

**ΟΡΘΗ ΕΠΑΝΑΛΗΨΗ (2)**  
**Ως προς το αποφασιστικό μέρος**

**ΑΠΟΣΠΑΣΜΑ**

Του Πρακτικού 4/2020 της συνεδρίασης του Περιφερειακού Συμβουλίου  
 Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης

-----  
**Αριθ. Απόφασης 89/2020**  
 -----

**ΠΕΡΙΛΗΨΗ :** Γνωμοδότηση για την έγκριση περιβαλλοντικών όρων επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε). του έργου “Αεριοστροβιλικός Σταθμός Συνδιασμένου Κύκλου (ΑΣΣΚ) της ΤΕΡΝΑ Α.Ε. με καύσιμο Φ.Α. Ονομαστικής Μικτής Ισχύος 665 MW, της επιχείρησης ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. το οποίο θα εγκατασταθεί στα Ο.Τ. 32 και 37 της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής της ΠΕ Ροδόπης.

Στην Κομοτηνή σήμερα στις **30 Απριλίου 2020** ημέρα **Πέμπτη** και **ώρα 18:00 μ.μ.**, πραγματοποιήθηκε ΔΙΑ ΠΕΡΙΦΟΡΑΣ, σύμφωνα με διατάξεις του άρθρ. 10 παρ. 1, της δημοσιευμένης στο ΦΕΚ τ.Α'55/11-3-2020 ΠΡΑΞΗΣ ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟΥ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟΥ «Κατεπείγοντα μέτρα αντιμετώπισης των αρνητικών συνεπειών της εμφάνισης του κορωνοϊού COVID 19 και της ανάγκης περιορισμού της διάδοσής του», η 4<sup>η</sup> συνεδρίαση του Περιφερειακού συμβουλίου Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης μετά από την **Δ.Δ οικ.1552/24-4-2020** έγγραφη πρόσκληση του Προέδρου του κ. Χρήστου Παπαθεοδώρου, η οποία επιδόθηκε στον Περιφερειάρχη κ. Χρήστο Μέτιο, και σε κάθε Περιφερειακό Σύμβουλο.

**ΠΑΡΟΝΤΕΣ :**

**Ο Περιφερειάρχης Α.Μ.Θ κ. Μέτιος Χρήστος**  
**Ο Πρόεδρος του Π.Σ. κ. Παπαθεοδώρου Χρήστος**  
**Ο Αντιπρόεδρος του Π.Σ. κ. Ιωσηφίδης Αλέξανδρος,**  
**Ο Γραμματέας του Π.Σ κ. Λυμπεράκης Δημήτριος**

**ΤΑ ΜΕΛΗ**

- |                             |                                     |
|-----------------------------|-------------------------------------|
| 1. Πέτροβιτσος Δημήτριος    | 23. Εξακουστός Κωνσταντίνος         |
| 2. Τσαλικίδης Νικόλαος      | 24. Μωυσιάδης Αριστείδης            |
| 3. Παπαδόπουλος Γεώργιος    | 25. Ταπατζάς Εμμανουήλ              |
| 4. Γαλάνης Βασίλειος        | 26. Πατακάκης Ανάργυρος             |
| 5. Ευφραιμίδης Νικόλαος     | 27. Ιμάμογλου Τζιχάν                |
| 6. Τσώνης Αθανάσιος         | 28. Καζάκου – Βρούζου Τριανταφυλλιά |
| 7. Παπαεμμανουήλ Γρηγόριος  | 29. Βουρβουκέλης Οδυσσεάς           |
| 8. Κουρτίδης Κωνσταντίνος   | 30. Χατζηγκενέ Ιρφάν                |
| 9. Μουλταζά Ταρκάν Μουλταζά | 31. Πολυμέρου Μαρία                 |
| 10. Αντωνιάδης Κωνσταντίνος | 32. Κατσιμίγας Κωνσταντίνος         |
| 11. Ιμπράμ Αχμέτ            | 33. Χατζηπέμου Χρήστος              |
| 12. Βενετίδης Κωνσταντίνος  | 34. Μαχμούτ Σερκάν                  |
| 13. Γαλανόπουλος Δημήτριος  | 35. Κουράκ Ριτβάν                   |
| 14. Δελησταμάτης Βασίλειος  | 36. Αργυρίου Νικόλαος               |
| 15. Πολίτης Αλέξιος         | 37. Σμιτσής Κωνσταντίνος            |
| 16. Ναλμπάντης Κωνσταντίνος | 38. Γρανάς Αρχέλαος                 |
| 17. Τοψίδης Χριστόδουλος    | 39. Ζιμπίδης Γεώργιος               |
| 18. Μαρκόπουλος Θεόδωρος    | 40. Ζαμπουνίδης Ιωάννης             |
| 19. Γάκης Χρήστος           | 41. Δόντσος Δημήτριος               |
| 20. Βαβίας Σταύρος          | 42. Ναθαναηλίδης Αναστάσιος         |
| 21. Αμοιρίδης Μιχαήλ        | 43. Καραγιώργης Ανδρέας             |
| 22. Βουλγαρίδης Νικόλαος    |                                     |

**ΑΠΟΝΤΕΣ**

## ΤΑ ΜΕΛΗ

1. Παπατολίδης Δημήτρης
2. Στεφανίδης Ιωάννης
3. Συμεωνίδης Θεόδωρος

4. Περεντίδης Θεόδωρος
5. Βέργας Γεώργιος

Αφού διαπιστώθηκε απαρτία διότι σε σύνολο 51 μελών ήταν παρόντα 46 μέλη ο Πρόεδρος του Περιφερειακού Συμβουλίου έθεσε υπόψη των μελών τα θέματα της ημερήσιας διάταξης.

