

ΕΙΣΗΓΗΣΗ ΣΤΗΝ 11^η ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΟΥ ΕΣΜΥΕ

13 ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2019, ΑΘΗΝΑ - ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ

❖ Εισαγωγή

- Καλωσόρισμα. Αναφορά στα νέα μέλη (ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΧΑΛΒΑΤΖΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε., ΑΝΤ. ΧΟΥΤΟΣ – ΑΙΚ. ΟΙΚΟΝΟΜΟΥ – ΒΑΣ. ΔΕΓΕΡΜΕΝΤΖΙΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε., ΔΕΗΑΝ ΑΕ, ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ ΑΕ, ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΑ ΒΑΣΙΛΕΙΟΥ & ΣΙΑ Ο.Ε., ΝΗΡΕΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ. Ε.Π.Ε., ΠΑΤΣΙΑΛΗΣ ΘΩΜΑΣ, ΥΔΡΟΒΑΡΥΤΙΚΗ Ο.Ε., ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε., ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., Υ.Η.Σ. ΣΤΡΥΜΟΝΑ Α.Ε., ΥΦΕΝ Α.Ε., ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΙΤΕΑΣ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΜΕΠΕ) και στη σημαντική αύξηση ισχύος στον σύνδεσμο.
- Αναφορά σε σημαντικότητα παρούσας Γενικής Συνέλευσης (εξελίξεις αγοράς, νέες προκλήσεις)
- Αναφορά στη σημαντικότητα συνοχής του ΕΣΜΥΕ
- Αναφορά στο απερχόμενο Δ.Σ. ονομαστικά. Συμβολή καθενός.

❖ Χαιρετισμοί

❖ **Νέοι ευρωπαϊκοί κανονισμοί για αντιμετώπιση κλιματικής αλλαγής που υπερψηφίστηκαν από το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο (πακέτο Καθαρής Ενέργειας για όλους τους Ευρωπαίους) για το 2030.**

- 32,5% αύξηση της ενεργειακής απόδοσης.
- Συμμετοχή ΑΠΕ στην ΑΤΚΗΕ 32%.
- Στήριξη στη χρήση βιοκαυσίμων δεύτερης γενιάς.
- Μείωση των εκπομπών κατά 40% σε σχέση με τα επίπεδα εκπομπών του 1990.

❖ **Εθνικοί Στόχοι (Εθνικό Σχεδίο Δράσης για την Ενέργεια & το Κλίμα (ΕΣΕΚ)**

- Μείωση εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά 16% μέχρι το 2030 σε σχέση με το 2005 (εκτός του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπών).
- Μείωση ποσοστού ενεργειακής εξάρτησης από 72% σε 65% μέχρι το 2030.
- Συμμετοχή των ΑΠΕ στην ΑΤΚΕ 32% και στην ΑΤΚΗΕ 56% μέχρι το 2030. Αυτό σημαίνει 7 GW επιπλέον ΑΠΕ σε σχέση με το σημερινό επίπεδο. Για το 2040 τα αντίστοιχα ποσοστά είναι 38% στην ΑΤΚΕ και 62% στην ΑΤΚΗΕ.

- Το μερίδιο των ΑΠΕ στην ΤΚ για θέρμανση και ψύξη και στις μεταφορές είναι 36% & 20% αντίστοιχα για το 2030%.
- Εξοικονόμηση ενέργειας στην τελική κατανάλωση κατά τουλάχιστον 30% σε σχέση με ευρωπαϊκές προβλέψεις εξέλιξης εγχώριας κατανάλωσης ενέργειας.
- Ανακαίνιση και αντικατάσταση του 10% του υπάρχοντος κτιριακού αποθέματος.
- Συνολικές επενδύσεις στο πλαίσιο του ενεργειακού σχεδιασμού πάνω από 30δις€.
- Χαμηλότερο ενεργειακό κόστος από το μέσο όρο στην ΕΕ σε όλους τους τομείς τελικής κατανάλωσης.

