων της εταιρείας υπάγεται στην περίπτωση του εδαφίου 1.1 του Παραρτήματος Ι της Οδηγίας 2010/75/EK (IED). Ως εκ τούτου η επιχείρηση υποχρεούται: (α) Στην τήρηση των διατάξεων της ανωτέρω

Οδηγίας, όπως έχει μεταφερθεί στο Εθνικό Δίκαιο με την ΚΥΑ 36060/1155/Ε.103/2013 (ΦΕΚ 1450/Β/13), σε ότι αφορά την εφαρμογή Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών (ΒΔΤ) και την τήρηση των συνιστωμένων ορίων εκπομπών που μπορούν να επιτευχθούν με τις τεχνικές αυτές, και (β) Στην ετήσια αναφορά, εντός του πρώτου τριμήνου κάθε έτους, των ατμοσφαιρικών εκπομπών και των απορρίψεων υγρών αποβλήτων του προηγούμενου έτους, που καθορίζονται στο Παράρτημα ΙΙ του κανονισμού 166/2006/ΕΚ της Ε.Ε. (σύσταση ευρωπαϊκού μητρώου έκλυσης και μεταφοράς ρύπων E-PRTR). Ειδικότερα, να τηρούνται οι οριακές τιμές ατμοσφαιρικών εκπομπών, εκπομπών θορύβου και υγρών αποβλήτων που αναφέρονται ακολούθως, για τον καθορισμό των οποίων έχουν ληφθεί υπόψη τα σχετικά δεδομένα που αναφέρονται στα εγχειρίδια αναφοράς (BREF) της Ε.Ε. για τις βέλτιστες διαθέσιμες τεχνικές (ΒΔΤ) «Reference Document on Best Available Techniques in Mineral Oil and Gas Refineries – February 2003», «Reference Document on Best Available Techniques in Common Waste Water and Waste Gas Treatment / Management Systems in the Chemical Sector- February 2003», και «Reference document on Best available techniques on Emissions from Storage, July 2006» και η σχετική Εθνική νομοθεσία. Σε περίπτωση διαφοροποίησης μεταξύ των καθοριζόμενων με την παρούσα ορίων και των αντίστοιχων ορίων που προβλέπονται από την Εθνική νομοθεσία, κατ'ελάχιστον τα κατά περίπτωση αυστηρότερα όρια. Επιπλέον η επιχείρηση οφείλει να διενεργεί μετρήσεις των κατωτέρω αναφερομένων παραμέτρων ρύπανσης που αφορούν στις ατμοσφαιρικές εκπομπές και στα υγρά απόβλητα, καθώς και μετρήσεις λοιπών παραμέτρων, με τη συχνότητα και λοιπές λεπτομέρειες σχεδιασμού και δράσεων όπως εξειδικεύεται παρακάτω. Στο εξής οι περιβαλλοντικοί όροι αναφέρονται για συντομία ως π.ο.

Β.1.Οριακές τιμές εκπομπής ρυπαντικών φορτίων σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις.

Β.1.1. Οριακές τιμές εκπομπών NO_x (μετρούμενες ως NO₂), SO₂ και σκόνης.

Β.1.1.1. Μονάδες Καύσης που υπάγονται στην Οδηγία 2010/75/ΕΕ, όπως ενσωματώθηκε στο εθνικό δίκαιο με την ΚΥΑ 36060/1155/Ε.103/2013 (Κεφάλαιο ΙΙΙ – Μονάδες Καύσης με συνολική ονομαστική θερμική ισχύ τουλάχιστον ίση με 50 MW).

Για την κοινή καπνοδόχο των λεβήτων παραγωγής ατμού, από 1^η Ιανουαρίου 2016 ισχύουν (καυσίμο φυσικό αέριο) (περιεκτικότητα σε O₂: 3 %, μέσες μηνιαίες τιμές):

- Εκπομπές NO_x (μετούμενες ως NO₂): **100 mg/Nm³**
- Εκπομπές SO₂: **35 mg/Nm³**
- Εκπομπές σκόνης: **5 mg/Nm³**
- Εκπομπές CO: **100 mg/Nm³**

Οι προϋποθέσεις για την τήρηση των ανωτέρω ορίων καθορίζονται στο Παράρτημα V, Μέρος 3 και Μέρος 4, της ΚΥΑ 36060/1155/Ε.103/2013.):

Μέχρι 1^η Ιανουαρίου 2016 να τηρούνται αντίστοιχα:

- Εκπομπές NO_x (μετούμενες ως NO₂): **300 mg/Nm³**
- Εκπομπές SO₂: **35 mg/Nm³**
- Εκπομπές σκόνης: **5 mg/Nm³**

B.1.1.2. Λοιπές μονάδες και διατάξεις**(α) Αεριοστρόβιλοι:**

Εκπομπές NO_x (μετρούμενες ως NO_2) στις εξόδους των καπνοδόχων:

200 mg/Nm³ (για ξηρή βάση και περιεκτικότητα σε O_2 15% κ.ο.).

Η οριακή τιμή αφορά μέσες μηνιαίες τιμές, με βάση τις αντίστοιχες ώρες λειτουργίας σε συνθήκες ISO σε φορτίο πλέον του 70%). Οι αεριοστρόβιλοι έκτακτης ανάγκης που λειτουργούν λιγότερο από 500 ώρες ετησίως δεν καλύπτονται από την ανωτέρω οριακή τιμή.

Η οριακή τιμή λογίζεται ως τηρηθείσα εφόσον η αξιολόγηση των αποτελεσμάτων δείχνει ότι, για τις ώρες λειτουργίας εντός ενός ημερολογιακού έτους σε συνθήκες ISO σε φορτίο πλέον του 70%):

(1^{ov}) καμία μέση τιμή ανά ημερολογιακό μήνα δεν υπερβαίνει την οριακή τιμή εκπομπής.

(2^{ov}) το 95% όλων των 48-ωρων μέσων τιμών δεν υπερβαίνουν το 110% της οριακής τιμής εκπομπής.

(β) Λοιπές μονάδες καύσης (στις εξόδους των καπνοδόχων, καύσιμο φυσικό αέριο, περιεκτικότητα σε O_2 3 %, μέσες μηνιαίες τιμές:

- Εκπομπές NO_x (μετρούμενες ως NO_2): **300 mg/Nm³**

- Εκπομπές SO_2 : **35 mg/Nm³**

(γ) Καπνοδόχος συγκροτήματος ανάκτησης θείου:

- Εκπομπές Υδροθείου (H_2S): 10 mg/Nm³

(δ) Μονάδα κοκκοποίησης θείου:

Εκπομπές σωματιδίων: **150 mg/m³** (1180/81 (ΦΕΚ 293/Α))

B.2. Μέγιστες επιτρεπόμενες συγκεντρώσεις ρυπαντικών φορτίων στους αποδέκτες, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις.**B.2.1. Ατμόσφαιρα.**

- Ισχύουν τα όρια που προβλέπονται στην ΚΥΑ Η.Π. 14122/549/Ε.103/2011 (ΦΕΚ 488/Β`/30.3.2011) και αφορούν στις συγκεντρώσεις στην ατμόσφαιρα των SO_2 , NO_2 , NO_x , O_3 , αιωρούμενων σωματιδίων (ΑΣ10, ΑΣ2,5), Pb, Βενζολίου, CO.

B.2.2. Υδάτινοι αποδέκτες.**B.2.2.1. Επιφανειακά και εσωτερικά παράκτια ύδατα.**

- Ισχύουν τα όρια συγκεντρώσεων ορισμένων ουσιών στα ύδατα (επιφανειακά και εσωτερικά παράκτια ύδατα), όπως αυτά προβλέπονται από τις: ΚΥΑ 18186/271 (ΦΕΚ 126/Β/3-3-88), ΚΥΑ 50388/2704/Ε 103 (ΦΕΚ 1866 /Β/12-12-2003), ΠΥΣ αρ. 2/1-2-2001 (ΦΕΚ 15/Α/2-2-2001), όπως συμπληρώθηκαν και τροποποιήθηκαν με το ΠΔ 51/07 (ΦΕΚ54/Α/8.3.07) και την ΚΥΑ. Η.Π. 51354/2641/Ε103 (ΦΕΚ 1909/Β/8-12-2010) και εκάστοτε ισχύουν.

B.2.2.2. Υπόγεια ύδατα.

- Ισχύουν οι διατάξεις της ΚΥΑ 26857/553/88 (ΦΕΚ 196Β/88) και του ΠΔ 51/07 (ΦΕΚ54/Α/8.3.07), καθώς και οι ανώτερες αποδεκτές τιμές συγκέντρωσης συγκεκριμένων ρύπων, όπως προβλέπονται με την Υ.Α. οικ. 1811/ 3322/Β/ 30-12-2011, όπως εκάστοτε ισχύουν.

B.3. Ειδικές οριακές τιμές στάθμης θορύβου και δονήσεων (σύμφωνα με το Π.Δ. 1180/81 (ΦΕΚ 293/Α).

Ανώτατο επιτρεπόμενο όριο θορύβου κατά τη λειτουργία της εγκατάστασης: **65 dB(A)** (μετρούμενο στα όρια του γηπέδου της εγκατάστασης)

B.4. Τεχνικά έργα και μέτρα αντιρρύπανσης ή γενικότερα αντιμετώπισης της υποβάθμισης του περιβάλλοντος που επιβάλλεται να κατασκευασθούν ή να τηρηθούν.

B.4.1. Αντιμετώπιση εκπομπών από την αποθήκευση, τη διακίνηση και το χειρισμό υλικών.

B.4.1.1. Να εφαρμόζεται η αρχή της «ελαχιστοποίησης των εκπομπών από την αποθήκευση σε δεξαμενές» σύμφωνα με την οποία πρέπει να καταβάλλεται προσπάθεια ελαχιστοποίησης όλων των εκπομπών από την αποθήκευση, τη διακίνηση και το χειρισμό των υλικών.

B.4.1.2. Οι δεξαμενές αποθήκευσης να είναι κατασκευασμένες σύμφωνα με τις ισχύουσες προδιαγραφές για αποθήκευση χημικών προϊόντων και να πληρούν τις απαιτήσεις ασφαλείας (αναπνευστικές διατάξεις, κλίμακες, κιγκλιδώματα, ανθρωποθυρίδες). Η κατασκευή των δεξαμενών (τεχνικά και λειτουργικά στοιχεία, εξοπλισμός, αποστάσεις) να ακολουθεί τις διατάξεις της ΚΥΑ 34458/90 (Φ.Ε.Κ. 846/Β/90). Επιπλέον να είναι κατασκευασμένες με τρόπο ώστε να χαρακτηρίζονται «αμελητέου ρίσκου» ως προς τον κίνδυνο ρύπανσης του εδάφους από τον πυθμένα ή το κάτω μέρος του πλευρικού τοιχώματος των δεξαμενών (σελ. 163 & 164 του σχετικού κειμένου αναφοράς Best Available Techniques on Emissions from Storage, July 2006).

B.4.1.3. Το σύνολο των δεξαμενών αποθήκευσης να φέρει χρώμα εξωτερικής βαφής το οποίο αντανακλά τη θερμική ή ηλιακή ακτινοβολία κατά 70% τουλάχιστον.

B.4.1.4. Η αποθήκευση κάθε υλικού να γίνεται, κατά το δυνατόν, με αποκλειστική χρήση της εκάστοτε δεξαμενής, δοχείου, και εν γένει μέσου αποθήκευσης, ανάλογα με την ομάδα επικινδυνότητας που ανήκει το υλικό (εύφλεκτο/ πολύ εύφλεκτο/ διαβρωτικό/ επικίνδυνο για το περιβάλλον κ.λπ.) και σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

B.4.1.5. Το σύνολο των δεξαμενών να διαθέτει όργανα παρακολούθησης της στάθμης και συναγερμό υπερχείλισης για την ελαχιστοποίηση της πιθανότητας διαρροής χημικών ουσιών και έγκαιρη ειδοποίηση από τυχόν υπερχείλιση, καθώς και σύστημα και διαδικασίες εντοπισμού τυχόν διαρροών στο υπέδαφος, όπως προδιαγράφονται στην παράγραφο 4.1.6.1.7 του σχετικού κειμένου αναφοράς για την αποθήκευση (Reference Document on Best Available Techniques on Emissions from Storage - July 2006).

B.4.1.6. Οι υπέργειες δεξαμενές να βρίσκονται εντός λεκανών ασφαλείας ικανού όγκου, και κατασκευασμένες με τις ανάλογες τεχνικές προδιαγραφές ώστε να συγκρατούν τυχόν διαρροές και να αποφεύγεται η ρύπανση του εδάφους, των υπόγειων νερών και της θάλασσας, σε περίπτωση διαρροών. Οι λεκάνες ασφαλείας

που περιβάλλουν τις δεξαμενές να καλύπτουν τις απαιτήσεις της Υπουργικής Απόφασης 34458/90 (ΦΕΚ 846/Β/90). Τυχόν διαρροές να αντλούνται και να συλλέγονται προσωρινά σε κλειστά δοχεία/δεξαμενές, και να επαναπροωθούνται στις δεξαμενές αποθήκευσης.

B.4.1.7. Η αποθήκευση του αργού πετρελαίου να πραγματοποιείται μόνον στις τρεις (3) δεξαμενές πλωτής οροφής (TK-704 A/B/C) συνολικής χωρητικότητας 79.496 m³.

B.4.1.8. Όλες οι δεξαμενές πλωτής οροφής να φέρουν κατάλληλη πρωτοταγή και δευτεροταγή φραγή. Κάθε φορά που αντικαθίσταται η τοποθετείται νέα φραγή, ο τύπος αυτής (Mechanical shoe, Liquid Mounted Resilient Filled κ.α.) πρέπει να επιλέγεται έτσι, ώστε σε συνδυασμό με τις υπόλοιπες παραμέτρους (μετεωρολογικά στοιχεία κ.α.) να επιτυγχάνεται αποδεδειγμένα η μέγιστη δυνατή κατακράτηση των εκπομπών υδρογονανθράκων. Ο υπολογισμός των εκπομπών υδρογονανθράκων να γίνεται με βάση διεθνώς αποδεκτές μεθόδους και πρότυπα.

B.4.1.9. Οι φραγές που εξασφαλίζουν τη στεγανότητα των δεξαμενών πλωτής οροφής, καθώς και ο εξοπλισμός στεγανότητας των γραμμών φόρτωσης αργού πετρελαίου και φυσικού αερίου επιβάλλεται να επιθεωρούνται και να συντηρούνται βάσει προγραμμάτων, ώστε να εξασφαλίζεται η μικρότερη, κατά το δυνατόν, απώλεια πτητικών ενώσεων.

B.4.1.10. Το εκτός προδιαγραφών αργό πετρέλαιο, μπορεί να αποθηκεύεται προσωρινά σε σφαιρική δεξαμενή (TK-664) χωρητικότητας 1.590m³. Οι εξαerώσεις της δεξαμενής να οδηγούνται προς καύση στον πυρσό.

B.4.1.11. Οι εξυδατώσεις των δεξαμενών αργού να οδηγούνται στο υφιστάμενο σύστημα επεξεργασίας υγρών αποβλήτων.

B.4.1.12. Να λαμβάνονται μέτρα για τη μείωση των εκπομπών πτητικών οργανικών ενώσεων κατά τη διάρκεια του καθαρισμού των δεξαμενών.

