

ΘΑΛΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ή ΥΠΕΡΑΚΤΙΑ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

Θεσμικές προκλήσεις και προοπτικές

Παναγιώτης Παπασταματίου

Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας

Συνεισφορά

Σίμος Βαγενάς | Ανδρέας Βλαμάκης | Ιωάννα Ελευθερίου

Έφη Καρρά

Ιανουάριος 2024



ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας



Περιεχόμενα

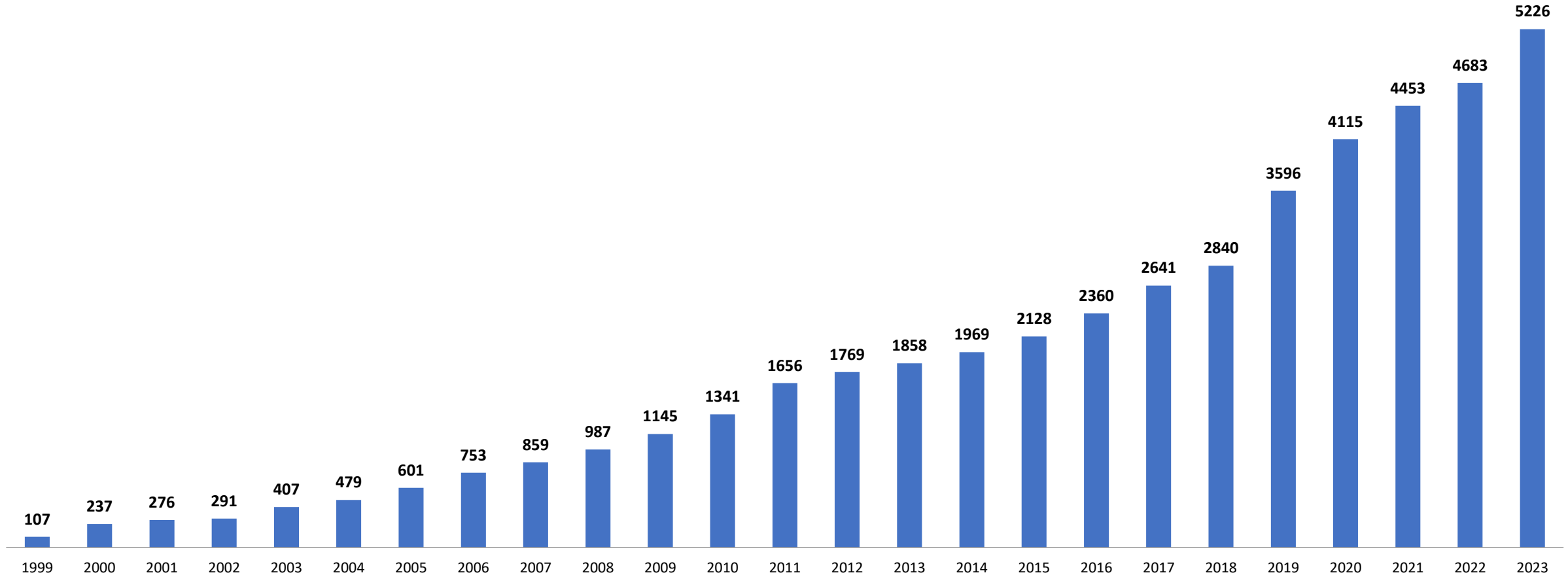
- Η αιολική ενέργεια στην Ελλάδα σήμερα
- Τα ΥΑΠ στην Ευρώπη
- Το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα και τα ΥΑΠ
- Το πλαίσιο για την αδειοδότηση και ανάπτυξη ΥΑΠ στην Ελλάδα
- Οι Περιοχές Πρώτης Επιλογής για τις Α.Π.Ε. (Go-to Areas) και τα ΥΑΠ
- Θέματα Διεθνούς Δικαίου της Θάλασσας
- Θέματα περιβαλλοντικής αδειοδότησης για τα ΥΑΠ

Σημείωση

Το παρόν βασίζεται σε επικαιροποίηση του υλικού που ετοιμάστηκε και χρησιμοποιήθηκε σε ειδική διάλεξη για λογαριασμό του Ενεργειακού Κέντρου Ικανοτήτων ΕΜΠ τον Οκτώβριο 2023



Total capacity to the grid (MW) per year

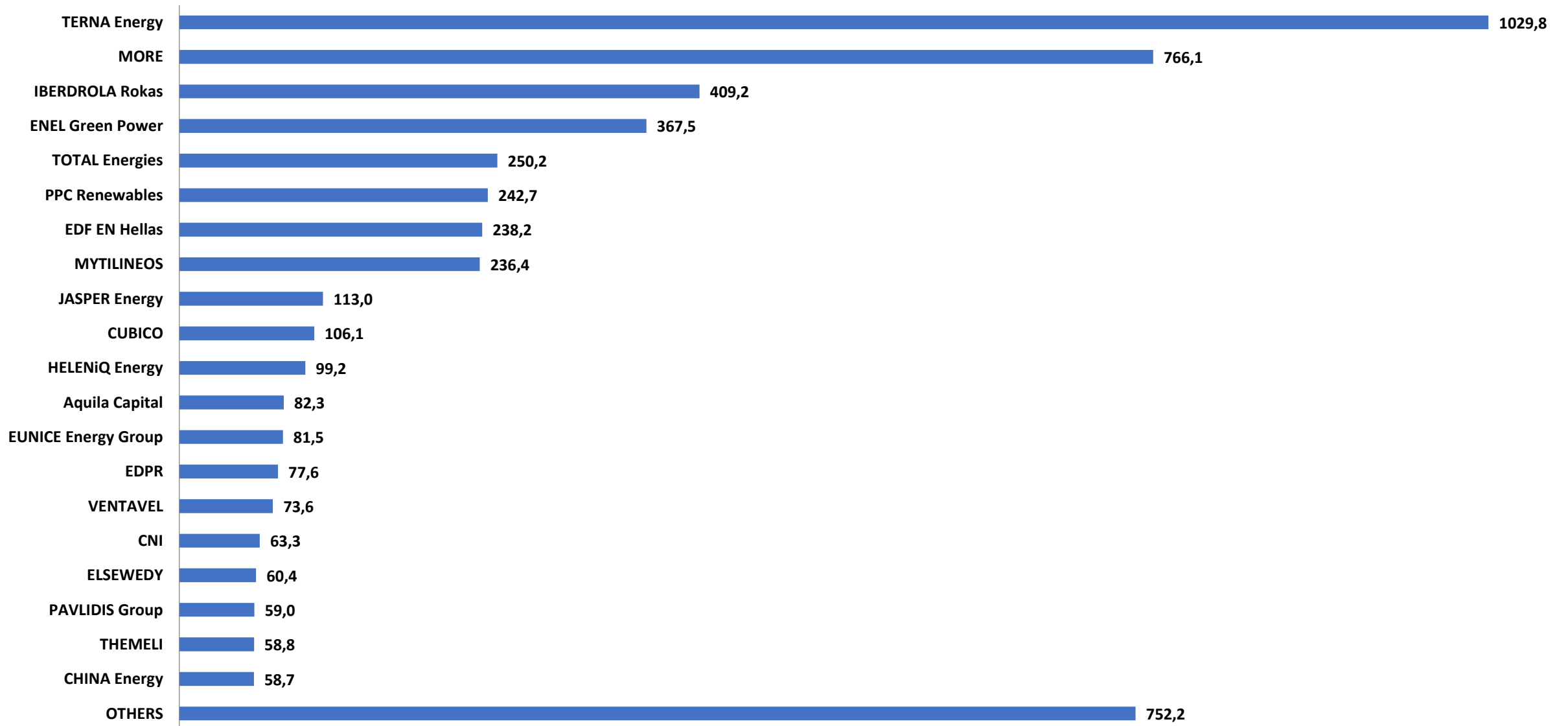


The HWEA Wind Energy Statistics take into account the wind capacity which is in commercial or test operation in Greece and are based on sources from the market actors. HWEA has made effort to crosscheck and confirm the data. However, HWEA does not guarantee the accuracy of them and do not undertake any relevant liability.



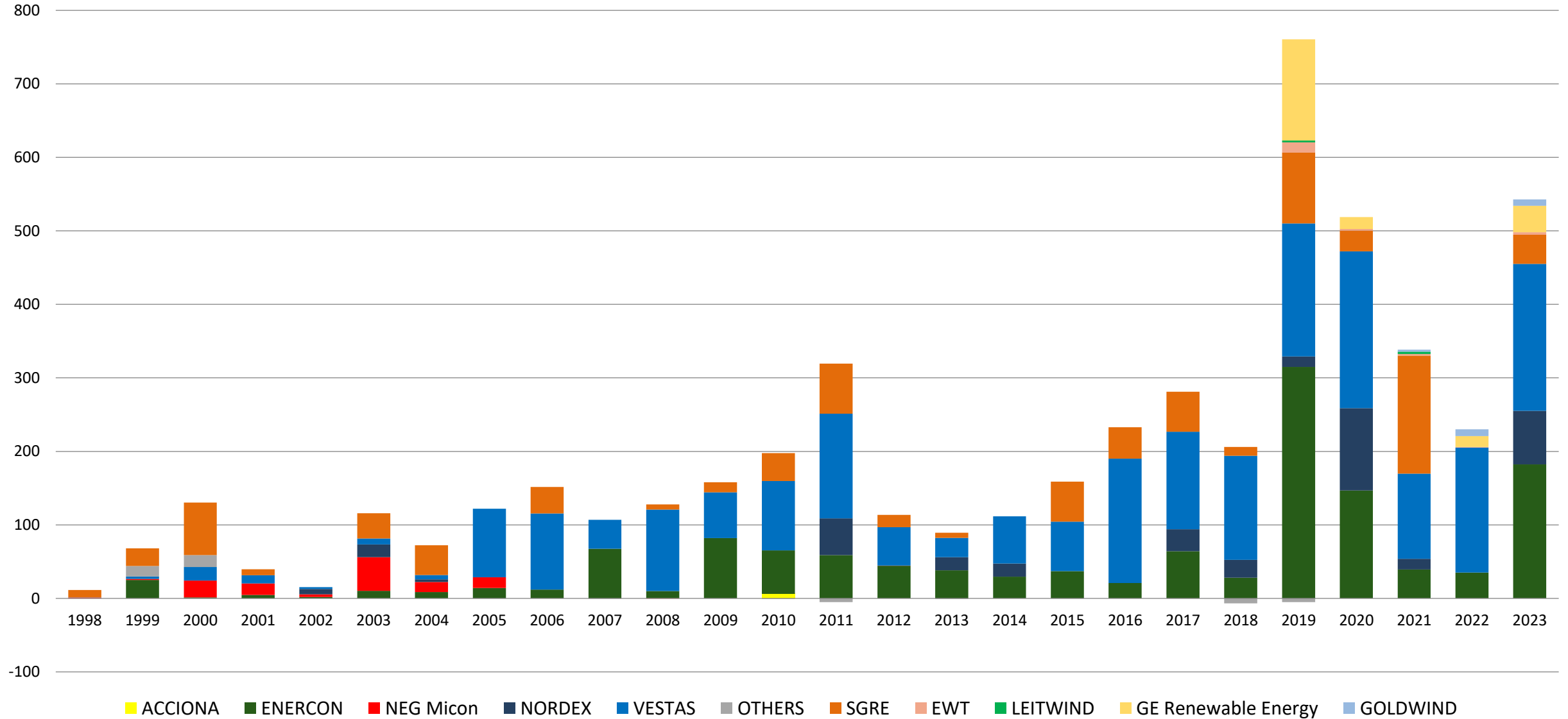


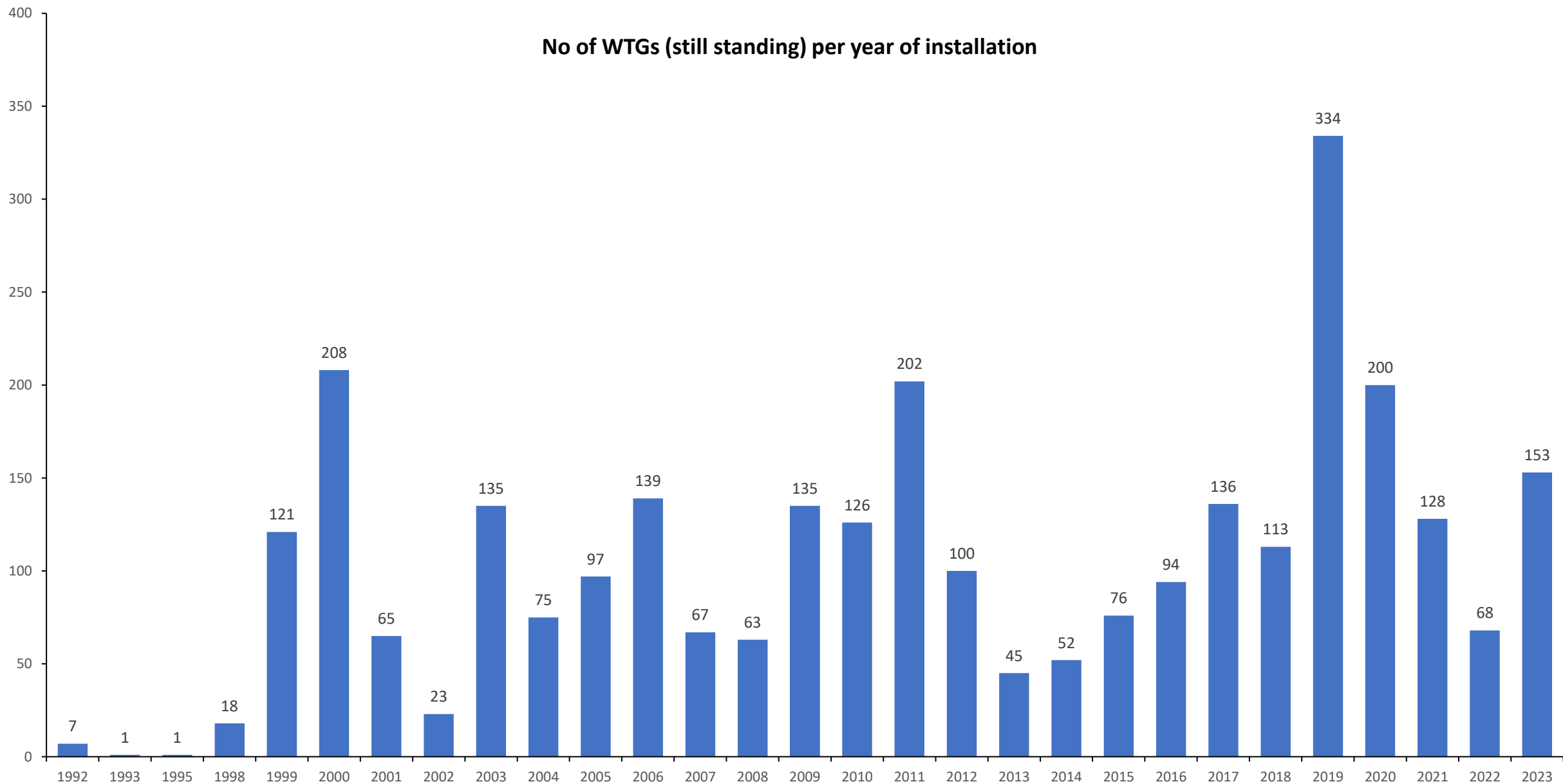
Capacity (MW) per wind energy producer (Top-20)