Αναφορά για τα ΜΥΗΕ στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ):

- *«Αντίστοιχες είναι και οι προκλήσεις για την ανάπτυξη των μικρών υδροηλεκτρικών έργων, καθώς η εγκατεστημένη ισχύς τους εκτιμάται ότι θα υπερδιπλασιαστεί κατά την επόμενη δεκαετία και έως το έτος 2030 συνεισφέροντας σημαντικά στην τόσο υψηλή συμμετοχή των ΑΠΕ στην ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικά για αυτά τα έργα που εκτίθενται σε πολυετείς αδειοδοτικές διαδικασίες η ύπαρξη ενός ξεκάθਾਰου πλαισίου με συνέχεια είναι απαραίτητη, ώστε να επιτευχθούν αυτά τα μεγέθη συμμετοχής από αυτήν την κατηγορία έργων».*

❖ **Νέο θεσμικό / ρυθμιστικό πλαίσιο λειτουργίας**

Με τον νόμο 4414/2016 και με τις τροποποιήσεις που εισήχθησαν στους εν ισχύ Κώδικες διαμορφώθηκε το νέο πλαίσιο στήριξης των σταθμών ΑΠΕ. Βασικά χαρακτηριστικά του είναι:

- **Μετάβαση από FiT σε FiP.**
- **Συμμετοχή στην αγορά** των νέων σταθμών ΑΠΕ εγκατεστημένης ισχύος > **500kW** (για τους αιολικούς σταθμούς το όριο είναι 3MW).
- Έναρξη **υποχρεώσεων εξισορρόπησης** με την λειτουργία Ενδοημερήσιας Αγοράς επαρκούς ρευστότητας (**περί τα μέσα του 2021**).
- Μεταβατικά επιβολή υποχρέωσης βέλτιστης πρόβλεψης ωριαίας έγχυσης ενέργειας (Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης – **ΜΒΑΠ**).
- Πρόβλεψη για την ανάκτηση μέρους των διαχειριστικών εξόδων για την βελτίωση της πρόβλεψης (**ΠΑΕΣΑ**).
- Δυνατότητες ανάπτυξης εξειδικευμένων τεχνολογικών **Φο.Σ.Ε.**, με πλήρη αντιστάθμιση ρίσκου χρεώσεων λόγω λανθασμένων προβλέψεων και διασφάλισης χρηματοροών προς τον παραγωγό και κάτοχο του σταθμού ΑΠΕ.
- Λειτουργία **Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.**

❖ Target Model

- Επιμέρους αγορές:
 - Προθεσμιακή αγορά με φυσική παράδοση στην ΑΕΗ.
 - Αγορά επόμενης Ημέρας (ΑΕΗ) ή Προημερήσια, ο νυν Ημερήσιος Ενεργειακό Προγραμματισμός, χωρίς βελτιστοποίηση εφεδρειών. Εκτέλεση συναλλαγών στην ημέρα D-1 (13.00 μμ) και εκκαθάριση στην ΟΤΕ, νυν ΟΤΣ.
 - Ενδοημερήσια Αγορά, προαιρετική για διόρθωση θέσεων (3 εκτελέσεις).
 - Αγορά εξισορρόπησης (Εφεδρείες & εκκαθαρίσεις).
- Συμμετοχή στην αγορά μέσω ΦοΣΕ ή ΦοΣΕΤεΚ ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ) για μικρότερες ΑΠΕ.
- Έσοδα = ΟΤΣ+εκκαθάριση (ΠΧΕΦΕΛ+ΜΜΚΣΘΜ)+στήριξη (ΕΤΑ)+αποκλίσεις (ποινές).
- ***Το νέο θεσμικό και κανονιστικό πλαίσιο για τις ΑΠΕ καθώς και οι επερχόμενες αλλαγές στη δομή της αγοράς Η/Ε δημιουργούν νέες ευκαιρίες για τους σταθμούς ΑΠΕ – οι ευκαιρίες αυτές, όμως, συνοδεύονται από υποχρεώσεις...***
- Οι σταθμοί ΑΠΕ με ΣΕΔΠ θα μπορούν πλέον να επιλέξουν **πότε, με τι ποσότητα και εάν θα συμμετάσχουν** σε κάποια από τις **τέσσερις (4) νέες αγορές**. Η ενεργή συμμετοχή (πρόβλεψη - υποβολή εντολών διαπραγμάτευσης) σε κάποια ή και στις τέσσερις (4) νέες αγορές είναι πολύ πιθανόν να δημιουργήσει και **περαιτέρω οικονομικά οφέλη** για τους νέους σταθμούς.
- Οι παραπάνω ευκαιρίες συνεπάγονται και **υποχρεώσεις**, οι οποίες βασίζονται κατά κύριο λόγο στην **σωστή πρόβλεψη** της παραγωγής καθώς και στη, **σύμφωνα με τους Κώδικες / Κανονισμούς, συμμετοχή στην Αγορά** (εγγραφή στα Μητρώα των Διαχειριστών, σύναψη Συμβάσεων, REMIT reports, κ.α.).
- **Ως εκ τούτου δεν αρκεί μια ικανοποιητική πρόβλεψη αναφορικά με την παραγωγή του σταθμού**. Σε περίπτωση υπέρβασης των ορίων, χάνεται η προσαύξηση και παράλληλα υπάρχει επιπλέον ποινή ανάλογα με την απόκλιση (υπό διαβούλευση).
- **Η γνώση των κανόνων και της λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς είναι απαραίτητη για να μπορέσει κάποιος να απολαύσει πιθανά οικονομικά οφέλη.**

