

Ενεργειακή μετάβαση υπό το πρίσμα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας

Δημήτριος Φούρλαρης
Β' Αντιπρόεδρος

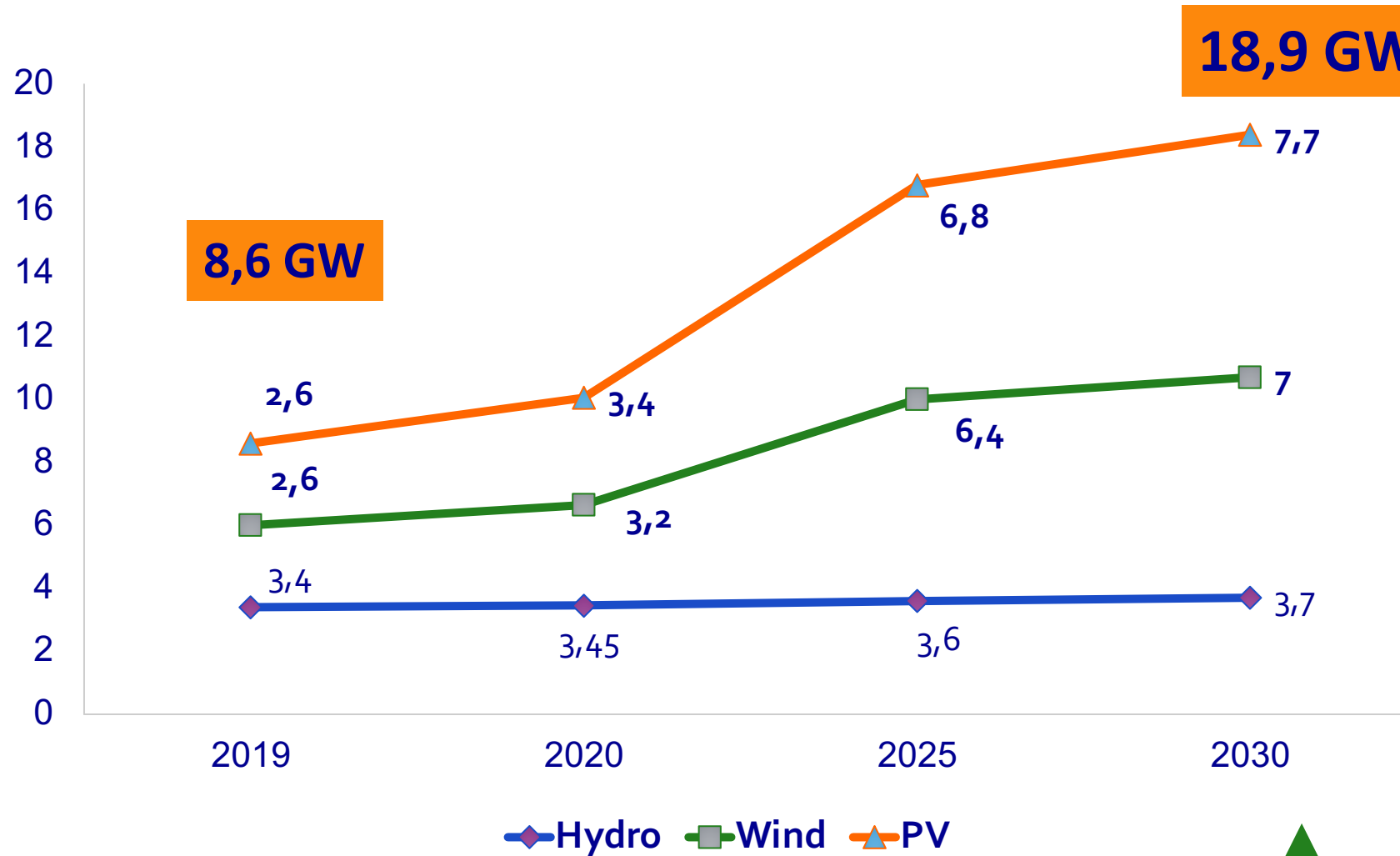
Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Θεσσαλονίκη 13.09.2022

Περιεχόμενα

- Το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα υπό τις νέες συνθήκες. Οι νέες προτεραιότητες της Ευρώπης και της Ελλάδας
- Υφιστάμενη κατάσταση για τις ΑΠΕ στην Ελλάδα και Αποθήκευση
- Συμπεράσματα