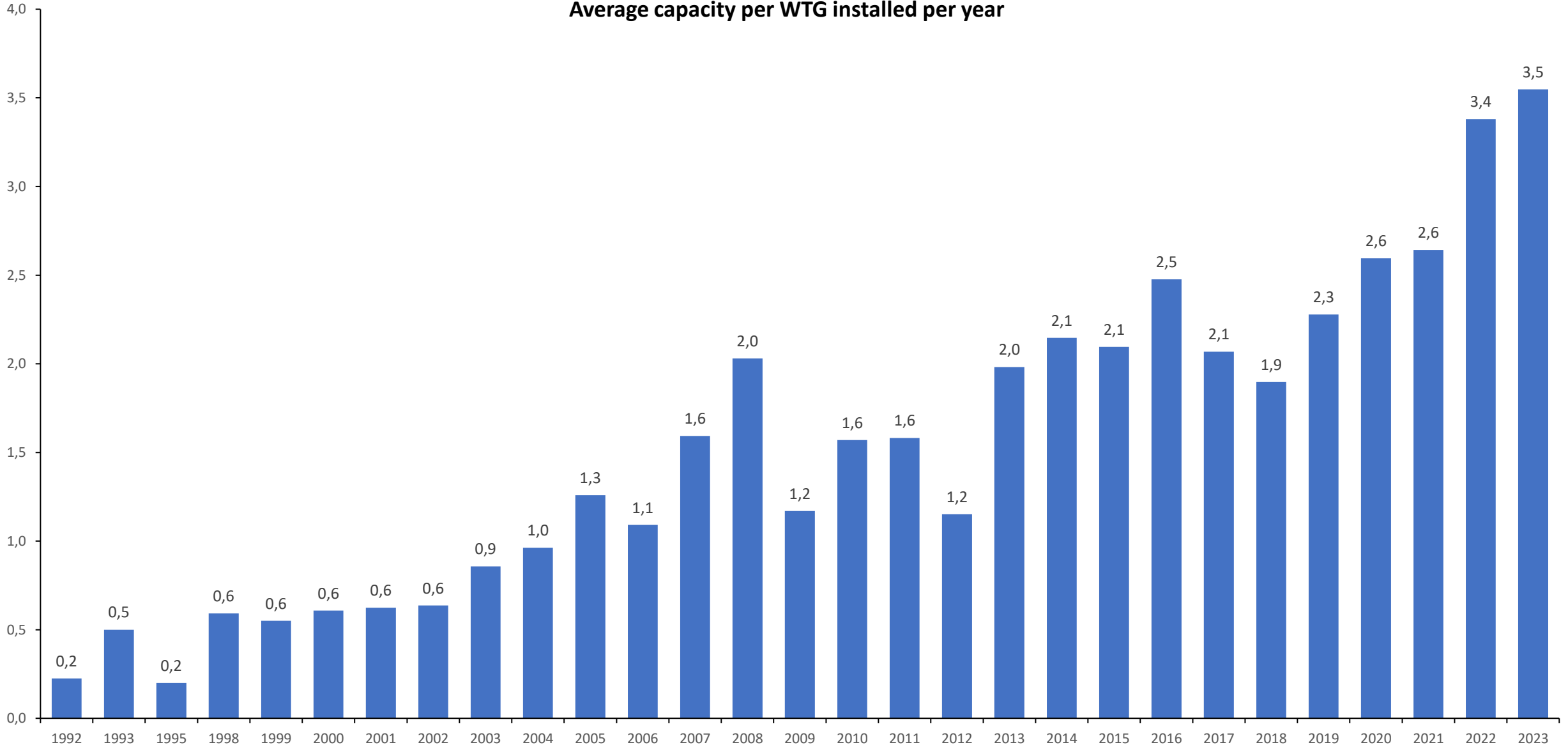
Capacity (MW) per year per manufacturer





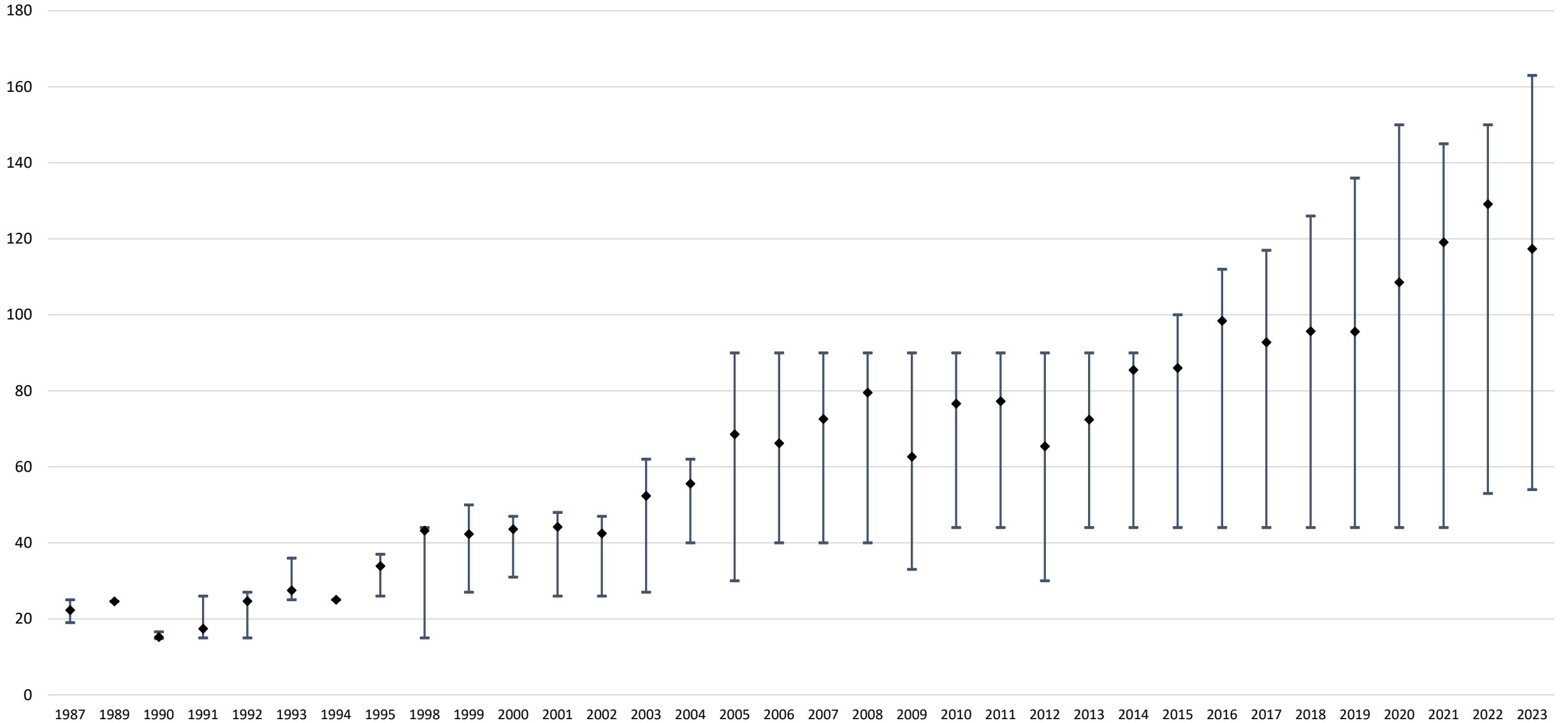


Average capacity per WTG installed per year



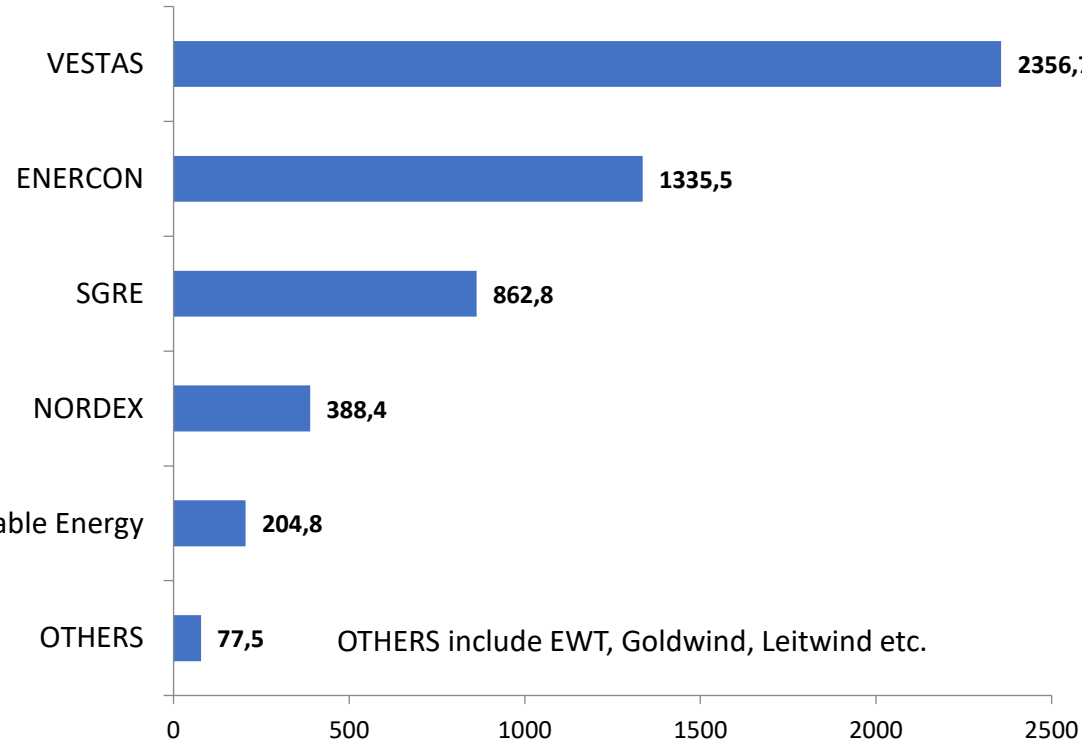


Min / Max / Weighted average - Rotor Diameter Per Year

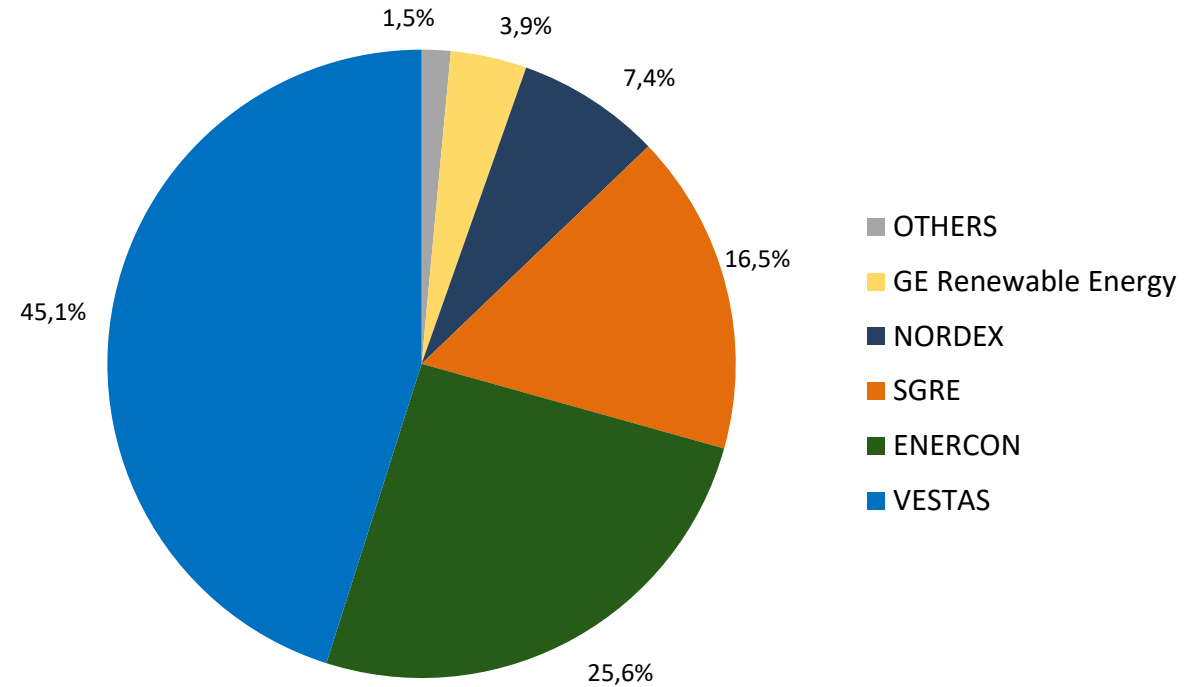




Capacity (MW) per manufacturer



Market share per manufacturer



Η Αιοθική Ενέργεια στην Ελλάδα σήμερα

21,5%

της εγχώριας
ηλεκτροπαραγωγής
παράγεται από τον άνεμο

2,7 εκ.

νοικοκυριά καταναλώνουν
ηλεκτρική ενέργεια που
αντιστοιχεί στην αιολική μας
παραγωγή

Εξοικονομεί CO₂ που
εκπέμπει το

80%

των αυτοκινήτων που
κυκλοφορούν

4 δις €.

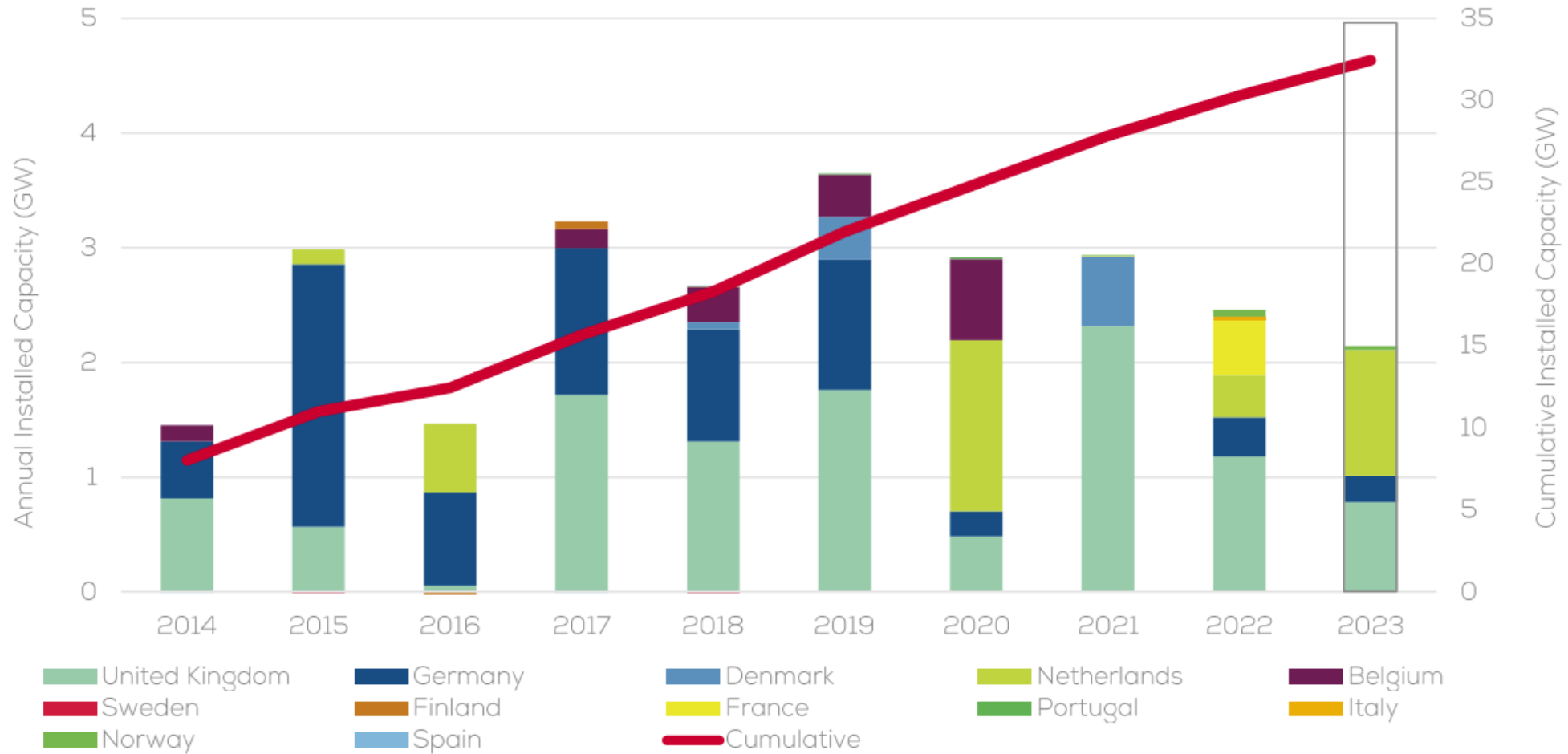
επιδότησαν τα αιολικά
πάρκα τους λογαριασμούς
ρεύματος των πολιτών
κατά την διάρκεια της
ενεργειακής κρίσης

και για τον ίδιο ηλεκτρισμό από φυσικό αέριο θα χρειαζόμασταν 38% παραπάνω εισαγωγές αερίου σε σχέση με τα προ κρίσης επίπεδα

Τα ΥΑΠ στην Ευρώπη



Europe installed 2,144 GW of offshore wind in H1 2023, representing 42% of the installations forecasted for the year