❖ Κώδικας Δικτύου και Απαιτήσεις για τη σύνδεση Ηλεκτροπαραγωγών με το Δίκτυο (RfG)

Κώδικας για τα δίκτυα και για ενιαία αγορά ΗΕ στην Ευρώπη (2016). Ορίστηκε μια 3ετία για προσαρμογή κάθε χώρας, όπου το διάστημα αυτό για την Ελλάδα λήγει τον Μάιο του 2019. Ο κώδικας τίθεται σε ισχύ από φέτος και κύριος σκοπός του είναι η ασφάλεια του δικτύου.

Ο κώδικας αυτός δεν έχει εφαρμογή για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά, τα υφιστάμενα έργα παραγωγής ΗΕ (όσοι έχουν υπογράψει σύμβαση μέχρι Μάιο 2018) και για μονάδες εφεδρικής ισχύος.

Έχει τεθεί διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ που περιλαμβάνει κείμενα αναλυτικά με όλες τις δεσμευτικές απαιτήσεις του κώδικα και διάφορα παραρτήματα με προτεινόμενες διαδικασίες λειτουργίας και μηχανισμού συμμόρφωσης.

Ο κώδικας RfG θέτει κάποιους κανόνες για την εισαγωγή των νέων παραγωγών στο σύστημα, για θέματα ασφαλείας λόγω μεγάλης διασποράς που έχει δημιουργηθεί από την εισαγωγή μεγάλου αριθμού ΑΠΕ και την επικείμενη ακόμα μεγαλύτερη εισαγωγή τους. Έτσι εισάγει κάποιες υποχρεώσεις στις γεννήτριες και αφήνει στον διαχειριστή του συστήματος το πώς θα τις εφαρμόσει. Οι απαιτήσεις εφαρμόζονται ανά γεννήτρια και όχι ανά μονάδα παραγωγής, όμως πχ αν έχουμε 2 γεννήτριες σε μια εγκατάσταση, με ένα σημείο διασύνδεσης στο δίκτυο, τότε το παίρνω σαν μια όλη την εγκατάσταση. Το κομβικό είναι ο τρόπος διασύνδεσης δηλαδή, και όχι οι μονάδες που παράγουν.

Ο κώδικας, σύμφωνα με τις μελέτες και προτάσεις του ΑΔΜΗΕ, έχει χωρίσει τις γεννήτριες που πρόκειται να μπουν στο δίκτυο στις παρακάτω 4 κατηγορίες, για τις οποίες έχει εισάγει κάποια κριτήρια - απαιτήσεις.

Κατηγορία Α, Τάση <110kV, Ισχύς 800W- 1MW

Κατηγορία Β, Τάση <110kV, Ισχύς 1MW - 20MW

Κατηγορία Γ, Τάση <110kV, Ισχύς 20MW - 75MW

Κατηγορία Δ, Τάση <110kV, Ισχύς >75MW

Συνοπτικά για τον **τύπο Α**, δε υπάρχουν ιδιαίτερες απαιτήσεις από τη γεννήτρια, μόνο μια απλή δυνατότητα επικοινωνίας με το διαχειριστή, η οποία δε χρειάζεται να είναι και μόνιμη. Θέλει δυνατότητα ρύθμισης συχνότητας και αυτόματη επανασύνδεση στο σύστημα, μέσα σε ορισμένα όρια συχνότητας.

Συνοπτικά για τον **τύπο Β**, πέραν των απαιτήσεων του προηγούμενου τύπου, όπου ισχύουν και για κάθε επόμενο, θεσπίζεται ανάγκη ρύθμισης τάσεως και άεργου ισχύος στη γεννήτρια. Επίσης, υποχρεωτικό απομακρυσμένο συνεχής έλεγχο με δυνατότητα μείωσης παραγωγής (όποτε πει ο διαχειριστής), πρόβλεψη για ανταλλαγή πληροφοριών με τον ΔΕΔΔΗΕ.

Συνοπτικά για τον **τύπο Γ**, χρειάζεται λεπτομερής και αναλυτική πληροφόρηση του διαχειριστή σε πραγματικό χρόνο, δυνατότητα ρύθμισης συχνότητας και διάφορα μοντέλα προσομοίωσης, τα οποία οφείλει ο παραγωγός να δημιουργήσει και κοινοποιήσει σε όποιον υπογράψει σύμβαση σύνδεσης.