Current National Energy and Climate Plan (NECP) 2021-2030



Current
NECP

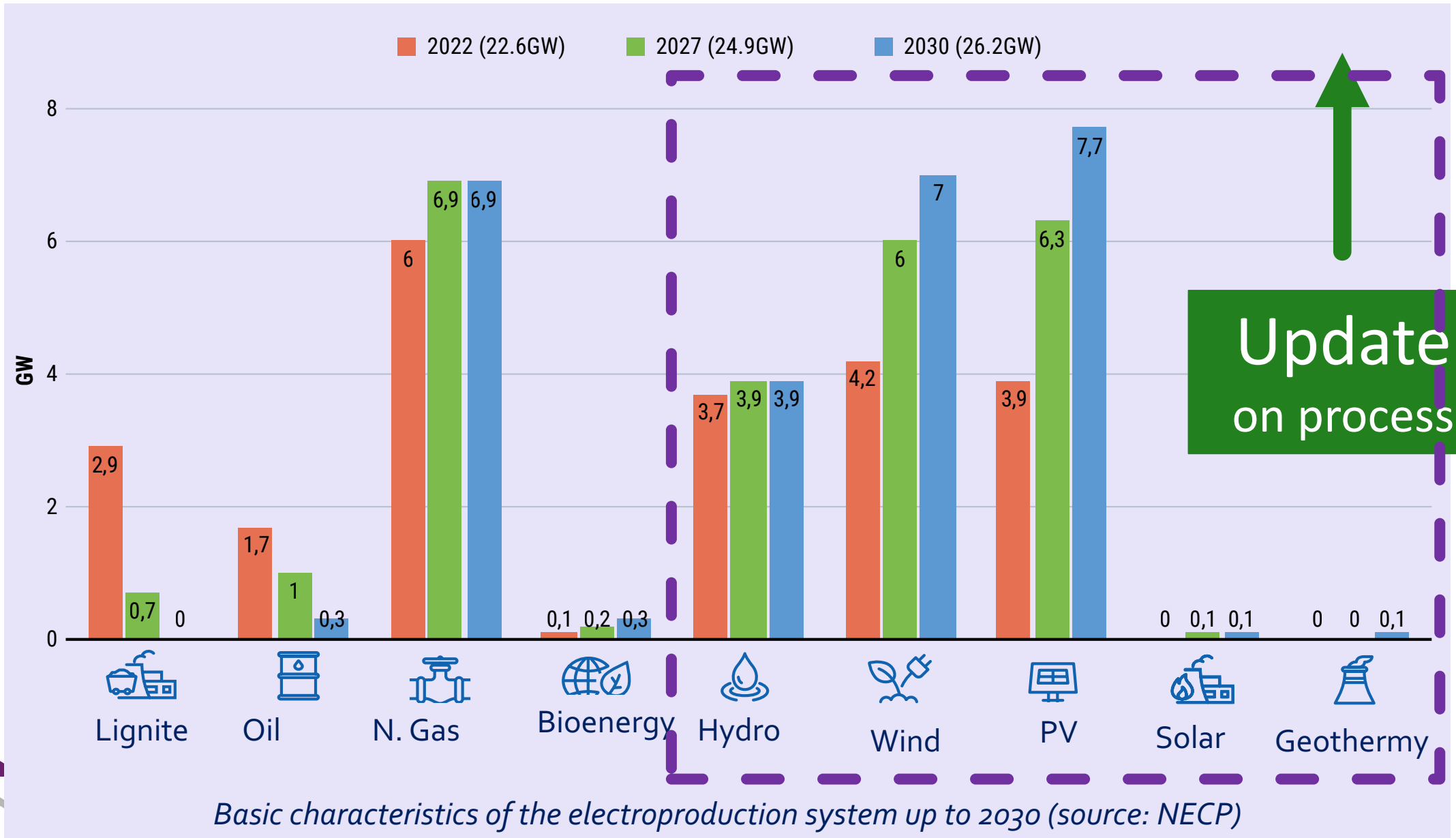
~ 43
bn €

Update
on process

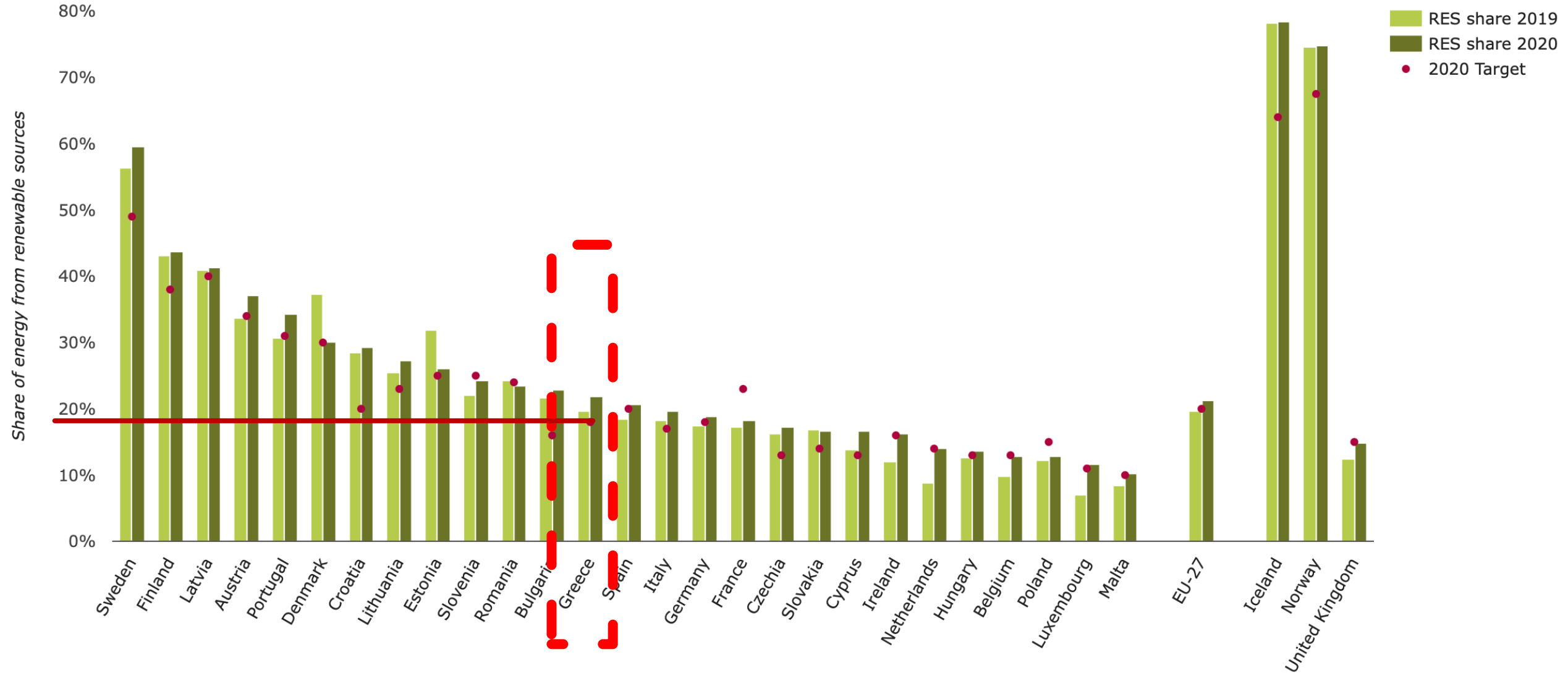
~ min 1GW per year PV & Wind



Σημερινό Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) 2021-2030



The target of 2020 covered earlier



Η απάντηση της Ευρώπης στην ενεργειακή κρίση

Η τρέχουσα ενεργειακή κρίση, η οποία εμπεριέχει και γεωπολιτικές πτυχές, έχει ήδη αρχίσει να χαρακτηρίζεται διεθνώς ως η μεγαλύτερη των τελευταίων 50 ετών, μετά τις πετρελαϊκές κρίσεις της δεκαετίας του 1970.