Offshore wind in Europe

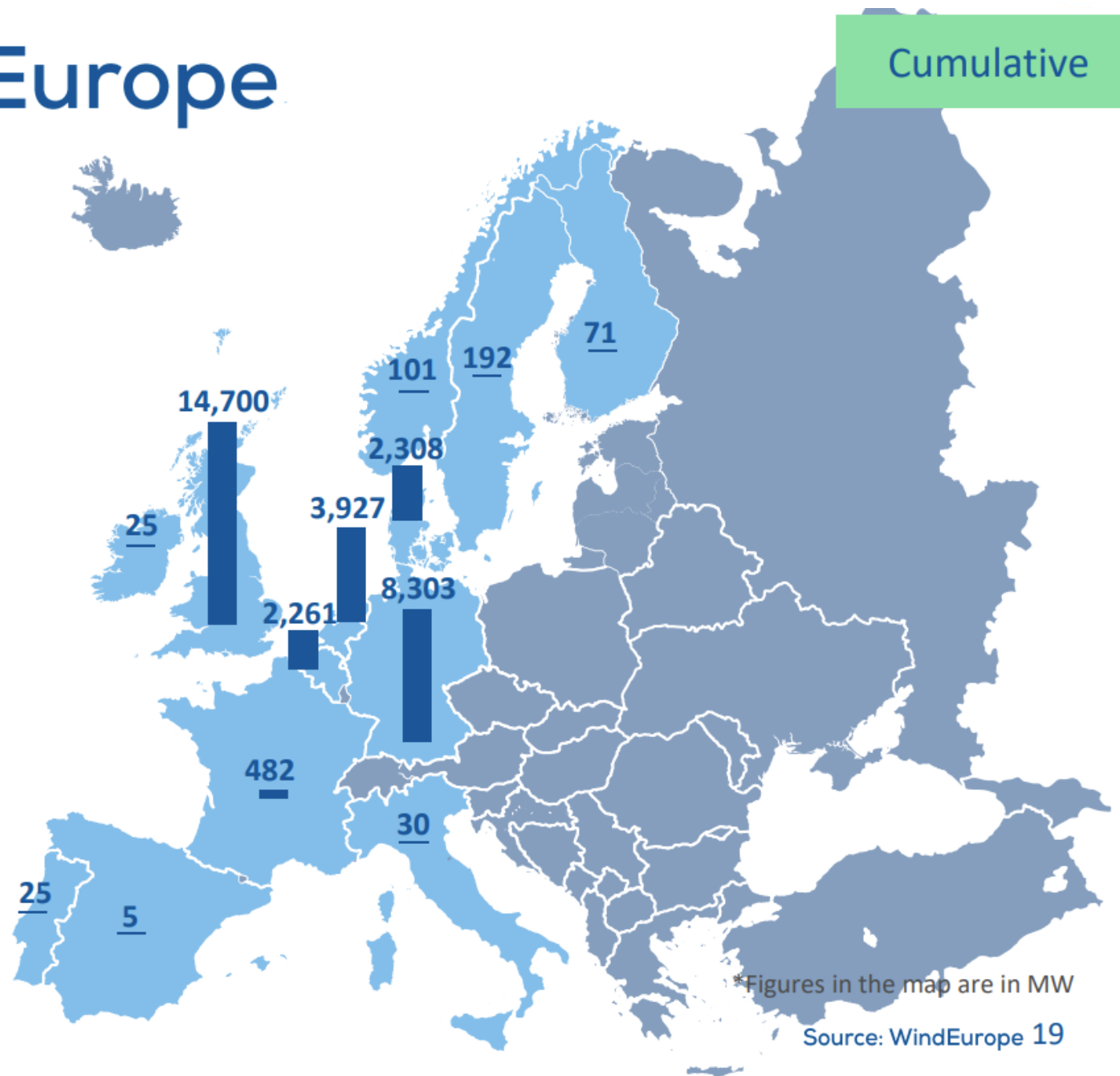
Cumulative

32,430 MW
connected to the grid*

13 countries

6,166 turbines

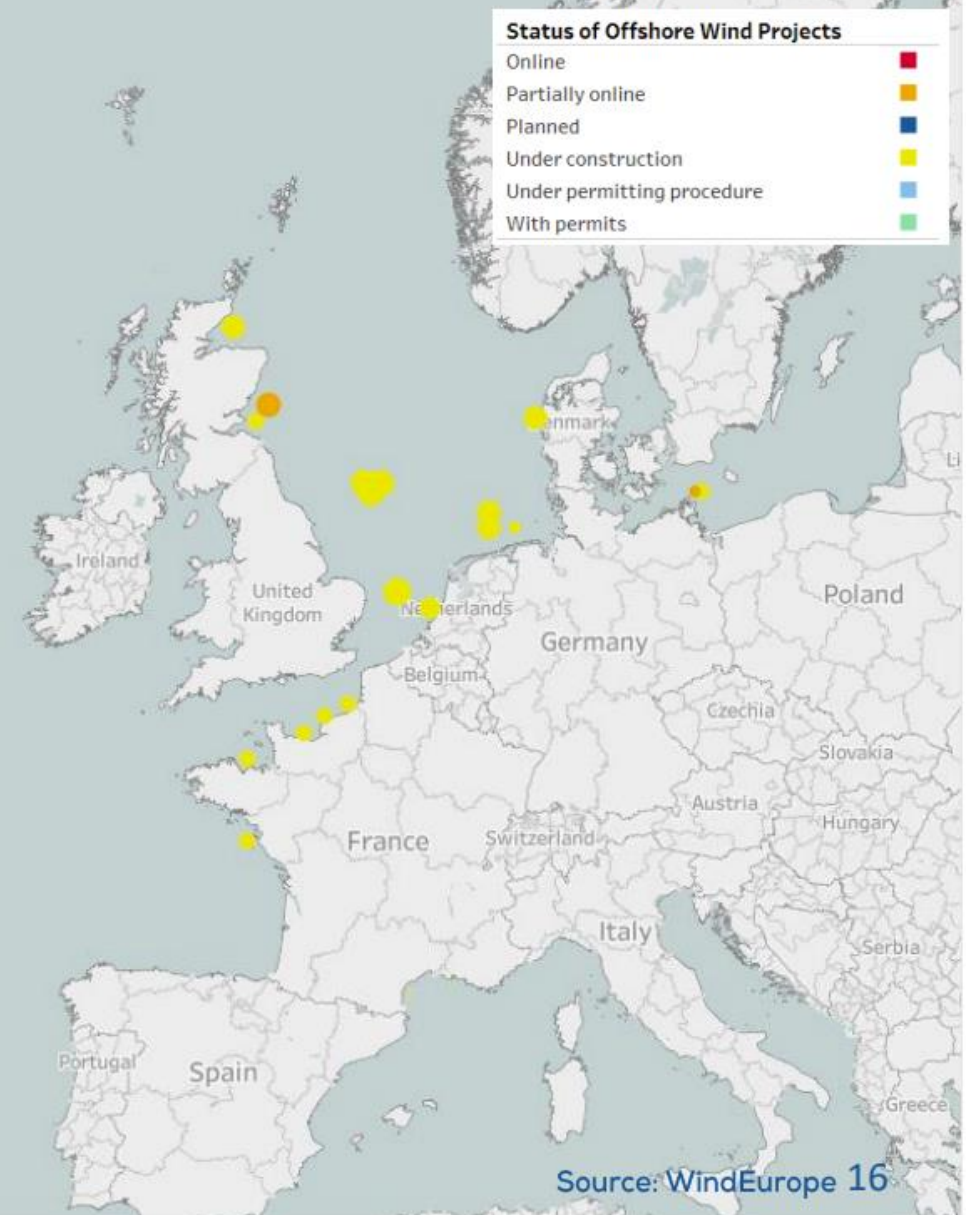
129 wind farms
connected to the grid



Wind farms under construction* coming online in the next 3 years

Wind farm	Commissioning date	Project capacity
Atlantic Ocean		
Isles of Yeu / Noirmoutier	2025	496 MW
Baltic Sea		
Arcadis Ost 1	2023	257 MW
Baltic Eagle	2024	476 MW
Mediterranean Sea		
Provence Grand Large – floating	2023	25 MW
EFGL - floating	2024	30 MW
EolMed - floating	2025	30 MW
North Sea		
Seagreen	2023	1,075 MW
Fécamp	2023	497 MW
Hollandse Kust Noord 5	2023	759 MW
Saint Briec	2023	496 MW
Hollandse Kust Zuid 3&4	2023	749 MW
Gode Wind 3	2024	253 MW
Dogger Bank (phase A)	2024	1,200 MW
Neart na Gaoithe	2024	448 MW
Dieppe / Le Tréport	2025	496 MW
EnBW He Dreiht	2025	960 MW
Courseulles-sur-Mer	2025	448 MW
Moray West	2025	882 MW
Dogger Bank (phase B)	2025	1,200 MW
Borkum Riffgrund 3	2025	913 MW
Hollandse Kust West 6	2025	760 MW
East Anglia Hub (Three)	2026	1,400 MW
Sofia	2026	1,400 MW
TOTAL		15,250 MW

*Wind farms with FID in pre-construction, construction and partially online



Source: WindEurope 16

Το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα και τα ΥΑΠ



ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιτροπή Έρευνας Αεικλής Ενέργειας



- ❑ **Στρατηγικό Σχέδιο** με τον οδικό χάρτη για την επίτευξη συγκεκριμένων Ενεργειακών και Κλιματικών Στόχων έως το έτος 2030 αλλά και πιο μακροχρόνια για το 2040 και το 2050.
- ❑ Η πράσινη ενεργειακή μετάβαση έχει στόχο να είναι **κλιματικά ουδέτερο** το ενεργειακό σύστημα της χώρας, δηλαδή σχεδόν να μηδενιστούν οι εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα από την καύση ορυκτών καυσίμων και να είναι κλιματικά ουδέτερες οι διεργασίες που εκπέμπουν αέρια θερμοκηπίου που δεν προέρχονται από την ενέργεια.
- ❑ Ο στόχος είναι **το καθαρό άθροισμα θετικών και αρνητικών εκπομπών ΑτΘ** συνυπολογίζοντας την επιπλέον απορρόφηση διοξειδίου του άνθρακα από το έδαφος, τα δάση και τη θάλασσα να είναι ίσο με μηδέν το 2050 και να συνεχισθεί έτσι στο διηνεκές.

Το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα – Σύνοψη στόχων



ΕΣΕΚ (Απρ. 2023)	2021 (εκτίμηση)	ΕΣΕΚ 2019 για το 2030	Κεντρικό σενάριο					
			2025	2030	2035	2040	2045	2050
Αέρια του θερμοκηπίου χωρίς LULUCF (μεταβολή από το 1990)	-26%	-40%	-41%	-54%	-68%	-82%	-89%	-93%
Αέρια του θερμοκηπίου με LULUCF (μεταβολή από το 1990)			-44%	-57%	-72%	-87%	-95%	-99%
Δείκτης ΑΠΕ ως % ακαθάριστης τελικής κατανάλωσης ενέργειας	22%	35%	31%	44%	65%	83%	97%	105%
Ενεργειακή αποδοτικότητα		0%	-4%	-5%	-14%	-18%	-22%	-27%
Τελική κατανάλωση ενέργειας (εκατ. τικ)	15.65	16.5	16.6	15.4	13.8	12.8	12.0	11.5
ΑΠΕ-Ηλεκτροπαραγωγή	36%	61%	58%	79%	94%	96%	96%	97%
ΑΠΕ-Θέρμανση/Ψύξη	31%	43%	36%	46%	63%	80%	99%	100%
ΑΠΕ-Μεταφορές	4%	19%	13%	29%	98%	209%	381%	584%
RFNBO (% καύσιμα μεταφορών)	0%	0%	0%	1.0%	11%	23%	31%	50%
Προηγμένα βιοκαύσιμα (% καύσιμα μεταφορών)	0%	1.5%	0%	2.4%	10%	17%	26%	32%
Συμβατικά βιοκαύσιμα (% καύσιμα μεταφορών) - άνω όριο	1.7%	1.7%	1.7%	1.7%	1.7%	1.7%	1.7%	1.7%
ESR (% μεταβολή ΑτΘ στους τομείς εκτός ETS)	-32%	-40%	-36%	-46%	-61%	-76%	-84%	-87%



- ❑ Η ενεργειακή μετάβαση είναι μια επένδυση για το μέλλον.
- ❑ Απαιτεί σημαντικές επενδύσεις εντάσεως κεφαλαίου με ελάχιστο – σε σχέση με το σημερινό- κόστος λειτουργίας (σταθερό και μεταβλητό). Οι δαπάνες αυτές **δεν θα πρέπει να εκλαμβάνονται ως κόστος** (όπως συχνά αναφέρεται στον τύπο) αλλά ως αυτό που πραγματικά είναι: ήτοι μια επένδυση που θα αποπληρωθεί μετά βεβαιότητας στο προσεχές μέλλον, προσφέροντας σημαντικά και μόνιμα οικονομικά οφέλη στους πολίτες, αναπτυξιακά οφέλη στην οικονομία και ενεργειακή ανεξαρτησία στην πατρίδα μας και ολόκληρη την Ευρώπη.
- ❑ Δεν είναι επομένως αλήθεια ότι η εξάλειψη των εκπομπών είναι ακριβή και επιβαρύνει την οικονομία, αλλά αντίθετα διασφαλίζει **φθηνότερη ενέργεια με σταθερό κόστος** και αποτελεί **ευκαιρία νέας οικονομικής ανάπτυξης** από την καινοτομία και τις επενδύσεις.
- ❑ Φυσικά η σπουδαιότερη απόδοση της ενεργειακής μετάβασης θα είναι η **καταπολέμηση της κλιματικής κρίσης**, που εκτός από περιβαλλοντικά έχει και οικονομικά οφέλη.



- ❑ Η **μεγάλη εξοικονόμηση ενέργειας** που απαιτείται (-1,6% το 2030 και -26,5% το 2050 σε σχέση με το 2021, παρά την οικονομική ανάπτυξη) συνοδεύεται με έναν **εντυπωσιακό εξηλεκτισμό** της συντριπτικής πλειοψηφίας των τομέων της οικονομίας, με αποτέλεσμα την αύξηση της απαιτούμενης ηλεκτροπαραγωγής κατά 21,7% το 2030 και τον υπερ-τριπλασιασμό της το 2050 σε σχέση με το 2021.
- ❑ Αυτό έχει δύο σημαντικές συνέπειες:
 - α) εντελώς διαφορετική και εντυπωσιακή ανάπτυξη του ηλεκτρικού συστήματος, τόσο όσον αφορά την ηλεκτροπαραγωγή όσο και τη μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας. Επομένως, **δεν υπάρχει πια η πολυτέλεια να χάνεται χρόνος - πολύ περισσότερος από όσος απαιτείται - σε ατέρμονες διαδικασίες (πολιτικές, νομικές, αδειοδοτικές και δικαστικές) που καθυστερούν ή και αναστέλλουν την ολοκλήρωση έργων παραγωγής στις Α.Π.Ε. και έργων ηλεκτρικών δικτύων και διασυνδέσεων.**
 - β) εντελώς διαφορετικό μοντέλο ανάπτυξης στον τομέα των υπηρεσιών και προϊόντων, που δημιουργεί νέες επιχειρηματικές ευκαιρίες αλλά και διαφορετικές καταναλωτικές συμπεριφορές. Αυτό απαιτεί προσαρμογές από τους πολίτες, η σκοπιμότητα των οποίων δεν είναι αυτονόητα κατανοητές από όλους.



- ❑ Η σταδιακή μείωση της συμμετοχής των ορυκτών καυσίμων, αλλά και η ανάγκη δημόσιας χρηματοδότησης - κυρίως προς τα νοικοκυριά- για την ενεργειακή μετάβαση, οδηγεί σε ανατροπές στα φορολογικά έσοδα και επιβάρυνση του υφιστάμενου δημοσιονομικού ισοζυγίου. Το κείμενο του νέου ΕΣΕΚ περιγράφει την ανάγκη ύπαρξης νέων φόρων που θα καλύψουν το δημιουργούμενο κενό.
- ❑ Όμως δεν πρόκειται απλά για νέους φόρους -έκφραση του τρομάζει και δεν περιγράφει την πραγματικότητα- αλλά πρόκειται για ένα **συνολικό φορολογικό μετασχηματισμό όπου τα έσοδα από υφιστάμενους φόρους αντικαθίστανται με έσοδα από άλλους ή νέους φόρους, χωρίς να επιβαρύνεται το συνολικό φοροδοτικό βάρος της οικονομίας σε σχέση με την ανάπτυξη.**



ΕΣΕΚ (Απρ. 2023)	2021 (εκτίμηση)	ΕΣΕΚ 2019 για το 2030	Κεντρικό σενάριο					
			2025	2030	2035	2040	2045	2050
Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας								
Ισχύς ΑΠΕ εκτός υδροηλεκτρικών (GW)	9.3	15.5	14.8	23.5	34.7	46.2	64.4	71.7
Αιολικά	4.7	7.1	6.0	9.5	14.7	19.0	27.2	29.2
- εκ των οποίων θαλάσσης				x	6.2	9.8	15.4	17.3
Ηλιακά	4.3	7.7	8.2	13.4	18.7	25.4	35.2	40.3
Λοιπές ΑΠΕ	0.4	0.7	0.5	0.6	1.3	1.8	2.0	2.1
Υδροηλεκτρικά (Υ/Η) σε GW	3.1	3.7	3.1	3.8	3.8	3.8	3.8	3.9
Ισχύς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (GW)	0.7	2.7	3.3	5.3	5.7	11.0	21.3	24.8
- μπαταρίες (GW)	0.0	1.25	1.9	3.1	3.6	8.8	19.1	22.6
- αντλησιοταμίευση	0.7	1.40	1.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2



ΕΣΕΚ (Απρ. 2023)	2021 (εκτίμηση)	ΕΣΕΚ 2019 για το 2030	Κεντρικό σενάριο					
			2025	2030	2035	2040	2045	2050
Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας								
Ισχύς ΑΠΕ εκτός υδροηλεκτρικών (GW)	9.3	15.5	14.8	23.5	34.7	46.2	64.4	71.7
Αιολικά	4.7	7.1	6.0	9.5	14.7	19.0	27.2	29.2
- εκ των οποίων θαλάσσης				x	6.2	9.8	15.4	17.3
Ηλιακά	4.3	7.7	8.2	13.4	18.7	25.4	35.2	40.3
Λοιπές ΑΠΕ	0.4	0.7	0.5	0.6	1.3	1.8	2.0	2.1
Υδροηλεκτρικά (Υ/Η) σε GW	3.1	3.7	3.1	3.8	3.8	3.8	3.8	3.9
Ισχύς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (GW)	0.7	2.7	3.3	5.3	5.7	11.0	21.3	24.8
- μπαταρίες (GW)	0.0	1.25	1.9	3.1	3.6	8.8	19.1	22.6
- αντλησιοταμίευση	0.7	1.40	1.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
Ισχύς μονάδων με αέριο καύσιμο (GW)	5.3	6.9	6.9	7.7	5.7	5.2	2.8	4.2
Ισχύς μονάδων με στερεό καύσιμο (GW)	2.3	0.3	1.5	0	0	0	0	0
Ισχύς μονάδων με υγρό καύσιμο (GW)	1.7	0.3	1.3	0.7	0.6	0.4	0.4	0.1
Σύνολο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (TWh)	54.7	57.9	58.0	66.0	87.5	114.6	157.7	175.3
- από αέρια καύσιμα (TWh)	22.5	19.0	16.3	12.1	2.6	1.2	1.6	2.9
- από στερεά καύσιμα (TWh)	5.3	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
- από υγρά καύσιμα (TWh)	4.7	0.8	2.4	0.2	0.5	0.0	0.1	0.0
- από ΑΠΕ (TWh)	22.2	38.1	34.5	53.7	84.4	113.4	156.0	172.3
Ανθρακικό αποτύπωμα ηλεκτροπαραγωγής (tCO ₂ /MWh)	0.376	0.115	0.212	0.063	0.013	0.001	0.001	0.000
Εξάρτηση ηλεκτρικής ενέργειας από εισαγωγές	6.7%	7.9%	3%	4%	3%	3%	3%	2%

- Η εγκατεστημένη ισχύς των χερσαίων αιολικών και φωτοβολταϊκών πάρκων αυξάνεται κατά 11 GW έως το 2030.
- Η εγκατεστημένη ισχύς των υπεράκτιων αιολικών πάρκων αναμένεται να ανέλθει σε 1,9 GW έως το 2030.
- Η εγκατεστημένη ισχύς των υδροηλεκτρικών έργων (ΥΗΕ) αναμένεται να αυξηθεί κατά 700 MW έως το 2030 (περιλαμβάνονται: ΥΗΕ Μεσοχώρας 160 MW, ΥΗΕ Μετσοβίτικου και ΥΗΕ Αυλακίου).
- Η συνολική ισχύς των συστημάτων αποθήκευσης με συσσωρευτές αναμένεται να ανέλθει σε 3,1 GW έως το 2030.
- Η συνολική ισχύς των συστημάτων αποθήκευσης με αντλησιοταμίευση αναμένεται να αυξηθεί κατά 1,5 GW έως το 2030.



- ❑ Το υπό αναθεώρηση ΕΣΕΚ πρέπει να περιλαμβάνει σαφώς πιο **αυξημένους στόχους για τα αιολικά πάρκα και πολύ πιο ισορροπημένο μείγμα αιολικών – φωτοβολταϊκών-υδροηλεκτρικών** σε σχέση με το σενάριο που έχει παρουσιαστεί.
- ❑ Η αναγκαιότητα αυτή έχει τεκμηριωθεί από διαδοχικές μελέτες που έχουν παρουσιαστεί σε ειδικές εκδηλώσεις κατά το προηγούμενο διάστημα. Εάν θεωρηθεί ότι τα αιολικά είναι εγκατεστημένα μόνο στην στεριά, ο κατάλληλος συνδυασμός αντιστοιχεί σε περίπου 40% φωτοβολταϊκά και 60% αιολικά.

<https://eletaen.gr/meleti-emp-eletaen-senaria-meigmatos-ape/>

<https://eletaen.gr/esperida-verdetec-migma-ape/>



❑ Το ισορροπημένο μείγμα αιολικών – φωτοβολταϊκών – υδροηλεκτρικών:

- οδηγεί σε ομαλότερη κατανομή της παραγωγής πράσινης ενέργειας μέσα στο 24ώρο. Για αυτό συνιστά το πρώτο μέτρο ενεργειακής στρατηγικής για την ελαχιστοποίηση των περικοπών πράσινης ενέργειας, την μείωση των αναγκών αποθήκευσης και την μεγαλύτερη μείωση του κόστους για τους καταναλωτές.
- συνάδει με τη στρατηγική να καταστεί η χώρα εξαγωγός πράσινης ενέργειας. Η Ελλάδα έχει πλουσιότερο αιολικό δυναμικό σε σχέση με τις γειτονικές χώρες της περιοχής οι οποίες αναμένεται να επιδιώξουν τους ενεργειακούς τους στόχους στηριζόμενες κυρίως στην ηλιακή ενέργεια. Έτσι τις ώρες εκτός μεσημεριού, που η Ελλάδα (εάν αναπτύξει το αιολικό της δυναμικό) θα παράγει πολλή αιολική ενέργεια, η ενέργεια αυτή θα είναι πολύτιμη και θα μπορεί να την εξάγει αποφεύγοντας τις μεσημεριανές ώρες που όλα τα δίκτυα της περιοχής θα είναι ή θα τείνουν στον κορεσμό και οι γειτονικές χώρες θα έχουν πλεόνασμα.