Εισηγούμενος το πέμπτο θέμα της ημερήσιας διάταξης ο Θεματικός Αντιπεριφερειάρχης Αγροτικής Οικονομίας και Κτηνιατρικής κ. Γεώργιος Ζιμπίδης έθεσε υπόψη των μελών του Περιφερειακού Συμβουλίου το υπ αρ. πρωτ. 339/16-3-2020 έγγραφο του Τμήματος Περιβάλλοντος και και Υδροοικονομίας της Π. Ε. Ροδόπης, το οποίο αναφέρει τα εξής:

Γνωμοδότηση για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου “Αεριοστροβιλικός Σταθμός Συνδιασμένου Κύκλου (ΑΣΣΚ) της ΤΕΡΝΑ Α.Ε. με καύσιμο Φ.Α. Ονομαστικής Μικτής Ισχύος 665 MW, της επιχείρησης ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. το οποίο θα εγκατασταθεί στα Ο.Τ. 32 και 37 της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής της ΠΕ Ροδόπης.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΠΟΥ ΔΙΕΠΕΙ ΤΟ ΠΕΔΙΟ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ ΤΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ ΜΑΣ

Α/Α	ΣΤΟΙΧΕΙΟ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ (ΦΕΚ)	ΤΙΤΛΟΣ ΣΤΟΙΧΕΙΟΥ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ
1.	N.4014/2011(ΦΕΚ209Α/21.9.2011)	Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων , ρύθμιση αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος
2.	ΥΑ ΔΙΠΑ/οικ.37674/2016 (ΦΕΚ2471/Β/2016)	Τροποποίηση και κωδικοποίηση της Υ.Α. 1958/2012 -Κατάταξη δημόσιων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες και υποκατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 1 παράγραφος 4 του Ν. 4014/21.09.2011 (Φ.Ε.Κ. Α΄ 209/2011), όπως αυτή ισχύει.
3.	N.4042/2012 (ΦΕΚ24Α/13-2-2012)	Ποινική προστασία του περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ - πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/ΕΚ – Ρύθμιση
4.	ΚΥΑ οικ 1649/45/2014 (ΦΕΚ45/Β/2014)	Εξειδίκευση των διαδικασιών γνωμοδοτήσεων και τρόπου ενημέρωσης του κοινού στη δημόσια διαβούλευση και την περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων της Κατηγορίας Α΄ της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής υπ΄ αριθμ. 1958/2012 (ΦΕΚ Β΄ 21) σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 19 παράγραφος 9 του ν. 4014/2011 (ΦΕΚ Α΄ 209), καθώς και κάθε άλλη σχετικής λεπτομέρειας.
5.	ΥΑ οικ 170225/2014 (ΦΕΚ135/Β/2014)	Εξειδίκευση των περιεχομένων των φακέλων περιβαλλοντικής αδειοδότησης έργων και δραστηριοτήτων της Κατηγορίας Α΄ της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με αρ. 1958/2012 (ΦΕΚ Β΄ 21) όπως ισχύει, σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4014/2011 (Α΄209) καθώς και κάθε άλλης σχετικής νομοθεσίας.

## 3. ΕΠΙΤΟΠΙΑ ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΠΕΡΙΟΧΗΣ ΕΡΓΟΥ

ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΗΣ ΠΑΡΟΥΣΑΣ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ ΕΛΑΒΕ ΧΩΡΑ ΑΥΤΟΨΙΑ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ	ΝΑΙ	
	ΟΧΙ	X

## 4. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ

### 4.1 ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ

Το έργο σύμφωνα με την Υ.Α. 37674/2016 (ΦΕΚ 2471/Β/10-08-2016) κατατάσσεται:

- για την ηλεκτροπαραγωγή στην Ομάδα 9η «Εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με αέρια καύσιμα πλην βιοαερίων >300ΜWe» (**υποκατηγορία Α1**)

Όσον αφορά στον βαθμό όχλησης σύμφωνα με την Κ.Υ.Α. 3137/191/ Φ.15/2012 (ΦΕΚ 1048Β΄ /4-4-2012)

όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, το έργο κατατάσσεται:

- για την ηλεκτροπαραγωγή στην κατηγορία «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας» , α/α 302α, «Εγκαταστάσεις παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με αέρια καύσιμα (χωρίς Συμπαραγωγή) ≥300MW (κατηγορία Υψηλής όχλησης).

Η δραστηριότητα περιλαμβάνει δύο συνοδά έργα (ΚΥΤ GIS Κομοτηνής και εναέριες Γραμμές Μεταφοράς 400kV σύνδεσης με το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και αγωγός Φυσικού αερίου διασύνδεσης με το δίκτυο Υψηλής Πίεσης του ΔΕΣΦΑ) που **θα αδειοδοτηθούν ξεχωριστά** (Διακριτές ΜΠΕ & ΑΕΠΟ).

#### 4.2 ΑΠΟΣΤΑΣΕΙΣ ΑΠΟ ΛΟΙΠΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Το υπό μελέτη έργο του Σταθμού Ηλεκτροπαραγωγής βρίσκεται εντός των γεωμετρικών ορίων της ΒΙΠΕ Κομοτηνής στη Δημοτική Ενότητα Μαρωνείας του Δήμου Μαρωνείας-Σαπών της Περιφερειακής Ενότητας (πρώην Νομούς) Ροδόπης, βορείως της Εγνατίας Οδού. Η χρήση του γηπέδου χωροθέτησης του ΑΗΣ Κομοτηνής έχει καθοριστεί ως «Βιομηχανική».

Στο Ο.Τ. 32 σε οικόπεδο εμβαδού 38.868,60μ<sup>2</sup> θα κατασκευαστούν οι εργοταξιακές εγκαταστάσεις και στο Ο.Τ. 37 εμβαδού 101.561,56μ<sup>2</sup> θα αναπτυχθεί η μονάδα παραγωγής και ο υποσταθμός.