Συνοπτικά για τον **τύπο Δ**, όμοια με τον τύπο Γ, απλά με άλλες απαιτήσεις στα μοντέλα προσομοίωσης. Ο τύπος Δ είναι για έργα μεγάλης ισχύος και για συνδέσεις υψηλής τάσης κατά κύριο λόγο.

Σημαντικό όμως είναι το γεγονός ότι, άσχετα με την ισχύ του έργου, αν συνδεθεί κατευθείαν με το δίκτυο (σύμβαση με ΑΔΜΗΕ), αυτό μπαίνει υποχρεωτικά στην κατηγορία Δ. Αν το έργο συνδεθεί με το σύστημα (σύμβαση με ΔΕΔΔΗΕ), τότε ο διαχωρισμός των κατηγοριών γίνεται όπως είπαμε παραπάνω.

Από τη σύνδεση του σταθμού μέχρι και την ηλέκτριση του, θα πρέπει ο παραγωγός να αποδείξει και να παρέχει στον διαχειριστή τα απαιτούμενα από τον κανονισμό. Μπορεί ο

διαχειριστής να απορρίψει την ηλεκτρισή ενός σταθμού, αν δεν έχει συμμορφωθεί με τους νέους κανόνες.

Απαιτείται κάθε νέα σύμβαση να αναφέρει ξεκάθαρα τις απαιτήσεις που θα πρέπει να ακολουθήσει, έτσι ώστε να είναι ξεκάθαρες οι συμβάσεις με τους διαχειριστές. Οπότε οι διαχειριστές θα είναι υποχρεωμένοι να κάνουν τον διαχωρισμό στις παραπάνω κατηγορίες και να ενημερώνουν τους παραγωγούς για τις ενέργειες που πρέπει να κάνουν και τις απαιτήσεις που θα έχουν.

Ομάδα εργασίας - εμπλεκόμενοι - άμεσες ενέργειες (συνάντηση με ΔΕΔΔΗΕ και ΑΔΜΗΕ)

❖ Θέση ΜΥΗΕ στο νέο περιβάλλον

- Τα ΜΥΗΕ υπόκεινται σε συγκεκριμένες υποχρεώσεις κατά τη συμμετοχή τους στους μηχανισμούς της νέας ενεργειακής αγοράς (πρόβλεψη παραγωγής, συμμετοχή στις επιμέρους αγορές, αποκλίσεις, κλπ).
- Πλεονεκτήματα - μειονεκτήματα τεχνολογίας στην νέα αγορά (νέα έργα). Ασφάλεια πρόβλεψης, σταθερότητα παραγωγής, ποιότητα, χρόνος ζωής.
- Ανακαινίσεις υφισταμένων ΜΥΗΕ & τιμή αποζημίωσης παραγωγής.
- Θέματα εγγυήσεων προέλευσης. Προβλήματα εφαρμογής.

❖ Νέο νομοθετικό πλαίσιο. Ρυθμίσεις για ΜΥΗΕ

- Θέσπιση 2 νέων κατηγοριών ($ΜΥΗΕ \leq 3ΜW$ και $3ΜW < ΜΥΗΕ \leq 15ΜW$).
- Τα έργα με ισχύ **$P < 0,5 MW$** συνάπτουν σύμβαση σταθερής τιμής (**feed in tariff, FiT**).
- Τα έργα ισχύος **$P > 0,5 MW$** στο ΔΔΣ συνάπτουν σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης, (**Feed in Premium, FiP**) η οποία σήμερα είναι ίση με **100 €/MWh** ($P < 3 MW$) και **97 €/MWh** ($3MW < P \leq 15MW$) αντίστοιχα.
- Στη παραπάνω αποζημίωση και για πεπερασμένο χρονικό διάστημα (μέχρι την εφαρμογή του Target Model) προστίθενται +0,02 ευρώ/kWh για **διαχειριστικό κόστος προβλέψεων**.
- Καθορισμός υψηλότερης τιμής σε σχέση με τις άλλες ΑΠΕ και **εξαίρεση** των ΜΥΗΕ από τη συμμετοχή τους σε **ανταγωνιστικές διαδικασίες** υποβολής προσφορών (με περιοριστικά όρια μέχρι το 2020).
- Τεκμηρίωση και **επίτευξη ελαχιστοποίησης της χρέωσης** για απόκλιση στην ακρίβεια των προβλέψεων της παραγωγής των ΜΥΗΕ στα πλαίσια της δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΕ σχετικά με το πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας.
- Net metering και για ΜΥΗΕ για αυτοπαραγωγή. Ένταξη των ΜΥΗΕ στο virtual net metering.