❑ Η αναγκαία σημαντική αύξηση του στόχου για τα αιολικά το 2030 είναι σύμφωνη με τη διαμορφωμένη δυναμική της αγοράς.

Συγκεκριμένα, με βάση τα εν λειτουργία αιολικά πάρκα, όσα κατασκευάζονται αυτή τη στιγμή ή είναι σε φάση συμβολαιοποίησης ή έχουν επιλεγεί σε διαγωνισμούς και **η συνολική αιολική ισχύς θα προσεγγίσει τα 6,5 GW εντός της επόμενης τριετίας**. Επομένως ο προτεινόμενος στόχος για τα χερσαία αιολικά που περιλαμβάνεται στο συνοπτικό κείμενο (7,6 GW το 2030), ταιριάζει με ένα σενάριο μεγάλης επιβράδυνσης μετά το 2026 το οποίο δεν αναμένεται και φυσικά δεν είναι ευκαταίεο.



Η εγκατεστημένη ισχύς των ΥΑΠ αναμένεται να ανέλθει σε 1,9 GW έως το 2030.

Απαραίτητες προϋποθέσεις για την επίτευξη του ανωτέρω στόχου είναι:

- Η κατάρτιση του **Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΕΠΑΥΑΠ)**, το οποίο και θα καθορίσει το σύνολο του θαλάσσιου χώρου που είναι καταρχήν δεκτικός για τη σχετική εκμετάλλευση. Το ΕΠΑΥΑΠ εκπονείται από την ΕΔΕΥΕΠ ΑΕ και θα θεσπισθεί εντός του 2023 με έκδοση Κοινής Υπουργικής Απόφασης.
- Το ΕΠΑΥΑΠ θα καλύπτει διαφορετικές **φάσεις ανάπτυξης των ΥΑΠ**. Η Α΄ Φάση θα καλύπτει το στόχο έως το 2030 και η Β΄ Φάση θα καλύπτει το στόχο έως το 2050 με έναν ενδιάμεσο στόχο για το 2035.
- Η επιλογή των **πρώτων Περιοχών Οργανωμένης Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΠΟΑΥΑΠ)**, στις οποίες θα εγκατασταθούν τα πρώτα ΥΑΠ. Οι πρώτες ΠΟΑΥΑΠ θα καθοριστούν με Προεδρικό Διάταγμα ως το τέλος 2024 και θα καλύπτουν τον στόχο των 1,9 GW. Στις ΠΟΑΥΑΠ θα συμπεριλαμβάνεται η θαλάσσια περιοχή νοτίως της Αλεξανδρούπολης, η οποία καθορίζεται με νόμο ως ΠΟΑΥΑΠ.



- ❑ Η έγκριση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή του **σχήματος ενίσχυσης** το οποίο έχει ήδη κοινοποιηθεί, και η εφαρμογή του.

Το σχήμα προβλέπει λειτουργική ενίσχυση μέσω 20ετούς Contract for Differences κατόπιν συμμετοχής σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών.

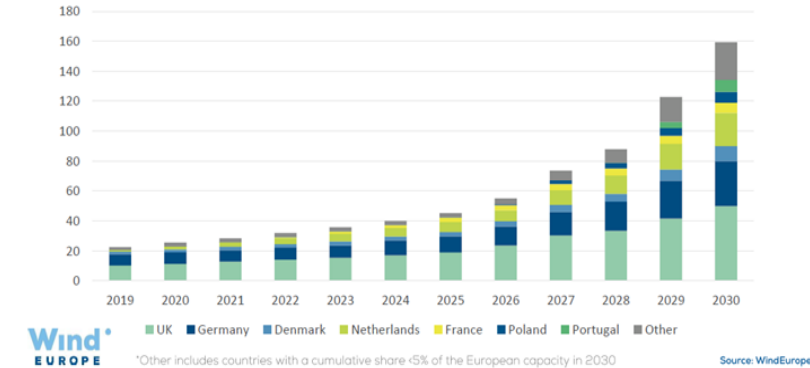
- ❑ Έως το 2027 θα έχει αρχίσει και η διαδικασία επιλογής και προσδιορισμού της δεύτερης ομάδας ΠΟΑΥΑΠ, που θα καλύψει τον ενδιάμεσο στόχο του 2035.
- ❑ Παράλληλα, θα γίνει επανεξέταση του Εθνικού Προγράμματος πριν το 2030 ώστε να προσαρμοστεί η Β' Φάση (μετά το 2035) σε νέα τεχνολογικά και οικονομικά δεδομένα.



ΥΑΠ στην ευρωπαϊκή «Πράσινη Συμφωνία»

- 2030: Μείωση των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (GHG) κατά τουλάχιστον 55% σε σύγκριση με το 1990 & 60 GW ΥΑΠ
- 2050: Μηδενικές εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου & 300 GW ΥΑΠ

European Government pledges now add up to 160 GW of offshore wind by 2030, delivering on this ambitions is key



Ελληνικοί Στόχοι για ΥΑΠ

- 2030 Εθνικός Στόχος: ~ 2 GW ΥΑΠ
- 7 TWh παραγόμενη ενέργεια από ΥΑΠ
- 2,8 Mton of CO₂ λιγότεροι
- 1,1 bcm of NG displacement

- 2050 Εθνικός Στόχος: >17 GW ΥΑΠ
- Υλοποίηση 2-2,5 GW κάθε 3 χρόνια (2030-2050)

Προστιθέμενη Αξία (κατασκευή & λειτουργία)

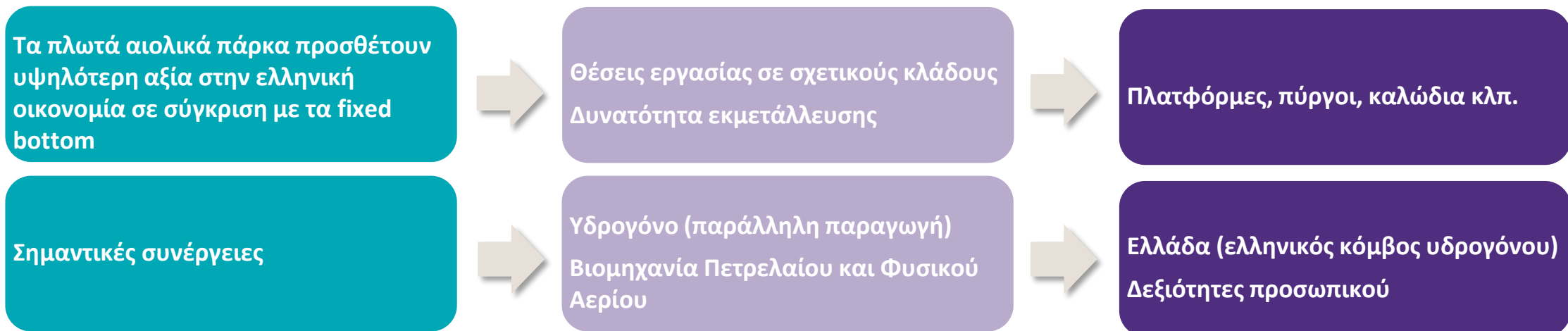
- Βιομηχανία χάλυβα
- Βιομηχανία καλωδίων
- Κατασκευαστικός τομέας
- Λιμάνια
- Ναυπηγεία



Προστιθέμενη αξία για την ελληνική οικονομία

- ❑ Σημαντικές Αναμενόμενες Επενδύσεις* > **6 δις € έως το 2030** και > **28 δις € έως το 2050** - Προσέλκυση ξένων επενδύσεων με υψηλή ελληνική προστιθέμενη αξία (το 67% αναμένεται να είναι μέρος της ελληνικής οικονομίας και από το υπόλοιπο σημαντικό μέρος στην ΕΕ)
- ❑ Σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της Grant Thornton, θα δημιουργηθούν περισσότερες από 8.000 μόνιμες και εξαιρετικά εξειδικευμένες νέες θέσεις εργασίας
- ❑ Αύξηση των εξαγωγικών παραγωγικών δυνατοτήτων (καλώδια, θεμέλια, εξοπλισμός) και δημιουργία νέων. Τα ναυπηγεία μπορούν να κατασκευάζουν ή να επισκευάζουν πλοία μεταφοράς (μεταφορά πληρώματος, υπηρεσίες εξυπηρέτησης) και εξειδικευμένα πλοία εγκατάστασης (μεταφορά εξαρτημάτων, εγκατάσταση θεμελίωσης, εγκατάσταση καλωδίων κ.λπ.)
- ❑ Ιδρύματα κατάρτισης και έρευνας

*Οι επενδύσεις λαμβάνουν υπόψη ολόκληρη τη διάρκεια ζωής του αιολικού πάρκου (25 έτη) και όλα τα σχετικά κόστη (CAPEX + OPEX) | Εκτιμήσεις σε τιμές 2025 | Επιτόκιο αναγωγής: 5,2%



Το πλαίσιο για την αδειοδότηση και ανάπτυξη ΥΑΠ στην Ελλάδα

Ο Οδικός Χάρτης

Τα κριτήρια για τις Άδειες Έρευνας

Πιλοτική εφαρμογή ΥΑΠ



ΕΛΕΤΑΕΝ

Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αεικλής Ενέργειας



ΕΠΑΥΑΠ & ΣΜΠΕ

Το Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΥΑΠ (ΕΠΑΥΑΠ) υπόκειται σε διαδικασία Στρατηγικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης.

Ο Φορέας ΥΑΠ μεριμνά για την εκπόνηση Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων

01

ΚΥΑ ΕΓΚΡΙΣΗΣ ΕΠΑΥΑΠ

Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων, Εξωτερικών, Εθνικής Άμυνας, Πολιτισμού και Αθλητισμού, Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων και Τουρισμού **εγκρίνεται το Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΥΑΠ), μαζί με τη Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων**

02

ΣΜΠΕ ΠΟΑΥΑΠ & ΠΔ

Η κάθε τεχνική μελέτη υποβάλλεται, με μέριμνα του Φορέα ΥΑΠ, σε διαδικασία ΣΜΠΕ μέσω Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, στην οποία, μεταξύ άλλων, αξιολογούνται οι επιπτώσεις της ανάπτυξης Έργων ΥΑΠ εντός αυτής.

Ακολούθως η ΠΟΑΥΑΠ θεσπίζεται με Προεδρικό Διάταγμα

03

ΑΔΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ

Ο ενδιαφερόμενος επενδυτής υποβάλλει αίτημα για **Άδεια Έρευνας Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων**. Με απόφαση του Φορέα ΥΑΠ προσδιορίζονται τα κριτήρια επαγγελματικής και τεχνικής ικανότητας και χρηματοοικονομικής και οικονομικής επάρκειας των αιτούντων.

04

ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΙ ΡΑΕ

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) προκηρύσσει **ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών** για τη χορήγηση λειτουργικής ενίσχυσης στα Έργα ΥΑΠ που θα αναπτυχθούν εντός των Περιοχών Εγκατάστασης ΥΑΠ

05



ΦΟΡΕΑΣ ΥΑΠ	ΚΥΒΕΡΝΗΣΗ	ΑΔΜΗΕ	ΡΑΕ	ΕΠΕΝΔΥΤΗΣ ΥΑΠ
<ul style="list-style-type: none"> • Τεχνικές Μελέτες για ΕΠ ΥΑΠ • Εθνικό Πρόγραμμα ΥΑΠ (67.2) με ΠΟΑΥΑΠ (67.3) & ΣΜΠΕ (67.4) 	<p>ΚΥΑ για Εθνικό Πρόγραμμα ΥΑΠ & ΣΜΠΕ (79.1)</p>			
<ul style="list-style-type: none"> • Τεχνικές Μελέτες ανά ΠΟΑΥΑΠ (68.1-2) με ισχύ και Περιοχές ΥΑΠ • ΣΜΠΕ ανά ΠΟΑΥΑΠ (68.4) 	<p>ΠΔ ανά ΠΟΑΥΑΠ (68.6)</p>	<p>Μελέτη σύνδεσης ανά ΠΟΑΥΑΠ (74.5)</p>		
<ul style="list-style-type: none"> • Υποδοχή αιτήσεων (69) για Άδειες Έρευνας • Χορήγηση Αδειών Έρευνας εντός ΠΟΑΥΑΠ διάρκειας 3 ετών (70.8) 		<p>Δέσμευση ηλεκτρικού χώρου (74.8)</p>		<ul style="list-style-type: none"> • Υποβολή αίτησης για Άδεια Έρευνας σε ΠΟΑΥΑΠ (69.5) και Εγγυητικής (71) • 71.6. Η Εγγυητική Επιστολή Άδειας Έρευνας ΥΑΠ επιστρέφεται στις κάτωθι περιπτώσεις: α) κατόπιν αιτήματος του κατόχου της Άδειας Έρευνας ΥΑΠ. Στην περίπτωση αυτή παύει αυτοδικαίως να ισχύει η Άδεια Έρευνας ΥΑΠ, β) με τη λήξη ή ακύρωση της Άδειας Έρευνας ΥΑΠ, γ) με την υποβολή αίτησης για έκδοση Βεβαίωσης Ειδικού Έργου από τον κάτοχο της Άδεια • Έρευνα, τεχνικές μελέτες, μετρήσεις εντός ΠΟΑΥΑΠ (69.1)
<p>Δημόσια διαβούλευση για τις Περιοχές ΥΑΠ σε κάθε ΠΟΑΥΑΠ (72.1)</p>	<p>ΥΑ καθορισμού Περιοχών ΠΟΑΥΑΠ (79.2, 79.4)</p>			
			<p>Προκήρυξη διαγωνισμού για ΣΕΔΠ για τις Περιοχές Εγκατάστασης (72.2)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Αποκλειστικό δικαίωμα για την αδειοδότηση, ανάπτυξη και εκμετάλλευση του Έργου ΥΑΠ εντός της Περιοχής Εγκατάστασης ΥΑΠ (Επενδυτής ΥΑΠ) (72.4)) • Βεβαίωση Παραγωγού (73.1) χωρίς την ΕΕ του 11Α του 4685/20 (76.4) • ΟΠΣ (74.9) • Ειδικό Τέλος ΥΑΠ 2% (75.1)

Οδικός χάρτης για την εγκατάσταση ΥΑΠ (2/7) – Το Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΥΑΠ



ΦΟΡΕΑΣ ΥΑΠ	ΚΥΒΕΡΝΗΣΗ	ΑΔΜΗΕ	ΡΑΕ	ΕΠΕΝΔΥΤΗΣ
<ul style="list-style-type: none"> Τεχνικές Μελέτες για κατάρτιση ΕΠ ΥΑΠ ΕΠ ΥΑΠ με εν δυνάμει ΠΟΑΥΑΠ & ΣΜΠΕ 	ΚΥΑ για Εθνικό Πρόγραμμα ΥΑΠ & ΣΜΠΕ			
<ul style="list-style-type: none"> Τεχνικές Μελέτες ανά ΠΟΑΥΑΠ με ισχύς και Περιοχές ΥΑΠ ΣΜΠΕ ανά ΠΟΑΥΑΠ 	ΠΔ ανά ΠΟΑΥΑΠ	Μελέτη σύνδεσης ΠΟΑΥΑΠ		
Υποδοχή αιτήσεων και χορήγηση Αδειών Έρευνας εντός ΠΟΑΥΑΠ διάρκειας 3 ετών		Δέσμευση ηλεκτρικού χώρου		<ul style="list-style-type: none"> Υποβολή αίτησης για Άδεια Έρευνας σε ΠΟΑΥΑΠ και Εγγυητικής Έρευνα, τεχνικές μελέτες, μετρήσεις εντός ΠΟΑΥΑΠ
Δημόσια διαβούλευση για τις Περιοχές σε κάθε ΠΟΑΥΑΠ	ΥΑ καθορισμού Περιοχών εντός ΠΟΑΥΑΠ			
			Προκήρυξη διαγωνισμού για ΣΕΔΠ για τις Περιοχές Εγκατάστασης	<ul style="list-style-type: none"> Αποκλειστικό δικαίωμα για την αδειοδότηση, ανάπτυξη και εκμετάλλευση του Έργου ΥΑΠ εντός της Περιοχής Εγκατάστασης ΥΑΠ Βεβαίωση Παραγωγού χωρίς την ΕΕ του 11Α του 4685/20 ΟΠΣ

- Ο Φορέας ΥΑΠ μεριμνά για την εκπόνηση κάθε απαραίτητης τεχνικής μελέτης και στη βάση αυτής, σχεδίου Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ.
- Το **Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΥΑΠ** θέτει τους βασικούς άξονες σε εθνικό επίπεδο για τον σχεδιασμό, την ανάπτυξη, χωροθέτηση, εγκατάσταση και εκμετάλλευση ΥΑΠ, καθώς και μεσοπρόθεσμους και μακροπρόθεσμους στόχους εγκατεστημένης ισχύος για Έργα ΥΑΠ. Παράλληλα, περιέχει τις περιοχές που μπορούν να υποδεχτούν Έργα ΥΑΠ ως εν δυνάμει Περιοχές Οργανωμένης Ανάπτυξης ΥΑΠ (ΠΟΑΥΑΠ) και προβαίνει σε εκτίμηση της ισχύος Έργων ΥΑΠ που μπορεί να εγκατασταθεί σε αυτές.
- Το Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΥΑΠ υπόκειται σε **διαδικασία Στρατηγικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης**. Ο Φορέας ΥΑΠ μεριμνά για την εκπόνηση Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία
- Με **κοινή απόφαση** των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Οικονομικών, Ανάπτυξης και Επενδύσεων, Εξωτερικών, Εθνικής Άμυνας, Πολιτισμού και Αθλητισμού, Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων και Τουρισμού εγκρίνεται το Εθνικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΥΑΠ), μαζί με τη Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων.