Όσον αφορά την απόσταση του Σταθμού Ηλεκτροπαραγωγής από τα όρια του ΓΠΣ Κομοτηνής, αυτή είναι περίπου 9300 μέτρα (9.323,00 μ). Όσον αφορά τις αποστάσεις από τα όρια οικισμών αυτές έχουν ως εξής :

ΟΙΚΙΣΜΟΣ	Απόσταση του έργου από τα όρια
Αμάραντα	1700 m
Πάμφоро	2400 m
Βάκος	1200 m
Αρχοντικά	2900 m
Ανθοχώρι	3100 m
Άρατος	3700 m
Θρυλόριο	2200 m
Φύλακας	2600 m
Καλλιθέα	3600 m
Ίσαλος	4500 m
Ροδίτης	5100 m
Κόσμιο	7900 m

#### 4.3 ΦΑΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΟΥ

Η προβλεπόμενη διάρκεια των κατασκευαστικών εργασιών είναι 2.5 έτη περίπου με έναρξη εμπορικής λειτουργίας τα μέσα του 2023. Η αναμενόμενη διάρκεια ζωής του Σταθμού θα υπερβεί τα 25 έτη και πέρα του 2050 εάν αυτό θα είναι σύμφωνα με τις εκάστοτε οδηγίες της Ε.Ε.

#### 4.4 ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ

Σύμφωνα με την Μ.Π.Ε στο σύνολο των εγκαταστάσεων θα απασχολούνται σε μόνιμη βάση 60 άτομα..

Η ετήσια δυναμικότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανέρχεται σε 3.900.000 MWh με ετήσια κατανάλωση φυσικού αερίου 640.000.000 Nm<sup>3</sup>.

Η παραγωγική διαδικασία της προτεινόμενης δραστηριότητας είναι η ακόλουθη:

Η νέα μονάδα μονού καυσίμου Φ.Α., συνδυασμένου κύκλου, ονομαστικής μικτής ισχύος 665MW με εγγυημένο βαθμό απόδοσης 60,0% “new and clean” σε ISO συνθήκες, θα αποτελείται από τα εξής μέρη:

- Έναν αεριοστρόβιλο καθαρής ισχύος περίπου 445MW

- Έναν ατμοστρόβιλο καθαρής ισχύος περίπου 220MW
- Έναν εναλλάκτη ανάκτησης θερμότητας καυσαερίων τριών βαθμίδων πίεσης
- Έναν αερόψυκτο συμπυκνωτή
- Έναν βοηθητικό λέβητα ατμοπαραγωγής 40t/h με πίεση 15bar για την εκκίνηση της μονάδας
- Δύο τροφοδοτικές αντλίες λέβητα (εναλλάκτη) και δύο συμπυκνώματος δυναμικότητας εκάστης του 100% της απαιτούμενης παραγωγής από μία σε λειτουργία και η άλλη σε εφεδρεία
- Δύο αντλίες βοηθητικού κλειστού συστήματος ψύξης με τον αντίστοιχο αερόψυκτο εναλλάκτη.
- Σύστημα ρύθμισης και μέτρησης φυσικού αερίου με τον αντίστοιχο αεριοσυμπιεστή, εκτός του αντίστοιχου του ΔΕΣΦΑ

Ο αεριοστρόβιλος, ο ατμοστρόβιλος και η γεννήτρια θα είναι μόνιμα συνδεδεμένοι στον ίδιο άξονα περιστροφής. Κατά την εκκίνηση ο ατμοστρόβιλος θα τίθεται υπό κενό για να μην υπόκειται σε ανέμισμα κατά την εν κενώ περιστροφή του. Το κενό θα δημιουργείται από τις αντλίες κενού ή τους εγχυτήρες ατμού ανάλογα με την λύση του κατασκευαστή του ατμοστρόβιλου. Στους λαβύρινθους του ατμοστρόβιλου θα παρέχεται ατμός από τον βοηθητικό λέβητα. Ένα κοινό σύστημα λίπανσης θα τροφοδοτεί τα έδρανα του συγκροτήματος αεριοστρόβιλου-γεννήτριας- ατμοστρόβιλου. Τα τυλίγματα της γεννήτριας θα ψύχονται από ένα κλειστό κύκλωμα ψύξης με αέριο H<sub>2</sub>. Διβάθμια φίλτρα αέρα θα καθαρίζουν τον εισερχόμενο αέρα στον αεριοστρόβιλο. Ο αεριοστρόβιλος θα διαθέτει σύστημα πλύσης πτερυγίων.

Η παραγόμενη ενέργεια από την γεννήτρια ονομαστικής ισχύος 800-850 MVA/19-21KV θα οδηγείται στον Μ/Σ ανύψωσης 19-21/400KV ονομαστικής ισχύος 800-850MVA. Από την έξοδο του Μ/Σ θα οδηγείται στον Υ/Σ ζεύξης 400KV διπλών ζυγών, έξι πυλών. Από το Υ/Σ δύο διπλές γραμμές 400KV μήκους 7km περίπου, θα μεταφέρουν την ενέργεια που θα συνδεθεί στην γραμμή Νέα Σάντα-Φιλίπποι στον Πύργο 335

Η αναμενόμενη μέγιστη καθαρή παραγωγή της Μονάδας σε ISO συνθήκες είναι 660MWe με μέγιστο βαθμό απόδοσης στις πραγματικές συνθήκες του έργου άνω των 60% “new and clean”. Σε πραγματικές συνθήκες εκμετάλλευσης με αερόψυκτο συμπυκνωτή ατμού και με συνθήκες περιβάλλοντος από -10 έως +35 της περιοχής Κομοτηνής, η μέση ωριαία διαθέσιμη παραγωγή θα κυμαίνεται από 660 έως 550 MWh, με ένα μέσο βαθμό απόδοσης 60%, με ένα ρυθμό μεταβολής 65MW/min, με ελάχιστο φορτίο 230MW και με μέγιστο χρόνο εκκίνησης από θερμή κατάσταση μικρότερο των 30min.

#### 4.5 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ

- Σύμφωνα με την Μελέτη που κατατέθηκε στην υπηρεσία μας οι εκπομπές ατμοσφαιρικών ρύπων του έργου, σταθμού ηλεκτροπαραγωγής κατά την διάρκεια της λειτουργίας της μονάδας, θα βρίσκονται μέσα στα όρια που ορίζει η νομοθεσία (λαμβάνοντας υπόψη και Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές-ΒΔΤ).