B.4.1.13. Τα υγρά φυσικού αερίου (NGL) να οδηγούνται στις δεξαμενές αποθήκευσης TK-704 A/B/C προς ανάμιξη με το αργό πετρέλαιο. Εναλλακτικά να αποθηκεύονται σε σφαιρική δεξαμενή, χωρητικότητας 556 m³, τηρουμένων όλων των συνθηκών ασφάλειας για αποφυγή ατυχήματος. Για τη μεταφορά του εν γένει να χρησιμοποιούνται πολυβάθμιες φυγοκεντρικές αντλίες. Οι εξαerώσεις της σφαιρικής δεξαμενής να οδηγούνται προς καύση στον πυρσό ή στους καυστήρες των εστιών καύσης.

B.4.1.14. Το θείο υπό μορφή κόκκων να αποθηκεύεται σε περιφραγμένο χώρο με ασφαλοστρωμένο δάπεδο. Τυχόν υγρά απόβλητα του χώρου αυτού (όμβρια ύδατα, κλπ) να οδηγούνται μέσω του αποχετευτικού συστήματος στο σύστημα επεξεργασίας υγρών αποβλήτων.

B.4.1.15. Το θείο, που συλλέγεται σε υγρή μορφή στις μονάδες Claus και Sulfreen, να οδηγείται αρχικά στην υπόγεια δεξαμενή SU-501 και τελικά να αποθηκεύεται στην υπόγεια δεξαμενή SU-551 ή στις δύο υπόγειες δεξαμενές αποθήκευσης (SU-501 και SU-551) και τελικά στην υπέργεια και θερμαινόμενη, σταθερής οροφής, δεξαμενή αποθήκευσης (TK-701), με χωρητικότητα 1.938 m³. Οι εξαerώσεις των υπογείων δεξαμενών να καίγονται στον αποτεφρωτή.

B.4.1.16. Να λαμβάνονται τα κατάλληλα μέτρα για τη μείωση των οσμών που ενδεχομένως δημιουργούνται κατά την αποθήκευση του υγρού θείου, του αργού

πετρελαίου, των υγρών NGL, της λάσπης, και κάθε εν γένει στοιχείου που αφορά στην παραγωγική διαδικασία ή συνιστά απόβλητο.

B.4.1.17. Η φόρτωση αργού πετρελαίου από τις δεξαμενές αποθήκευσης (TK-704 A/B/C) στα δεξαμενόπλοια, να γίνεται μέσω υποθαλάσσιου αγωγού 24 ιντσών. Στον εν λόγω αγωγό ο οποίος διατρέχει την εγκατάσταση υπεργείως και υπογειοποιείται σε κάποιο σημείο εντός αυτής, μέχρι και την έξοδό του στην ακτή, καταλήγουν και συνδέονται οι αγωγοί άντλησης – μεταφοράς πετρελαίου από τις τρεις (3) δεξαμενές αποθήκευσης. Να εξασφαλίζεται η καλή λειτουργία και συντήρηση του συνόλου των αγωγών, οι οποίοι επιπλέον πρέπει να βρίσκονται σε απόσταση ασφαλείας από μονάδες και τμήματα της παραγωγικής διαδικασίας καθώς και από χώρους αποθήκευσης προϊόντων ή βοηθητικών υλών.

B.4.1.18. Να ορισθεί από την εταιρεία υπεύθυνος (με τον αντικαταστάτη του) για τη φόρτωση των δεξαμενοπλοίων. Στον εξοπλισμό φόρτωσης να υπάρχουν όλα τα απαιτούμενα μέσα και συστήματα ασφαλείας που να καθιστούν δυνατή την άμεση διακοπή της ροής σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης (όπως βάνες ταχείας διακοπής της ροής κλπ).

B.4.1.19. Η φόρτωση των δεξαμενοπλοίων να πραγματοποιείται, κατά το δυνατόν, όταν οι καιρικές συνθήκες δεν ευνοούν την μεταφορά δυσσομίας στους γειτονικούς οικισμούς.

B.4.1.20. Το έρμα των δεξαμενόπλοιων να οδηγείται στην δεξαμενή (TK-661) χωρητικότητας 11.924 m³, στην οποία καταλήγουν και τα νερά που έχουν ρυπανθεί με πετρελαιοειδείς ουσίες και κατόπιν να οδεύει στο σύστημα επεξεργασίας πετρελαιομένων νερών.

B.4.1.21. Κατά την εκφόρτωση, αποθήκευση και διακίνηση του ντίζελ και της βενζίνης που μεταφέρεται ακτοπολοϊκώς ή οδικώς και καταναλώνεται εντός της εγκατάστασης, να λαμβάνονται τα απαραίτητα μέτρα για την αποφυγή διαρροών στο περιβάλλον.

B.4.1.22. Τα ρυπασμένα με πετρελαιοειδή όμβρια ύδατα να συλλέγονται και να οδηγούνται στο σύστημα επεξεργασίας υγρών αποβλήτων της εγκατάστασης.

B.4.1.23. Τυχόν διαρροές καυσίμου να ανακτώνται στον μέγιστο δυνατό βαθμό και να επαναχρησιμοποιούνται.

B.4.1.24. Τα υγρά απόβλητα που προέρχονται από τις εξυδατώσεις των δεξαμενών, τυχόν διαρροές και εκπλύσεις των χώρων των δεξαμενών, να οδηγούνται μέσω στεγανών συλλεκτριών αγωγών στο σύστημα επεξεργασίας υγρών αποβλήτων.

B.4.1.25. Το σύνολο των δικτύων και του εξοπλισμού μεταφοράς των υγρών υλικών να είναι κατασκευασμένο από κατάλληλα υλικά.

B.4.1.26. Το δίκτυο των σωληνώσεων μεταφοράς υγρών να είναι, όπου είναι εφικτό, κλειστό και υπέργειο έτσι ώστε να διευκολύνεται η επιθεώρηση και η επισκευή του, και τοποθετημένο σε κατάλληλα κανάλια τα οποία να λειτουργούν και ως λεκάνες ασφαλείας.

B.4.1.27. Η τροφοδοσία των υγρών βοηθητικών υλών/προϊόντων, να γίνεται με γραμμές αποκλειστικής χρήσης για κάθε ομάδα υλικών.

B.4.1.28. Να αποφεύγεται η συχνή χρήση των σωληνώσεων και αγωγών με θερμά προϊόντα της παραγωγικής διαδικασίας. Εφόσον τέτοια χρήση είναι απαραίτητη, ο χρησιμοποιούμενος εξοπλισμός να καθαρίζεται με τη χρήση ατμού ή αδρανούς αερίου αζώτου (N_2).

B.4.1.29. Να εφαρμοστεί πρόγραμμα μείωσης των διάχυτων εκπομπών, μέσω προηγμένου σχεδιασμού του εξοπλισμού (χρήση κατάλληλων βαλβίδων, ελαχιστοποίηση του αριθμού των φλαντζών/συνδέσεων, σωστό σχεδιασμό, ορθή εγκατάσταση και λειτουργία των συμπιεστών και αντλιών, επιλογή κατάλληλων στεγανωτικών συστημάτων κ.λπ.).

B.4.1.30. Να εφαρμόζεται πρόγραμμα επιθεώρησης και συντήρησης των σωληναγωγών, το οποίο περιλαμβάνει:

- Καθοδική προστασία των σωληναγωγών με μετρήσεις ανά εξάμηνο.
- Δειγματοληπτικούς ελέγχους μετά από αποκάλυψη σωληναγωγών.
- Έλεγχο σωληναγωγών στις περιοχές που εισέρχονται ή εξέρχονται από το έδαφος.
- Έλεγχο τήρησης καλής στεγανότητας των αντλιών, συμπιεστών και σωληνώσεων.
- Τήρηση διαδικασιών καθαρισμού πριν την έναρξη λειτουργίας ή μετά την παύση λειτουργίας των μονάδων.

B.4.1.31. Τα χρησιμοποιούμενα στην εγκατάσταση δοχεία για την αποθήκευση και διακίνηση επικίνδυνων ουσιών (όπως υδροχλώριο, ξυλόλιο, κλπ), καθώς και οι εμφανείς σωληνώσεις που περιέχουν ή μεταφέρουν τέτοιες επικίνδυνες ουσίες, πρέπει να φέρουν ετικέτα, ανάλογο σύμβολο με το χημικό τύπο της επικίνδυνης ουσίας και λεπτομέρειες για τον κίνδυνο, καθώς και προειδοποιητικές πινακίδες στο χώρο που βρίσκονται ή εκτελείται η διακίνησή τους, όπως προβλέπεται από τις διατάξεις του Π.Δ. 105/95 (ΦΕΚ 67Α/95). Αντίστοιχα να τηρούνται οι ως άνω διατάξεις σε ότι αφορά στα φωτεινά και ηχητικά προειδοποιητικά σήματα (όπως σχετικά με την αναγγελία εκδήλωσης φωτιάς, κλπ).

B.4.1.32. Σε όλους του χώρους της εγκατάστασης που διακινούνται εύφλεκτα υλικά απαγορεύεται η δημιουργία πηγών ανάφλεξης όπως η εκτέλεση εργασιών εν θερμώ, η χρήση γυμνής φλόγας, ο στατικός ηλεκτρισμός, το κάπνισμα κ.λπ.

B.4.1.33. Για όλες τις χημικές ουσίες που διακινούνται και αποθηκεύονται στην εγκατάσταση και αφορούν προϊόντα και πρώτες ύλες/βοηθητικές ύλες, να υπάρχουν αρχειοθετημένα τα Δελτία Δεδομένων Ασφαλείας των Υλικών (Material Safety Data Sheets) στην πλέον ενημερωμένη έκδοσή τους. Να τηρούνται τα μέτρα ασφαλείας που αναφέρονται σε αυτά για την ασφαλή αποθήκευση και τον περιορισμό ή την εξάλειψη περιβαλλοντικών επιπτώσεων από τυχόν διαρροή.

B.4.1.34. Η αποθήκευση των υλικών στις κλειστές αποθήκες να γίνεται ανάλογα με τις ιδιότητες, την ποσότητα και τη συσκευασία τους και με τρόπο που να αποκλείει την επαφή μεταξύ μη συμβατών υλικών. Το δάπεδο της αποθήκης να είναι βιομηχανικό, μη εύφλεκτο, ανθεκτικό στις αποθηκευόμενες ύλες και αδιαπέραστο από υγρά. Να υπάρχει πρόβλεψη στις αποθήκες για συγκράτηση τυχόν διαρροών και μολυσμένων νερών πυρόσβεσης.

B.4.1.35. Απαγορεύεται στους υπαίθριους χώρους η εναπόθεση υπό μορφή χύδην ή συσκευασμένων πρώτων και βοηθητικών υλών ή εμπορευμάτων. Κατ' εξαίρεση επιτρέπεται η παραμονή συσκευασμένων εμπορευμάτων σε συγκεκριμένο υπαίθριο χώρο για χρονικό διάστημα μερικών ωρών για την εξυπηρέτηση της φόρτωσης – παράδοσης εμπορευμάτων. Ο εν λόγω υπαίθριος χώρος θα πρέπει να είναι τσιμεντοστρωμένος ή ασφαλτοστρωμένος.

B.4.1.36. Να γίνεται εκτίμηση των ετήσιων εκπομπών υδρογονανθράκων από τις χειριστικές ενέργειες και τη λειτουργία της εγκατάστασης (αποθήκευση και διακίνηση πρώτων υλών, βοηθητικών υλών και προϊόντων). Οι εκπομπές αυτές να περιλαμβάνονται στην ετήσια έκθεση που υποχρεούται να υποβάλλει η εταιρία στις αρμόδιες Υπηρεσίες. Οι εφαρμοζόμενες μέθοδοι υπολογισμού να αξιολογούνται περιοδικά με βάση τα αποτελέσματα των σχετικών μετρήσεων στον εξοπλισμό της διακίνησης.

B.4.2. Αντιμετώπιση ατμοσφαιρικών εκπομπών.

B.4.2.1. Να πραγματοποιείται τακτικός έλεγχος και συντήρηση των καυστήρων και των αγωγών καπναερίων για την καλή λειτουργία τους.

B.4.2.2. Να χρησιμοποιείται ως καύσιμο φυσικό αέριο. Να πραγματοποιούνται εβδομαδιαίες αναλύσεις των ποιοτικών και ποσοτικών χαρακτηριστικών του καυσίμου, στις οποίες να προσδιορίζονται: CH_4 , C_2H_6 , H_2 , CO_2 , N_2 , S και η κατώτερη θερμογόνος δύναμη (ΚΘΔ). Η δειγματοληψία και ανάλυση των προαναφερόμενων παραμέτρων της διεργασίας καύσης, να εκτελούνται σύμφωνα με τα πρότυπα CEN ή ISO ή τα εθνικά ή διεθνή πρότυπα που εξασφαλίζουν την παροχή δεδομένων ισοδύναμης επιστημονικής ποιότητας. Σε περίπτωση που η εταιρεία επιθυμεί την αντικατάσταση στο σύνολο ή εν μέρει του χρησιμοποιούμενου καυσίμου, να υποβληθεί στην αδειοδοτούσα Υπηρεσία σχετική Τεχνική Έκθεση με πλήρη περιγραφή της λειτουργίας και τυχόν μεταβολών που θα επέλθουν στον εξοπλισμό της εγκατάστασης, καθώς και των μέτρων αντιρρύπανσης και παρακολούθησης των εκπομπών στο περιβάλλον που επιβάλλεται να ληφθούν, με αντίστοιχη αναφορά στις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές (ΒΔΤ).

B.4.2.3. Η τροφοδοσία πρώτων ή/και βοηθητικών υλών στο σύνολο των διεργασιών να γίνεται, κατά το δυνατόν, με χρήση κλειστών συστημάτων. Η τροφοδοσία να γίνεται με κατάλληλη ταχύτητα ανάλογα με τις ιδιότητες του τροφοδοτούμενου υλικού.

B.4.2.4. Τα όξινα αέρια απόβλητα (sour gases) της παραγωγικής διαδικασίας πρέπει να υφίστανται επεξεργασία οδηγούμενα στις μονάδες συγκέντρωσης και κατακράτησης υδροθείου/παραγωγής θείου. Κατά το πρώτο στάδιο της επεξεργασίας να πραγματοποιείται απορρόφηση του περιεχομένου στα αέρια υδροθείου από διάλυμα διγλυκολαμίνης. Εν συνεχεία, η χρησιμοποιηθείσα διγλυκολαμίνη να αναγεννάται, τα δε όξινα αέρια που προκύπτουν από την αναγέννηση να οδηγούνται στη μονάδα παραγωγής θείου.

B.4.2.5. Τα όξινα υγρά απόβλητα (sour waters) της παραγωγικής διαδικασίας πρέπει να υφίστανται απογύμνωση με ατμό. Τα προκύπτοντα από την απογύμνωση υγρά και αέρια ρεύματα, να οδηγούνται τα μεν πρώτα στην μονάδα επεξεργασίας υγρών αποβλήτων, τα δε δεύτερα στη μονάδα παραγωγής θείου.

B.4.2.6. Απαγορεύεται η καύση των αναφερόμενων στους π.ο. B.4.2.4. και B.4.2.5. όξινων αερίων ρευμάτων στον πυρσό, εκτός των περιπτώσεων έκτακτης ανάγκης.

B.4.2.7. Οι εξαερώσεις των δεξαμενών αποθήκευσης υγρού θείου να οδηγούνται προς καύση στον αποτεφρωτή.