- ΜΥΗΕ με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση του μισού (0,5) MW που εγκαθίστανται σε δίκτυα ύδρευσης ή άρδευσης ή αποχέτευσης, απαλλάσσονται από έκδοση άδειας παραγωγής.
- Απαλλαγή από έκδοση άδειας παραγωγής ΜΥΗΕ Ενεργειακών Κοινοτήτων με ισχύ έως 1 MW με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό.
- **νέοι όροι και περιορισμοί δόμησης** (ελάχιστο όριο αρτιότητας 500 τ.μ.). Επίλυση προβλημάτων εφαρμογής. Έκδοση εγκυκλίου ότι αφορά το σύνολο της χώρας (δασικές εκτάσεις, περιοχές NATURA)

❖ Σημερινή κατάσταση των ΜΥΗΕ

- ✓ Στην Ελλάδα σήμερα λειτουργούν ~**122** έργα ισχύος **240** MW. Συνολικά υπάρχουν περίπου 490 έργα, ~ 1000 MW (άδειες παραγωγής, εγκατάστασης & λειτουργίας).
- ✓ Νέα έργα - ρυθμός αύξησης

❖ Αίτια της χαμηλής διείσδυσης των ΜΥΗΕ

Οι κύριες αιτίες στις οποίες οφείλεται ο χαμηλός ρυθμός ανάπτυξης των ΜΥΗΕ είναι γνωστές και συνοψίζονται επιγραμματικά στο αδειοδοτικό και ειδικό χωροταξικό πλαίσιο, στο μεταβαλλόμενο θεσμικό τοπίο, στην πολυδιάσπαση και πολυπλοκότητα της διαδικασίας αδειοδότησης (ασαφείς έννοιες ρυθμίσεων), στην δυσκολία απόκτησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης και στην αρνητική στάση ορισμένων τοπικών κοινωνιών.

❖ Απαιτούμενα μέτρα για την προώθηση της ανάπτυξης των ΜΥΗΕ

- Η **ριζική αλλαγή του νομικού πλαισίου αδειοδότησης, η κωδικοποίηση και η απλοποίηση** της αδειοδοτικής νομοθεσίας και η **ριζική επιτάχυνση των διαδικασιών αδειοδότησης**.
- **Βελτίωση της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης**.
- Καθορισμός συνθηκών **απόλυτης προτεραιότητας πρόσβασης** στο δίκτυο για τα ΜΥΗΕ.
- **Βελτίωση των οικονομικών κινήτρων**.
- **Ευαισθητοποίηση της ελληνικής κοινωνίας** υπέρ των ΜΥΗΕ.
- Άλλα μέτρα προώθησης:
 - Εφαρμογή λειτουργίας των χρηματιστηριακών αγορών και κυρίως της **αγοράς εγγυήσεων προέλευσης** (αγορά πράσινων πιστοποιητικών).
 - **Ορθολογική και δίκαιη τιμολογιακή πολιτική** για την αποζημίωση έργων που λήγει η 20ετής σύμβασή τους.

- Προβλέψεις για την **συμβατότητα** των απαιτούμενων (περιβαλλοντικών) διατάξεων για την **ανανέωση των αδειών λειτουργίας έργων** και μετά την λήξη της 20ετούς σύμβασής τους, έτσι ώστε να διασφαλίζεται η συνέχιση της λειτουργίας των υφιστάμενων έργων, το οποίο αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την επίτευξη των στόχων.

Είναι χαρακτηριστικό ότι το υφιστάμενο αδειοδοτικό πλαίσιο των ΜΥΗΕ είναι σε απόλυτη δυσαρμονία με την δηλωμένη κατεύθυνση του Υπουργείου και της πολιτείας, όπως αυτή έχει εκφραστεί μέσω του πορίσματος της από 26-05-2016 έκθεσης της αρμόδιας Υποεπιτροπής Υδατικών Πόρων της Ειδικής Μόνιμης Επιτροπής Προστασίας Περιβάλλοντος της Βουλής.

❖ **Ενημέρωση για Υ.Α. 196978/ΦΕΚ 518. Βγήκε η απόφαση του ΣτΕ. 417/2019**

Δεν έχει θεωρηθεί ακόμη και συνεπώς δεν είναι επίσημη ακόμη. Το ΣτΕ αποφαινεται ότι η αίτηση ασκήθηκε παραδεκτώς και προχωρά στην αξιολόγηση των λόγων ακυρώσεως που προβάλαμε. Παρατίθεται η θεωρητική βάση της απόφασης και ακολούθως κρίνονται οι λόγοι που προβάλαμε οι οποίοι θεωρούνται αβάσιμοι (ότι δηλ. τα επιχειρήματά μας είναι ανίσχυρα). Η απόφαση δεν υπόκειται σε ένδικο μέσο.