Η Ευρώπη απαντά στην κρίση με αυτό που γνωρίζει καλύτερα από όλους να κάνει: **ένα φιλόδοξο σχέδιο για το μέλλον, όταν αδυνατεί να υλοποιήσει ένα φιλόδοξο σχέδιο για το παρόν.**

Αντίδραση της Ευρώπης στην ενεργειακή κρίση



Η απάντηση της Ευρώπης στην ενεργειακή κρίση

**Υπάρχουν επίσης
χρηματοδοτικά
εργαλεία**



όπως: Recovery & Resilience Fund - RRF και το ΕΣΠΑ, στα οποία συμπεριλαμβάνονται μεταρρυθμίσεις πράσινης μετάβασης

απάντηση της
Ευρώπης

Ταμείο Δίκαιης Μετάβασης και το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης για τη στοχευμένη στήριξη **περιοχών/ πολιτών/επιχειρήσεων.**

Τον Φεβρουάριο 2022 εγκρίθηκαν οι νέες Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του κλίματος, της προστασίας του περιβάλλοντος και της ενέργειας.

Νέο ΕΣΕΚ: Προτεραιότητες της εθνικής ενεργειακής και κλιματικής πολιτικής

Κύριες προτεραιότητες της εθνικής ενεργειακής πολιτικής πρέπει να είναι οι τομείς που εξασφαλίζουν οικονομική ανάπτυξη μέσω μείωσης του ενεργειακού κόστους, της υψηλής εγχώριας προστιθέμενης αξίας αλλά και της δημιουργίας πολλών θέσεων εργασίας.

η εξοικονόμηση ενέργειας/βελτίωση ενεργειακής απόδοσης πρέπει να είναι η **ΠΡΩΤΗ προτεραιότητα**, ακολουθούμενη από την εκμετάλλευση των εγχώριων πόρων

Νέο ΕΣΕΚ: Προτεραιότητες της εθνικής ενεργειακής και κλιματικής πολιτικής

- 1 Εξοικονόμηση/διαχείριση ενέργειας ως πρώτη προτεραιότητα, λόγω μεγάλης εγχώριας προστιθέμενης αξίας, δημιουργίας πολλών θέσεων εργασίας
- 2 Ενίσχυση των ΑΠΕ & Αποθήκευσης, με επιτάχυνση διαδικασιών αλλά και ταυτόχρονη ολοκλήρωση του χωροταξικού σχεδιασμού
- 3 Δημιουργία ενεργειακών υποδομών, για ενίσχυση ενεργειακής ασφάλειας
- 4 Προώθηση του σταδιακού εξηλεκτρισμού τομέων της οικονομίας, π.χ. μεταφορές, λιμάνια αλλά και φυσικού αερίου
- 5 Προώθηση της ενεργειακής αυτάρκειας με τη χρήση πράσινης ενέργειας, π.χ. «Έξυπνα νησιά» (το πείραμα της Αστυπάλαιας)
- 6 Αποσαφήνιση του ρόλου και των υποδομών του φυσικού αερίου ως καυσίμου μετάβασης

Νέο ΕΣΕΚ: Προτεραιότητες της εθνικής ενεργειακής και κλιματικής πολιτικής

Πρότυπος σχεδιασμός των πόλεων, ώστε να υιοθετηθούν:

1

τεχνολογίες εξοικονόμησης/διαχείρισης ενέργειας (που αναφέρθηκαν παραπάνω)

2

τεχνολογίες ηλεκτροκίνησης και υδρογόνου

3

τεχνολογίες ηλεκτροπαραγωγής: φωτοβολταϊκά συστήματα στέγης/προσόψεων

4

τεχνολογίες ανάσχεσης με στόχο να μειωθεί η θερμοκρασία του εξωτερικού περιβάλλοντος σε αστικό περιβάλλον

5

αλλά και τεχνολογίες διαχείρισης αποβλήτων, ανακύκλωσης και κυκλικής οικονομίας

6 πόλεις της Ελλάδας επελέγησαν στο πρόγραμμα: «100 Κλιματικά Ουδέτερες Πόλεις έως το 2030, από και προς τους πολίτες»