B.4.2.8. Η μονάδα κοκκοποίησης θείου να είναι εφοδιασμένη με κατάλληλο σακκόφιλτρο για την κατακράτηση σωματιδίων και σύστημα κυκλώνων, ώστε στην έξοδο των απαερίων να τηρείται το όριο της κείμενης νομοθεσίας (150 mg/m^3 σύμφωνα με τις διατάξεις του Π.Δ. 1180/81). Το σακκόφιλτρο διαστάσεων $1880 \text{ mm} \times 1880 \text{ mm} \times 8000 \text{ mm}$, θα επιθεωρείται τακτικά για την εξασφάλιση της καλής λειτουργίας του, και όταν πλέον δεν πληροί τις απαιτούμενες προδιαγραφές, θα παραδίδεται σε αδειοδοτημένη εταιρεία για την περαιτέρω διαχείρισή του και θα αντικαθίστανται με νέο αντίστοιχων προδιαγραφών. Το σύστημα τροφοδοσίας, ζύγισης και ανάμιξης να είναι αυτόματο και κλειστό και η μεταφορά των στερεών υλικών να πραγματοποιείται κατά το δυνατόν με κλειστό σύστημα αερομεταφοράς. Δεδομένης της αναστολής λειτουργίας της μονάδας κοκκοποίησης θείου, οι παραπάνω υποδομές και εξοπλισμός δεν είναι υποχρεωτικό να λειτουργούν. Σε περίπτωση επαναλειτουργίας της μονάδας, η εταιρεία θα πρέπει εγκαίρως να μεριμνήσει για τη λειτουργία όλων των προβλεπόμενων στον παρόντα π.ο. στοιχείων του εξοπλισμού, ενημερώνοντας εγγράφως την αδειοδοτούσα Υπηρεσία. Η εν λόγω ενημέρωση θα επιτρέπει τη λειτουργία της συγκεκριμένης μονάδας, χωρίς να απαιτείται τροποποίηση της παρούσας Απόφασης.

B.4.2.9. Να λειτουργεί σύστημα αυτομάτου προσαγωγής ατμού στον πυρσό.

B.4.2.10. Μονάδες Ανάκτησης θείου

α) Το τελευταίο στάδιο της επεξεργασίας των όξινων αερίων πριν διοχετευθούν στην ατμόσφαιρα να λαμβάνει χώρα στο συγκρότημα ανάκτησης θείου, το οποίο αποτελείται από δύο (2) μονάδες Claus τριών σταδίων, δυναμικότητας 450 t/d εκάστη και από μία μονάδα κατεργασίας απαερίων (tail gas treatment unit) τύπου Sulfreen, δυναμικότητας 450 t/d . Η δυναμικότητα των Μονάδων να είναι επαρκής προκειμένου να εξασφαλίζεται η τακτική συντήρησή τους, χωρίς σημαντική αύξηση των εκπομπών θείου.

β) Τα απαέρια των μονάδων Claus να υφίστανται μετάκαυση. Στην έξοδο του αποτεφρωτήρα να τηρούνται τα όρια εκπομπής H_2S του εδαφίου B.1.1.2.γ

γ) Η συνολική απόδοση των Μονάδων ανάκτησης θείου να είναι τουλάχιστον 99% πριν τον αποτεφρωτήρα.

δ) Να εξασφαλίζεται συντελεστής λειτουργίας των μονάδων τουλάχιστον 96%, συμπεριλαμβανομένων των διακοπών λόγω προγραμματισμένων εργασιών συντήρησης.

ε) Σε περίπτωση που απαιτείται η κατεργασία αυξημένων ποσοτήτων όξινων αερίων (πχ, λόγω αυξημένης μετατροπής στις μονάδες αποθείωσης), να μειώνεται αντίστοιχα η τροφοδοσία των μονάδων που παράγουν όξινα αέρια.

στ) Οι φούρνοι να διαθέτουν καυστήρα τύπου split flow (προανάμειξη και καύση του αερίου από τους απογυμνωτές όξινων νερών (sour water stripper off-gases) με τμήμα του όξινου αερίου (acid gas)). Να γίνεται έλεγχος και ρύθμιση του οξυγόνου και της θερμοκρασίας των ζωνών καύσης στον καυστήρα. Ο τυχόν σχηματισμός

αποθέσεων αμμωνιακών αλάτων να ελέγχεται και με την παρακολούθηση της πτώσης πίεσης σε κάθε αντιδραστήρα.

ζ) Να λαμβάνεται πρόνοια για τη μείωση των οσμηρών ουσιών, που ενδεχομένως δημιουργούνται κατά την παραγωγή και αποθήκευση του υγρού θείου.

η) Για την παρακολούθηση της καλής λειτουργίας του συγκροτήματος παραγωγής θείου απαιτείται η λειτουργία συστήματος αυτομάτου ελέγχου της λειτουργίας του.

Προς τούτο απαιτείται η εβδομαδιαία παρακολούθηση και καταγραφή της συγκέντρωσης H_2S στην είσοδο και H_2S , SO_2 στην έξοδο των μονάδων καθώς και η συνεχής μέτρηση και ρύθμιση του λόγου H_2S/SO_2 ώστε να διατηρείται στο 2:1 και να εξασφαλίζεται η μέγιστη απόδοση των μονάδων. Επίσης να παρακολουθούνται συνεχώς οι θερμοκρασίες εισόδου και εξόδου των αντιδραστήρων. Με βάση τις ενδείξεις των προαναφερόμενων οργάνων (ή και άλλων προσθέτων μετρητικών συσκευών να πραγματοποιείται η αποτελεσματική ρύθμιση των μονάδων παραγωγής θείου και των μετακαυστήρων.

Επιπλέον να παρακολουθούνται συνεχώς οι θερμοκρασίες εισόδου και εξόδου των αντιδραστήρων.

θ) Για τον έλεγχο της λειτουργίας του αποτεφρωτήρα να πραγματοποιείται συνεχής μέτρηση των συγκεντρώσεων H_2S , SO_2 και O_2 καθώς και της θερμοκρασίας στην έξοδό του.

ι) Η λειτουργία των μονάδων ανάκτησης θείου δεν πρέπει να διακόπτεται παρά μόνο σε περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης, οπότε θα ειδοποιείται εντός τριών ωρών (μέσω telefax) η Δ/ση ΕΑΡΘ του ΥΠΕΚΑ και η αρμόδια Υπηρεσία της οικείας Περιφερειακής Ενότητας.

Σε περίπτωση διακοπής της λειτουργίας των προαναφερόμενων μονάδων να γίνονται άμεσα όλες οι απαραίτητες ενέργειες για την μείωση της παραγωγής όξινων αερίων ρευμάτων. Εφόσον το πρόβλημα συνεχίζεται, πέραν του οκταώρου, επιβάλλεται η διακοπή της λειτουργίας όλων των μονάδων που παράγουν όξινα αέρια ρεύματα.

Οι ενέργειες της επιχείρησης για την αντιμετώπιση της κατάστασης από την στιγμή που διακόπτεται η λειτουργία των μονάδων μέχρι την συμπλήρωση οκταώρου (ή και νωρίτερα εφόσον οι εν λόγω μονάδες επαναλειτουργήσουν εντός του οκταώρου) να γνωστοποιούνται με κατάλληλη τεκμηρίωση στη Δ/ση ΕΑΡΘ του ΥΠΕΚΑ και στην αρμόδια Υπηρεσία της οικείας Περιφερειακής Ενότητας και να προτείνονται μέτρα για την αποφυγή της επανάληψης παρόμοιου συμβάντος.

Οι δύο (2) μονάδες Claus, οι οποίες είναι δυνατόν να λειτουργούν εναλλάξ ή εν παραλλήλω, καθώς και η μονάδα Sulfreen, να μην τίθενται εκτός λειτουργίας, παρά μόνο σε περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης, οπότε θα ειδοποιείται εντός 24ώρου (μέσω τέλεφαξ ή επιστολής άμεσης επίδοσης) η αρμόδια Υπηρεσία της οικείας Περιφέρειας, Στις περιπτώσεις αυτές τα απαέρια να οδηγούνται για καύση στον αποτεφρωτήρα.

B.4.2.11. Οι ασφαλιστικές βαλβίδες να εκτονώνονται σε κλειστό κύκλωμα συλλογής και να οδηγούνται προς καύση στον πυρσό.

B.4.2.12. Η λειτουργία των λεβήτων της εγκατάστασης να είναι σύμφωνη με τις απαιτήσεις της ΚΥΑ 11294/93 (ΦΕΚ 264/Β/15.4.93). Η εταιρεία να διαθέτει τον αναγκαίο εξοπλισμό μετρήσεων των καυσαερίων για τον έλεγχο της καλής λειτουργίας των καυστήρων, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της πιο πάνω ΚΥΑ.

B.4.2.13. Απαγορεύεται η κάθε μορφής ανεξέλεγκτη καύση υλικών στην εγκατάσταση.

B.4.3. Διαχείριση υγρών αποβλήτων.

B.4.3.1. Απαγορεύεται η με οποιονδήποτε τρόπο διάθεση ανεπεξέργαστων ή μερικώς επεξεργασμένων υγρών αποβλήτων στο περιβάλλον (έδαφος, υπέδαφος ή υδάτινο αποδέκτη).

B.4.3.2. Να εξασφαλίζεται η στεγανότητα κατά τη διαδικασία φόρτωσης - εκφόρτωσης αργού πετρελαίου και υγρών αποβλήτων τρίτων που παραλαμβάνονται στην εγκατάσταση, καθώς και κατά τη διακίνηση και αποθήκευση των προϊόντων.

B.4.3.3. Να υπάρχει δυνατότητα παροχέτευσης των τυχόν διαρροών από τις λεκάνες ασφαλείας των δεξαμενών, στο σύστημα ελαιοδιαχωριστών της εγκατάστασης.

B.4.3.4. Κατά τη διαδικασία φόρτωσης - εκφόρτωσης του δεξαμενόπλοιου, λοιπών πλοίων που παραδίδουν υγρά απόβλητα προς επεξεργασία στην εγκατάσταση, και κατά τη φόρτωση-εκφόρτωση βυτιοφόρων οχημάτων, να γίνεται έλεγχος των συνδέσεων για τυχόν ύπαρξη διαρροής.

B.4.3.5. Να εφαρμόζεται πρόγραμμα ελέγχου και αντιμετώπισης διαρροών, με τακτικό έλεγχο των σημείων της εγκατάστασης όπου ενδέχεται να υπάρξει διαρροή. Ο έλεγχος να είναι οπτικός (για παράδειγμα έλεγχος των συνδέσεων κατά τη φόρτωση - εκφόρτωση), υπολογιστικός (με εκτίμηση των διακινούμενων ποσοτήτων υγρών χημικών ουσιών με τη μέθοδο του ισοζυγίου μάζας, ώστε από τυχόν παρεκκλίσεις να διαπιστώνεται η ύπαρξη διαρροής), καθώς και βάσει μετρήσεων που διενεργούνται σε εφαρμογή σχετικού προγράμματος.

B.4.3.6. Να λειτουργούν, κατά το δυνατόν, ανεξάρτητα συστήματα συλλογής των διαφορετικής ποιότητας ρευμάτων υγρών αποβλήτων.

B.4.3.7. Ο σχεδιασμός της παραγωγικής διαδικασίας να προβλέπει την ελαχιστοποίηση των ενάρξεων και διακοπών της παραγωγής, για την ελαχιστοποίηση υψηλών στιγμιαίων εκπομπών καθώς και κατανάλωσης πόρων (ενέργεια, νερό, κλπ).

B.4.3.8. Σε περιπτώσεις αναγκαστικής ή προγραμματισμένης διακοπής της παραγωγικής διαδικασίας, να γίνεται χρήση συστημάτων συλλογής των χρησιμοποιούμενων υλικών, για την επαναχρησιμοποίησή τους.

B.4.3.9. Να γίνεται προσπάθεια χρησιμοποίησης απιονισμένου νερού στα συστήματα ψύξης. Εναλλακτικά, να χρησιμοποιείται θαλασσινό νερό το οποίο να καθαρίζεται αυτόματα μέσω χρησιμοποίησης φίλτρων και διαδικασίας συνεχούς χλωρίωσης.

B.4.3.10. Το σύνολο των υγρών αποβλήτων της παραγωγικής διαδικασίας και το σύνολο των αστικών λυμάτων της εγκατάστασης να υφίσταται επεξεργασία για την μείωση του ρυπαντικού του φορτίου πριν διατεθεί στην θάλασσα.

B.4.3.11. Τα απόβλητα της πλύσης των ρητινών στην μονάδα αποσκλήρυνσης νερού, να υφίστανται εξουδετέρωση - φυσικοχημική επεξεργασία (ρύθμιση pH και καθίζηση) σε ειδική δεξαμενή, και κατόπιν να οδηγούνται στον αγωγό εκροής θαλασσινού νερού ψύξης.

B.4.3.12. Τα υγρά απόβλητα της παραγωγικής διαδικασίας (απομαστεύσεις λεβήτων, τα νερά από την μονάδα απογύμνωσης όξινου νερού, κλπ), τα έρμα δεξαμενοπλοίων, τα πετρελαιομένα νερά τρίτων που παραλαμβάνονται στις χερσαίες εγκαταστάσεις, καθώς και τα ρυπασμένα με πετρελαιοειδή όμβρια, νερά πλύσης και τα νερά πυρόσβεσης, να συγκεντρώνονται στη δεξαμενή αποθήκευσης έρματος και πετρελαιομένου νερού (TK-661), χωρητικότητας 11.924 m³, και κατόπιν να οδηγούνται σε σύστημα τεσσάρων παράλληλων ελαιοδιαχωριστών (τύπου βαρύτητας και συσσωμάτωσης), δυναμικότητας επεξεργασίας 68,1 m³/h. Η αποχωριζόμενη ποσότητα πετρελαιοειδών ουσιών να αντλείται προς στις δεξαμενές αποθήκευσης αργού, ενώ το κατεργασμένο νερό να οδηγείται από την έξοδο των ελαιοδιαχωριστών προς το φρέατο απόνερων Νο 1 και από εκεί μέσω αντλιών προς τον αγωγό εκροής του ψυκτικού νερού που εκβάλλει στο κανάλι, μέσω του οποίου απορρίπτεται στη θάλασσα.

B.4.3.13. Τα αστικά λύματα να υφίστανται επεξεργασία εντός της εγκατάστασης, σε μονάδα βιολογικού καθαρισμού με τη μέθοδο του παρατεταμένου αερισμού ενεργοποιημένης ιλύος, δυναμικότητας 11m³/d. Κατόπιν να χλωριώνονται και να απορρίπτονται στον αγωγό εκροής ψυκτικού νερού. Η ιλύς που δημιουργείται στο σύστημα επεξεργασίας αστικών λυμάτων να παραδίδεται σε αδειοδοτημένη εταιρεία για διάθεση εκτός της εγκατάστασης.

B.4.3.14. Τα μη ρυπασμένα όμβρια ύδατα από όλους τους χώρους της εγκατάστασης, να συλλέγονται σε σύστημα φρεατίων και με έλεγχο στάθμης ή φυσική ροή να απορρίπτονται στο κανάλι.

B.4.3.15. Σε περίπτωση διαρροών εντός της εγκατάστασης, το υλικό να επικαλύπτεται άμεσα με κατάλληλο απορροφητικό μέσο (π.χ. άμμος) το οποίο πρέπει να απομακρύνεται μετά τον εμποτισμό του προς περαιτέρω διαχείριση σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία περί επικινδύνων ή μη επικινδύνων αποβλήτων κατά περίπτωση, και να αντικαθίσταται με νέο. Εναλλακτικά ή επικουρικά η διαρροή να αντιμετωπίζεται με τη δημιουργία μικρών φραγμάτων.