Συγκεκριμένα:

Τα θεσπιζόμενα πρόσθετα κριτήρια χωροθέτησης ΜΥΗΕ **αποτελούν πράγματι συμπλήρωση και εξειδίκευση και όχι αναθεώρηση** των ήδη υφιστάμενων και σαφώς οριζόμενων κριτηρίων του Ειδικού Χωροταξικού Πλαισίου, ώστε να τίθεται ζήτημα εφαρμογής των χρονικών περιορισμών για την αναθεώρηση που θέτει ο νόμος 2742/1999 περί χωροταξικών πλαισίων, ενώ δεν συνιστούν ούτε πρόσθετες ζώνες αποκλεισμού.

Η ενίσχυση των υφιστάμενων κριτηρίων προς το σκοπό της βέλτιστης προστασίας του περιβάλλοντος και της εξασφάλισης της βιωσιμότητας αυτού, **ευρίσκεται εντός των ορίων και του σκοπού της νομοθετικής εξουσιοδότησης που παρασχέθηκε.**

Δεν απαιτείται από τη Διοίκηση η παροχή αιτιολογίας για την πρόκριση των συγκεκριμένων κανονιστικών ρυθμίσεων ως βέλτιστων, προκύπτει ότι τα κριτήρια που έλαβε υπόψη της για την επιλογή των υπό κρίση ρυθμίσεων **είναι εύλογα** και σύμφωνα με την αρχή της αναλογικότητας, πληρούν δε τους όρους που θέτει η εξουσιοδοτική διάταξη, ενώ η εκτίμηση της Διοίκησης ως προς την επιλογή των συγκεκριμένων μέτρων δεν δύναται να ελεγχθεί περαιτέρω ως προς την ορθότητά της.

Οι ισχυρισμοί περί παραβιάσεως των διδαγμάτων της επιστήμης και της κοινής πείρας από τη Διοίκηση κατά τη θέσπιση των ένδικων, τεχνικού χαρακτήρα ρυθμίσεων, **προβάλλονται αορίστως, δεν τεκμηριώνονται και γενικώς δεν δύνανται να κλονίσουν τη νομιμότητα της** προσβαλλόμενης πράξης.

Σχετικά με τον λόγο περί αναδρομικότητας ισχύος και άνισης αντιμετώπισης, και αυτός **ακυρώσεως είναι απορριπτέος ως αβάσιμος**, διότι η θέσπιση μεταβατικών διατάξεων που αποτρέπουν τη μαζική εγκατάσταση ΜΥΗΕ σε υδατορεύματα, τα οποία δεν πληρούν

τους όρους αυξημένης περιβαλλοντικής προστασίας που τίθενται με την προσβαλλόμενη απόφαση, παρίσταται εύλογη.

Ενέργειες που έχουν γίνει σχετικά.

- Συναντήσεις με ηγεσία ΥΠΕΝ. Ενημέρωση κ. Σταθάκη και Συμβούλου.
- Αποστολή επιστολών σχεδίου τροποποίησης.
- Υποστήριξη ανάθεσης μελέτης για επιπτώσεις Υ.Α. σε δημόσιο φορέα για υποστήριξη υπηρεσιών Υπουργείου στο αίτημα τροποποίησης.

❖ Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ

- Σημαντική αναδιοργάνωση λογαριασμού.
- Εισαγωγή **ΠΧΕΦΕΛ** (Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ).
- Κόστος ΕΤΜΕΑΡ = Κόστος ρεύματος (ΣΤΕ 3366/2015).
- Παράκαμψη του ΑΔΜΗΕ στην αλυσίδα απόδοσης του ΕΤΜΕΑΡ και απευθείας είσπραξη του από την Προμήθεια. Αναμένεται ρύθμιση.
- Περαιτέρω ενσωμάτωση του ΕΤΜΕΑΡ ως κόστους ρεύματος στο ανταγωνιστικό σκέλος των λογαριασμών.
- Κατάσταση λογαριασμού σήμερα - καθυστερήσεις - πλεόνασμα - αποκλιμάκωση.
- Πρόσφατη νομοθετική ρύθμιση μείωσης ΠΧΕΦΕΛ κατά 35% & πλήρους κατάργησης.
- Εγγυήσεις προέλευσης. Προδιαγραφές ενεργοποίησης σχετικής αγοράς.

❖ Θέματα ΡΑΕ

- Καθυστερήσεις σε αξιολόγηση αιτήσεων χορήγησης, τροποποίησης και μεταβιβάσεων αδειών παραγωγής. Απαιτήση τροποποιήσεων του κανονισμού αδειών.
- Πράξεις διαπίστωσης παράβασης και ανακλήσεις αδειών.