Οδικός χάρτης για την εγκατάσταση ΥΑΠ (3/7) – Η θέσπιση των ΠΟΑΥΑΠ



ΦΟΡΕΑΣ ΥΑΠ	ΚΥΒΕΡΝΗΣΗ	ΑΔΜΗΕ	ΡΑΕ	ΕΠΕΝΔΥΤΗΣ
<ul style="list-style-type: none"> •Τεχνικές Μελέτες για κατάρτιση ΕΠ ΥΑΠ •ΕΠ ΥΑΠ με εν δυνάμει ΠΟΑΥΑΠ & ΣΜΠΕ 	<ul style="list-style-type: none"> •ΚΥΑ για Εθνικό Πρόγραμμα ΥΑΠ & ΣΜΠΕ 			
<ul style="list-style-type: none"> • Τεχνικές Μελέτες ανά ΠΟΑΥΑΠ με ισχύ και Περιοχές ΥΑΠ • ΣΜΠΕ ανά ΠΟΑΥΑΠ 	<p>ΠΔ ανά ΠΟΑΥΑΠ</p>	<p>Μελέτη σύνδεσης ΠΟΑΥΑΠ</p>		
<p>Υποδοχή αιτήσεων και χορήγηση Αδειών Έρευνας εντός ΠΟΑΥΑΠ διάρκειας 3 ετών</p>		<p>Δέσμευση ηλεκτρικού χώρου</p>		<ul style="list-style-type: none"> •Υποβολή αίτησης για Άδεια Έρευνας σε ΠΟΑΥΑΠ και Εγγυητικής •Έρευνα, τεχνικές μελέτες, μετρήσεις εντός ΠΟΑΥΑΠ
<p>Δημόσια διαβούλευση για τις Περιοχές σε κάθε ΠΟΑΥΑΠ</p>	<p>ΥΑ καθορισμού Περιοχών εντός ΠΟΑΥΑΠ</p>			
			<p>Προκήρυξη διαγωνισμού για ΣΕΔΠ για τις Περιοχές Εγκατάστασης</p>	<ul style="list-style-type: none"> •Αποκλειστικό δικαίωμα για την αδειοδότηση, ανάπτυξη και εκμετάλλευση του Έργου ΥΑΠ εντός της Περιοχής Εγκατάστασης ΥΑΠ •Βεβαίωση Παραγωγού χωρίς την ΕΕ του 11Α του 4685/20 •ΟΠΣ

- Ο Φορέας ΥΑΠ εκπονεί ειδικότερες **τεχνικές μελέτες ανά ΠΟΑΥΑΠ** ή ομάδα ΠΟΑΥΑΠ.
- Η κάθε τεχνική μελέτη υποβάλλεται, με μέριμνα του Φορέα ΥΑΠ, σε **διαδικασία Στρατηγικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης** μέσω ΣΜΠΕ, στην οποία, μεταξύ άλλων, αξιολογούνται οι επιπτώσεις της ανάπτυξης Έργων ΥΑΠ εντός αυτής. Ο Φορέας ΥΑΠ υποβάλλει τη ΣΜΠΕ στη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
- Με **Προεδρικά Διατάγματα** που εκδίδονται μετά από πρόταση του ΥΠΕΝ και γνώμη του Κεντρικού Συμβουλίου Χωροταξικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων (ΚΕ.ΣΥ.ΧΩ.Θ.Α.) οριοθετούνται οι Περιοχές Οργανωμένης Ανάπτυξης ΥΑΠ και ορίζονται οι όροι ανάπτυξης Έργων ΥΑΠ σε αυτές. Με τα ΠΔ του πρώτου εδαφίου εγκρίνονται επίσης οι κατευθύνσεις, οι όροι και τα μέτρα για την προστασία του περιβάλλοντος, τα οποία πρέπει να τηρούνται κατά την ανάπτυξη των ΥΑΠ, σύμφωνα με τη σχετική ΣΜΠΕ.
- Ειδικά το πρώτο ΠΔ πρέπει να περιλαμβάνει ομάδα ΠΟΑΥΑΠ που θα οδηγεί σε ισχύ όση και ο στόχος του 2030.



ΦΟΡΕΑΣ ΥΑΠ	ΚΥΒΕΡΝΗΣΗ	ΑΔΜΗΕ	ΡΑΕ	ΕΠΕΝΔΥΤΗΣ
•Τεχνικές Μελέτες για κατάρτιση ΕΠ ΥΑΠ •ΕΠ ΥΑΠ με εν δυνάμει ΠΟΑΥΑΠ & ΣΜΠΕ	•ΚΥΑ για Εθνικό Πρόγραμμα ΥΑΠ & ΣΜΠΕ			
•Τεχνικές Μελέτες ανά ΠΟΑΥΑΠ με ισχύ και Περιοχές ΥΑΠ •ΣΜΠΕ ανά ΠΟΑΥΑΠ	•ΠΔ ανά ΠΟΑΥΑΠ	Μελέτη σύνδεσης ΠΟΑΥΑΠ		
Υποδοχή αιτήσεων και χορήγηση Αδειών Έρευνας εντός ΠΟΑΥΑΠ διάρκειας 3 ετών		Δέσμευση ηλεκτρικού χώρου		•Υποβολή αίτησης για Άδεια Έρευνας σε ΠΟΑΥΑΠ και Εγγυητικής •Έρευνα, τεχνικές μελέτες, μετρήσεις εντός ΠΟΑΥΑΠ
Δημόσια διαβούλευση για τις Περιοχές σε κάθε ΠΟΑΥΑΠ	ΥΑ καθορισμού Περιοχών εντός ΠΟΑΥΑΠ			
			Προκήρυξη διαγωνισμού για ΣΕΔΠ για τις Περιοχές Εγκατάστασης	•Αποκλειστικό δικαίωμα για την αδειοδότηση, ανάπτυξη και εκμετάλλευση του Έργου ΥΑΠ εντός της Περιοχής Εγκατάστασης ΥΑΠ •Βεβαίωση Παραγωγού χωρίς την ΕΕ του 11Α του 4685/20 •ΟΠΣ

- Ο ΑΔΜΗΕ είναι αποκλειστικά υπεύθυνος για τον σχεδιασμό, την ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία των έργων διασύνδεσης από το ΕΣΜΗΕ, μέχρι και το Σημείο Διασύνδεσης ΠΟΑΥΑΠ.
- Ο ΑΔΜΗΕ, αφού λάβει υπόψη την εισήγηση της Επιτροπής Συντονισμού Σύνδεσης και Ανάπτυξης Δικτύων Έργων ΥΑΠ, εφόσον αυτή έχει διατυπωθεί, εκπονεί **μελέτη στρατηγικού σχεδιασμού ανάπτυξης των απαιτούμενων Έργων Διασύνδεσης ΠΟΑΥΑΠ** και υποβάλλει προς έγκριση στη ΡΑΕ τις αναγκαίες τροποποιήσεις του ισχύοντος Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης, καθώς και εκτίμηση του προϋπολογιζόμενου κόστους ανάπτυξης των δικτύων αυτών.
- Η ΡΑΕ παρακολουθεί και αξιολογεί την εφαρμογή των χρονοδιαγραμμάτων **υλοποίησης των Έργων Διασύνδεσης ΠΟΑΥΑΠ** και λαμβάνει μέτρα για τη διασφάλιση της υλοποίησής τους
- Μετά από αίτημα του Φορέα ΥΑΠ, ο ΑΔΜΗΕ, λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση της Επιτροπής Συντονισμού Σύνδεσης και Ανάπτυξης Δικτύων Έργων ΥΑΠ, εφόσον έχει διατυπωθεί, εκδίδει εντός δύο (2) μηνών από την έκδοση του κάθε ΠΔ, **απόφαση δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου** για τη σύνδεση με το ΕΣΜΗΕ της εκτιμώμενης ισχύος Έργων ΥΑΠ που αντιστοιχεί στις ΠΟΑΥΑΠ που εγκρίθηκαν με το οικείο προεδρικό διάταγμα.

Οδικός χάρτης για την εγκατάσταση ΥΑΠ (5/7) – Άδειες Έρευνας



ΦΟΡΕΑΣ ΥΑΠ	ΚΥΒΕΡΝΗΣΗ	ΑΔΜΗΕ	ΡΑΕ	ΕΠΕΝΔΥΤΗΣ
<ul style="list-style-type: none"> •Τεχνικές Μελέτες για κατάρτιση ΕΠ ΥΑΠ •ΕΠ ΥΑΠ με εν δυνάμει ΠΟΑΥΑΠ & ΣΜΠΕ 	<ul style="list-style-type: none"> •ΚΥΑ για Εθνικό Πρόγραμμα ΥΑΠ & ΣΜΠΕ 			
<ul style="list-style-type: none"> •Τεχνικές Μελέτες ανά ΠΟΑΥΑΠ με ισχύ και Περιοχές ΥΑΠ •ΣΜΠΕ ανά ΠΟΑΥΑΠ 	<ul style="list-style-type: none"> •ΠΔ ανά ΠΟΑΥΑΠ 	Μελέτη σύνδεσης ΠΟΑΥΑΠ		
<p>Υποδοχή αιτήσεων και χορήγηση Αδειών Έρευνας εντός ΠΟΑΥΑΠ διάρκειας 3 ετών</p>		Δέσμευση ηλεκτρικού χώρου		<ul style="list-style-type: none"> •Υποβολή αίτησης για Άδεια Έρευνας σε ΠΟΑΥΑΠ και Εγγυητικής Έρευνα, τεχνικές μελέτες, μετρήσεις εντός ΠΟΑΥΑΠ
<p>Δημόσια διαβούλευση για τις Περιοχές Εγκατάστασης σε κάθε ΠΟΑΥΑΠ</p>	<p>ΥΑ καθορισμού Περιοχών εντός ΠΟΑΥΑΠ</p>			
			<p>Προκήρυξη διαγωνισμού για ΣΕΔΠ για τις Περιοχές Εγκατάστασης</p>	<ul style="list-style-type: none"> •Αποκλειστικό δικαίωμα για την αδειοδότηση, ανάπτυξη και εκμετάλλευση του Έργου ΥΑΠ εντός της Περιοχής Εγκατάστασης ΥΑΠ •Βεβαίωση Παραγωγού χωρίς την ΕΕ του 11Α του 4685/20 •ΟΠΣ

- Με απόφαση του Φορέα ΥΑΠ, η οποία εκδίδεται εντός δύο (2) μηνών από την δημοσίευση του ΠΔ οριοθέτησης ΠΟΑΥΑΠ του, ορίζονται η ημέρα έναρξης και η χρονική διάρκεια της προθεσμίας **υποβολής αιτήσεων από τους ενδιαφερόμενους για τη χορήγηση Αδειών Έρευνας ΥΑΠ** εντός των οριοθετημένων ΠΟΑΥΑΠ στις οποίες επιθυμούν την ανάπτυξη Έργου ΥΑΠ. Κάθε χρονική περίοδος υποβολής αιτήσεων έχει διάρκεια δύο (2) μήνες. Νέοι περίοδοι υποβολής αιτήσεων δύναται να εκκινούν μετά την παρέλευση έξι (6) μηνών, από το τέλος του ως άνω διμήνου.
- Ο Φορέας ΥΑΠ, εντός δύο (2) ετών από τη λήξη του πρώτου κύκλου υποβολής αιτήσεων για τη χορήγηση Άδειας Έρευνών ΥΑΠ, θέτει σε **δημόσια διαβούλευση τις Περιοχές Εγκατάστασης ΥΑΠ κάθε ΠΟΑΥΑΠ.**
- Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία εκδίδεται εντός δύο (2) μηνών από το πέρας της δημόσιας διαβούλευσης, **ορίζεται η κατανομή των Περιοχών Εγκατάστασης ΥΑΠ, εντός των ΠΟΑΥΑΠ** για τις οποίες έχουν εκδοθεί Άδειες Έρευνας ΥΑΠ, και η μέγιστη ισχύς Έργων ΥΑΠ που εκτιμάται ότι μπορεί να εγκατασταθεί σε κάθε μία από αυτές

Οδικός χάρτης για την εγκατάσταση ΥΑΠ (6/7) – Διαγωνισμός



ΦΟΡΕΑΣ ΥΑΠ	ΚΥΒΕΡΝΗΣΗ	ΑΔΜΗΕ	ΡΑΕ	ΕΠΕΝΔΥΤΗΣ
•Τεχνικές Μελέτες για κατάρτιση ΕΠ ΥΑΠ •ΕΠ ΥΑΠ με εν δυνάμει ΠΟΑΥΑΠ & ΣΜΠΕ	•ΚΥΑ για Εθνικό Πρόγραμμα ΥΑΠ & ΣΜΠΕ			
•Τεχνικές Μελέτες ανά ΠΟΑΥΑΠ με ισχύ και Περιοχές ΥΑΠ •ΣΜΠΕ ανά ΠΟΑΥΑΠ	•ΠΔ ανά ΠΟΑΥΑΠ	Μελέτη σύνδεσης ΠΟΑΥΑΠ		
Υποδοχή αιτήσεων και χορήγηση Αδειών Έρευνας εντός ΠΟΑΥΑΠ διάρκειας 3 ετών		Δέσμευση ηλεκτρικού χώρου		•Υποβολή αίτησης για Άδεια Έρευνας σε ΠΟΑΥΑΠ και Εγγυητικής Έρευνα, τεχνικές μελέτες, μετρήσεις εντός ΠΟΑΥΑΠ
Δημόσια διαβούλευση για τις Περιοχές Εγκατάστασης σε κάθε ΠΟΑΥΑΠ	ΥΑ καθορισμού Περιοχών εντός ΠΟΑΥΑΠ			
			Προκήρυξη διαγωνισμού για ΣΕΔΠ για τις Περιοχές Εγκατάστασης	• Αποκλειστικό δικαίωμα για την αδειοδότηση, ανάπτυξη και εκμετάλλευση του Έργου ΥΑΠ εντός της Περιοχής Εγκατάστασης ΥΑΠ • Βεβαίωση Παραγωγού χωρίς την ΕΕ του 11Α του 4685/20 • ΟΠΣ

- Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν γνώμης της ΡΑΕ, καθορίζονται μεταξύ άλλων, το χρονοδιάγραμμα πραγματοποίησης των ανταγωνιστικών διαδικασιών.
- Εντός τεσσάρων (4) μηνών από την έκδοση της απόφασης αυτής, η ΡΑΕ προκηρύσσει **ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για τη χορήγηση λειτουργικής ενίσχυσης** στα Έργα ΥΑΠ που θα αναπτυχθούν εντός των Περιοχών Εγκατάστασης ΥΑΠ.
- Δικαιούμενοι συμμετοχής σε κάθε διακριτή διαγωνιστική διαδικασία είναι οι **κάτοχοι Άδειας Έρευνας ΥΑΠ** για τη συγκεκριμένη ΠΟΑΥΑΠ. Ο κάθε συμμετέχων υποβάλλει διακριτές προσφορές για κάθε Περιοχή Εγκατάστασης ΥΑΠ που βρίσκεται εντός της ΠΟΑΥΑΠ που έχει λάβει Άδεια Έρευνας ΥΑΠ και για την οποία επιθυμεί την εγκατάσταση Έργου ΥΑΠ.
- Για τη χορήγηση λειτουργικής ενίσχυσης, κριτήριο επιλογής για την επιλογή του Επενδυτή ΥΑΠ είναι η **χαμηλότερη τιμή προσφοράς σε ευρώ ανά μεγαβατώρα** για την αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας από το Έργο ΥΑΠ που αναπτύσσεται εντός της συγκεκριμένης Περιοχής Εγκατάστασης ΥΑΠ.

Οδικός χάρτης για την εγκατάσταση ΥΑΠ (7/7) – Επενδυτής ΥΑΠ



ΦΟΡΕΑΣ ΥΑΠ	ΚΥΒΕΡΝΗΣΗ	ΑΔΜΗΕ	ΡΑΕ	ΕΠΕΝΔΥΤΗΣ
•Τεχνικές Μελέτες για κατάρτιση ΕΠ ΥΑΠ •ΕΠ ΥΑΠ με εν δυνάμει ΠΟΑΥΑΠ & ΣΜΠΕ	•ΚΥΑ για Εθνικό Πρόγραμμα ΥΑΠ & ΣΜΠΕ			
•Τεχνικές Μελέτες ανά ΠΟΑΥΑΠ με ισχύ και Περιοχές ΥΑΠ •ΣΜΠΕ ανά ΠΟΑΥΑΠ	•ΠΔ ανά ΠΟΑΥΑΠ	Μελέτη σύνδεσης ΠΟΑΥΑΠ		
Υποδοχή αιτήσεων και χορήγηση Αδειών Έρευνας εντός ΠΟΑΥΑΠ διάρκειας 3 ετών		Δέσμευση ηλεκτρικού χώρου		•Υποβολή αίτησης για Άδεια Έρευνας σε ΠΟΑΥΑΠ και Εγγυητικής •Έρευνα, τεχνικές μελέτες, μετρήσεις εντός ΠΟΑΥΑΠ
Δημόσια διαβούλευση για τις Περιοχές Εγκατάστασης σε κάθε ΠΟΑΥΑΠ	ΥΑ καθορισμού Περιοχών εντός ΠΟΑΥΑΠ			
			Προκήρυξη διαγωνισμού για ΣΕΔΠ για τις Περιοχές Εγκατάστασης	Αποκλειστικό δικαίωμα για την αδειοδότηση, ανάπτυξη και εκμετάλλευση του Έργου ΥΑΠ εντός της Περιοχής Εγκατάστασης ΥΑΠ

- Ο συμμετέχων που επιλέγεται από την ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για συγκεκριμένη Περιοχή Εγκατάστασης ΥΑΠ έχει το **αποκλειστικό δικαίωμα για την αδειοδότηση, ανάπτυξη και εκμετάλλευση του Έργου ΥΑΠ εντός της Περιοχής Εγκατάστασης ΥΑΠ (Επενδυτής ΥΑΠ)**.
- Με απόφαση του Φορέα Αδειοδότησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Α' Φάση (δηλ. της ΡΑΕ) χορηγείται στον Επενδυτή ΥΑΠ **Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικών Έργων** για χρονικό διάστημα μέχρι τριάντα (30) έτη, η οποία μπορεί να ανανεώνεται μέχρι ίσο χρόνο.
- Για κάθε Περιοχή Εγκατάστασης ΥΑΠ ο επιτυχών στη διαγωνιστική διαδικασία υποβάλλει στον ΑΔΜΗΕ αίτηση για την **έκδοση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης**, η οποία συνοδεύεται από μελέτη διασύνδεσης του Έργου ΥΑΠ με το ΕΣΜΗΕ (Έργα Διασύνδεσης Επενδυτή ΥΑΠ) και Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.
- Ο Επενδυτής ΥΑΠ αποδέχεται την ΟΠΣ εντός δύο (2) μηνών, καταθέτοντας τη σχετική εγγυητική επιστολή όρων σύνδεσης.
- Κάθε παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας από Έργο ΥΑΠ επιβαρύνεται με **Ειδικό Τέλος ΥΑΠ** που αντιστοιχεί σε ποσοστό δύο τοις εκατό (2%), επί των προ του Φόρου Προστιθέμενης Αξίας εσόδων, από την πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο δεν είναι μικρότερο από δύο (2) ευρώ ανά παραγόμενη MWh.