B.4.3.16. Σε περίπτωση διαρροών μεγάλης έκτασης εντός της εγκατάστασης, το υλικό να αντλείται, να τοποθετείται σε κατάλληλους περιέκτες και να παραδίδεται προς περαιτέρω διαχείριση σε κατάλληλα αδειοδοτημένη εταιρία διαχείρισης επικινδύνων ή μη επικινδύνων αποβλήτων ανάλογα με το χαρακτηρισμό του υλικού.

B.4.3.17. Οι διαρροές που έχουν ως συνέπεια τη διάχυση υλικών στη θάλασσα, να αντιμετωπίζονται με τη χρήση κατάλληλων κατά περίπτωση μέσων.

B.4.3.18. Ειδικότερα για την περίπτωση διαρροής πετρελαιοειδών, η εταιρεία οφείλει να διαθέτει ανάλογο τεχνικό εξοπλισμό πρόληψης και καταπολέμησης ρύπανσης της θάλασσας από πετρελαιοειδή (πλωτά φράγματα, απορροφητικά υλικά, διασκορπιστικές ουσίες κλπ) που υποδεικνύεται από την οικεία Λιμενική Αρχή καθώς και εγκεκριμένο «Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης», συμβατό με το Τοπικό Σχέδιο της Λιμενικής Αρχής, που πρέπει να ακολουθείται για την αντιμετώπιση ενδεχόμενων περιστατικών ρύπανσης της θάλασσας. Ο αναφερόμενος τεχνικός εξοπλισμός, να ελέγχεται τακτικά, ώστε να είναι πάντα έτοιμος προς χρήση.

B.4.3.19. Τα ποιοτικά και ποσοτικά χαρακτηριστικά των αποβλήτων να παρακολουθούνται και να καταγράφονται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στους π.ο. B.4.6.2.2.1. και B.4.6.2.2.2. της παρούσας Απόφασης.

B.4.4. Διαχείριση στερεών αποβλήτων (επικίνδυνων / μή επικίνδυνων).

B.4.4.1. Απαγορεύεται η διάθεση στερεών και επικίνδυνων αποβλήτων σε επιφανειακούς υδάτινους αποδέκτες και στο έδαφος. Να λαμβάνεται μέριμνα για την προστασία των επιφανειακών ή υπόγειων νερών από ενδεχόμενη ρύπανση.

B.4.4.2. Η συλλογή, μεταφορά, αποθήκευση και η εν γένει διαχείριση των στερεών αποβλήτων, να γίνεται σύμφωνα με το Ν. 4042/2012 (ΦΕΚ 24/Α/13.2.2012), να τηρούνται δε κατά περίπτωση οι διατάξεις των πιο κάτω αποφάσεων όπως αυτές ισχύουν, αναλόγως των ρευμάτων αποβλήτων, όπως αυτά παρουσιάζονται στον Πίνακα 9. της παρούσας Απόφασης:

Μη επικίνδυνα απόβλητα (ενδεικτικά απόβλητα αστικού τύπου, λάσπες, κλπ) :

- Κ.Υ.Α 29407/3508/2002 (ΦΕΚ 1572Β΄/16-12-2002) «Μέτρα και όροι για την υγειονομική ταφή των αποβλήτων».
- Κ.Υ.Α 50910/2727/2003 (ΦΕΚ 1909Β΄/22-12-2003) «Μέτρα και όροι για τη Διαχείριση Στερεών Αποβλήτων, Εθνικός και Περιφερειακός Σχεδιασμός».

Επικίνδυνα απόβλητα (ενδεικτικά λάσπες με πετρελαιώδη κατάλοιπα, κλπ) :

- ΚΥΑ 13588/725 (ΦΕΚ 383Β/28-03-2006) «Μέτρα όροι και περιορισμοί για την διαχείριση επικινδύνων αποβλήτων. Αντικατάσταση της ΚΥΑ 19396/1546/1997».
- ΚΥΑ 24944/1159 (ΦΕΚ 791Β/30-6-2006) «Έγκριση Γενικών Τεχνικών Προδιαγραφών για τη διαχείριση των επικίνδυνων αποβλήτων».

B.4.4.3. Όλα τα μη επικίνδυνα στερεά απόβλητα καθώς και όλα τα επικίνδυνα απόβλητα να συγκεντρώνονται προσωρινά σε κατάλληλα διαμορφωμένους χώρους και για το χρονικό διάστημα που επιτρέπεται σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις, και στη συνέχεια να παραδίδονται σε φορέα/εργολάβο, ο οποίος πρέπει να διαθέτει άδεια συλλογής και μεταφοράς μη επικίνδυνων αποβλήτων ή επικίνδυνων αποβλήτων αντίστοιχα, και σύμβαση με τον τελικό αποδέκτη των αποβλήτων. Εφόσον τα απόβλητα παραδίδονται προς διαχείριση (εργασίες D ή R), εντός της χώρας, η ΑΕΠΟ του τελικού αποδέκτη να επιτρέπει την παραλαβή των συγκεκριμένων αποβλήτων στην εγκατάστασή του. Η εταιρία να ενημερώνει το φάκελο της ΜΠΕ με τα προαναφερόμενα δικαιολογητικά.

B.4.4.4. Η προσωρινή αποθήκευση των επικίνδυνων αποβλήτων εντός της εγκατάστασης (συσκευασίες με κατάλοιπα επικίνδυνων ουσιών, χρησιμοποιημένα προσροφητικά υλικά διαρροών επικίνδυνων ουσιών, ατυχηματικές απορρίψεις επικίνδυνων ουσιών, λάσπες με πετρελαιώδη κατάλοιπα κ.λπ.) να γίνεται, ανάλογα πάντοτε με το είδος και την ποσότητα των αποβλήτων, σε κλειστά με ειδική σήμανση δοχεία ή σε διαμορφωμένους χώρους οι προδιαγραφές των οποίων ορίζονται στην ΚΥΑ Η.Π. 24944/1159/30-6-06 (ΦΕΚ 791 Β΄).

B.4.4.5. Τα επικίνδυνα απόβλητα που μεταφέρονται στο εσωτερικό της χώρας και παραδίδονται σε τρίτους, θα πρέπει να συνοδεύονται από έγγραφο αναγνώρισης για την παρακολούθηση της περαιτέρω διαχείρισης των αποβλήτων εκτός της εγκατάστασης, που μπορεί να υπάρχουν σε ηλεκτρονική μορφή, και τα οποία περιέχουν τα ενδεδειγμένα δεδομένα που εκτίθενται στο Παράρτημα ΙΒ του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1013/2006, καθώς και στις ΚΥΑ 13588/725/06 (ΦΕΚ 383Β) και ΚΥΑ Η.Π. 24944/1159/06 (ΦΕΚ 791Β).

B.4.4.6. Να υποβάλλεται σε ετήσια βάση κατά το μήνα Φεβρουάριο, η Ετήσια Έκθεση Παραγωγού Αποβλήτων, με τα στοιχεία που αναφέρονται στο προηγούμενο έτος, σύμφωνα με τις διατάξεις των ΚΥΑ 13588/725/2006 (ΦΕΚ 383/Β') και ΚΥΑ 50910/2727/2003 (ΦΕΚ 1909/Β'), όπως ισχύουν.

B.4.4.7. Η διαχείριση των ρευμάτων αποβλήτων τα οποία εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Ν. 2939/2001 (ΦΕΚ 179Α') όπως τροποποιημένος ισχύει, να γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις είτε του Νόμου αυτού (π.χ. για τα απόβλητα συσκευασίας), είτε του αντίστοιχου για κάθε ρεύμα, Π. Δ/γματος, που έχει εκδοθεί σε εφαρμογή του ίδιου Νόμου. Ειδικότερα:

- Τα απόβλητα συσκευασιών (χαρτί, μέταλλα, κ.λ.π) να παραδίδονται σε αδειοδοτημένες εταιρίες προς συλλογή και αξιοποίηση μέσω εγκεκριμένων συστημάτων εναλλακτικής διαχείρισης σύμφωνα με τον Ν. 2939/2001 (ΦΕΚ 179 Α'). Σε περίπτωση που η εταιρία εισάγει πλήρεις συσκευασίες πρώτων ή βοηθητικών υλών, σύμφωνα με το Ν. 2939/2001 (ΦΕΚ 179Α) είναι υπόχρεος διαχειριστής αναφορικά με τις συσκευασίες αυτές. Ως εκ τούτου θα πρέπει να συμβληθεί με εγκεκριμένο σύστημα εναλλακτικής διαχείρισης. Η ίδια υποχρέωση ισχύει για τις συσκευασίες των προϊόντων που διαθέτει στην αγορά.
- Τα Απόβλητα Λιπαντικών Ελαίων (ΑΛΕ) από τη συντήρηση και επισκευή του Η/Μ εξοπλισμού του εργοστασίου ή και των οχημάτων της εταιρίας (σε περίπτωση που η αλλαγή λιπαντικών λαδιών αυτών γίνεται εντός της εγκατάστασης) να αποθηκεύονται προσωρινά σε στεγανά δοχεία με καπάκι ασφαλείας, τα οποία να τηρούνται εντός του εργοστασίου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην Κ.Υ.Α. Η.Π. 24944/1159/06 (ΦΕΚ 791/Β) και σε περιοδικά διαστήματα να παραδίδονται, μέσω κατάλληλα αδειοδοτημένου συλλέκτη, σε εγκεκριμένο σύστημα εναλλακτικής διαχείρισης προς περαιτέρω επεξεργασία, με προτεραιότητα την αναγέννησή τους. Η διαχείρισή τους να γίνεται σύμφωνα με το Π.Δ. 82/2004 (ΦΕΚ 64 Α).
- Η διαχείριση των αποβλήτων ηλεκτρικού και ηλεκτρονικού εξοπλισμού, των αποβλήτων ηλεκτρικών στηλών και συσσωρευτών και των μεταχειρισμένων ελαστικών οχημάτων να γίνεται μέσω εγκεκριμένων συστημάτων εναλλακτικής διαχείρισης, σύμφωνα με τις διατάξεις αντίστοιχα του Π.Δ. 117/04 (ΦΕΚ 82Α), όπως τροποποιήθηκε με το Π.Δ. 15/06 (ΦΕΚ 12Α), της Κ.Υ.Α. 41624/2057/Ε103/10 (ΦΕΚ 1625Β) και του Π.Δ. 109/04 (ΦΕΚ 75Α).

B.4.4.8. Η λάσπη που προκύπτει από την επεξεργασία των αστικών λυμάτων της εγκατάστασης, να παραδίδεται σε αδειοδοτημένη εταιρεία για την τελική διάθεσή της.

B.4.4.9. Η λάσπη που προκύπτει κατά τη Γενική Συντήρηση των θαλάσσιων και χερσαίων εγκαταστάσεων της ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E. και κατά τη διάρκεια των γεωτρήσεων να υφίσταται διαχείριση σύμφωνα με τις διατάξεις των ΚΥΑ 13588/725/06 (ΦΕΚ 383Β) και ΚΥΑ 24944/1159/06 (ΦΕΚ 791Β). Η λάσπη θα πρέπει είτε να παραδίδεται σε αδειοδοτημένη εταιρεία διαχείρισης επικίνδυνων αποβλήτων, είτε να αποθηκεύεται σε χώρο της εγκατάστασης που πληροί τις προδιαγραφές της ΚΥΑ 24944/1159/06. Απαγορεύεται η προσωρινή αποθήκευση καθώς και η εναπόθεση της λάσπης σε χώρους που δεν πληρούν τις προδιαγραφές της ΚΥΑ 24944/1159/06. Η εταιρεία, και εφόσον επιθυμεί τη διαχείριση του αποβλήτου εντός της εγκατάστασης, οφείλει να υποβάλλει στην αδειοδοτούσα Υπηρεσία Τεχνική Έκθεση σχετικά με την προτεινόμενη μέθοδο διαχείρισης του αποβλήτου,

εξετάζοντας τις δυνατότητες που παρέχονται από την κείμενη νομοθεσία (περαιτέρω επεξεργασία, διάθεση, αποτέφρωση), λαμβάνοντας υπόψη το ανάλογο κόστος – περιβαλλοντικό όφελος κατά περίπτωση, και με αναλυτική αναφορά στις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές (ΒΔΤ). Σε περίπτωση διάθεσης του αποβλήτου εκτός της εγκατάστασης, θα πρέπει η αποδοχή του στο χώρο διάθεσης να προβλέπεται από την Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων της εν λόγω εγκατάστασης, η δε εταιρεία οφείλει να ενημερώνει το φάκελο που τηρείται στο αρχείο της με τις σχετικές εγκρίσεις Περιβαλλοντικών Όρων των τελικών αποδεκτών του αποβλήτου, και κάθε άλλο δικαιολογητικό (παραστατικά, συμβάσεις κλπ).

B.4.4.10. Οι καταλύτες που χρησιμοποιούνται στην εγκατάσταση όταν εξαντληθούν να αποστέλλονται σε ειδικές εγκαταστάσεις προς αξιοποίησή τους, μη επιτρεπόμενης της απόρριψής τους με τα λοιπά στερεά απόβλητα του εργοστασίου.

B.4.4.11. Τα κενά δοχεία συσκευασίας που προκύπτουν να επιστρέφονται στους προμηθευτές (όπως τα δοχεία αποθήκευσης υδροχλωρικού οξέος) για να επαναχρησιμοποιούνται. Απαγορεύεται οποιαδήποτε εργασία καθαρισμού, συντήρησης, ή προσωρινής αποθήκευσης των συσκευασιών αυτού του είδους εντός της εγκατάστασης καθώς και η απόρριψη τους στα απορρίμματα αστικής φύσεως. Εφόσον η επαναχρησιμοποίηση των συσκευασιών με χημικά κατάλοιπα δεν είναι εφικτή, να παραδίδονται σε κατάλληλα αδειοδοτημένο φορέα διαχείρισης επικίνδυνων αποβλήτων.

B.4.4.12. Η σκόνη που συλλέγεται από τα συστήματα αποκονίωσης της μονάδας κοκκοποίησης θείου να επαναχρησιμοποιείται στην παραγωγική διαδικασία ενώ τα πάσης φύσεως φίλτρα κατακράτησης ουσιών μετά το τέλος του κύκλου ζωής τους ή σε περίπτωση που καθίστανται ακατάλληλα, να υφίστανται διαχείριση σύμφωνα με τη νομοθεσία για τα επικίνδυνα απόβλητα.

B.4.4.13. Τα εκτός προδιαγραφών προϊόντα να αξιοποιούνται κατά το δυνατόν στην παραγωγή και σε περίπτωση που αυτό δεν είναι εφικτό, να παραδίδονται σε κατάλληλα αδειοδοτημένο φορέα διαχείρισης επικίνδυνων αποβλήτων.

B.4.5. Θόρυβος.

B.4.5.1. Οι αεριοστρόβιλοι και ο ατμοστρόβιλος να λειτουργούν εντός ηχομονωτικών θαλάμων για τον περιορισμό του θορύβου.

B.4.5.2. Να τηρείται το όριο του π.ο. Β. 3. της παρούσας Απόφασης.

B.4.6. Καταγραφή – παρακολούθηση της ποιότητας του περιβάλλοντος και των εκπομπών.

B.4.6.1. Παρακολούθηση - καταγραφή της ποιότητας της ατμόσφαιρας.