❖ Ευρωπαϊκή Ομοσπονδία Ανανεώσιμων Πηγών (EREF) και Ευρωπαϊκός τομέας μικρών υδροηλεκτρικών έργων (EREF SMALL HYDRO CHAPTER)

- ❖ Σε συνεργασία με την EREF αλλά και μέσω του Small Hydro Chapter που έχει συσταθεί παρακολουθούμε τις εξελίξεις σε ευρωπαϊκό επίπεδο και προσπαθούμε να τις επηρεάσουμε υπέρ των συμφερόντων και των ιδιαιτεροτήτων των ΜΥΗΕ στη χώρα μας. Μεγάλη προσπάθεια γίνεται προς τις ΕΕ για τη διαμόρφωση της νέας Οδηγίας Πλαίσιο για τα ύδατα κατά τέτοιο τρόπο που να μην καθιστά απαγορευτική την κατασκευή νέων ΜΥΗΕ στη χώρα μας. Επίσης έχουμε αναλάβει πρωτοβουλίες, και προς την ΓΔ

Περιβάλλοντος της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, σχετικά με την περιβαλλοντική νομοθεσία για τα ΜΥΗΕ σε περιοχές NATURA.

❖ Δράσεις ΕΣΜΥΕ

- ❖ **Διοργανώθηκε η (1η) ημερίδα του ΕΣΜΥΕ** με τίτλο «Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα: προκλήσεις και προοπτικές στη νέα αγορά ενέργειας», η οποία πραγματοποιήθηκε στις 17 Φεβρουαρίου 2019 στη Verde Tec 2019. Η ημερίδα στέφτηκε από μεγάλη επιτυχία, τιμήθηκε από πλήθος εκλεκτών προσκεκλημένων και χαρακτηρίστηκε από σημαντικές ομιλίες οι οποίες κέρδισαν τις εντυπώσεις του μεγάλου πλήθους των συμμετεχόντων, οι οποίοι γέμισαν την συνεδριακή αίθουσα της έκθεσης.
- ❖ **Ψηφίστηκε η τροπολογία για τα 500 τμ αρτιότητα.**
 - ✓ Συνεχής παρακολούθηση εξελίξεων σε θεσμικό επίπεδο και συμμετοχή στη λήψη αποφάσεων.
 - ✓ Παρακολούθηση εξελίξεων σχετικά με την βιωσιμότητα του Λογαριασμού ΑΠΕ.
 - ✓ Παρεμβάσεις σε Ειδική Γραμματεία Υδάτων για σχέδια Διαχείρισης και τροποποίηση οδηγίας. Εκπροσώπηση χώρας σε συνεδριάσεις ευρωπαϊκών επιτροπών για την οδηγία για τα νερά.
 - ✓ Παρακολούθηση και συμβολή στην ομαλοποίηση της απόδοσης του τέλους ΑΠΕ μετά την επίλυση των θεμάτων με τα όρια των δήμων.
 - ✓ Συνεχής ενημέρωση και καθοδήγηση των μελών σχετικά με τήρηση υποχρεώσεων που απορρέουν από το νομικό πλαίσιο (π.χ. εγγυητικές, τέλη διατήρησης, μητρώο αποβλήτων, κλπ).
 - ✓ Συναντήσεις με εκπροσώπους υπουργείων, φορέων, κλπ.
 - ✓ Συμμετοχή σε συνέδρια, ημερίδες, δημόσιες διαβουλεύσεις, κλπ (RENEXPO Salzburg, ΕΔΕΥΑ Βέροια, ΕΣΕΚ, ανάπτυξη δικτύων, Αναθεώρηση ΣΔΛΑ).
 - ✓ Αποστολή επιστολών (κοινή επιστολή ΕΛΕΤΑΕΝ ΕΣΜΥΕ σε ΥΠΕΝ για ΕΛΑΠΕ, Κοινή επιστολή φορέων ΑΠΕ σχετικά με τα οφέλη της ΔΕΗ από τη χρέωση προμηθευτών, Επιστολή για παράταση στον Αναπτυξιακό, Επιστολή για διευκρινήσεις επιδοτήσεων ΕΣΠΕ, κα).
 - ✓ Έκδοση Δελτίων Τύπου (Ερωτηματολόγιο σχετικά με τη χρήση ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ηλεκτρική ενέργεια, κα).
 - ✓ Δημοσιεύσεις άρθρων σε περιοδικά, ηλεκτρονικό τύπο, κλπ
 - ✓ Συνεχείς παρεμβάσεις για βελτίωση αδειοδοτικού πλαισίου και επίλυση προβλημάτων.
 - Παρεμβάσεις σε ΡΑΕ για άδειες παραγωγής.
 - Παρεμβάσεις σε ΔΕΔΔΗΕ για δίκτυα.