Αν και η περιοχή χαρακτηρίζεται από βιομηχανική δραστηριότητα (με σημαντικότερη πηγή εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων την υφιστάμενη μονάδα της ΔΕΗ) οι επιπλέον εκπομπές ατμοσφαιρικών ρύπων δεν αναμένεται να επιβαρύνουν την ποιότητα της ατμόσφαιρας λόγω της διασποράς αυτών, όπως προκύπτει από τα αποτελέσματα των μοντέλων διασποράς που περιλαμβάνει η μελέτη, εφόσον φυσικά τηρούνται οι διαδικασίες παρακολούθησης, συντήρησης και μετρήσεων των εκπομπών όπως περιγράφεται αναλυτικά στη ΜΠΕ.

- Τα εκτιμώμενα παραγόμενα υγρά απόβλητα είναι :  
- Συνεχείς εξαγωγές των λεβήτων ανάκτησης θερμότητας και Απόβλητα από το σύστημα απιονισμού που θα οδηγούνται στην Εγκατάσταση επεξεργασίας βιομηχανικών αποβλήτων της

Μονάδας. Αυτή θα παραλαμβάνει και επεξεργάζεται (με εξουδετέρωση) όλα τα βιομηχανικά απόβλητα που θα προκύψουν κατά τις φάσεις λειτουργίας και συντήρησης του εργοστασίου έτσι ώστε η παραγόμενη τελική εκροή επεξεργασμένων αποβλήτων να είναι αποδεκτή στο δίκτυο αποβλήτων της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής, σύμφωνα με τις απαιτήσεις (όρια) που υπάρχουν. Στα πλαίσια της κάλυψης των απαιτήσεων αυτών σχεδιάζεται να περιέχει και ελαιοδιαχωριστή, ο οποίος επεξεργάζεται τυχόν διαρροές ρυπασμένων όμβριων ή υγρών πλυσίματος. Αναμένεται η διοχέτευση 250-300m<sup>3</sup>/ημέρα στο δίκτυο αποβλήτων της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής.

- Λύματα του προσωπικού-επισκευπτών. Θα διατίθενται μέσω του δικτύου αποχέτευσης της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής στην Μονάδα επεξεργασίας Αποβλήτων της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής με περαιτέρω επεξεργασία και διάθεση σύμφωνα με τους από 2017 Περιβαλλοντικούς Όρους

- Λιπαντικά έλαια από τη συντήρηση του Η/Μ εξοπλισμού της μονάδας, τα οποία εκτιμώνται σε ποσότητες 10tn/yr θα διατίθενται σε αδειοδοτημένο συλλέκτη ΑΛΕ.

• Όσον αφορά τα στερεά απόβλητα: α) τα απορρίμματα που θα παράγονται αστικού τύπου (μη επικίνδυνα) θα μεταφέρονται από το φορέα διαχείρισης στο Χ.Υ.Τ.Α.. β) Τα παραγόμενα απόβλητα συσκευασίας, θα αποθηκεύονται και θα διατίθενται για ανακύκλωση. γ) Τα παραγόμενα απόβλητα από φίλτρα λαδιού, μπαταρίες μολύβδου και εξαντλημένους καταλύτες θα διατίθενται σε αδειοδοτημένο συλλέκτη.

#### 4.6 ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ – ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ

Σύμφωνα με την Ετήσια Έκθεση Ποιότητας Περιβάλλοντος της ΔΕΗ Α.Ε. παρατηρείται ότι το έτος 2016 η μέγιστη ωριαία τιμή σε NO<sub>2</sub> ήταν 45,60 μg/m<sup>3</sup>, το 2017: 79,20 μg/m<sup>3</sup> και το 2018: 95,40 μg/m<sup>3</sup> (στοιχεία ληφθέντα από το σταθμό μέτρησης της ΔΕΗ Α.Ε. εντός του οικισμού Καλλιθέα νοτιοδυτικά της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής) με μέγιστη επιτρεπόμενη τα 200 μg/m<sup>3</sup>. Επίσης οι μέσες ωριαίες τιμές NO<sub>2</sub> ήταν 5,6 για το έτος 2016, 9,6 μg/m<sup>3</sup> για το έτος 2017 μg/m<sup>3</sup> και 8,1 μg/m<sup>3</sup> για το έτος 2018 με επιτρεπόμενο όριο τα 30 μg/m<sup>3</sup>.

Από τα στοιχεία αυτά σε συνδυασμό με τις νέες μονάδες που πρόκειται να εγκατασταθούν (π.χ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΙΚΕ, βιορευστά 4,95MW) και οι οποίες αποδίδουν σύμφωνα με τις μελέτες τους NO<sub>x</sub> στην ατμόσφαιρα (TERNΑ Α.Ε. με εγκατεστημένη ισχύ 665,00KW έναντι 484.60KW της ΔΕΗ) προκύπτει ότι θα υπάρξει συσσωρευτικά αύξηση των NO<sub>x</sub> (υπεύθυνα για την όξινη βροχή) στην ατμόσφαιρα και πιθανότατα υπερβάσεις των επιτρεπόμενων ορίων για την ποιότητα της ατμόσφαιρας καθώς και των κατωτέρων και ανώτερων ορίων εκτίμησης του Παραρτήματος ΙΙ της ΚΥΑ 14122/549/Ε.103/11 για περιοχές εντός ζώνης ή οικισμού (κατώτερα όρια: μέγιστη ωριαία τιμή έτους 100 μg/m<sup>3</sup>, ετήσια οριακή τιμή για την προστασία του ανθρώπου 26 μg/m<sup>3</sup> και ετήσιο κρίσιμο στοιχείο για την προστασία της βλάστησης 19,5 μg/m<sup>3</sup>).