B.4.6.1.1 Στην ευρύτερη περιοχή των εγκαταστάσεων της «KABAL OIL A.E.» να λειτουργεί με ευθύνη και δαπάνη της επιχείρησης δίκτυο καταγραφής - μέτρησης ποιότητας ατμόσφαιρας αποτελούμενο από δεκατρείς σταθμούς μέτρησης (δώδεκα (12) σταθμοί μέτρησης ολικού θείου και ένας (1) κεντρικός σταθμός ελέγχου ποιότητας περιβάλλοντος). Το δίκτυο είναι κοινό για τις χερσαίες και τις θαλάσσιες εγκαταστάσεις. Οι θέσεις των σταθμών μέτρησης αναφέρονται στη θεωρημένη ΜΠΕ και μπορούν να τροποποιούνται μετά από απόφαση της αρμόδιας Υπηρεσίας του ΥΠΕΚΑ και των συναρμοδίων Υπηρεσιών, με ή χωρίς σχετική πρόταση της εταιρείας.

B.4.6.1.2. Οι δώδεκα (12) σταθμοί μέτρησης ολικού θείου να διαθέτουν σύστημα/συσκευή μέτρησης της ποσότητας των θειούχων ενώσεων στην ατμόσφαιρα (διοξείδιο του θείου, υδρόθειο μερκαπτάνες, κλπ) σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην θεωρημένη ΜΠΕ. Οι μετρήσεις να πραγματοποιούνται σύμφωνα με τις εκάστοτε ισχύουσες πρότυπες μεθόδους κατά CEN ή ΕΛΟΤ ή ISO ή DIN ή άλλου ισότιμου διεθνούς προτύπου, ιεραρχούμενες με την προαναφερόμενη σειρά προτίμησης. Τα αποτελέσματα μέτρησης ολικού θείου από τους δώδεκα (12) σταθμούς μέτρησης σε συνδυασμό με τα αντίστοιχα αποτελέσματα του σταθμού ελέγχου ποιότητας περιβάλλοντος, να καταγράφονται στις μηνιαίες και ετήσιες εκθέσεις περιβάλλοντος και να αποστέλλονται στις αρμόδιες Υπηρεσίες σύμφωνα με τις διατάξεις της ΚΥΑ Η.Π. 14122/549/Ε.103/2011 (ΦΕΚ 488/Β'/30.3.2011).

B.4.6.1.3. Ο κεντρικός σταθμός ελέγχου ποιότητας περιβάλλοντος να είναι εφοδιασμένος με αναλυτές συνεχούς μέτρησης και καταγραφής της ποιότητας της ατμόσφαιρας. Να μετρούνται συνεχώς, οι συγκεντρώσεις στην ατμόσφαιρα διοξειδίου του θείου (SO_2), υδρόθειου (H_2S), ολικών υδρογονανθράκων (HCT), μεθανίου (CH_4) και μη μεθανιούχων υδρογονανθράκων (HCNM). Επίσης να μετρούνται συνεχώς τα εξής μετεωρολογικά στοιχεία: ταχύτητα του ανέμου, θερμοκρασία περιβάλλοντος, σχετική υγρασία της ατμόσφαιρας. Η μέτρηση του ύψους της βροχόπτωσης είναι προαιρετική. Οι αναλυτές (διοξειδίου του θείου/υδρόθειου, ολικών υδρογονανθράκων /μεθανίου/μη μεθανιούχων υδρογονανθράκων) καθώς και το πολυκάναλο καταγραφικό και το σύστημα καταγραφής (data logger), να είναι εγκατεστημένα μέσα σε ειδικό θάλαμο (container) υπό συνεχή λειτουργία συστήματος κλιματισμού για τη διατήρηση σταθερής θερμοκρασίας (απόκλιση $\pm 5^\circ\text{C}$ χειμώνα/καλοκαίρι) και αποφυγή υγρασίας. Τα σημεία δειγματοληψίας/μέτρησης της διεύθυνσης και ταχύτητας του ανέμου, θερμοκρασίας και σχετικής υγρασίας, να είναι σταθερά και σύμφωνα με όσα επιμέρους προβλέπονται στη θεωρημένη ΜΠΕ. Η μετάδοση των δεδομένων καταγραφής προς το Γραφείο του Τεχνικού Περιβάλλοντος των εγκαταστάσεων να γίνεται ασύρματα, ώστε να υπάρχει ροή πληροφοριών σε πραγματικό χρόνο και να διευκολύνεται η έγκαιρη διάγνωση περιστατικών ατυχημάτων ή δυσλειτουργιών στην παραγωγική διαδικασία.

B.4.6.2. Καταγραφή – παρακολούθηση εκπομπών.

B.4.6.2.1. Αέριες εκπομπές.

B.4.6.2.1.1. Στην καπνοδόχο της μονάδας που εντάσσεται στο πεδίο εφαρμογής της ΚΥΑ 36060/1155/Ε.103/2013 να πραγματοποιούνται ανά τρίμηνο μετρήσεις SO_2 , NO_x , (ως NO_2), πίεσης και ροής απαερίων και συνεχείς μετρήσεις O_2 και θερμοκρασίας. Από την 1^η Ιανουαρίου 2016 να πραγματοποιούνται επιπλέον ανά τρίμηνο μετρήσεις εκπομπών CO. Από την ίδια ημερομηνία η εταιρεία οφείλει να εφαρμόζει σύστημα παρακολούθησης των εκπομπών SO_2 , NO_x και σκόνης σε εφαρμογή του Μέρους 3 του Παραρτήματος V της ΚΥΑ 36060/155/Ε.103/2013.

B.4.6.2.1.2. Στις καπνοδόχους των μονάδων καύσης που δεν εντάσσονται στο πεδίο εφαρμογής της ΚΥΑ 36060/1155/Ε.103/2013 να πραγματοποιούνται ασυνεχείς μετρήσεις και συγκεκριμένα μετρήσεις NO_x (ως NO_2), O_2 , θερμοκρασίας και ροής απαερίων ανά τρίμηνο, καθώς και μετρήσεις SO_2 , σωματιδίων ανά εξάμηνο. Αντί των ανωτέρω ασυνεχών μετρήσεων SO_2 , είναι δυνατόν οι εκπομπές αυτές να προσδιορίζονται υπολογιστικά, βάσει της κατανάλωσης του φυσικού αερίου και της περιεκτικότητάς του σε θείο.

B.4.6.2.1.3. Η λειτουργία των λεβήτων να πραγματοποιείται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ΚΥΑ 11294/93 (ΦΕΚ 264/Β'/15.4.93).

B.4.6.2.1.4. Στην έξοδο του αποτεφρωτήρα να πραγματοποιούνται συνεχείς μετρήσεις H_2S , SO_2 , O_2 , θερμοκρασίας, και ροής απαερίων.

B.4.6.2.1.5. Οι επιμέρους μονάδες και χώροι της επιχείρησης, να καλύπτονται από δίκτυο εγκαταστημένων ανιχνευτών διαφόρων τύπων ανάλογα με τις χρήσεις και τις απαιτήσεις των περιοχών που προστατεύουν (ενδεικτικά, ανιχνευτές καπνού (ιονισμού), θερμικοί ανιχνευτές, ανιχνευτές απώλειας πίεσης κτιρίων, ανιχνευτές εκρηκτικών αερίων, ανιχνευτές υδρόθειου, ανιχνευτές υδροχλωρίου, ανιχνευτές χλωρίου), οι οποίοι θα μετράνε σε συνεχή βάση, καθώς και από φορητούς ανιχνευτές υδρόθειου και άλλων αερίων. Ο τύπος ανιχνευτών και οι χώροι που βρίσκονται εγκατεστημένοι να είναι σύμφωνα με τη θεωρημένη ΜΠΕ.

B.4.6.2.1.6. Για τον έλεγχο των έκτακτων περιπτώσεων διέλευσης αερίων στον πυρσό, επιβάλλεται η συνεχής μέτρηση και καταγραφή της ροής και ποιότητας των αερίων. Για το λόγο αυτό να λειτουργεί μετρητής ροής με προσδιορισμό του μοριακού βάρους των αερίων. Οι σχετικοί χάρτες καταγραφής να τηρούνται για έναν (1) χρόνο.

B.4.6.2.1.7. Να πραγματοποιείται ετήσιος υπολογισμός των συνολικών εκπομπών οργανικών πτητικών ενώσεων (VOCs) είτε με τη μέθοδο των ισοζυγίων μάζας είτε με την χρήση ειδικού λογισμικού είτε με χρήση βιβλιογραφικών συντελεστών εκπομπής με υπολογιστικές εξισώσεις, είτε με συνδυασμό των ανωτέρω αναφερόμενων μεθόδων. Να τηρείται σχετικό αρχείο.

B.4.6.2.1.8. Ως διαρροή οργανικών πτητικών ενώσεων θεωρείται ένδειξη του οργάνου μέτρησης μεγαλύτερη των 5000 ppm, όταν η μέτρηση πραγματοποιείται σε απόσταση 1cm από το προς έλεγχο σημείο. Οι διαρροές πρέπει να επιδιορθώνονται το συντομότερο δυνατόν (εντός πέντε ημερών κατά μέγιστο), εκτός των περιπτώσεων που αυτό είναι αδύνατο για τεχνικοοικονομικούς και λειτουργικούς λόγους. Οι περιπτώσεις αυτές να καταγράφονται σε σχετικό ημερολόγιο, στο οποίο να αναφέρεται το μέγεθος της διαρροής, ο χρόνος επιδιόρθωσης, το αποτέλεσμα του επανελέγχου και ο λόγος ενδεχομένης καθυστέρησης της επιδιόρθωσης. Σε περίπτωση μεγάλης διαρροής πρέπει να λαμβάνονται άμεσα μέτρα για την αποκατάσταση της βλάβης ή τη διακοπή της λειτουργίας του αντίστοιχου τμήματος.

B.4.6.2.1.9. Στην περίπτωση που προκύψουν σημαντικές μεταβολές ως προς το χρησιμοποιούμενο καύσιμο ή τον τρόπο λειτουργίας των μονάδων, πρέπει να ενημερώνεται σχετικά η αδειοδοτούσα Υπηρεσία. Η εταιρεία οφείλει προς τούτο, να υποβάλλει σχετική Τεχνική Έκθεση με πλήρη περιγραφή και τεχνική ανάλυση των πραγματοποιούμενων μεταβολών, καθώς και με αναφορά στις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές (ΒΔΤ). Η αδειοδοτούσα Υπηρεσία αποφασίζει αν οι απαιτήσεις σχετικά με την παρακολούθηση εξακολουθούν να επαρκούν ή αν χρειάζεται να αναπροσαρμοστούν.

B.4.6.2.2. Εκπομπές στα υγρά απόβλητα και στους υδάτινους αποδέκτες.

B.4.6.2.2.1. Να πραγματοποιούνται δειγματοληψίες και αναλύσεις των παραμέτρων των υγρών αποβλήτων της εγκατάστασης, και συγκεκριμένα: (α) στην είσοδο και έξοδο του θαλασσινού νερού του συστήματος ψύξης, (β) στα επεξεργασμένα απόβλητα της Μονάδας επεξεργασίας πετρελαιομένων νερών, μετά την έξοδο από τους ελαιοδιαχωριστές και πριν εισαχθούν στον αγωγό εκροής του νερού ψύξης, (γ) μετά την ανάμιξη όλων των ρευμάτων υγρών αποβλήτων

(απόβλητα μονάδας όξινου νερού, απόβλητα νερών ψύξης, απόβλητα μονάδας επεξεργασίας πετρελαιομένων νερών) και στο σημείο που αυτά εξέρχονται από την εγκατάσταση προς το τελικό κανάλι, (δ) στο εξερχόμενο ρεύμα της μονάδας επεξεργασίας αστικών λυμάτων μετά τη χλωρίωσή του και πριν την απόρριψή του στο κανάλι και (ε): στα πετρελαιομένα νερά τρίτων που παραλαμβάνονται στις χερσαίες εγκαταστάσεις, πριν την εισαγωγή τους για επεξεργασία στη Μονάδα επεξεργασίας πετρελαιομένων νερών. Η συχνότητα των αναλύσεων και οι μετρούμενες παράμετροι καθορίζονται ως εξής: Στο ρεύμα (α): Θερμοκρασία εισόδου και εξόδου του θαλασσινού νερού ψύξης, ελεύθερο χλώριο στην έξοδο. Οι μετρήσεις των θερμοκρασιών να πραγματοποιούνται και να καταγράφονται έξι φορές το 24ωρο. Στο ρεύμα (β): pH, ολικά αιωρούμενα στερεά (TSS), BOD₅, COD., υδρογονάνθρακες, σίδηρος ολικός, θειούχα. Οι δειγματοληψίες και αναλύσεις να γίνονται εβδομαδιαίως, και σε κάθε περίπτωση κατά τη λειτουργία των ελαιοδιαχωριστών. Η απόδοση των ελαιοδιαχωριστών θα πρέπει (βάσει αναλύσεων) να είναι > 90% για τις ελαιώδεις ουσίες, 10-60% για BOD₅, 70-95% για TSS. Στο ρεύμα (γ): θερμοκρασία, παροχή, pH, υδρογονάνθρακες (ολικοί), θειούχα, ολικά αιωρούμενα στερεά (TSS), BOD₅, COD, σίδηρος ολικός. Να τηρούνται τα εξής όρια: Υδρογονάνθρακες (ολικοί): 0.05-1.5 mg/l, BOD₅: 2-20 mg/l, COD: 30-125 mg/l, ολικά αιωρούμενα στερεά (TSS): 10-20 mg/l. Οι δειγματοληψίες και αναλύσεις να γίνονται ως εξής: εβδομαδιαίως για pH, υδρογονάνθρακες (ολικοί), θειούχα και μηνιαίως για ολικά αιωρούμενα στερεά (TSS), BOD₅, COD, σίδηρος ολικός. Στο ρεύμα (δ): pH, BOD₅, COD, ολικά αιωρούμενα στερεά (TSS), οργανικό μέρος αιωρούμενων στερεών (VSS), ελεύθερο χλώριο. Οι δειγματοληψίες και αναλύσεις να γίνονται εβδομαδιαίως. Στο ρεύμα (ε): Υδράργυρος και αλογονομένοι υδρογονάνθρακες. Οι δειγματοληψίες και αναλύσεις να γίνονται ανά παραλαμβανόμενο φορτίο.

B.4.6.2.2.2. Οι αναφερόμενες στην προηγούμενη παράγραφο αναλύσεις να πραγματοποιούνται στο Χημείο της εγκατάστασης. Μία (1) τουλάχιστον φορά ανά έτος, ίδια δείγματα υγρών αποβλήτων από όλα τα αναφερόμενα ρεύματα (β) έως και (ε), να αναλύονται σε εξωτερικό διαπιστευμένο εργαστήριο προς σύγκριση των αποτελεσμάτων. Τα δείγματα αυτά θα πρέπει να συλλέγονται από αρμόδιο επιστημονικό συνεργάτη του εξωτερικού εργαστηρίου ή εναλλακτικά από αρμόδιο επιστημονικό συνεργάτη της εταιρείας «ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E.» αλλά πάντοτε υπό την παρουσία και τις υποδείξεις το πρώτου, προς εξασφάλιση της καταλληλότητας και επάρκειας των μεθόδων δειγματοληψίας.