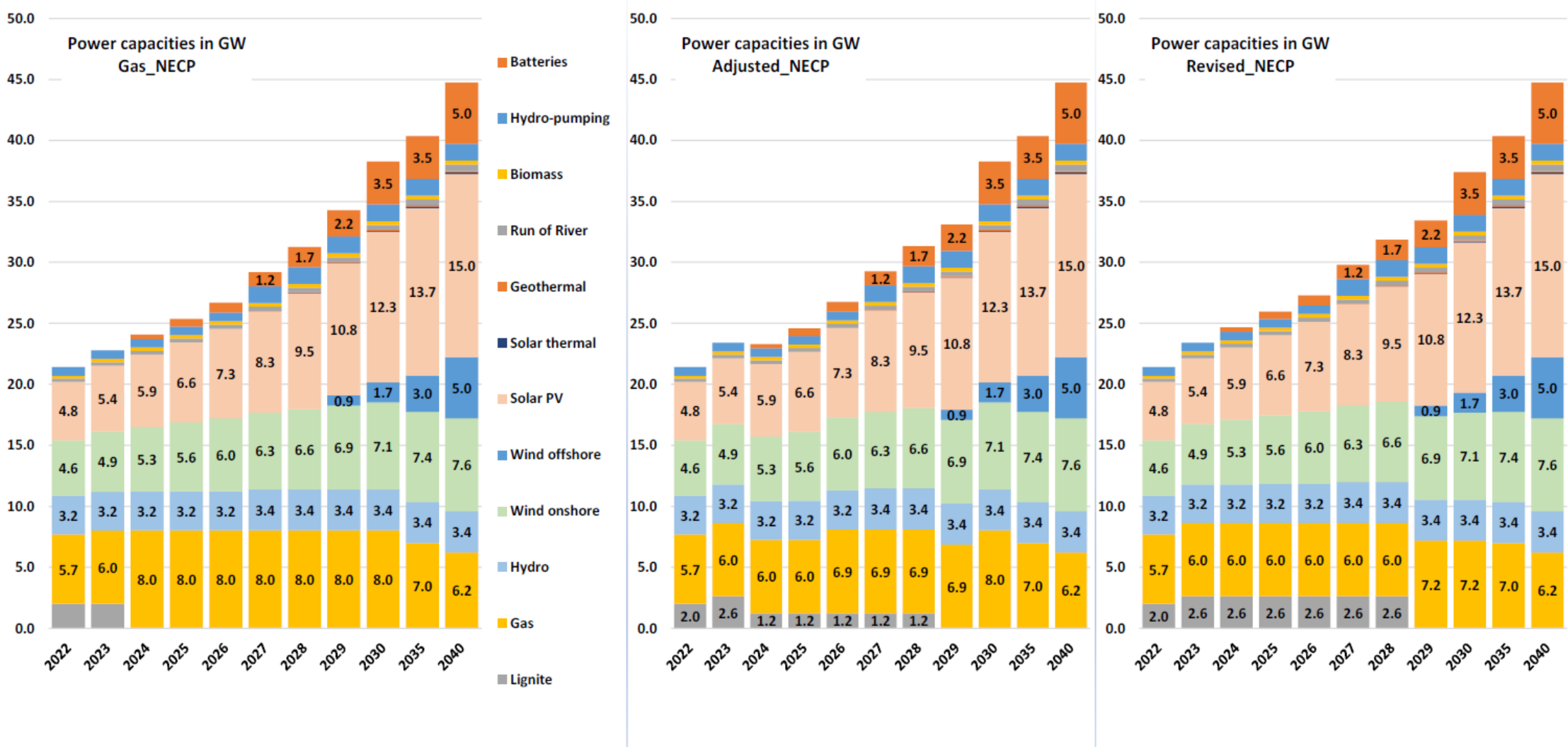


Αθήνα
Ιωάννινα
Καλαμάτα
Κοζάνη
Θεσσαλονίκη
Τρίκαλα

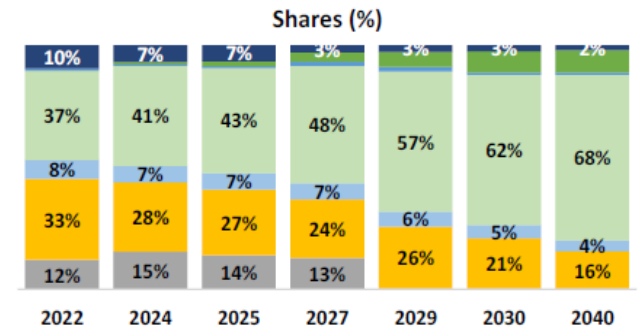
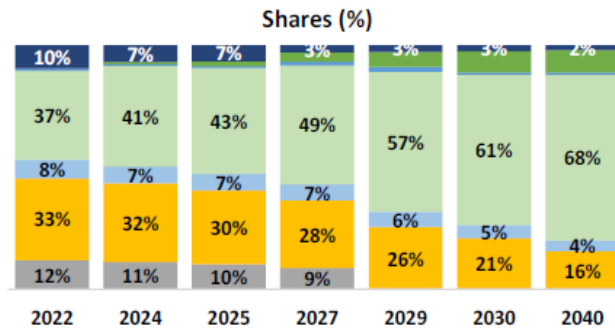