Για τον έλεγχο και την αποφυγή υπερβάσεων στα όρια των ρύπων, θα πρέπει να τοποθετηθούν επιπροσθέτως του σταθμού της ΔΕΗ Α.Ε., δύο σταθμοί μέτρησης στους οικισμούς Θρυλορίου και Αμαράντων, για τα αποτελέσματα των οποίων θα πρέπει να ενημερώνεται καθημερινά η ΕΤΒΑ ΒΙ.ΠΕ. Α.Ε. υπεύθυνη για την παρακολούθηση της ποιότητας ατμόσφαιρας σύμφωνα με την ΣΤ2 παράγραφο της 19181/25-5-2017 απόφασης της ΔΙΠΑ του ΥΠΕΝ. Προ της περιβαλλοντικής αδειοδότησης της ΤΕΡΝΑ Α.Ε. θα πρέπει να γίνουν μετρήσεις σε όλες τις βιομηχανίες της ΒΙ.ΠΕ. οι οποίες εκπέμπουν NO<sub>x</sub> στην ατμόσφαιρα για να υπάρξει εικόνα προγενέστερη της λειτουργίας της. Επιπροσθέτως με την μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων της ΤΕΡΝΑ Α.Ε. θα πρέπει να κατατεθεί σχέδιο διαχείρισης των αυξημένων ρύπων σε συνεργασία με την ΕΤΒΑ Α.Ε. στο σύνολο της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής, ώστε να είναι δυνατή η διακοπή λειτουργίας μονάδων σε περίπτωση υπερβάσεων των ορίων ρύπανσης της ατμόσφαιρας, σχέδιο το οποίο θα αναθεωρείται κάθε φορά που εγκαθίσταται μία επιχείρηση στη ΒΙ.ΠΕ Κομοτηνής.

#### 5. ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑ ΤΗΣ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ

A. ΓΝΩΜΟΔΟΤΟΥΜΕ ΘΕΤΙΚΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ Η ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΩΡΙΣ ΤΗΝ ΑΠΑΙΤΗΣΗ ΠΡΟΣΘΕΤΩΝ ΟΡΩΝ-ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΩΝ	
B. ΓΝΩΜΟΔΟΤΟΥΜΕ ΘΕΤΙΚΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ Ή ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΜΕ ΤΟΥΣ ΟΡΟΥΣ - ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΠΟΥ ΠΑΡΑΤΙΘΕΝΤΑΙ ΣΤΟ ΣΗΜΕΙΟ 4 ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ	X
Γ. ΓΝΩΜΟΔΟΤΟΥΜΕ ΑΡΝΗΤΙΚΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ Ή ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΣΥΓΚΕΚΡΙΜΕΝΟΥΣ ΛΟΓΟΥΣ ΠΟΥ ΠΑΡΑΤΙΘΕΝΤΑΙ ΣΤΟ ΣΗΜΕΙΟ 4 ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ	
Δ. ΔΕΝ ΔΥΝΑΜΕΘΑ ΝΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΟΥΜΕ ΕΠΙ ΤΗΣ ΔΙΑΒΙΒΑΣΘΕΙΣΑΣ ΜΠΕ ΔΙΟΤΙ ΔΙΑΠΙΣΤΩΝΟΝΤΑΙ ΣΕ ΑΥΤΗ ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΕΛΛΕΙΨΕΙΣ ΣΕ ΟΤΙ ΑΦΟΡΑ ΤΟ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΤΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ ΜΑΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΕΣ (ΕΛΛΕΙΨΕΙΣ) ΠΑΡΑΤΙΘΕΝΤΑΙ ΣΤΟ ΣΗΜΕΙΟ 4 ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ	
Ε. ΔΕΝ ΔΥΝΑΜΕΘΑ ΝΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΟΥΜΕ ΕΠΙ ΤΗΣ ΔΙΑΒΙΒΑΣΘΕΙΣΑΣ ΜΠΕ ΔΙΟΤΙ ΔΕΝ ΕΜΠΙΠΤΕΙ ΣΤΟ ΠΕΔΙΟ ΤΩΝ ΚΑΤΑ ΝΟΜΟ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΩΝ ΤΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ ΜΑΣ	

Ο Αντιπεριφερειάρχης της Π.Ε. Ροδόπης κ. Νικόλαος Τσαλικίδης κατέθεσε με το αριθ. πρωτ. :ΡΓΑ οικ. 129/27-4-2020 έγγραφο της απόψεις του για το θέμα:

Στα πλαίσια της διαβούλευσης που αφορά την κατάθεση Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) για την εγκατάσταση Αεροστροβιλικού Σταθμού Συνδυασμένου Κύκλου (ΑΣΣΚ) με καύσιμο φυσικό αέριο, ονομαστικής μικτής ισχύος 665 MW, στη ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής, της εταιρείας ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και λαμβανομένων υπόψη: 1. των όσων αναφέρονται στην εν λόγω Μ.Π.Ε., 2. της υφιστάμενης κατάστασης στην περιοχή της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής με τις εγκαταστημένες σε αυτή μονάδες, 3. των οικισμών που γειτνιάζουν σε αυτή και των γεωμορφολογικών, 4. των κλιματικών συνθηκών που επικρατούν στην περιοχή, και 5. της κείμενης νομοθεσίας για την ατμοσφαιρική ρύπανση που έχει ως σκοπό να διασφαλιστεί κατά προτεραιότητα η ανθρώπινη υγεία, έχουμε να επισημάνουμε τα παρακάτω:

Με την εγκατάσταση της εν λόγω μονάδας παραγωγής ενέργειας σε συνδυασμό με τις λοιπές επιχειρήσεις που ήδη λειτουργούν εντός της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής, ενδέχεται, ιδίως σε περίπτωση που υπάρξουν δυσμενείς καιρικές συνθήκες και με την λειτουργία **σωρευτικά** και των λοιπών των επιχειρήσεων εγκατεστημένων εντός της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής λειτουργώντας με το μέγιστο του δυναμικού τους να σημειωθεί υπέρβαση των ορίων που θέτει η κείμενη νομοθεσία [ΚΥΑ 14122/549/Ε.103\2011 (ΦΕΚ 488 Β)] για την ατμοσφαιρική ρύπανση.

Θα πρέπει λοιπόν να διασφαλιστεί η προστασία της ανθρώπινης υγείας των κατοίκων των οικισμών που βρίσκονται περιμετρικά της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής και των εργαζόμενων στις επιχειρήσεις που είναι εγκαταστημένες εντός της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής, μέσω ενός ρυθμιστικού πλαισίου προστασίας σε περίπτωση υπέρβασης των ορίων της προαναφερόμενης ΚΥΑ.