B.4.6.2.2.3. Η διάθεση υγρών αποβλήτων των χερσαίων εγκαταστάσεων της «ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E.» στη θάλασσα, να αφορά αποκλειστικά τη θαλάσσια περιοχή που ορίζεται στη Νομαρχιακή Απόφαση Αριθ. 6924/1987 (ΦΕΚ 475/3-9-1987) «Ορισμός αποδέκτη βιομηχανικών αποβλήτων και αστικών λυμάτων στο Ν. Καβάλας». Σε ότι αφορά στα ανώτατα επιτρεπτά όρια συγκέντρωσης ουσιών και ρυπαντών στα υγρά απόβλητα, ισχύουν τα αυστηρότερα κατά περίπτωση όρια, μεταξύ αυτών που προβλέπονται στην προαναφερόμενη Νομαρχιακή Απόφαση, και στους π.ο. B.4.6.2.2.1. και B.2.2.1. της παρούσας Απόφασης.

B.4.6.2.3. Έλεγχος ρύπανσης εδάφους και υπογείων υδάτων.

B.4.6.2.3.1. Να πραγματοποιούνται δειγματοληψίες και αναλύσεις του εδάφους ανά δύο μήνες, για την παρακολούθηση της πιθανής οξίνισής του από τη λειτουργία των εγκαταστάσεων. Να λαμβάνονται δείγματα με καρότα μικρής διαμέτρου σε βάθος 15 εκατοστών, σε υποδείγματα των 5 εκατοστών (0-5εκ., 5-10εκ., και 10-15εκ.) που θα αναλύονται χωριστά για την εύρεση του βαθμού οξίνισης (pH). Οι δειγματοληψίες

και αναλύσεις να αφορούν τουλάχιστον τρία (3) σημεία των εγκαταστάσεων, την περιοχή γύρω από τον Πυρσό, την περιοχή γύρω από τη Μονάδα πετρελαιομένης λάσπης, την περιοχή γύρω από τον αποτεφρωτή της μονάδας θείου, καθώς και ένα (1) τουλάχιστον σημείο εντός του γηπέδου της εγκατάστασης, το οποίο όμως θα βρίσκεται σε περιοχή μακριά από τις παραγωγικές και άλλες δραστηριότητες της εγκατάστασης. Οι αναλύσεις να γίνονται στο Χημείο της εγκατάστασης. Μία (1) τουλάχιστον φορά ανά έτος, ίδια δείγματα εδάφους, να αναλύονται παράλληλα και σε εξωτερικό διαπιστευμένο εργαστήριο προς σύγκριση των αποτελεσμάτων. Ισχύουν οι ίδιες προϋποθέσεις αναφορικά με τη διαδικασία δειγματοληψίας, που προβλέπονται και στον π.ο. Β.4.6.2.2.2.

Β.4.6.2.3.2. Να εφαρμόζεται πρόγραμμα παρακολούθησης της ποιότητας των υπογείων νερών, για τον έλεγχο και πρόληψη της ρύπανσης. Συγκεκριμένα, να λαμβάνονται μηνιαίως δείγματα νερού από τις σταθερές γεωτρήσεις (στο βάθος εύρεσης του υδροφόρου ορίζοντα) σε σταθερά κατά το δυνατόν και αντιπροσωπευτικά σημεία (στην παράκτια ζώνη, και συγκεκριμένα μεταξύ των τριών (3) δεξαμενών πλωτής οροφής και της ακτής), που θα ακολουθούνται από αναλύσεις νερού, για την καταγραφή των ποιοτικών χαρακτηριστικών του νερού, και την εκτίμηση τυχόν επιβάρυνσης των υπόγειων υδάτων από τη λειτουργία της εγκατάστασης και ειδικότερα από τις δεξαμενές αποθήκευσης αργού πετρελαίου. Οι παράμετροι που θα παρακολουθούνται και θα αναλύονται στα υπόγεια νερά είναι: στάθμη υπόγειων υδάτων (βάθος υδροφόρου ορίζοντα), θερμοκρασία, βαθμός οξίνισης (pH), ολικοί υδρογονάνθρακες, ολικός άνθρακας (TOC), θειούχα, υδράργυρος. Να ενημερώνεται εγκαίρως η αρμόδια Υπηρεσία της οικείας Περιφέρειας, ώστε εφόσον επιθυμεί να αντιπροσωπεύεται από αρμόδιο υπάλληλό της κατά την εκτέλεση των δειγματοληψιών νερού, ο οποίος μπορεί να υποδεικνύει τα μέσα και τους όρους για την εκτέλεση των αναφερόμενων διαδικασιών με τα οποία η εταιρεία οφείλει να συμμορφώνεται. Μία (1) τουλάχιστον φορά ανά έτος, ίδια δείγματα υπόγειων υδάτων, να αναλύονται και στο Χημείο της εγκατάστασης και σε εξωτερικό διαπιστευμένο εργαστήριο προς σύγκριση των αποτελεσμάτων. Ισχύουν οι ίδιες προϋποθέσεις αναφορικά με τη διαδικασία δειγματοληψίας, που προβλέπονται και στον π.ο. Β.4.6.2.2.2.

Β.5. Τήρηση αρχείων / ημερολογίων.

Επιβάλλεται η τήρηση των ακόλουθων αρχείων/ημερολογίων. Εναλλακτικά τα ημερολόγια μπορούν να τηρούνται σε ηλεκτρονική μορφή. Όσα στοιχεία της παραγωγικής διαδικασίας αποθηκεύονται ηλεκτρονικά δεν απαιτείται η τήρησή τους με άλλο τρόπο (ημερολόγια ή ξεχωριστές ηλεκτρονικές εγγραφές). Τα κατωτέρω ημερολόγια μπορεί να αντικαθίστανται από τα ηλεκτρονικά αρχεία που τηρούνται μέσω του εσωτερικού συστήματος μηχανογράφησης ή από τις αναφορές των διαπιστευμένων τεχνικών εταιρειών που διενεργούν τις εκάστοτε μετρήσεις.

Β.5.1. Σε εφαρμογή του άρθρου 20 του Ν 4042/2012, η επιχείρηση οφείλει να τηρεί χρονολογικό αρχείο με τις ποσότητες, τη φύση, την προέλευση και, ανάλογα με την περίπτωση, τον προορισμό, τη συχνότητα συλλογής, τον τρόπο μεταφοράς και τη μέθοδο επεξεργασίας που προβλέπονται για τα απόβλητα. Τα αρχεία για τα επικίνδυνα απόβλητα να τηρούνται επί τουλάχιστον τρία έτη ενώ τα έντυπα αναγνώρισης, όπως αυτά ορίζονται στο άρθρο 10 της ΚΥΑ 13588/725/2006 (Β' 383),

επί τουλάχιστον δώδεκα μήνες. Τα αντίστοιχα αρχεία σε ότι αφορά στα μη επικίνδυνα απόβλητα να τηρούνται για τουλάχιστον δύο έτη.

Β.5.2. Να τηρούνται τα παρακάτω αναφερόμενα, στα σημεία (α) έως και (ιδ), ημερολόγια. Όπου τα στοιχεία αυτά συνοδεύονται από δειγματοληψίες, μετρήσεις και αναλύσεις, τα σχετικά αποτελέσματα να παρουσιάζονται τόσο με τη μορφή έκαστης μεμονωμένης μέτρησης/ ανάλυσης, όσο και με τη μορφή μέσων τιμών αναλόγως του χρονικού διαστήματος που έχει οριστεί με την παρούσα, για τις εν λόγω καταγραφές, μετρήσεις ή αναλύσεις. Επίσης να παρέχονται πλήρη στοιχεία, για τη μέθοδο δειγματοληψίας, το όργανο ή τη διαδικασία μέτρησης, την ημερομηνία καταγραφής και ανάλυσης καθώς και τυχόν παρατηρήσεις που αφορούν ή επηρεάζουν τα αποτελέσματα.

(α) ημερολόγιο στο οποίο θα καταγράφονται οι περιπτώσεις αποθήκευσης αργού στην δεξαμενή T-664 (όγκος αποθηκευμένου αργού, αιτία και χρονική διάρκεια αποθήκευσης).

(β) ημερολόγιο στο οποίο θα καταγράφονται οι ποσότητες, η σύσταση και οι κωδικοί ΕΚΑ των υγρών αποβλήτων που παραλαμβάνονται στην εγκατάσταση και προέρχονται από τρίτους, με σκοπό τη διαχείρισή τους (πετρελαιομένα νερά τρίτων, κλπ).

(γ) ημερολόγιο στο οποίο θα καταγράφονται οι ποσότητες των υγρών αποβλήτων που παράγονται ή/και υφίστανται διαχείριση εντός των χερσαίων εγκαταστάσεων και προέρχονται από τις θαλάσσιες εγκαταστάσεις της εταιρείας, με τους αντίστοιχους κωδικούς ΕΚΑ.

(δ) ημερολόγιο στο οποίο θα καταγράφονται οι ποσότητες της λάσπης που αποθηκεύονται στις δεξαμενές TK-665 A / B / C.

(ε) ημερολόγια στα οποία θα καταγράφονται οι πάσης φύσεως δειγματοληψίες, καταγραφές και αναλύσεις που διενεργούνται εντός της εγκατάστασης, αναφορικά με τις αέριες και σωματιδιακές εκπομπές, τα υγρά απόβλητα, τα επιφανειακά και υπόγεια νερά και το έδαφος. Τα ημερολόγια να περιλαμβάνουν πλήρη στοιχεία για τα σημεία και μεθόδους δειγματοληψίας, τα αποτελέσματα αναλύσεων που πραγματοποιήθηκαν, το είδος των παραμέτρων που καταγράφηκαν, τις τυχόν υπερβάσεις ορίων που παρατηρήθηκαν, κλπ.

(στ) ημερολόγιο συντήρησης/βαθμονόμησης των οργάνων μέτρησης του κεντρικού σταθμού ελέγχου ποιότητας περιβάλλοντος).

(ζ) ημερολόγιο συντήρησης/βαθμονόμησης των οργάνων μέτρησης των εκπομπών αερίων ρύπων, των χαρακτηριστικών των υγρών αποβλήτων, των χαρακτηριστικών των επιφανειακών/υπόγειων νερών και του εδάφους.

(η) ημερολόγιο τυχόν ελέγχων/ επιθεωρήσεων από αρμόδιες Υπηρεσίες, με τα αποτελέσματα αυτών.

(θ) ημερολόγιο ελέγχου της ποιότητας καυσίμου. Να καταγράφονται τα αποτελέσματα των εβδομαδιαίων αναλύσεων της ποιότητας του φυσικού αερίου (βλ. π.ο. Β.4.2.2. της παρούσας Απόφασης).

(ι) ημερολόγιο κατανάλωσης καυσίμου. Να καταγράφεται η ημερήσια κατανάλωση καυσίμου ανά εστία καύσης. Να καταγράφονται επιπλέον οι ώρες λειτουργίας των αεριοστροβίλων.

(ια) ημερολόγιο συντήρησης των δεξαμενών αποθήκευσης αργού. Να περιλαμβάνονται οι περιπτώσεις προσεδάφησης των πλωτών οροφών (grounding), ενδεχόμενος καθαρισμός ιλύος και η ποσότητα αυτής.

(ιβ) ημερολόγιο ελέγχου της λειτουργίας των λεβήτων. Στο ημερολόγιο αυτό να καταγράφονται οι μετρήσεις που πραγματοποιούνται σύμφωνα με τις διατάξεις της ΚΥΑ 11294/93 (ΦΕΚ 264/Β'93).

(ιγ) ημερολόγια λειτουργίας και συντήρησης των μονάδων παραγωγής θείου, απογύμνωσης οξίνων αερίων, έκπλυσης με διγλυκολαμίνη και αναγέννησης διγλυκολαμίνης. Στα ημερολόγια αυτά να καταγράφονται οι δυναμικότητες και οι συνθήκες λειτουργίας των μονάδων και σε ημερήσια βάση να σημειώνονται και να αιτιολογούνται, κατά το δυνατόν, οι αποκλίσεις από τις συνθήκες αυτές. Επίσης να αναφέρονται το είδος και η χρονική διάρκεια ενδεχόμενης συντήρησης, καθώς και ο λόγος και η χρονική διάρκεια της διακοπής λειτουργίας. Ειδικότερα:

- στο ημερολόγιο της μονάδας επεξεργασίας όξινου νερού να καταγράφεται η ημερήσια τροφοδοσία των υγρών αποβλήτων και η περιεκτικότητα υδροθείου στην είσοδο και έξοδο, ενώ στο ημερολόγιο της μονάδας παραγωγής θείου να καταγράφεται η ημερήσια τροφοδοσία της μονάδας και η ημερήσια παραγωγή θείου, καθώς και οι πραγματοποιούμενες μετρήσεις (βλ. π.ο. Β.4.2.10. της παρούσας Απόφασης).

- στο ημερολόγιο των μονάδων έκπλυσης με διγλυκολαμίνη και αναγέννησης διγλυκολαμίνης να αναγράφεται ο ημερήσιος ρυθμός ανακυκλοφορίας αμίνης καθώς και η ημερήσια ποσότητα παραγόμενου οξίνου αερίου και καυσίμου αερίου.

(ιδ) ημερολόγια στα οποία θα καταγράφονται τυχόν έκτακτα περιστατικά (όπως ατύχημα, βλάβη ή δεισλειτουργία του εξοπλισμού της εγκατάστασης), που είχαν επιπτώσεις στην παραγωγική διαδικασία, ή στην ομαλή λειτουργία των μονάδων, ή στον εξοπλισμό και τα μέσα αντιρρύπανσης, ή στα συστήματα (συσκευές και όργανα) καταγραφής/ παρακολούθησης.

B.6. Λοιποί όροι.

B.6.1. Η εταιρεία οφείλει εντός εξαμήνου από την ημερομηνία έκδοσης της παρούσας απόφασης, να προβεί στις απαραίτητες ενέργειες προκειμένου να εφοδιαστεί με άδεια χρήσης νερού, σύμφωνα με τις διατάξεις της ΚΥΑ 110613/14.6.2012 (ΦΕΚ Β' 1881), για τη δραστηριότητα άντλησης θαλασσινού νερού προς χρήση στην παραγωγική διαδικασία (σύστημα ψύξης) και ως μέσο πυρόσβεσης.

B.6.2. Η εταιρεία οφείλει να διαθέτει ασφαλιστήριο συμβόλαιο σε ισχύ ή εγγυητική επιστολή για τις αντίστοιχες εργασίες διαχείρισης επικίνδυνων αποβλήτων, σύμφωνα με τις οικείες διατάξεις (άρθρο 12 παρ. 1 του Ν. 4014/2011 και άρθρο 57 παρ. 1 εδάφιο γ) 2. του Ν. 4042/2012). Συνοπτικά στο ασφαλιστήριο συμβόλαιο θα προσδιορίζεται ο ασφαλιζόμενος φορέας διαχείρισης, οι εργασίες διαχείρισης που καλύπτονται, τα χαρακτηριστικά επικινδυνότητας (κλάση UN, αριθμός H και αντίστοιχη περιγραφή) των προς διαχείριση αποβλήτων, θα αναγράφεται η τυχόν περίπτωση διασυνοριακής μεταφοράς, το ύψος της ασφαλιστικής κάλυψης, κλπ. Επίσης στο ασφαλιστήριο συμβόλαιο θα λαμβάνεται υπόψη ότι οι χερσαίες εγκαταστάσεις της εταιρείας, κατατάσσονται στην Α1 κατηγορία σύμφωνα με την

ΚΥΑ 15393/2332/5.8.2002 (Β' 1022), και θα αναφέρονται οι εργασίες που πραγματοποιούνται με τους αντίστοιχους κωδικούς D και R.