Με απόφαση του Φορέα ΥΑΠ προσδιορίζονται τα κριτήρια:

- επαγγελματικής και τεχνικής ικανότητας και
- χρηματοοικονομικής και οικονομικής επάρκειας

των αιτούντων, τα οποία διασφαλίζουν ότι οι Επενδυτές ΥΑΠ είναι φυσικά ή νομικά πρόσωπα, που διαθέτουν τα απαιτούμενα εχέγγυα τεχνικής και οικονομικής επάρκειας για την ανάπτυξη έργων καινοτόμων τεχνολογίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), όπως τα ΥΑΠ.

Τα κριτήρια δύνανται να διαφοροποιούνται για κάθε τεχνολογία ΥΑΠ (τεχνολογία σταθερής έδρασης ή πλωτά).

A] Ως προς την **επαγγελματική και τεχνική ικανότητα**, απαιτείται κατ' ελάχιστον:

1. αποδεδειγμένη ή δάνεια εμπειρία εντός των τελευταίων δέκα (10) ετών στην **ανάπτυξη Έργων ΥΑΠ**, εκ των οποίων ενός κατ' ελάχιστον Έργου ΥΑΠ ισχύος εκατό (100) MW, και
2. αποδεδειγμένη ή δάνεια **εμπειρία λειτουργίας και συντήρησης έργων ΥΑΠ** ισχύος μεγαλύτερης των είκοσι πέντε (25) MW.



B] Ως προς τη **χρηματοοικονομική και οικονομική επάρκεια**, απαιτούνται κατ' ελάχιστον:

1. ετήσιος κύκλος εργασιών του φυσικού ή νομικού προσώπου ή των μετόχων και των συνδεδεμένων μερών αυτού, οπότε και λαμβάνεται υπόψη ο αθροιστικός κύκλος εργασιών, ο οποίος είναι μεγαλύτερος των δύο δισεκατομμυρίων ευρώ (2.000.000.000 €), για ένα (1) τουλάχιστον έτος εντός των τριών τελευταίων ετών.

Στην περίπτωση μετόχων εταιρειών επενδύσεων χαρτοφυλακίου και εταιρειών επιχειρηματικών συμμετοχών (funds), κατά τον υπολογισμό του ως άνω αθροίσματος, δύναται να λαμβάνεται εναλλακτικά υπόψη το σύνολο των κεφαλαίων που οι εταιρείες αυτές διαχειρίζονται,

2. αναλογία ιδίων προς δανειακών κεφαλαίων μεγαλύτερη του είκοσι τοις εκατό (20%), και
3. υποβολή Εγγυητικής Επιστολής Άδειας Έρευνας ΥΑΠ που ορίζεται σε δέκα χιλιάδες ευρώ ανά μεγαβάτ (10,000 €/MW) βάσει της μέγιστης ισχύος Έργων ΥΑΠ που δύναται να εγκατασταθούν σε κάθε ΠΟΑΥΑΠ



- ❑ Η θαλάσσια περιοχή που εκτείνεται νοτίως της ακτογραμμής της Περιφερειακής Ενότητας Έβρου και βορείως-βορειοανατολικά της Σαμοθράκης, ορίζεται ως περιοχή ανάπτυξης πιλοτικών Έργων ΥΑΠ, για Έργα ΥΑΠ μέχρι συνολικής ισχύος εξακοσίων (600) MW.
- ❑ Με το ΠΔ που προβλέπει η σχετική διαδικασία, τμήμα της περιοχής οριοθετείται ως **Περιοχή Οργανωμένης Ανάπτυξης ΥΑΠ**, ενώ με την ίδια διαδικασία, τμήμα της περιοχής του πρώτου εδαφίου οριοθετείται ως **Περιοχή Πρώτης Επιλογής Α.Π.Ε.**
- ❑ Προβλέπεται διαδικασία ώστε οι κάτοχοι υφιστάμενων αδειών Παραγωγής ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων για έργα ΥΑΠ και οι κάτοχοι εκκρεμών αιτήσεων που έχουν υποβληθεί στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) για την έκδοση αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων που μέρος των έργων τους εντάσσεται στην ανωτέρω περιοχή ανάπτυξης πιλοτικών έργων ΥΑΠ, να λάβουν από την έκδοση του προεδρικού διατάγματος:
 - νέα, επικαιροποιημένη Βεβαίωση Ειδικών Έργων οπότε καθίστανται Επενδυτές ΥΑΠ και αποκτούν το αποκλειστικό δικαίωμα ανάπτυξης και εκμετάλλευσης Έργων ΥΑΠ.
 - Άδεια Έρευνας Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων για όλη την ευρύτερη περιοχή ανάπτυξης πιλοτικών έργων ΥΑΠ, με προσκόμιση εγγυητικής επιστολής Άδειας Έρευνας ΥΑΠ ύψους δέκα χιλιάδων (10.000) ευρώ ανά MW, και αποδεικτικό κατάθεσης εφάπαξ Τέλους Άδειας Έρευνας Υπεράκτιων Αιολικών Ερευνών, που ανέρχεται σε ποσό δέκα χιλιάδων ευρώ (10.000) ευρώ.



- ❑ Για τη διασύνδεση των πιλοτικών Έργων ΥΑΠ με τμήματα του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, **έχει δεσμευθεί** από τον Διαχειριστή του Συστήματος ισχύς εξακοσίων (600) MW.
- ❑ Οι ανωτέρω κάτοχοι των αδειών Παραγωγής ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων δύνανται, **μετά από σχετική έγκριση της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής**, να λαμβάνουν Τιμή Αναφοράς, εκτός της ανταγωνιστικής διαδικασίας, οπότε υποχρεούνται να αποκτήσουν όλες τις αναγκαίες άδειες και εγκρίσεις και να θέσουν το Έργο ΥΑΠ τους σε λειτουργία το αργότερο εντός έξι (6) ετών από την ημερομηνία έκδοσης της απόφασης έγκρισης της Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού για χορήγηση μεμονωμένης ενίσχυσης.
- ❑ Αν η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής απορρίψει ή δεν εγκρίνει το αίτημα για τη χορήγηση μεμονωμένης ενίσχυσης στα πιλοτικά Έργα ΥΑΠ, **οι Επενδυτές ΥΑΠ υποχρεούνται να συμμετάσχουν σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών** που θα διενεργηθεί για τη χορήγηση ενίσχυσης σε έργα ΥΑΠ, άλλως ακυρώνονται οι σχετικές Βεβαιώσεις Ειδικών Έργων. Κατά τη διαγωνιστική, οι κάτοχοι των έργων αυτών υποβάλλουν προσφορά για την αποζημίωση που επιθυμούν να λαμβάνουν για την ενέργεια που παράγουν τα Έργα ΥΑΠ τους. Αν η προσφορά τους είναι μικρότερη των προσφορών των υπόλοιπων Έργων ΥΑΠ που επιλέγονται κατά την ανταγωνιστική διαδικασία, τα πιλοτικά Έργα ΥΑΠ επιλέγονται για τη λήψη λειτουργικής ενίσχυσης και δύνανται να λάβουν οριστική προσφορά σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή.



- ❑ Για τη χορήγηση **Άδειας Έρευνας ΥΑΠ**, απαιτείται η προσκόμιση Εγγυητικής Επιστολής Άδειας Έρευνας ΥΑΠ.
Το ύψος της Εγγυητικής Επιστολής Άδειας Έρευνας ΥΑΠ ορίζεται σε δέκα χιλιάδες ευρώ ανά μεγαβάτ (**10,000 €/MW**) βάσει της μέγιστης ισχύος Έργων ΥΑΠ που δύναται να εγκατασταθούν σε κάθε ΠΟΑΥΑΠ, σύμφωνα με το ΠΔ, για την οποία ο ενδιαφερόμενος έχει αιτηθεί την έκδοση Άδειας Έρευνας ΥΑΠ.
- ❑ Εντός δύο (2) μηνών από την υποβολή της αίτησης για την **έκδοση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης (ΟΠΣ)**, ο ΑΔΜΗΕ εκδίδει ΟΠΣ του Έργου ΥΑΠ, την οποία ο Επενδυτής ΥΑΠ αποδέχεται εντός δύο (2) μηνών, καταθέτοντας τη σχετική εγγυητική επιστολή όρων σύνδεσης.
Για ΥΑΠ 200MW το ύψος της Ε.Ε. για ΟΠΣ είναι 2.191.000,00 €
Η ΟΠΣ παραμένει σε ισχύ, μέχρι την έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης και την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης, οπότε και η Ε.Ε. επιστρέφεται στον Επενδυτή ΥΑΠ.
- ❑ Στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών που προκηρύσσεται με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζονται, μεταξύ άλλων, τα στοιχεία για τις απαιτούμενες Ε.Ε. για τη **συμμετοχή** στην ανταγωνιστική διαδικασία και την **κατασκευή και ενεργοποίηση της σύνδεσης των Έργων ΥΑΠ**.



- ❑ Το άρθρο 11Α του ν. 4685/2020 (Α' 92), περί Εγγυητικής Επιστολής Βεβαίωσης Παραγωγής δεν εφαρμόζεται στα Έργα ΥΑΠ που συμμετέχουν στην ανταγωνιστική διαδικασία του άρθρου 72, Ν.4964/2022.
- ❑ Άρθρο 174 (Ν.4964/2022): Οι κάτοχοι υφιστάμενων αδειών Παραγωγής ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων για έργα ΥΑΠ και οι κάτοχοι εκκρεμών αιτήσεων που έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕ για την έκδοση αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων που μέρος των έργων τους εντάσσεται στην **περιοχή ανάπτυξης πιλοτικών έργων ΥΑΠ**, υποβάλλουν εντός προθεσμίας δύο (2) μηνών, από την έκδοση του ΠΔ, σχετικό αίτημα στον Φορέα Αδειοδότησης ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Α' Φάσης, ώστε να υποβάλλουν **Εγγυητική Επιστολή Βεβαίωσης Παραγωγού** του άρθρου 11Α του ν. 4685/2020, η οποία ορίζεται ίση με εκατό χιλιάδες ευρώ ανά μεγαβάτ (**100.000 €/MW**), βάσει της ισχύος του Έργου ΥΑΠ, σύμφωνα με την υπό έκδοση νέα άδεια παραγωγής ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων.

Οι Περιοχές Πρώτης Επιλογής για τις Α.Π.Ε. (Go-to Areas) και τα ΥΑΠ



ΕΛΕΤΑΕΝ

Ελληνική Επιτροπή Ένταξη Αεικίνησης Ενέργειας



Brussels, 18.5.2022
COM(2022) 230 final

COMMUNICATION FROM THE COMMISSION TO THE EUROPEAN
PARLIAMENT, THE EUROPEAN COUNCIL, THE COUNCIL, THE EUROPEAN
ECONOMIC AND SOCIAL COMMITTEE AND THE COMMITTEE OF THE
REGIONS

REPowerEU Plan

{SWD(2022) 230 final}

EN

EN

Επιτάχυνση της αδειοδότησης και της καινοτομίας

Οι αργές και πολύπλοκες διαδικασίες αδειοδότησης αποτελούν βασικό εμπόδιο για την επανάσταση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την ανταγωνιστικότητα του τομέα της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Η απόκτηση άδειας μπορεί να διαρκέσει έως και 9 έτη για έργα αιολικής ενέργειας.

...

Προκειμένου να υποστηριχθεί η επιτάχυνση των διαδικασιών αδειοδότησης για έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και σχετικές υποδομές, η Επιτροπή τροποποιεί την πρότασή της σχετικά με την οδηγία για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας

...

Η αναθεωρημένη πρόταση θέτει σε εφαρμογή την αρχή της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ως υπέρτερο δημόσιο συμφέρον, εισάγει τον χαρακτηρισμό των περιοχών πρώτης επιλογής και άλλους τρόπους συντόμευσης και απλούστευσης της αδειοδότησης, ελαχιστοποιώντας παράλληλα τους δυνητικούς κινδύνους και τις αρνητικές επιπτώσεις στο περιβάλλον...

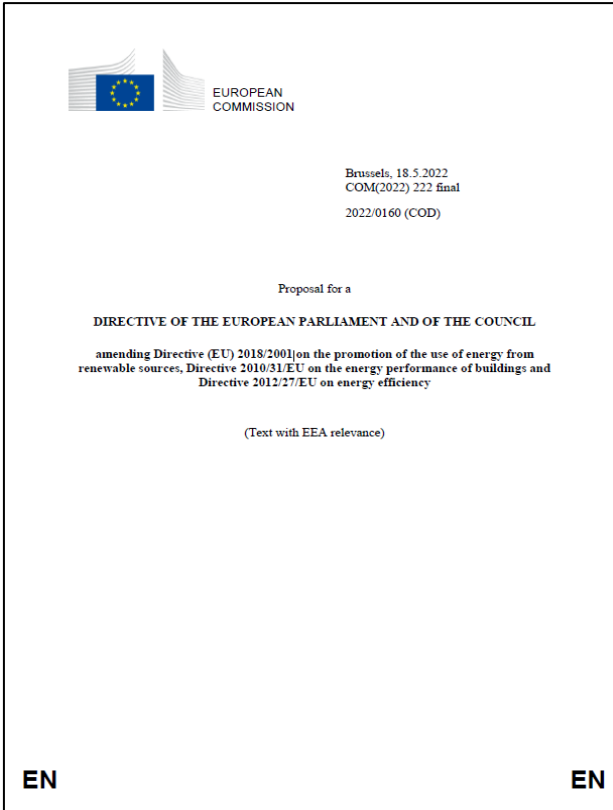


Ως «περιοχή πρώτης επιλογής» (Go-to areas) για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας νοείται μια συγκεκριμένη τοποθεσία, χερσαία ή θαλάσσια, η οποία έχει χαρακτηριστεί από κράτος μέλος ως ιδιαίτερα κατάλληλη για την εγκατάσταση μονάδων παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, πλην των μονάδων καύσης βιομάζας.

Περιορισμοί (πρόταση τροποποίησης της οδηγίας (ΕΕ) 2018/2001)

Άρθρο 15γ Περιοχές πρώτης επιλογής για ανανεώσιμες πηγές ενέργειας

- 1.α (...) **εξαιρούν τις τοποθεσίες Natura 2000 και τα φυσικά πάρκα και καταφύγια, τις προσδιορισμένες μεταναστευτικές διαδρομές των πτηνών, καθώς και άλλες περιοχές που έχουν προσδιοριστεί με βάση χάρτες ευαισθησίας...εκτός από τις τεχνητές και δομημένες επιφάνειες που βρίσκονται στις περιοχές αυτές, όπως στέγες, χώροι στάθμευσης ή μεταφορικές υποδομές (.)**
2. Προτού εγκριθεί, το σχέδιο ή τα σχέδια που χαρακτηρίζουν τις περιοχές πρώτης επιλογής για ανανεώσιμες πηγές ενέργειας υπόκεινται **σε εκτίμηση περιβαλλοντικών επιπτώσεων** που διενεργείται σύμφωνα με τους όρους που ορίζονται στην **οδηγία 2001/42/ΕΚ** και, κατά περίπτωση, εάν περιλαμβάνουν τεχνητές και δομημένες επιφάνειες που βρίσκονται σε τοποθεσίες Natura 2000, οι οποίες ενδέχεται να επιφέρουν σημαντικές επιπτώσεις στις τοποθεσίες αυτές, στην κατάλληλη εκτίμηση επιπτώσεων σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 3 της οδηγίας 92/43/ΕΟΚ.



Πρόταση: Τροποποιήσεις της οδηγίας (ΕΕ) 2018/2001

Άρθρο 16α Διαδικασία αδειοδότησης σε περιοχές πρώτης επιλογής για ανανεώσιμες πηγές ενέργειας

....

3) ...οι νέες αιτήσεις για σταθμούς παραγωγής ανανεώσιμης ενέργειας... σε ήδη χαρακτηρισμένες περιοχές πρώτης επιλογής για ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για την αντίστοιχη τεχνολογία, τις συνοδές εγκαταστάσεις αποθήκευσης καθώς και τη σύνδεσή τους με το δίκτυο, **εξαιρούνται από την υποχρέωση διενέργειας ειδικής εκτίμησης περιβαλλοντικών επιπτώσεων σύμφωνα με το άρθρο 2 παράγραφος 1 της οδηγίας 2011/92/ΕΕ**, υπό την προϋπόθεση ότι τα έργα αυτά συμμορφώνονται με τους κανόνες και τα μέτρα που ορίζονται σύμφωνα με το άρθρο 15γ παράγραφος 1 στοιχείο β)...