Για τους λόγους αυτούς κρίνεται ως αναγκαιότητα, πως για τον έλεγχο και την αποφυγή υπερβάσεων στα όρια των ρύπων να τοποθετηθούν **τρεις σταθμοί μέτρησης** στους οικισμούς Θρυλορίου και Αμαράντων και εντός του οικοπέδου της μονάδας του θέματος και στα όρια του οικοπέδου εγκατάστασης της, επιπροσθέτως του σταθμού της ΔΕΗ ΑΕ.

Επίσης, θα πρέπει να υπάρχει on line- απευθείας ενημέρωση για τα αποτελέσματα των μετρήσεων των τριών επιπλέον σταθμών που θα απευθύνεται τόσο προς την ΕΤΒΑ ΒΙΠΕ ΑΕ αλλά και προς το Τμήμα Περιβάλλοντος και Υδροοικονομίας της Περιφερειακής Ενότητας Ροδόπης, με την ταυτόχρονη υποχρέωση η εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. να φροντίσει για την εγκατάσταση του αναγκαίου εξοπλισμού των τριών σταθμών μέτρησης και για την εν λόγω on line διασύνδεση.

Σε περίπτωση υπερβάσεων στα όρια των ρύπων όπως προβλέπονται από την εκάστοτε νομοθεσία, θα οφείλει η εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. να παίρνει κατάλληλα μέτρα προστασίας του περιβάλλοντος και της ανθρώπινης υγείας είτε μειώνοντας την παραγωγική της λειτουργία, είτε αναστέλλοντας τη λειτουργία της για όσο διάστημα απαιτηθεί. Για τον λόγο αυτό ενδεχομένως θα πρέπει να γίνουν οι δέουσες συνεννοήσεις και ρυθμίσεις σε συνεργασία με τις αρμόδιες για τη λειτουργία της αρχές και φορείς για την αποτελεσματική εφαρμογή του όρου.

Λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω πέντε σημεία επισημαίνεται ότι πρέπει να αφηθούν υπόψη και να τεθούν και τα κατωτέρω για το μεσοδιάστημα που θα χρειαστεί ώστε να γίνει η κατασκευή της εν λόγω ενεργειακής μονάδας, δηλαδή να εκπονηθούν οι δέουσες εφαρμοσμένες μελέτες που

αφορούν ζητήματα ατμοσφαιρικής ρύπανσης με το να εξεταστούν διάφορα σενάρια καιρικών συνθηκών (που να περιλαμβάνουν ανέμους διαφόρων εντάσεων και κατευθύνσεων), αλλά και το σενάριο επικράτησης άπνοιας και αυξημένης ατμοσφαιρικής υγρασίας. Στο τελευταίο αυτό σενάριο να συμπεριληφθεί η αξιολόγηση της κατάστασης όπου εκτός από τους ρύπους NOx και CO, ενδέχεται και το εκπεμπόμενο CO<sub>2</sub> να συμβάλλει στην δημιουργία τοπικού «νέφους». Οι ανωτέρω μελέτες να αξιολογηθούν και με τα πορίσματα τους να συμβάλλουν στον σχεδιασμό και την οργάνωση της βέλτιστης λειτουργίας της μονάδας.

Το Περιφερειακό Συμβούλιο Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης μετά από διαλογική συζήτηση έχοντας υπόψη τις διατάξεις α) των άρθρων 164 και 177 του Ν. 3852/2010, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, β) του άρθρου 5 παρ.2 του Ν. 1650/86, όπως αντικαταστάθηκε από το άρθρο 3των παρ. 2και 3του Ν. 3010/2002 και γ) το άρθρο 1 παρ. 4 του Ν. 4014/2011.

**ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ ΚΑΤΑ ΠΛΕΙΟΨΗΦΙΑ  
ΜΕ ΨΗΦΟΥΣ 23 ΥΠΕΡ 22 ΚΑΤΑ 1 ΠΑΡΩΝ**

Γνωμοδοτεί υπέρ της έγκρισης περιβαλλοντικών όρων επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε) του έργου “Αεριοστροβιλικός Σταθμός Συνδιασμένου Κύκλου (ΑΣΣΚ) της TERNA Α.Ε. με καύσιμο Φ.Α. Ονομαστικής Μικτής Ισχύος 665 MW, της επιχείρησης TERNA ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. το οποίο θα εγκατασταθεί στα Ο.Τ. 32 και 37 της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής της ΠΕ Ροδόπης, όπως ειδικότερα αναφέρεται στην εισήγηση της αρμόδιας υπηρεσίας και συμπληρώθηκε με τις παρατηρήσεις που κατέθεσε ο Αντιπεριφερειάρχης Π.Ε. Ροδόπης με το αρ. πρωτ. ΡΓΑ οικ. 129/27-04-2020 έγγραφο του.