B.6.3. Τα κινητά δοχεία αποθήκευσης υδροχλωρικού οξέος (V808, V803, V811) που είναι τοποθετημένα στην προβλήτα, να τροφοδοτούνται με υδροχλωρικό οξύ από το σταθερό δοχείο V-807, και να μεταφέρονται με τα σκάφη εφοδιασμού στις θαλάσσιες εγκαταστάσεις και στη συνέχεια να επιστρέφουν στις χερσαίες εγκαταστάσεις για επαναπλήρωση όταν απαιτείται. Ο αγωγός (2 ιντσών) που διατρέχει την εγκατάσταση και φτάνει στην προβλήτα, θα πρέπει για λόγους ασφαλείας είτε να καταργηθεί και να αποξηλωθεί, είτε να υπογειοποιηθεί.

B.6.4. Να αποξηλωθεί ο αγωγός μεταφοράς ξυλολίου που είναι εγκατεστημένος στην προβλήτα. Η φόρτωση θα γίνεται απευθείας από τη δεξαμενή αποθήκευσης ξυλολίου σε φορητά δοχεία (χωρητικότητας 5 και 8 m³) τα οποία θα διακινούνται στις θαλάσσιες εγκαταστάσεις και στη συνέχεια θα επιστρέφουν στις χερσαίες εγκαταστάσεις για επαναπλήρωση όταν απαιτείται.

B.6.5. Στο δίκτυο πυρασφάλειας να χρησιμοποιείται θαλασσινό νερό το οποίο θα αντλείται μέσω συστήματος δύο ηλεκτροκίνητων αντλιών με δυνατότητα παροχής 681 m³/h για την καθεμία.

B.6.6. Να τηρούνται οι διατάξεις της ΚΥΑ Αριθμ. 8111.1/41/2009 (ΦΕΚ 412 Β'/6-3-2009) αναφορικά με τις λιμενικές εγκαταστάσεις παραλαβής αποβλήτων που παράγονται στα πλοία και καταλοίπων φορτίου, και ειδικότερα να υφίσταται εγκεκριμένο από την αρμόδια Λιμενική Υπηρεσία σχέδιο παραλαβής και διαχείρισης αποβλήτων στον λιμένα των χερσαίων εγκαταστάσεων, παρέχοντας στις αρμόδιες Αρχές τις προβλεπόμενες πληροφορίες για την εφαρμογή του σχεδίου διαχείρισης αποβλήτων (όπως τον αριθμό των πλοίων που παρέδωσαν απόβλητα και κατάλοιπα φορτίου, τις ποσότητες των αποβλήτων και καταλοίπων φορτίου ανά κωδικό ΕΚΑ, κλπ). Επίσης κατ' εφαρμογή της προαναφερόμενης ΚΥΑ να υποβάλλεται εντός του μηνός Φεβρουαρίου κάθε έτους, ετήσια έκθεση της λιμενικής εγκατάστασης όπως προβλέπεται από το άρθρο 11 της ΚΥΑ υπ' αριθμ. 13588/725/2006 και το κεφ. 13 του Παραρτήματος του άρθρου 4 της ΚΥΑ υπ' αριθμ. 24944/1159/2006.

B.6.7. Οι πάσης φύσεως μετρήσεις και καταγραφές που πραγματοποιούνται στην εγκατάσταση, να τηρούνται σε ηλεκτρονική μορφή (αρχεία σε Η/Υ) και να είναι διαθέσιμες όποτε ζητηθούν, από τις αρμόδιες για έλεγχο Υπηρεσίες και Φορείς. Εάν δεν ορίζεται ειδικότερα στις κείμενες διατάξεις, ή στους περιβαλλοντικούς όρους της παρούσας Απόφασης, τα εν λόγω στοιχεία να τηρούνται τουλάχιστον για πέντε (5) έτη.

B.6.8. Έως τις 30 Σεπτεμβρίου κάθε έτους να υποβάλλεται στην αδειοδοτούσα Υπηρεσία και στη Δ/ση ΠΕ.ΧΩ. της οικείας Περιφέρειας, έκθεση για την περιβαλλοντική επίδοση του προηγούμενου έτους, η οποία να περιλαμβάνει επεξεργασμένα στοιχεία των μετρήσεων/αναλύσεων ατμοσφαιρικών ρύπων και συγκρίσεις των στοιχείων αυτών με τις αναφερόμενες στην παρούσα Απόφαση οριακές τιμές ή τυχόν άλλες (π.χ. της διεθνούς βιβλιογραφίας) για τις παραμέτρους, για τις οποίες δεν αναφέρονται οριακές τιμές στη παρούσα Απόφαση καθώς και στοιχεία για τη λειτουργία του εργοστασίου. Συγκεκριμένα τα στοιχεία να αφορούν τουλάχιστον τα ακόλουθα: (α) τις μετρήσεις των εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων και λοιπών παραμέτρων που καταγράφονται (μετεωρολογικά δεδομένα, κλπ), (β) τον ετήσιο υπολογισμό των συνολικών εκπομπών οργανικών πτητικών ενώσεων, (γ) τα αποτελέσματα του προγράμματος ελέγχου διαρροών, (δ) τα αποτελέσματα του

προγράμματος παρακολούθησης των υπόγειων νερών, (ε) τα αποτελέσματα του προγράμματος παρακολούθησης των επιφανειακών νερών και των υγρών αποβλήτων, (ζ) τα αποτελέσματα του προγράμματος παρακολούθησης του εδάφους, (η) τις τυχόν υπερβάσεις ορίων εκπομπών που τίθενται στην παρούσα απόφαση, καθώς και τις ημερομηνίες καταγραφής των υπερβάσεων, τις ενδεχόμενες αιτίες και τα τυχόν επανορθωτικά μέτρα, (θ) στοιχεία χρήσης νερού, (ι) την ετήσια έκθεση παραγωγού αποβλήτων (ια) την έκθεση που προβλέπεται από τον Κανονισμό 166/2006/ΕΚ της Ε.Ε.

B.6.9. Η εταιρεία υποχρεούται να εγκαταστήσει και να εφαρμόζει Σύστημα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ).

B.6.10. Να ορισθούν υπεύθυνοι, με κατάλληλη κατάρτιση και προσόντα, για την παρακολούθηση της τήρησης των περιβαλλοντικών όρων της παρούσας απόφασης και να κοινοποιηθούν τα στοιχεία τους στην αδειοδοτούσα Υπηρεσία.

B.6.11. Να πραγματοποιείται συνεχής εκπαίδευση – επιμόρφωση του προσωπικού σε θέματα περιβάλλοντος, ασφάλειας, χρήσης χημικών κ.λπ.

B.6.12. Να υπάρχει εγκατεστημένο αυτόματο σύστημα ελέγχου που δίνει τη δυνατότητα συνεχούς ανάλυσης δεδομένων και άμεσης παρέμβασης καθώς και να γίνεται αριστοποίηση των λειτουργικών παραμέτρων. Εναλλακτικά να υπάρχει Θάλαμος Ελέγχου επανδρωμένος με χειριστές οι οποίοι παρακολουθούν, καταγράφουν και αναλύουν δεδομένα και μπορούν να παρέμβουν άμεσα ώστε να αριστοποιείται η λειτουργία των εγκαταστάσεων.

B.6.13. Να εφαρμόζεται πρόγραμμα προληπτικού ελέγχου και συντήρησης του συνόλου του εξοπλισμού και του δικτύου μεταφοράς υγρών υλικών καθώς και του συνόλου των δεξαμενών.

B.6.14. Να εφαρμόζεται η αρχή της υποκατάστασης, όπου είναι εφικτό, των χρησιμοποιούμενων χημικών υλών, μέσω παρακολούθησης των τεχνολογικών και των εμπορικών εξελίξεων σε παγκόσμιο επίπεδο, ώστε να εξασφαλίζεται ότι οι χημικές ύλες που χρησιμοποιούνται είναι οι βέλτιστες από πλευράς περιβαλλοντικής επιβάρυνσης και επικινδυνότητας.

B.6.15. Να πραγματοποιείται τακτική και προληπτική συντήρηση όλων των ηλεκτροκίνητων μηχανημάτων για την βέλτιστη ενεργειακά λειτουργία τους. Η λειτουργία του συνόλου των ηλεκτροκίνητων μηχανημάτων να πραγματοποιείται σε υψηλό επίπεδο ενεργειακής απόδοσης.

B.6.16. Να υπάρχει εγκατεστημένο σύστημα πυρόσβεσης, εγκεκριμένη μελέτη πυρασφάλειας και πιστοποιητικό πυρασφάλειας σε ισχύ.

B.6.17. Να τηρούνται οι διατάξεις του οικείου Κανονισμού Λιμένα, και του Σχεδίου Παραλαβής και Διαχείρισης Αποβλήτων από πλοία που καταπλέουν στο αγκυροβόλιο της «ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E.» όπως κάθε φορά ισχύουν.

B.6.18. Να επιβληθεί χαμηλό όριο ταχύτητας για την κίνηση των οχημάτων εντός των εγκαταστάσεων.

B.6.19. Οι ελεύθεροι χώροι και το οδικό δίκτυο του εργοστασίου να είναι ασφαλοστρωμένοι ή τσιμεντοστρωμένοι και να διατηρούνται σε μόνιμη βάση καθαροί.

B.6.20. Απαγορεύεται, σύμφωνα με την ΚΥΑ 11535/93 (ΦΕΚ 328Β), η καύση τόσο σε υπαίθριους όσο και σε στεγασμένους χώρους, ελαστικών, πλαστικών, λιπαντικών ή οποιωνδήποτε άλλων υλικών που προκαλούν αξιοσημείωτη ρύπανση στο περιβάλλον.

B.6.21. Να διεξάγονται τουλάχιστον ετησίως ασκήσεις αντιμετώπισης έκτακτων περιστατικών.

B.6.22. Οι υπεύθυνοι της εγκατάστασης έχουν την υποχρέωση:

- να επιτρέπουν την είσοδο σε κλιμάκια των αρμόδιων ελεγκτικών αρχών,
- να παρέχουν όλα τα απαιτούμενα στοιχεία και πληροφορίες,
- να διευκολύνουν τον έλεγχο και να συμμορφώνονται στις συστάσεις - υποδείξεις των αρμόδιων ελεγκτικών οργάνων τήρησης των διατάξεων της κείμενης περιβαλλοντικής νομοθεσίας.

B.6.23. Η εταιρεία οφείλει να τηρεί στοιχεία (τιμολόγια, συμβάσεις, διάφορα παραστατικά έγγραφα, μητρώα καταγραφής στοιχείων κ.λπ.), βάσει των οποίων θα αποδεικνύεται η συμμόρφωσή της με τους περιβαλλοντικούς όρους της παρούσας Απόφασης, και να τα επιδεικνύει σε κάθε αρμόδια ελεγκτική αρχή.

B.6.24. Σε περίπτωση έκτακτων περιστατικών επιβαρυντικών για το περιβάλλον, να ενημερώνεται άμεσα η αρμόδια Υπηρεσία της οικείας Περιφέρειας και του ΥΠΕΚΑ. Η εταιρεία οφείλει να προβαίνει στις ενδεικνυόμενες παρεμβάσεις στη λειτουργία της εγκατάστασης για την αποκατάσταση της βλάβης και την αντιμετώπιση των συνεπειών της στο περιβάλλον. Οι κατά περίπτωση αρμόδιες Υπηρεσίες με σχετική Απόφασή τους δύνανται να παρεμβαίνουν επιβάλλοντας περιορισμούς ή/και διακοπή της λειτουργίας της εγκατάστασης.

B.6.25. Η εταιρεία να επιλαμβάνεται άμεσα (τουλάχιστον εντός 24ώρου) των περιπτώσεων βλάβης ή γενικότερα δυσλειτουργίας του δικτύου μέτρησης ποιότητας ατμόσφαιρας και των συστημάτων μέτρησης εκπομπών αερίων ρύπων και παραμέτρων ποιότητας των υγρών αποβλήτων. Όταν η διακοπή της μέτρησης/καταγραφής των ελεγχόμενων παραμέτρων υπερβαίνει τις 48 ώρες, να ειδοποιείται αμέσως μετά το πέρας του 48ώρου (μέσω τέλεφαξ ή επιστολής άμεσης επίδοσης) η αρμόδια Υπηρεσία του ΥΠΕΚΑ και της οικείας Περιφέρειας. Οι ίδιες Υπηρεσίες να ενημερώνονται για την αποκατάσταση της βλάβης και τις αιτίες πρόκλησής της.

B.6.26. Σε περίπτωση ελαττωματικής λειτουργίας ή βλάβης του εξοπλισμού μείωσης των εκπομπών (μονάδες Claus-Sulfreen, αποτεφρωτής, σύστημα επεξεργασίας υγρών αποβλήτων κλπ), η εταιρεία υποχρεούται: α) να ενημερώνει εντός 48 ωρών (μέσω τέλεφαξ ή επιστολής άμεσης επίδοσης) τις αρμόδιες Υπηρεσίες του ΥΠΕΚΑ και της οικείας Περιφέρειας και β) να περιορίσει ή να διακόψει εντελώς τη λειτουργία της εγκατάστασης εφόσον η κανονική λειτουργία δεν αποκατασταθεί εντός 24 ωρών, ή να χρησιμοποιήσει για τη λειτουργία της εγκατάστασης καύσιμα που παράγουν περιορισμένες εκπομπές ρύπων. Η σωρευτική διάρκεια της λειτουργίας χωρίς τον αξιοπλισμό μείωσης των εκπομπών δεν πρέπει να υπερβαίνει τις 120 ώρες για κάθε περίοδο 12 μηνών.

B.6.27. Σε περίπτωση υπέρβασης των οριακών τιμών που προβλέπονται με την παρούσα Απόφαση αναφορικά με τις αέριες ή σωματιδιακές εκπομπές και τις συγκεντρώσεις ουσιών στα υγρά απόβλητα, να ενημερώνονται εντός 48ώρου (μέσω

τέλεφαξ ή επιστολής άμεσης επίδοσης) οι αρμόδιες Υπηρεσίες της οικείας Περιφέρειας. Η ενημέρωση θα πρέπει να περιλαμβάνει και κάθε άλλη σχετική πληροφορία χρήσιμη για την αξιολόγηση της κατάστασης και την εκτίμηση πιθανών επιπτώσεων στο περιβάλλον (ενδεικτικά, επικρατούσες μετεωρολογικές συνθήκες, εκτίμηση της διασποράς των αέριων εκπομπών βάσει μαθηματικών μοντέλων, στοιχεία σχετικά με τις λειτουργικές συνθήκες της εγκατάστασης κ.λπ), καθώς και την αιτιολόγηση των ιδιαίτερων συνθηκών, λειτουργικών ή άλλων, που οδήγησαν στην υπέρβαση. Επίσης θα αναφέρονται οι ενέργειες της επιχείρησης για την άρση της υπέρβασης. Ειδικότερα στις περιπτώσεις όπου αναμένεται να υπάρξουν σημαντικές επιπτώσεις στο περιβάλλον (ενδεικτικά σε περίπτωση ατυχήματος, σε περίπτωση διαρροής τοξικών/επικίνδυνων ουσιών στους υδάτινους αποδέκτες ή το έδαφος, σε περίπτωση καταγραφής σημαντικών υπερβάσεων αέριων εκπομπών H_2S , SO_2 , NO_x , κλπ), οι προαναφερόμενες Υπηρεσίες και κάθε άλλη αρμόδια κατά περίπτωση Υπηρεσία (ενδεικτικά η αρμόδια Λιμενική Αρχή, η Υπηρεσία Πολιτικής Προστασίας, κλπ), να ενημερώνονται εντός τριών ωρών μέσω τέλεφαξ ή επιστολής άμεσης επίδοσης.