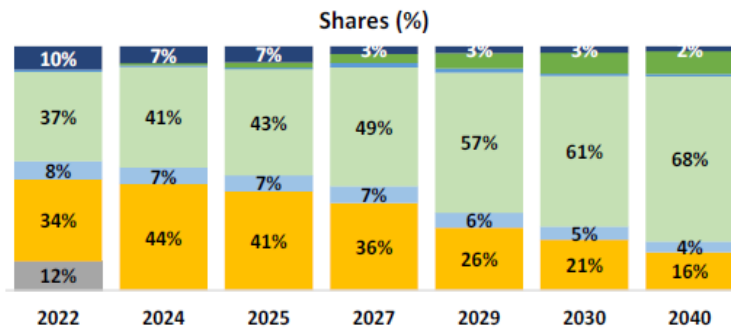
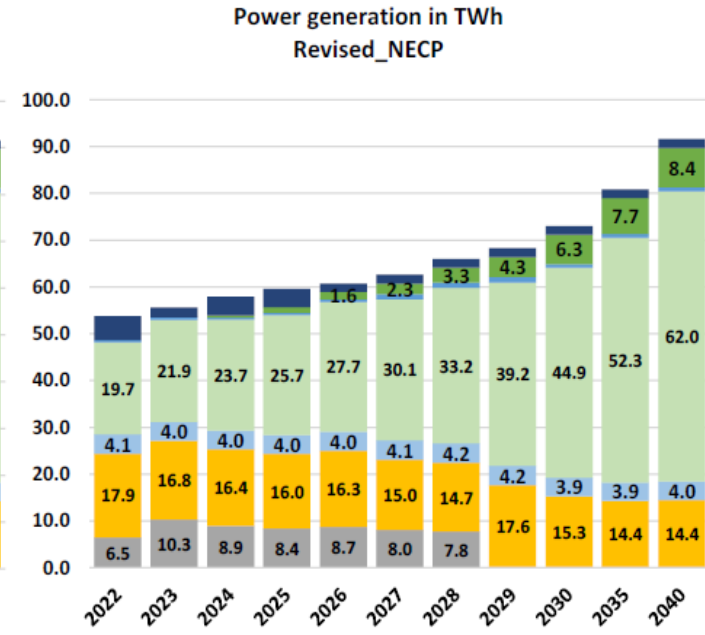
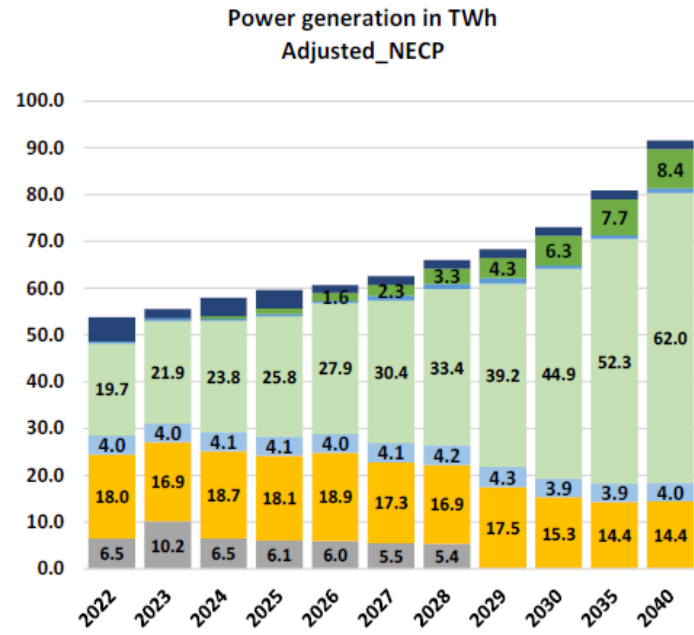
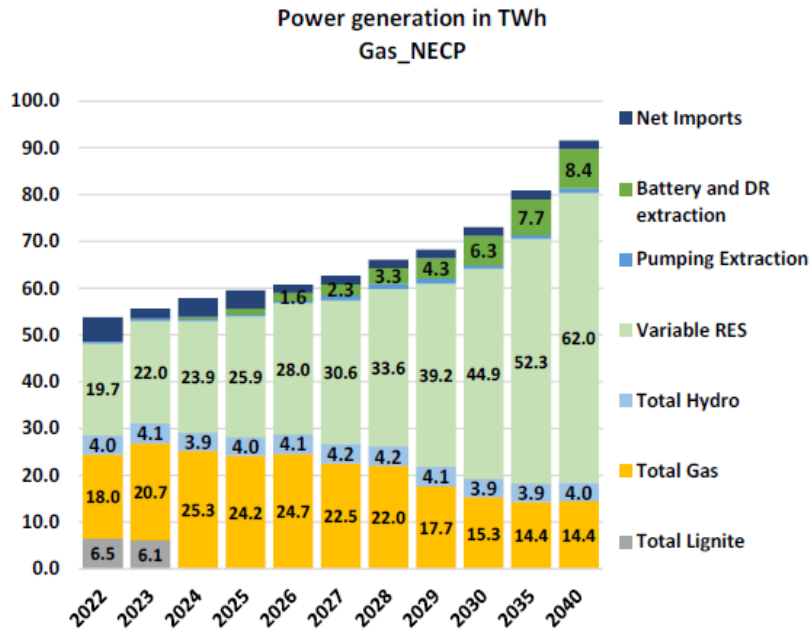
Λεμεσός