Κατά της ανωτέρω απόφασης ψήφισαν οι Περιφερειακοί Σύμβουλοι κ.κ 1.Τοψίδης Χριστόδουλος, 2.Μαρκόπουλος Θεόδωρος, 3.Γάκης Χρήστος, 4.Ιωσήφιδης Αλέξανδρος, 5.Βαβίας Σταύρος, 6.Αμοιρίδης Μιχαήλ, 7.Βουλγαρίδης Νικόλαος, 8.Εξακουστός Κωνσταντίνος, 9.Μωυσιάδης Αριστείδης, 10.Ταπατζάς Εμμανουήλ, 11.Πατακάκης Ανάργυρος, 12.Ιμάμογλου Τζιχάν, 13.Καζάκου – Βρούζου Τριανταφυλλιά, 14.Βουρβουκέλης Οδυσσεάς, 15.Χατζηγκενέ Ιρφάν, 16.Πολυμέρου Μαρία, «Μετά και την εισήγηση του Αντιπεριφερειάρχη Ροδόπης κου Τσαλικίδη, παρέχουμε αρνητική ψήφο στο θέμα καθώς η επιστολή αναφέρεται σε σαφή επιβάρυνση του περιβάλλοντος και σε επιπτώσεις στη ποιότητα ζωής των κατοίκων. Η επικινδυνότητα της επένδυσης αυξάνεται καθώς απέχει ελάχιστα από σειρά οικισμών και περιλαμβάνει εκτός από την ποιότητα ζωής και την ανθρώπινη υγεία των κατοίκων των οικισμών που βρίσκονται περιμετρικά της ΒΙ.ΠΕ., όσο και των εργαζομένων στην εν λόγω περιοχή. Περαιτέρω, η θετική γνωμοδότηση στην επένδυση δεν εξασφαλίζει με κανέναν τρόπο την εκ των υστέρων διαχείριση του θέματος ή ακόμη και την εξασφάλιση των σταθμών ελέγχου των παραμέτρων του περιβάλλοντος που, άστοχα, εδώ επιζητεί ο Αντιπεριφερειάρχης Ροδόπης.» 17.Κατσιμίγας Κωνσταντίνος, 18.Χατζηπέμου Χρήστος, 19.Μαχμούτ Σερκάν, 20.Κουράκ Ριτβάν, 21.Αργυρίου Νικόλαος, 22.Λυμπεράκης Δημήτριος, «Ζητούμε την αναβολή του θέματος με το ίδιο σκεπτικό που αναπτύξαμε στην προηγούμενη –δια περιφοράς - συνεδρίαση. Το θέμα είναι ιδιαίτερα σοβαρό και απαιτείται η κατάθεση απόψεων από όλο το εμπλεκόμενο επιστημονικό δυναμικό της Περιφέρειας (Δ/ση Ανάπτυξης, Δ/ση Δημόσιας Υγείας). Ήδη η Δ/ση Ανάπτυξης έχει εκφράσει επιφυλάξεις. Η Μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων που κατέθεσε η TERNA είναι ένα κείμενο 400 σελίδων αρκετά δυσνόητο για μη ειδικούς. Ωστόσο είναι μερικά στοιχεία που πρέπει να τύχουν μεγαλύτερης προσοχής. Όπως η μεγάλη έκλυση οξειδίων του Αζώτου που θα προστεθεί σε αυτό που εκπέμπει ήδη το παρακείμενο εργοστάσιο της ΔΕΗ. Η θέση τεσσάρων τουλάχιστον οικισμών που βρίσκονται κατάντη του εργοστασίου σε σχέση με τους επικρατούντες ανέμους (Αμάραντα, Φύλακας Καλλιθέα Ίσαλος) και σε πολύ κοντινή απόσταση, απαιτεί πολύ προσεκτική ανάλυση των δεδομένων. Με την λειτουργία του δεύτερου εργοστασίου θα έχουμε αύξηση των ρύπων που προέρχονται από

την καύση του ΦΑ. Και αν ακόμη βρισκόμαστε μέσα στα επιτρεπτά όρια, με τη λειτουργία των εγκατεστημένων μονάδων πλέον του νέου της ΤΕΡΝΑ, πιθανόν οι περιβαλλοντικές συνθήκες δεν θα επιτρέψουν άλλες μονάδες που θα χρησιμοποιούν το ίδιο καύσιμο να εγκατασταθούν στην περιοχή, ανεξάρτητα από το τι παράγουν. Τεράστια σημασία έχει το πόσο συχνά το εργοστάσιο τίθεται σε λειτουργία και πότε σταματά. Την στιγμή του ανάμματος των μηχανών έχουμε μεγάλη συγκέντρωση ρύπων ιδιαίτερα οξειδίων του αζώτου. Εάν το άναμμα και σβήσιμο γίνεται συχνά αυτό αποτελεί πρόβλημα. Πρέπει να υπάρχει δέσμευση της εταιρείας ότι θα επιτρέπεται να ανάβει (λειτουργεί) και να σβήνει τις μηχανές σε αραιά διαστήματα που θα κρίνουν ειδικοί (πχ. μέχρι μια φορά το μήνα). Ήδη υπάρχει αρθρογραφία από επιστήμονες που έχουν εκφράσει επιφυλάξεις τους για την συσσώρευση των ρύπων στην ΒΙΠΕ Κομοτηνής και τον περιορισμό της προοπτικής ίδρυσης άλλων παραγωγικών μονάδων (άρθρο στην εφημερίδα ΠΑΡΑΤΗΡΗΤΗΣ στις 23 Μαρτίου 2020, του κου Ε. Σταθάκη, Μηχανολόγου Μηχανικού). Σε μία εκ περιφοράς συνεδρίαση δεν δίνεται η δυνατότητα υποβολής ερωτήσεων και λήψη απαντήσεων από τους επενδυτές. Το θέμα είναι πολύ σοβαρό. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με καύση φυσικού αερίου παράγει σχεδόν το ¼ των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, που είναι επιβλαβές στο περιβάλλον, σε σχέση με την καύση λιγνίτη δεν μας κάνει να είμαστε εξ αρχής αρνητικοί στην επένδυση. Ωστόσο κάτω από τις σημερινές συνθήκες και εφ' όσον το θέμα δεν συζητηθεί με την παρουσία εκπροσώπων της εταιρείας και υπηρεσιακών παραγόντων, είτε δια ζώσης, είτε με τηλεδιάσκεψη, μας υποχρεώνει να ψηφίσουμε αρνητικά, εφόσον δεν αποσυρθεί!!!!