B.6.28. Μετά την οριστική παύση της λειτουργίας του εργοστασίου από την εταιρεία «ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E.» ή από τυχόν άλλο φορέα που θα τη διαδεχτεί, ο κάτοχος των εγκαταστάσεων οφείλει να απομακρύνει τυχόν αποθηκευμένες/συσσωρευμένες πρώτες ύλες, προϊόντα και απόβλητα και να προβεί σε έργα αποκατάστασης του χώρου της μονάδας. Ο μηχανολογικός εξοπλισμός να αξιοποιηθεί κατά το δυνατόν, εν όλω ή εν μέρει, ανακυκλούμενος και σε κάθε περίπτωση διατιθέμενος σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.

B.6.29. Η χρήση ουσιών που επηρεάζουν τη στοιβάδα του όζοντος να είναι σύμφωνη με τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθμ. 2037/2000, όπως εκάστοτε τροποποιημένος ισχύει.

B.6.30. Κατά την λειτουργία και συντήρηση των μονάδων, καθώς και στις περιπτώσεις έναρξης λειτουργίας, παύσης λειτουργίας και αναγέννησης καταλυτών, επιβάλλεται η λήψη κατάλληλων πρακτικών μέτρων για την αποφυγή πρόκλησης δυσοσμίας στο περιβάλλον. Στα πιο πάνω πρακτικά μέτρα συμπεριλαμβάνονται εκείνα που αφορούν:

- στην καλή στεγανότητα αντλιών, συμπιεστών και σωληνώσεων.
- στην καλή στεγανότητα δοχείων και στην αναγκαιότητα συλλογής και καύσης ασυμπύκνωτων δύσοσμων αερίων.
- στις διεργασίες καθαρισμού πριν την έναρξη λειτουργίας ή μετά την παύση λειτουργίας των μονάδων.
- στις διαδικασίες συλλογής, μεταφοράς και διάθεσης δύσοσμων υγρών αποβλήτων.

B.6.31. Να καταρτιστεί και να εφαρμόζεται Πρόγραμμα Ελέγχου και Διασφάλισης Ποιότητας των μετρήσεων.

Το πρόγραμμα αυτό να υπάρχει σε έντυπη μορφή και: α) να περιλαμβάνει όλες τις ενέργειες, ώστε να εξασφαλίζεται η μέγιστη δυνατή αξιοπιστία των μετρήσεων όπως: χρήση κατάλληλου μετρητικού εξοπλισμού, συνθήκες μέτρησης, έλεγχος μετρητικού εξοπλισμού (π.χ. διακρίβωση, βαθμονόμηση, έλεγχος μηδενός και προκαθορισμένης τιμής-span), επεξεργασία μετρήσεων, ημερολόγια λειτουργίας-βαθμονομήσεων,

αναγραφή χειριστών κ.λπ., β) να βασίζεται σε διεθνή εμπειρία και πρακτική και σε σχετικές οδηγίες της κατασκευάστριας εταιρείας του μετρητικού εξοπλισμού, γ) να εξασφαλίζει ότι η δειγματοληψία, ανάλυση των ρύπων και ο έλεγχος του μετρητικού εξοπλισμού εκτελούνται σύμφωνα με τα πρότυπα CEN. Σε περίπτωση που δεν υπάρχουν διαθέσιμα πρότυπα CEN να εφαρμόζονται πρότυπα ISO ή εθνικά ή άλλα διεθνή που εξασφαλίζουν την παροχή δεδομένων ισοδύναμης επιστημονικής ποιότητας, δ) να προβλέπει καταγραφή, σε σχετικό αρχείο, τυχόν παρεκκλίσεων / αστοχιών των μετρήσεων με την αντίστοιχη αιτιολογία, ε) να προβλέπει την τήρηση των σχετικών παραστατικών σε περίπτωση διενέργειας μετρήσεων / ελέγχου μετρητικού εξοπλισμού από τρίτους. Το εν λόγω πρόγραμμα, που θα αφορά τις διενεργούμενες κατά την έναρξη ισχύος της παρούσας μετρήσεις, να καταρτιστεί εντός εξαμήνου από την έναρξη της παρούσας, να υπάρχει στο αρχείο του φορέα λειτουργίας της εγκατάστασης και να είναι στη διάθεση των αρμόδιων αρχών, όποτε αυτό ζητηθεί. Το εν λόγω πρόγραμμα να επικαιροποιείται ανάλογα με την πορεία υλοποίησης των προβλεπόμενων στην παρούσα, που σχετίζονται με αυτό (εγκατάσταση μετρητικού εξοπλισμού).

B.6.32. Για τον περιορισμό των περιστατικών θαλάσσιας ρύπανσης κατά τις φορτώσεις των προϊόντων, επιβάλλεται η κατάρτιση και τήρηση συγκεκριμένου προγράμματος δράσης εγκεκριμένου από την αρμόδια Λιμενική Αρχή.

B.6.33. Να γίνει συμπληρωματική φύτευση στα όρια του γηπέδου με B-BA προσανατολισμό.

B.6.34. Κατά τη φόρτωση πετρελαίου και εκφόρτωση καταλοίπων, να τηρούνται τα αναφερόμενα στην Υ.Α. Αριθ. 2122/06/2001(ΦΕΚ 219 Β'6-3-2001) «Προϋποθέσεις και μέτρα ασφάλειας για τις εργασίες φόρτωσης ή εκφόρτωσης ή μετάγγισης χύμα πετρελαίου ή χύμα υγρών χημικών (ή και των καταλοίπων τους) ή χύμα υδροποιημένων αερίων που μεταφέρονται με δεξαμενόπλοια», όπως εκάστοτε ισχύει.

B.6.35. Να λειτουργεί πλήρως αυτοματοποιημένο και ολοκληρωμένο σύστημα ανίχνευσης διαρροών αερίων, το οποίο να θέτει σε λειτουργία συναγερμό.

B.7. Περιβάλλον περιοχής.

Οι χερσαίες εγκαταστάσεις της KABALA OIL A.E. βρίσκονται 3 km περίπου ανατολικά του οικισμού της Νέας Καρβάλης, δίπλα στην ακτή και νότια της παλαιάς Εθνικής Οδού Καβάλας – Ξάνθης. Οι συντεταγμένες του κέντρου του γηπέδου είναι Χ: 40,9578, Ψ: 24,5434 και η έκταση που καλύπτουν οι εγκαταστάσεις είναι 204.059 m², ενώ οι κοντινότεροι οικισμοί βρίσκονται σε απόσταση περίπου 1.000 m. Οι σημαντικότεροι είναι η Νέα Καρβάλη (πληθυσμός 1.950 κάτοικοι), η Λεύκη (πληθυσμός 56 κάτοικοι), το Χαλκερό (πληθυσμός 212 κάτοικοι), η Νέα Κώμη (πληθυσμός 62 κάτοικοι), το Ποντολίβαδο (πληθυσμός 461 κάτοικοι), και η Πετροπηγή (πληθυσμός 596 κάτοικοι). Η περιοχή που βρίσκεται σε άμεση γειτονία με τις χερσαίες εγκαταστάσεις δεν χαρακτηρίζεται ως προστατευτέα σύμφωνα με το άρθρο 21 του Ν. 1650/86, ούτε με κάποια άλλη νομοθετική ρύθμιση ή διεθνή συνθήκη. Στην ευρύτερη περιοχή και σε αποστάσεις μεγαλύτερες των 4 χιλιομέτρων, υπάρχουν τρεις (3) θέσεις που υπαγονται στο Δίκτυο NATURA-2000 [Ακρωτήριο Πρίνου – Παχύ (GR1150006), Κόλπος Παλαιού – Όρμος Ελευθερών (GR1150009), Δέλτα Νέστου και Λιμνοθάλασσες Κεραμωτής (GR1150010)]. Η περιοχή πέριξ των εγκαταστάσεων καλύπτεται κατά κύριο λόγο από θαμνώδη βλάστηση. Η πρόσβαση στις εγκαταστάσεις είναι δυνατή από ξηράς δια της παλαιάς Εθνικής οδού Καβάλας –

Ξάνθης, και από θαλάσσης δια του λιμένα και της προβλήτας που λειτουργεί και παρέχει τη δυνατότητα προσέγγισης μικρών σκαφών, καθώς και του αγκυροβολίου (σε απόσταση 3 km) στο οποίο προσεγγίζουν μεγαλύτερα σκάφη και δεξαμενόπλοια μήκους έως 250 m.

B.8. Χρονικό διάστημα ισχύος των περιβαλλοντικών όρων και λοιπές διατάξεις.

B.8.1. Η παρούσα Απόφαση ισχύει για δέκα (10) έτη από την ημερομηνία έκδοσής της, με την επιφύλαξη του άρθρου 2, παρ. 8α και 9, του Ν. 4014/2011 (ΦΕΚ 209/Α'), του άρθρου 17, παρ 3, της ΚΥΑ 36060/1155/Ε.103/2013 και με την προϋπόθεση ότι δεν θα έχει επέλθει εν τω μεταξύ μεταβολή των δεδομένων βάσει των οποίων εκδόθηκε. Εγκαιρώς πριν από τη λήξη της προθεσμίας αυτής, η επιχείρηση οφείλει να επανέλθει με νεότερη αίτησή της προς την εγκρίνουσα τους περιβαλλοντικούς όρους υπηρεσία, προκειμένου να εξετασθεί αν απαιτείται τροποποίηση των περιβαλλοντικών όρων της παρούσας σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 6 του ίδιου νόμου.

B.8.2. Η παρούσα ΑΕΠΟ εξακολουθεί να ισχύει προσωρινά και μετά τη λήξη της, μέχρι την έκδοση νέας ανανεωμένης ή τροποποιημένης απόφασης, εφόσον όμως η υπόχρεη επιχείρηση αιτηθεί εγκαίρως την ανανέωση ή τροποποίηση της απόφασης αυτής, τουλάχιστον δύο μήνες πριν από τη λήξη της, υποβάλλοντας προς τούτο τα εκάστοτε απαιτούμενα δικαιολογητικά, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις (άρθρα 5, 6 και 11 του Ν. 4014/2011).

B.8.3. Η εφαρμογή των περιβαλλοντικών όρων της παρούσας Απόφασης αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για τη λειτουργία της εξεταζόμενης δραστηριότητας και βαρύνει τον φορέα εκμετάλλευσης της εν λόγω εγκατάστασης.

B.8.4. Η παρούσα Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων και ο υποβληθείς σχετικός φάκελος δικαιολογητικών πρέπει να είναι διαθέσιμοι και να επιδεικνύονται από τον φορέα εκμετάλλευσης της εξεταζόμενης δραστηριότητας (εφόσον του ζητηθεί) σε κάθε αρμόδιο ελεγκτικό όργανο που διενεργεί έλεγχο στη δραστηριότητα αυτή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

B.8.5. Η μη τήρηση των όρων της παρούσας Απόφασης συνεπάγεται την επιβολή στους υπεύθυνους του έργου των κυρώσεων που προβλέπονται από τις διατάξεις των άρθρων 28, 29 και 30 του Ν.1650/86, όπως τροποποιήθηκε με τον Ν.3010/2002 (ΦΕΚ 91 Α), με το άρθρο 21 του Ν. 4014/2011 (ΦΕΚ 209/Α').

B.8.6. Η παρούσα Απόφαση αφορά το σύνολο του έργου (κύριο και επί μέρους), και δεν καλύπτει θέματα ασφάλειας των εγκαταστάσεων έναντι ατυχημάτων μεγάλης έκτασης, ή ασφάλειας και υγιεινής του προσωπικού, τα οποία ρυθμίζονται με άλλες διαδικασίες βάσει της κείμενης νομοθεσίας, ούτε απαλλάσσει την επιχείρηση από την υποχρέωση εφοδιασμού της με άλλες άδειες, που τυχόν προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία. Εκδίδεται χωρίς να εξεταστούν οι τίτλοι ιδιοκτησίας και οι όροι και περιορισμοί δόμησης του γηπέδου και δεν συνεπάγεται νομιμοποίηση οποιωνδήποτε αυθαίρετων υφιστάμενων κατασκευών. Επίσης, δεν καλύπτει θέματα εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου τα οποία ρυθμίζονται από την Κ.Υ.Α. Η.Π. 54409/2632/2004 (ΦΕΚ 1931/Β'/2004), όπως τροποποιημένη ισχύει.

B.8.7. Τυχόν θέματα, που ανακύπτουν κατά την εφαρμογή της παρούσας Απόφασης και δεν καλύπτονται από τους όρους αυτής, επιλύονται βάσει της κείμενης

νομοθεσίας (εθνικής και κοινοτικής) και όπου αυτό δεν είναι δυνατό, βάσει της θεωρημένης ΜΠΕ και λοιπών στοιχείων που συνοδεύουν το φάκελο της ΜΠΕ, και υποβλήθηκαν για την έκδοση της παρούσας Απόφασης.

Β.8.8. Οι όροι της παρούσας Απόφασης δεν αφορούν στις υποδομές και στο δίκτυο μεταφοράς αργού πετρελαίου και φυσικού αερίου των θαλάσσιων εγκαταστάσεων της εταιρείας «ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε.» (υποθαλάσσιοι αγωγοί, εξέδρες άντλησης υδρογονανθράκων, κλπ), τα οποία καλύπτονται από ανεξάρτητη Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Οι όροι της παρούσας Απόφασης καλύπτουν ανάλογες υποδομές διακίνησης αργού πετρελαίου και λοιπών υγρών χημικών ουσιών, φυσικού αερίου (υπόγειος αγωγός μεταφοράς φυσικού αερίου ΔΕΠΑ μήκους 7,5 χλμ) και καταλοίπων πετρελαίου και έρματος (υπέργειοι ή υποθαλάσσιοι αγωγοί φόρτωσης /εκφόρτωσης) στο βαθμό που αφορούν στη λειτουργία της εξεταζόμενης δραστηριότητας. Ως «γηπέδο της εγκατάστασης», σε συνδυασμό και με τα αναφερόμενα στα «Συνοπτικά στοιχεία επιχείρησης» (βλ. παρ. Α1 της παρούσας Απόφασης), νοείται ο χώρος στον οποίο αναπτύσσονται από το φορέα λειτουργίας, οι πάσης φύσεως δραστηριότητες, παραγωγικές ή άλλες, συμπεριλαμβανομένων των χώρων της προβλήτας και του αγκυροβολίου.

Η επιβαλλόμενη από το νόμο δημοσίευση της παρούσας Απόφασης, γίνεται με την ανάρτησή της στον ειδικό δικτυακό τόπο, στη δικτυακή διεύθυνση aero.ypeka.gr (σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο 19 παρ.α του Ν. 4014/2011, καθώς και στην ΚΥΑ αριθμ.21398/2012 (ΦΕΚ 1470/Β').

Κατά της ΑΕΠΟ μπορεί να ασκηθεί αίτηση θεραπείας κατά το άρθρο 24 του Ν. 2690/1999 (ΦΕΚ 45Α).

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Ι. ΜΑΝΙΑΤΗΣ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΗ ΔΙΑΝΟΜΗ

- Γρ. Υπουργού ΠΕΚΑ
- Γρ. Γεν. Γραμματέα ΥΠΕΚΑ
- Γρ. Γεν. Διευθυντή ΥΠΕΚΑ
- Δ/νση Ε.Α.Ρ.Θ.
- Τμήμα Βιομηχανιών