- ✓ Εξασφάλιση ότι δεν θα τεθούν **περαιτέρω περιορισμοί** στους ήδη χαμηλούς στόχους που έχουν τεθεί για την τεχνολογία των ΜΥΗΕ, και ότι δεν θα γίνει περαιτέρω συρρίκνωση της ήδη χαμηλής διείσδυσης των ΜΥΗΕ και ότι δεν πρόκειται να τεθεί εμπόδιο στην περίπτωση μεγαλύτερης διείσδυσης ΜΥΗΕ. **Ήδη το ΕΣΕΚ προβλέπει υπερδιπλασιασμό της ισχύος των ΜΥΗΕ μέχρι το 2030.**

❖ **Συνεργασία με άλλους Συνδέσμους**

- Ενημέρωση για κοινή δράση και συνέργειες με άλλους Συνδέσμους.
- Διαχωρισμός θέσεων λόγω ιδιαιτεροτήτων και πλεονεκτημάτων ΜΥΗΕ.
- Κοινές επιστολές.

❖ **Επόμενες δράσεις ΕΣΜΥΕ**

- Συνέχιση προσπάθειας για τροποποίηση ειδικών κριτηρίων χωροταξικού.
- Υποβολή προτάσεων σε ΡΑΕ & ΥΠΕΝ για βελτίωση αδειοδοτικού πλαισίου, μείωση γραφειοκρατίας και χρόνων διεκπεραίωσης.

❖ **ΕΣΜΥΕ, προκλήσεις & προοπτικές. Νέα μέλη**

- ✓ Ο μοναδικός Σύνδεσμος εκπροσώπησης του κλάδου με συμμετοχή > 80% των παραγωγών, μετά και τις τελευταίες εγγραφές νέων μελών.
- ✓ Απαιτείται συσπείρωση μελών & συμμετοχή στις δράσεις του Συνδέσμου.
- ✓ Συμμετοχή στη συλλογική προσπάθεια εκπροσώπησης των ΜΥΗΕ στη νέα αγορά.

❖ **Επίλογος**

Τα ΜΥΗΕ μπορούν να συμβάλλουν στην ανάδειξη του μοντέλου της πράσινης ανάπτυξης, η οποία είναι μία από τις βασικές κινητήριες δυνάμεις της οικονομικής ανάπτυξης και η οποία αποτελεί μια νέα στρατηγική για την έξοδο από την κρίση, την ενίσχυση της κοινωνικής συνοχής, την προστασία του περιβάλλοντος και την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής.

Οι προκλήσεις που αντιμετωπίζουμε, ειδικά στα πλαίσια των διαμορφούμενων αλλαγών είναι σημαντικές και απαιτούν την συμμετοχή και την συσπείρωση όλων. Οι πρόσφατες εξελίξεις δείχνουν ότι με συστηματική δουλειά και προσπάθεια αλλά και συνοχή, μπορούμε να έχουμε αποτελέσματα.

Τεράστιο γεγονός αποτελεί ότι ο «ΕΣΜΥΕ» είναι ο μοναδικός Σύνδεσμος που έχει φτάσει να εκπροσωπεί σχεδόν το σύνολο του κλάδου, γεγονός που αποδεικνύει ότι χαίρει της εκτίμησης των συναδέλφων των ΜΥΗΕ αλλά και όλων των κλάδων ΑΠΕ.

Η συνεχής στήριξη των προσπαθειών του Συνδέσμου και η ενεργός συμμετοχή στις δραστηριότητες του είναι επιτακτική ανάγκη.

Στο σημείο αυτό θα ήθελα και πάλι να ευχαριστήσω τον επίτιμο Πρόεδρο κ. Γιάννη Σηφάκη, με τη σημαντική βοήθεια και συμβολή του οποίου καταφέραμε να λύσουμε σημαντικά θέματα και παράλληλα αποτρέψαμε δυσμενείς καταστάσεις για τον κλάδο. Του ζητούμε να συνεχίσει να είναι κοντά στον Σύνδεσμο και να συνδράμει με όλες του τις δυνάμεις. Η βοήθεια του είναι πολύτιμη.

Με την συμμετοχή όλων, συνεχίζουμε την προσπάθεια, έτσι ώστε τα ΜΥΗΕ με τα τόσα αντικειμενικά πλεονεκτήματα τους να μπορέσουν να πάρουν την θέση που τους αξίζει στην ενεργειακή αγορά.

❖ Τοποθετήσεις υποψηφίων