Επίσης όπως επισημάνθηκε στην προηγούμενη συνεδρίαση του ΠΣ, η ακολουθητέα διαδικασία ψήφισής του είναι παντελώς άκυρη για τους παρακάτω λόγους:

1. Με ανακοίνωση του Προέδρου του Περιφερειακού Συμβουλίου, στα πλαίσια της εφαρμογής της ΚΥΑ οικ1649/45/15-1-2014 (ΦΕΚ 45B) ετέθησαν οι περιβαλλοντικοί όροι σε δημόσια διαβούλευση καλώντας τους πολίτες αλλά και τους φορείς να λάβουν γνώση της σχετικής μελέτης και να διατυπώσουν εγγράφως τις απόψεις τους. Στα πλαίσια αυτά δημοσιεύθηκε σχετική πρόσκληση στην εφημερίδα Χρόνος την 25/2/2020. Ως ημερομηνία έναρξης κατάθεσης των εγγράφων απόψεως ορίστηκε η 25<sup>η</sup> Φεβρουαρίου 2020 και ως ημερομηνία λήξεως η 26/3/2020

2. Κατά το παραπάνω όμως χρονικό διάστημα του ενός μήνα, λόγω κορονοϊού από 12/3/2020 οι δημόσιες Υπηρεσίες απολειτουργούν και συνεχίζουν να υπολειτουργούν (μεταξύ αυτών και το αρμόδιο προς ενημέρωση Τμήμα Περιβάλλοντος της ΠΕ Ροδόπης), οι συγκεντρώσεις απαγορεύτηκαν (έτσι οι διάφορες συλλογικότητες δεν μπορούν να συνέλθουν και να συνεδριάσουν), και απαγορεύτηκε και η μετακίνηση των πολιτών.

3. Συνεπώς εξ αντικειμένου δεν μπορούσε να εφαρμοστεί το γράμμα του νόμου περί της δημόσιας διαβούλευσης και καθίστατο αδύνατη η συμμετοχή του κοινού σε αυτή. Ας σημειωθεί ότι οι ανακοινώσεις της Περιφέρειας για την διαβούλευση καλούσαν τους πολίτες να απευθυνθούν τηλεφωνικά για περισσότερες λεπτομέρειες στο Τμήμα Περιβάλλοντος της Π.Ε.Ροδόπης καλώντας τον αριθμό 2531023484 ο οποίος εδώ και πολύ καιρό «δεν αντιστοιχεί σε συνδρομητή» καθώς όλα τα τηλέφωνα της Υπηρεσίας έχουν αλλάξει. Και παρά το γεγονός ότι το επισημάναμε στην προηγούμενη συνεδρίαση στην εισήγηση που μας αποστάλθηκε για την παρούσα συνεδρίαση παραμένει ακόμη ο ίδιος αριθμός! Με βάση τα ανωτέρω η διαδικασία που έχει ακολουθηθεί προ της συζήτησης του θέματος είναι άκυρη. Ως εκ τούτου και η συζήτησή του στο ΠΣ»

**Παρών** δήλωσε ο Περιφερειακός Σύμβουλος κ. **Ναθαναηλίδης Αναστάσιος**.

Η παρούσα απόφαση έλαβε α/α 89/2020.

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ  
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ  
ΑΝ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ**

**Ο ΓΡΑΜΜΑΤΕΑΣ ΤΟΥ  
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ  
ΑΝ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ**

**Παπαθεοδώρου Χρήστος**

**Λυμπεράκης Δημήτριος**



## ΤΑ ΜΕΛΗ

- |     |                          |     |                                 |        |
|-----|--------------------------|-----|---------------------------------|--------|
| 1.  | Πέτροβιτσ Δημήτριος      | 25. | Μωυσιάδης Αριστείδης            |        |
| 2.  | Τσαλικίδης Νικόλαος      | 26. | Ταπατζάς Εμμανουήλ              |        |
| 3.  | Παπαδόπουλος Γεώργιος    | 27. | Πατακάκης Ανάργυρος             |        |
| 4.  | Γαλάνης Βασίλειος        | 28. | Ιμάμογλου Τζιχάν                |        |
| 5.  | Ευφραιμίδης Νικόλαος     | 29. | Καζάκου – Βρούζου Τριανταφυλλιά |        |
| 6.  | Τσώνης Αθανάσιος         | 30. | Βουρβουκέλης Οδυσσέας           |        |
| 7.  | Παπαεμμανουήλ Γρηγόριος  | 31. | Χατζηγκενέ Ιρφάν                |        |
| 8.  | Κουρτίδης Κωνσταντίνος   | 32. | Πολυμέρου Μαρία                 |        |
| 9.  | Μουλταζά Ταρκάν Μουλταζά | 33. | Κατσιμίγας Κωνσταντίνος         |        |
| 10. | Αντωνιάδης Κωνσταντίνος  | 34. | Χατζηπέμου Χρήστος              |        |
| 11. | Ιμπράμ Αχμέτ             | 35. | Μαχμούτ Σερκάν                  |        |
| 12. | Βενετίδης Κωνσταντίνος   | 36. | Κουράκ Ριτβάν                   |        |
| 13. | Γαλανόπουλος Δημήτριος   | 37. | Αργυρίου Νικόλαος               |        |
| 14. | Δελησταμάτης Βασίλειος   | 38. | Σιμισής Κωνσταντίνος            |        |
| 15. | Πολίτης Αλέξιος          | 39. | Γρανάς Αρχέλαος                 |        |
| 16. | Ναλμπάντης Κωνσταντίνος  | 40. | Ζιμπίδης Γεώργιος               |        |
| 17. | Τοψίδης Χριστόδουλος     | 41. | Ζαμπουνίδης Ιωάννης             |        |
| 18. | Μαρκόπουλος Θεόδωρος     | 42. | Δόντσος Δημήτριος               |        |
| 19. | Γάκης Χρήστος            | 43. | Παπατολίδης Δημήτρης            | (απών) |
| 20. | Ιωσηφίδης Αλέξανδρος     | 44. | Στεφανίδης Ιωάννης              | (απών) |
| 21. | Βαβίας Σταύρος           | 45. | Συμεωνίδης Θεόδωρος             | (απών) |
| 22. | Αμοιρίδης Μιχαήλ         | 46. | Ναθαναηλίδης Αναστάσιος         |        |
| 23. | Βουλγαρίδης Νικόλαος     | 47. | Βέργας Γεώργιος                 | (απών) |
| 24. | Εξακουστός Κωνσταντίνος  | 48. | Περεντίδης Θεόδωρος             | (απών) |
|     |                          | 49. | Καραγιώργης Ανδρέας             |        |