*“β) Θεσπίζουν κατάλληλους κανόνες για τις χαρακτηρισμένες περιοχές πρώτης επιλογής για ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, μεταξύ άλλων και για τα **μέτρα μετριασμού** που πρέπει να θεσπιστούν για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής ανανεώσιμης ενέργειας...προκειμένου να **αποφευχθούν ή, εάν δεν είναι δυνατόν, να μειωθούν σημαντικά οι αρνητικές περιβαλλοντικές επιπτώσεις που μπορεί να προκύψουν...**”*



ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ

ΤΟ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟ

ΤΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

Στρασβούργο, 18 Οκτωβρίου 2023
(OR. en)

2021/0218 (COD)
LEX 2266

PE-CONS 36/2/23
REV 2

ENER 376
CLIMA 313
CONSOM 243
TRANS 270
AGRI 334
IND 331
ENV 716
COMPET 644
FORETS 73
CODEC 1163

ΟΔΗΓΙΑ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΟΔΗΓΙΑΣ (ΕΕ) 2018/2001,
ΤΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ (ΕΕ) 2018/1999 ΚΑΙ ΤΗΣ ΟΔΗΓΙΑΣ 98/70/ΕΚ
ΟΣΩΝ ΑΦΟΡΑ ΤΗΝ ΠΡΩΘΗΣΗ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ,
ΚΑΙ ΤΗΝ ΚΑΤΑΡΓΗΣΗ ΤΗΣ ΟΔΗΓΙΑΣ (ΕΕ) 2015/652 ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Άρθρο 15γ

Περιοχές επιτάχυνσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας

1. Έως ... [27 μήνες μετά την ημερομηνία έναρξης ισχύος της παρούσας τροποποιητικής οδηγίας], τα κράτη μέλη διασφαλίζουν ότι οι αρμόδιες αρχές εγκρίνουν ένα ή περισσότερα σχέδια που ορίζουν, ως υποσύνολο των περιοχών που αναφέρονται στο άρθρο 15β παράγραφος 1, περιοχές επιτάχυνσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας για έναν ή περισσότερους τύπους ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Τα κράτη μέλη μπορούν να εξαιρούν τους σταθμούς καύσης βιομάζας και τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς. Στα σχέδια αυτά, οι αρμόδιες αρχές:
 - α) χαρακτηρίζουν επαρκώς ομοιογενείς χερσαίες περιοχές, εσωτερικά ύδατα και θαλάσσιες περιοχές όπου η ανάπτυξη ενός συγκεκριμένου τύπου ή συγκεκριμένων τύπων ανανεώσιμης ενέργειας δεν αναμένεται να επιφέρει σημαντικό περιβαλλοντικό αντίκτυπο, δεδομένων των ιδιοτήτων της επιλεγμένης περιοχής, και παράλληλα:



Με το ν. 5037/2023, άρθρο 164, προστέθηκε στο ν. 3468/2006, άρθρο 7Α, ως εξής:

«Άρθρο 7Α

Περιοχές Πρώτης Επιλογής για Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

1. Οι Περιοχές Πρώτης Επιλογής Α.Π.Ε. είναι υποσύνολο των περιοχών που απαιτούνται για την επίτευξη των ποσοτικών στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ, Β' 4893/2019) για το 2030. Οι περιοχές αυτές βρίσκονται **εκτός προστατευόμενων περιοχών του Δικτύου «Natura 2000»** και οριοθετούνται όπου η ανάπτυξη συγκεκριμένης κατηγορίας ή τεχνολογίας τύπων έργων Α.Π.Ε. δεν αναμένεται να έχει σημαντικές περιβαλλοντικές επιπτώσεις.
2. Η έγκριση Περιοχής Πρώτης Επιλογής για Α.Π.Ε. γίνεται με **προεδρικό διάταγμα**, που εκδίδεται μετά από πρόταση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και γνώμη του Κεντρικού Συμβουλίου Χωροταξικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων, κατόπιν **Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων**. Με το προεδρικό διάταγμα: (α) ορίζονται οι όροι ανάπτυξης των έργων Α.Π.Ε., η κατανομή των περιοχών εγκατάστασης και η μέγιστη ισχύς των έργων σε κάθε περιοχή εγκατάστασης, (β) εγκρίνονται οι κατευθύνσεις, όροι και τα μέτρα για την προστασία του περιβάλλοντος.
3. Τα έργα Α.Π.Ε. που αναπτύσσονται εντός Περιοχών Πρώτης Επιλογής για ΑΠΕ, σύμφωνα με τους όρους και τα μέτρα για την προστασία του περιβάλλοντος της παρ. 2, **εξαιρούνται από τη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης** και την Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση του ν. 4014/2011 (Α' 209).»



Με το ν. 5037/2023, άρθρο 164, καθορίσθηκε:

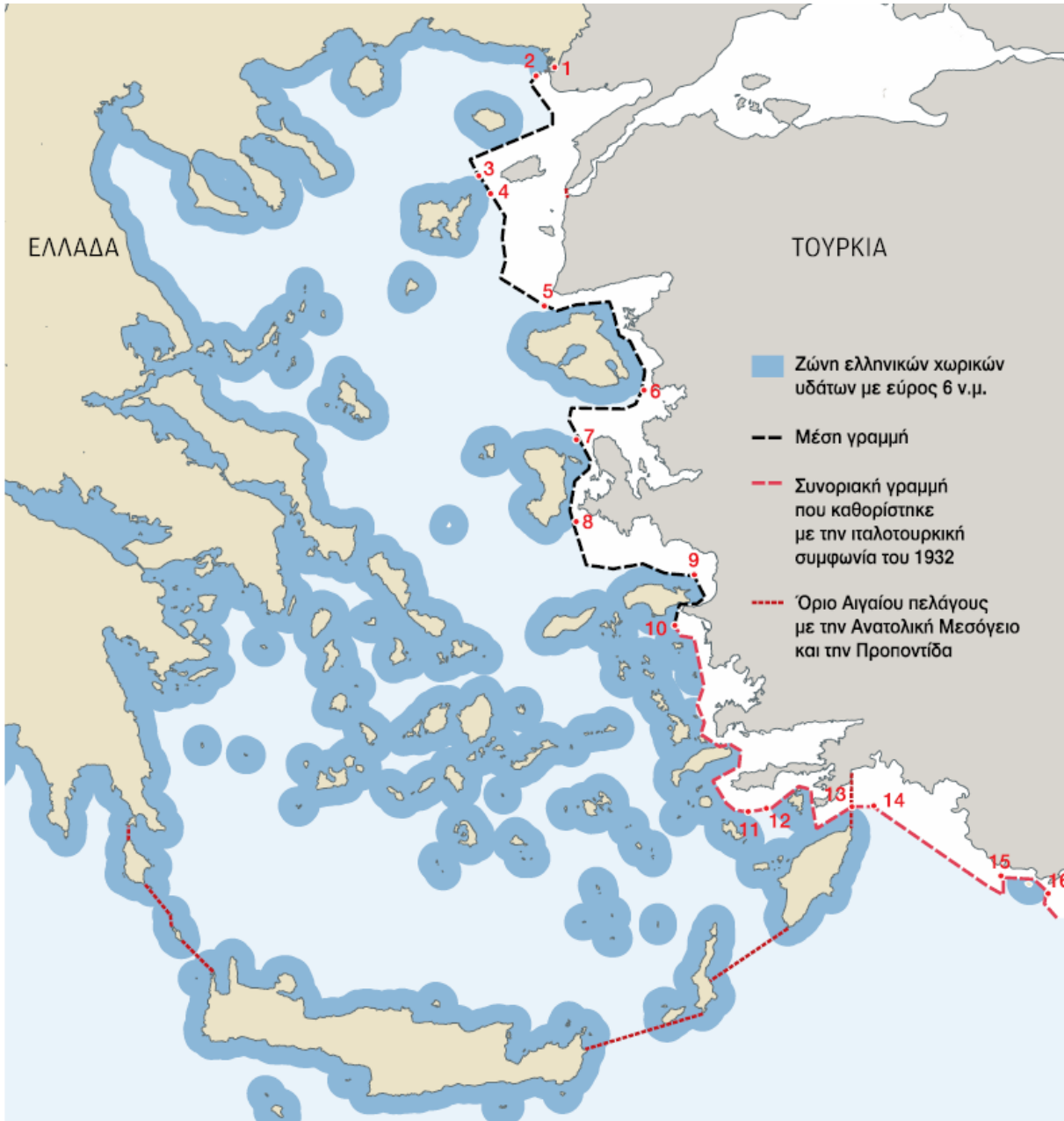
«2. Η παρ. 1 του άρθρου 174 του ν. 4964/2022 (Α' 150), περί πιλοτικής εφαρμογής των Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Η θαλάσσια περιοχή που εκτείνεται νοτίως της ακτογραμμής της Περιφερειακής Ενότητας Έβρου και βορείως-βορειοανατολικώς της Σαμοθράκης, ορίζεται ως περιοχή ανάπτυξης πιλοτικών Έργων ΥΑΠ, για Έργα ΥΑΠ μέχρι συνολικής ισχύος εξακοσίων (600) MW. **Με τη διαδικασία του άρθρου 7α του ν. 3468/2006 (Α' 129), τμήμα της περιοχής του πρώτου εδαφίου οριοθετείται ως Περιοχή Οργανωμένης Ανάπτυξης ΥΑΠ, ενώ με την ίδια διαδικασία, τμήμα της περιοχής του πρώτου εδαφίου οριοθετείται ως Περιοχή Πρώτης Επιλογής Α.Π.Ε..»**

Θέματα Διεθνούς Δικαίου της Θάλασσας



ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αεικλής Ενέργειας



□ Βασικές έννοιες:

- Χωρικά ύδατα (αιγιαλίτιδα ζώνη)
- Υφαλοκρηπίδα
- Αποκλειστική Οικονομική Ζώνη

□ Η παρούσα κατάσταση στο Αιγαίο

- Η Ελλάδα καθόρισε το 1936 χωρικά ύδατα 6 ναυτικά μίλια
- Η Τουρκία έκανε το ίδιο το 1964
- Και οι δυο χώρες έχουν υφαλοκρηπίδα αλλά δεν έχουν κηρύξει (declare) ΑΟΖ

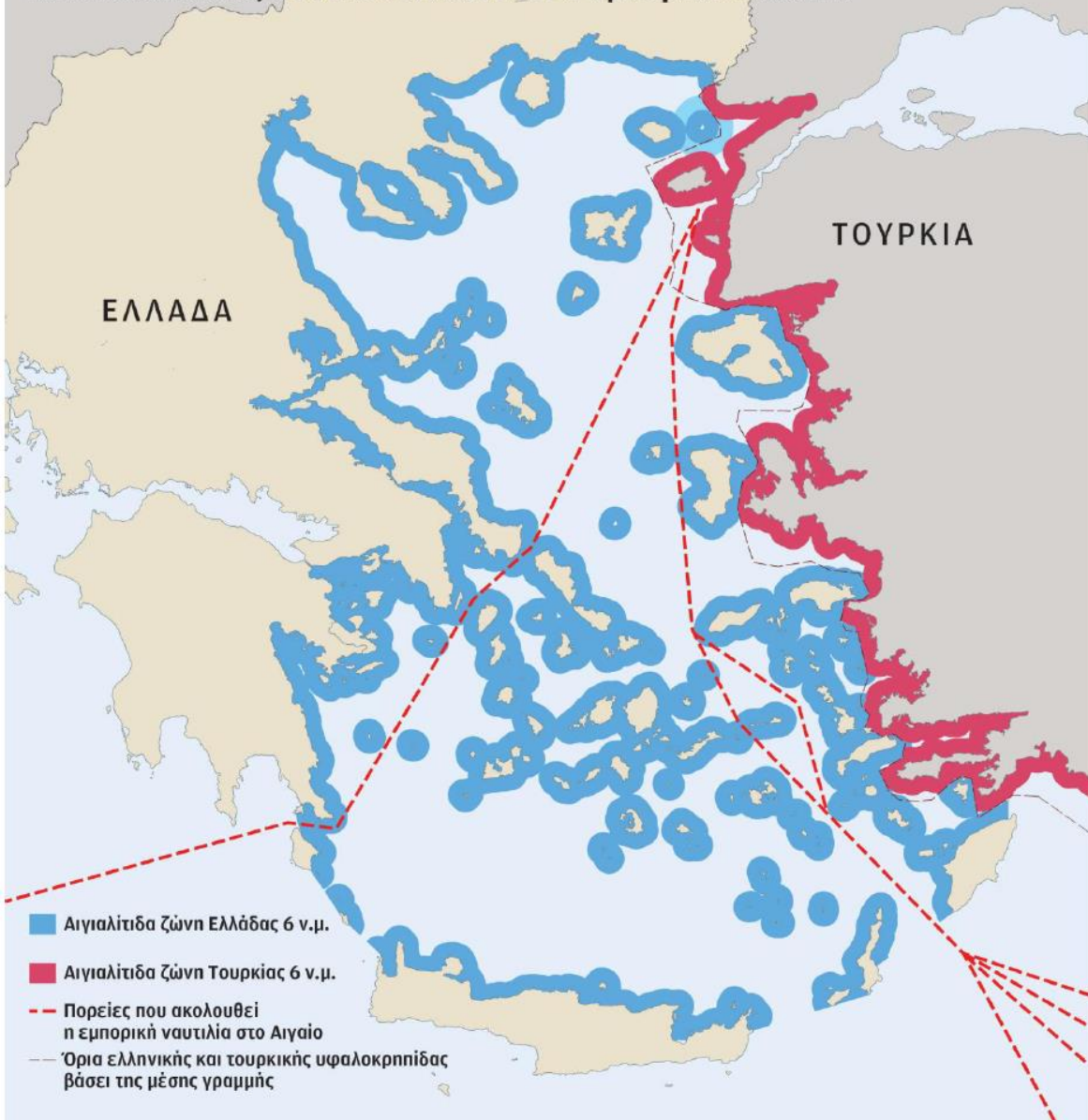




- ❑ Η Ελλάδα έχει επικυρώσει τη Σύμβαση του ΟΗΕ για το Δίκαιο της Θάλασσας UNCLOS (Montego Bay, 1982) το 1995, https://www.un.org/depts/los/convention_agreements/texts/unclos/unclos_e.pdf
- ❑ Το καθεστώς της ΑΟΖ στην UNCLOS:
 - Σύμφωνα με το άρθρο 55, αποκλειστική οικονομική ζώνη («ΑΟΖ») είναι «*μια περιοχή πέρα και δίπλα στη χωρική θάλασσα*» που υπόκεινται σε ειδικό νομικό καθεστώς.
 - Σύμφωνα με το άρθρο 56, στην ΑΟΖ το παράκτιο κράτος διαθέτει:(α) **κυριαρχικά δικαιώματα** με σκοπό την εξερεύνηση και την εκμετάλλευση, διατήρηση και διαχείριση των φυσικών πόρων, είτε ζώντων είτε μη ζώντων, των υπερκείμενων του πυθμένα υδάτων και του πυθμένα και του υπεδάφους του, και όσον αφορά άλλες δραστηριότητες για την οικονομική εκμετάλλευση και εξερεύνηση της ζώνης, όπως η παραγωγή ενέργειας από το νερό, τα ρεύματα και τους ανέμους.
 - Σύμφωνα με το άρθρο 57 της UNCLOS η ΑΟΖ δεν εκτείνεται πέρα από **200 ναυτικά μίλια** από τις **γραμμές βάσης** από τις οποίες μετριέται το πλάτος των χωρικών υδάτων.
 - Σύμφωνα με το άρθρο 60 της UNCLOS:
 1. Στην ΑΟΖ, το παράκτιο κράτος θα έχει το **αποκλειστικό δικαίωμα** να κατασκευάζει, να αδειοδοτεί (authorize) και να ρυθμίζει την κατασκευή, λειτουργία και χρήση:...(β) εγκαταστάσεων και κατασκευών για τους σκοπούς που προβλέπονται στο άρθρο 56 και άλλους οικονομικούς σκοπούς
 2. Το παράκτιο κράτος έχει αποκλειστική δικαιοδοσία σε τέτοιες ... εγκαταστάσεις και δομές...



Τα ελληνικά και τουρκικά χωρικά ύδατα στο Αιγαίο και οι θαλάσσιες οδοί που ακολουθεί η εμπορική ναυτιλία



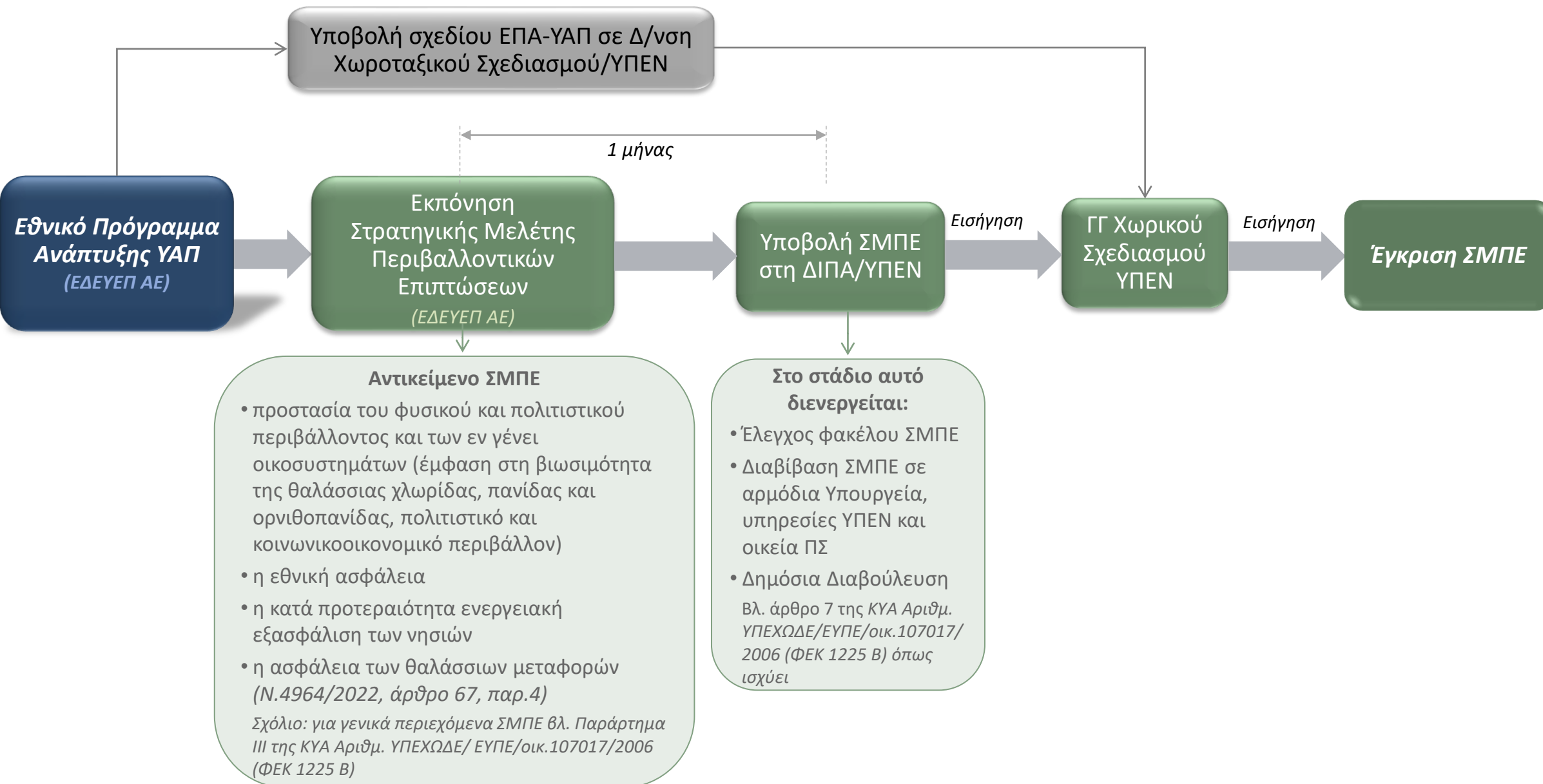
□ Σύμφωνα με το άρθρο 60 της UNCLOS:

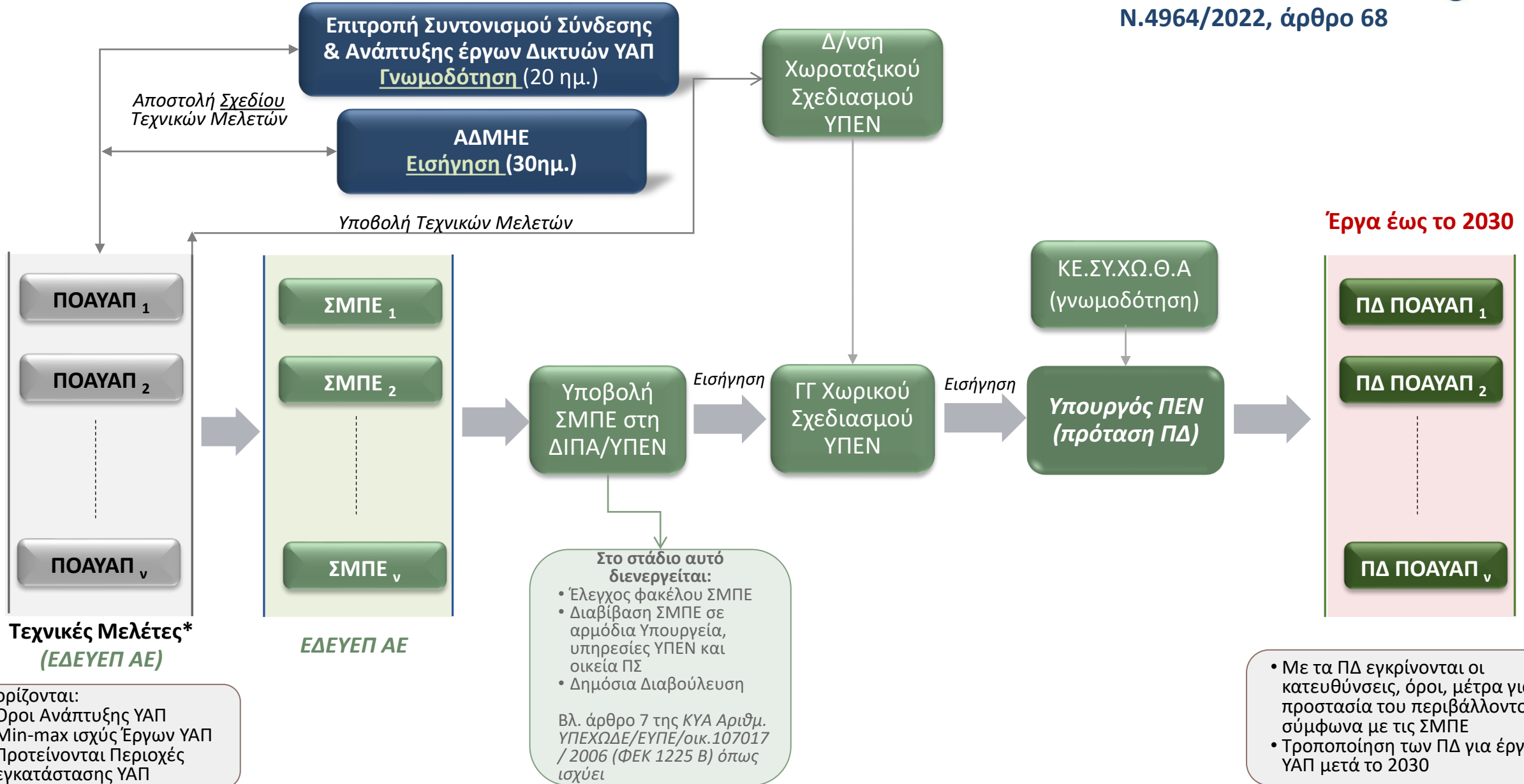
7. ... εγκαταστάσεις και κατασκευές και ζώνες ασφαλείας γύρω τους, μπορεί να μην δημιουργηθούν όπου μπορεί να προκληθεί παρεμβολή στη χρήση αναγνωρισμένης θαλάσσιας λωρίδας απαραίτητης για τη διεθνή ναυσιπλοΐα

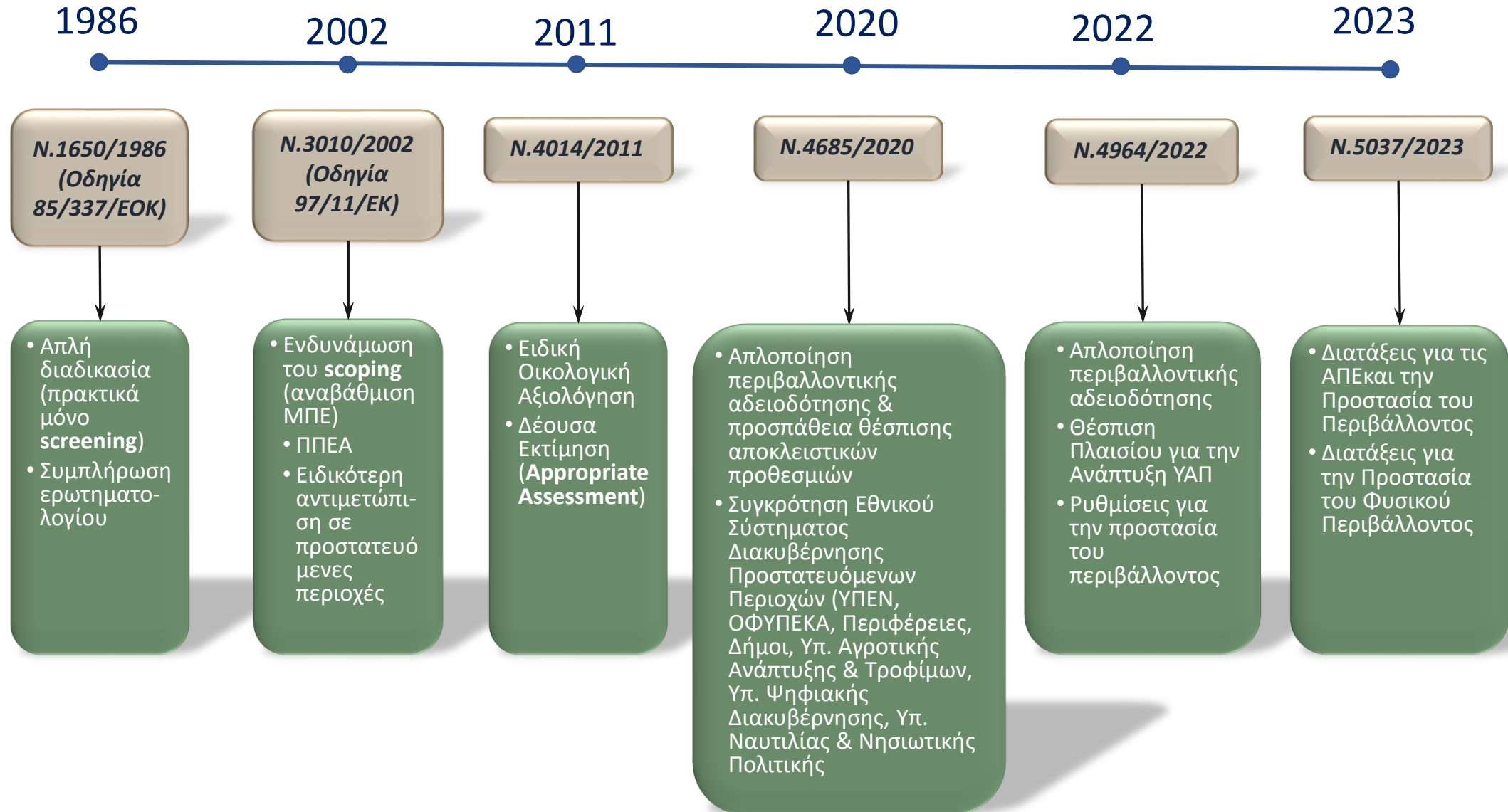
Θέματα περιβαλλοντικής αδειοδότησης για τα ΥΑΠ



ΕΛΕΤΑΕΝ
Ελληνική Επιτροπή Έρευνας Αεικής Ενέργειας









2008

Ειδικό Χωροταξικό Πλαίσιο για τις ΑΠΕ (2464/Β/2008)

2010

ΚΥΑ 37338/2010 (1495/Β) για ΖΕΠ, είδη χαρακτηρισμού

2011

Ν. 4014/2011* (209/Α) για περιβαλλοντική αδειοδότηση
Ν. 3937/2011 (60/Α) για την προστασία της βιοποικιλότητας

2012

ΚΥΑ 8353/2012 (415Β) για ΖΕΠ, μέτρα-περιορισμοί

2014

ΚΥΑ 170225/2014 (135/Α) : Προδιαγραφές Περιβαλλοντικών Μελετών
Ν. 4280/2014 (159/Α): Αναδάσωση ίσης έκτασης με τις επεμβάσεις

2020

Ν. 4685/2020 (92/Α): για εκσυγχρονισμό περιβαλλοντικής αδειοδότησης

2022

Ν. 4964/2022 (150/Α): για απλοποίηση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης και θέσπιση πλαισίου για την ανάπτυξη Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων

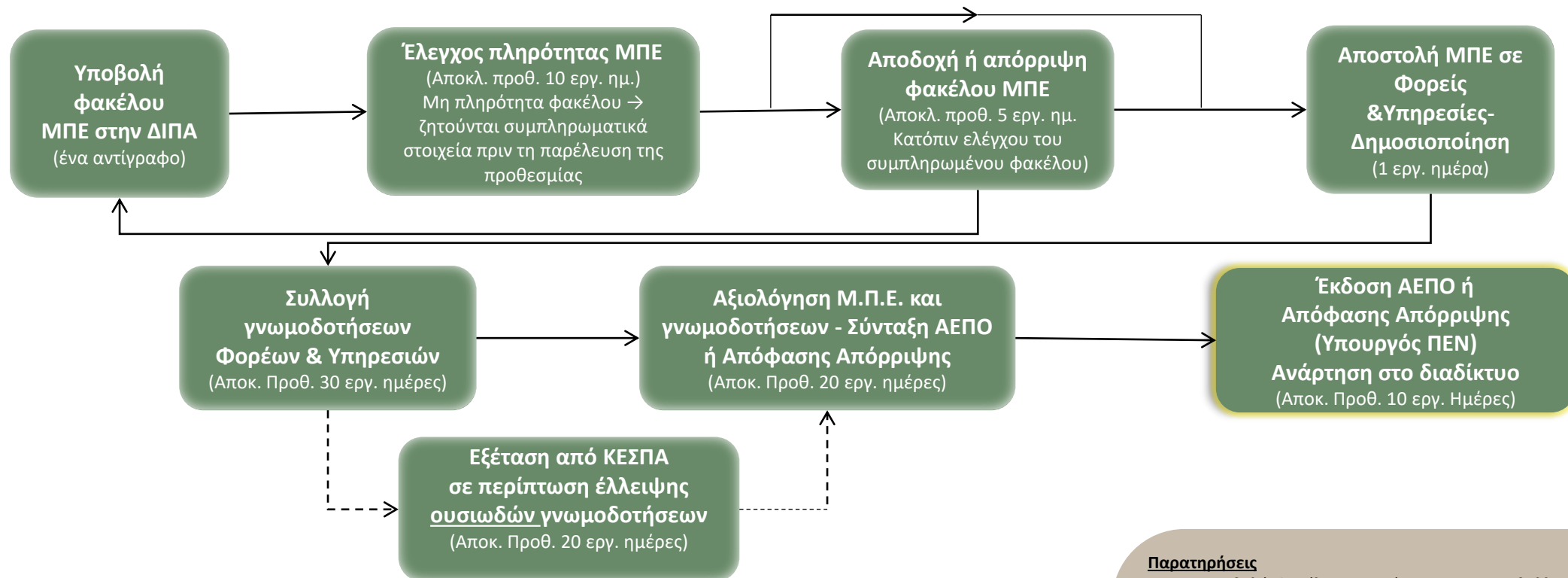
2023

Ν. 5037/2023 (92/Α): διατάξεις για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και την προστασία του φυσικού περιβάλλοντος



* Υπό συνθήκες περιλαμβάνει και έργα με P ≤ 0,02MW (πχ. εντός Natura 2000, κοντά σε αιγιαλό (<100m), έργα σε όμορες ή παρακείμενες θέσεις

Έργα Α1: Διαδικασία ΑΕΠΟ (ν. 4685/2020, άρθρο 2)



Φορείς

1. Περιφερειακό Συμβούλιο (λαμβάνει υπόψη απόψεις Δημοτικού Συμβουλίου και Συμβουλίων ΤΚ ή ΔΚ)
2. Ενώσεις, οργανώσεις, ΜΚΟ, φυσικά πρόσωπα

Υπηρεσίες

- α. Δ/νση Χωροταξ. Σχεδιασμού ή Δ/νση Σχεδιασμού, Μητροπ., Αστικ. & Περιασ. Περιοχών ΥΠΕΝ
- β. Δ/νση Προστασίας ή Διαχειρ. Δασών ΥΠΕΝ
- γ. Δ/νση Διαχ. Φυσ. Περιβάλλοντος & Βιοποικιλότητας ΥΠΕΝ (για έργα σε περιοχές Natura)
- δ. ΓΕΕΘΑ
- ε. ΥΠΑ
- στ. Υπηρεσ. Υπ. Αγροτικής Ανάπτυξης-Δασικές Υπηρεσίες
- ζ. ΕΟΤ
- η. ΥΠΠΟΑ - ΕΠΚΑ, ΕΒΑ, ΕΝΜ, ΕΕΑ, ΕΠΣ
- θ. ΟΡΣ Αθήνας+Θεσ/νικης (αν εμπίπτει)
- ι. Ο.Φ.Υ.Π.Ε.Κ.Α./Μονάδες Διαχείρισης Προσ. Περιοχών (αν εμπίπτει)
- ια. Διευθύνσεις Υπ. Ναυτιλ. & Νησ. Πολιτ. (ΔΙ.ΛΙ.Κ.ΥΠ.) (offshore+αιγιαλός)
- ιβ. Διευθύνσεις Υπ.Μετ&Επικ (για θέματα επικοινωνιών)
- ιγ. Περιφερειακή Δ/νση Υδάτων (Υ/Η έργα)
- ιδ. Περιφερειακή Δ/νση Περιβάλλοντος & Χωρικού Σχεδιασμού

Παρατηρήσεις

1. Η υποβολή φακέλου, η απάντηση της περιβαλλοντικής αρχής και εν γένει όλη η διαδικασία συνοδεύονται από τα κατάλληλα έντυπα της Υ.Α. 167563/2013
2. Η ΑΕΠΟ επέχει και θέση Έγκρισης Επέμβασης σε περίπτωση επεμβάσεων σε δασικές εκτάσεις
3. Σε περιοχές Natura η ΜΠΕ περιλαμβάνει και Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση ως Παράρτημα
4. Σε περίπτωση αρνητικών ή αμφίσημων γνωμοδοτήσεων ενημερώνεται ο φορέας του έργου για την υποβολή τυχόν παρατηρήσεων
5. Ουσιαδείς γνωμοδοτήσεις νοούνται οι γνωμοδοτήσεις των δημόσιων φορέων το αντικείμενο της αρμοδιότητας των οποίων συνδέεται άμεσα με τα χαρακτηριστικά του αιτούμενου έργου και τις τυχόν επιπτώσεις του στο περιβάλλον
6. Η ισχύς της ΑΕΠΟ είναι 15 έτη (μπορεί και λιγότερο κατόπιν ειδικής αιτιολογίας)
7. Περιεχόμενα ΜΠΕ: ΚΥΑ 170225/2014
8. Περιεχόμενα ΑΕΠΟ: ΥΑ 48963/2012



Διαφοροποιήσεις
Μικρής Κλίμακας
για τεχνικές ή
λειτουργικές
λεπτομέρειες

Κοινοποίηση Έκθεσης
Διαφοροποιήσεων
Μικρής Κλίμακας
στην αρμόδια αρχή
(ένα αντίγραφο)

Αξιολόγηση Έκθεσης
(15 εργ. ημέρες)

Διαπίστωση μη ουσιωδών διαφοροποιήσεων
και ενημέρωση της ισχύουσας ΑΕΠΟ

Ζητείται η υποβολή Φακέλου Τροποποίησης
ΑΕΠΟ

Εκσυγχρονισμός,
Επέκταση,
Βελτίωση ή
Τροποποίηση
Περιβαλλοντικά
Αδειοδοτημένου
Έργου

Υποβολή φακέλου
τροποποίησης ΑΕΠΟ
στην αρμόδια αρχή
(ένα αντίγραφο)

Έλεγχος
πληρότητας φακέλου
(3 εργ. ημέρες)

Αποδοχή ή
απόρριψη
φακέλου
τροποποίησης
(3 εργ. ημέρες)

Αξιολόγηση
φακέλου
(10 εργ.ημ.)

Μη ουσιώδεις
μεταβολές

Απόφαση
Τροποποίησης
ΑΕΠΟ

Ουσιώδεις
μεταβολές

Υποβολή
νέας ΜΠΕ

Παρατηρήσεις

1. Ως **μη ουσιώδεις μεταβολές** θεωρούνται οι τροποποιήσεις που έχουν θετικό αντίκτυπο, και μειώνουν τις Π.Ε.
2. Ο φορέας του έργου μπορεί να υποβάλλει εξαρχής νέα ΜΠΕ αν κρίνει ότι υπάρχουν ουσιαστικές μεταβολές
3. Για εμπρόθεσμο αίτημα υποβολής ανανέωσης ΑΕΠΟ, η υφιστάμενη ΑΕΠΟ διατηρείται σε ισχύ μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας
4. **Διαφοροποιήσεις μικρής κλίμακας** συνιστούν εργασίες όπως: συντήρησης & επισκευής του έργου, κτιριακής ανακαίνισης, εκσυγχρονισμού ή αντικατάστασης μηχανολογικού εξοπλισμού, εγκατάστασης βοηθητικού εξοπλισμού, αλλαγών στη διαρρύθμιση των μηχανημάτων, επικαιροποίησης των τεχνολογικών προδιαγραφών των έργων, τροποποιήσεων οι οποίες, ως αυτοτελές έργο, δεν υπόκεινται σε περιβαλλοντική αδειοδότηση

Περιεχόμενα μελέτης τροποποίησης ΑΕΠΟ

- α. Τεχνική περιγραφή του αδειοδοτημένου και προτεινόμενου τροποποιημένου έργου
- β. Συνοπτική περιγραφή των στοιχείων που έχουν προκύψει από την εφαρμογή του προγράμματος παρακολούθησης και ελέγχων
- γ. Εκτίμηση επιπτώσεων από τις αιτούμενες τροποποιήσεις
- δ. Προτάσεις, όροι και μέτρα για την αντιμετώπιση ενδεχόμενων επιπτώσεων από την αιτούμενη τροποποίηση

Περιεχόμενα Έκθεσης Διαφοροποιήσεων Μικρής Κλίμακας

- α. Αναλυτική τεχνική περιγραφή των διαφοροποιήσεων
- β. Αποτύπωση των διαφοροποιήσεων σε σχέδια



ΕΛΕΤΑΕΝ

Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας

www.eletaen.gr

www.ask4wind.gr