με σκοπό να επιτύχουν σε λιγότερο από δέκα χρόνια τον στόχο της κλιματικής ουδετερότητας, δηλαδή 20 χρόνια νωρίτερα από όλη την υπόλοιπη Ευρώπη, αξιοποιώντας σημαντικούς κοινοτικούς πόρους με πολλά περιβαλλοντικά, κοινωνικά, οικονομικά, επενδυτικά, αναπτυξιακά και εκπαιδευτικά οφέλη.

Power generation capacities



Power generation by source



Ενέργειες της ΡΑΕ για τις ΑΠΕ

1

Απλοποίηση και επιτάχυνση της διαδικασίας αδειοδότησης ΑΠΕ & Αποθήκευσης μέσω του ψηφιακού μετασχηματισμού του Μητρώου, δημιουργώντας ένα διαφανές και ασφαλές περιβάλλον για τους επενδυτές.

2

Ο πληθωρισμός αδειών οδηγεί σε συμπληρωματικές παρεμβάσεις, όπως η υποχρέωση προσκόμισης εγγυητικής επιστολής αλλά και νέα προβλήματα, όπως όγκου εκκρεμών αιτήσεων για την έκδοση όρων σύνδεσης.

3

Η ΡΑΕ αποφάσισε την έκδοση κατευθυντήριων οδηγιών προς τους Διαχειριστές για την ανάρτηση στην ιστοσελίδα τους στοιχείων σχετικά με την εξέλιξη αιτήσεων για τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης μονάδων ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ, Υβριδικών και Αποθήκευσης. – **Νέες ρυθμίσεις με το ν.4951/2022**

4

Με την έκδοση του νέου χωροταξικού πλαισίου για τις ΑΠΕ, θα υπάρξει επικαιροποίηση του γεωπληροφοριακού συστήματος της ΡΑΕ (geo.rae.gr) με τις συντεταγμένες των περιοχών αποκλεισμού, προς χρήση από την ίδια και τις περιβαλλοντικές υπηρεσίες.

Περιγραφή του Πληροφοριακού Συστήματος Αδειοδότησης

IT License RES Platform

Registration via
TAXIS

Submission
of new
application

Evaluation
by RAE

Innovate, Fully transparent, Simple
Reliable, Effective, Efficient, User friendly

RES in operation – **8,6 GW** (March 2022)

Technology	Cap. (MW)	Cap. (NII) (MW)	TOTAL
Wind	4077	309,8	4386,8
PV	3357	129,8	3486,8
PV Roof	353	22,1	375,1
Small Hydro	250	0,3	250,3
Biomass	106	1	107
Hybrid		2,95	2,95
TOTAL	8143	465,95	8608,95

Έργα με Βεβαίωση Παραγωγού ή Άδεια Παραγωγής

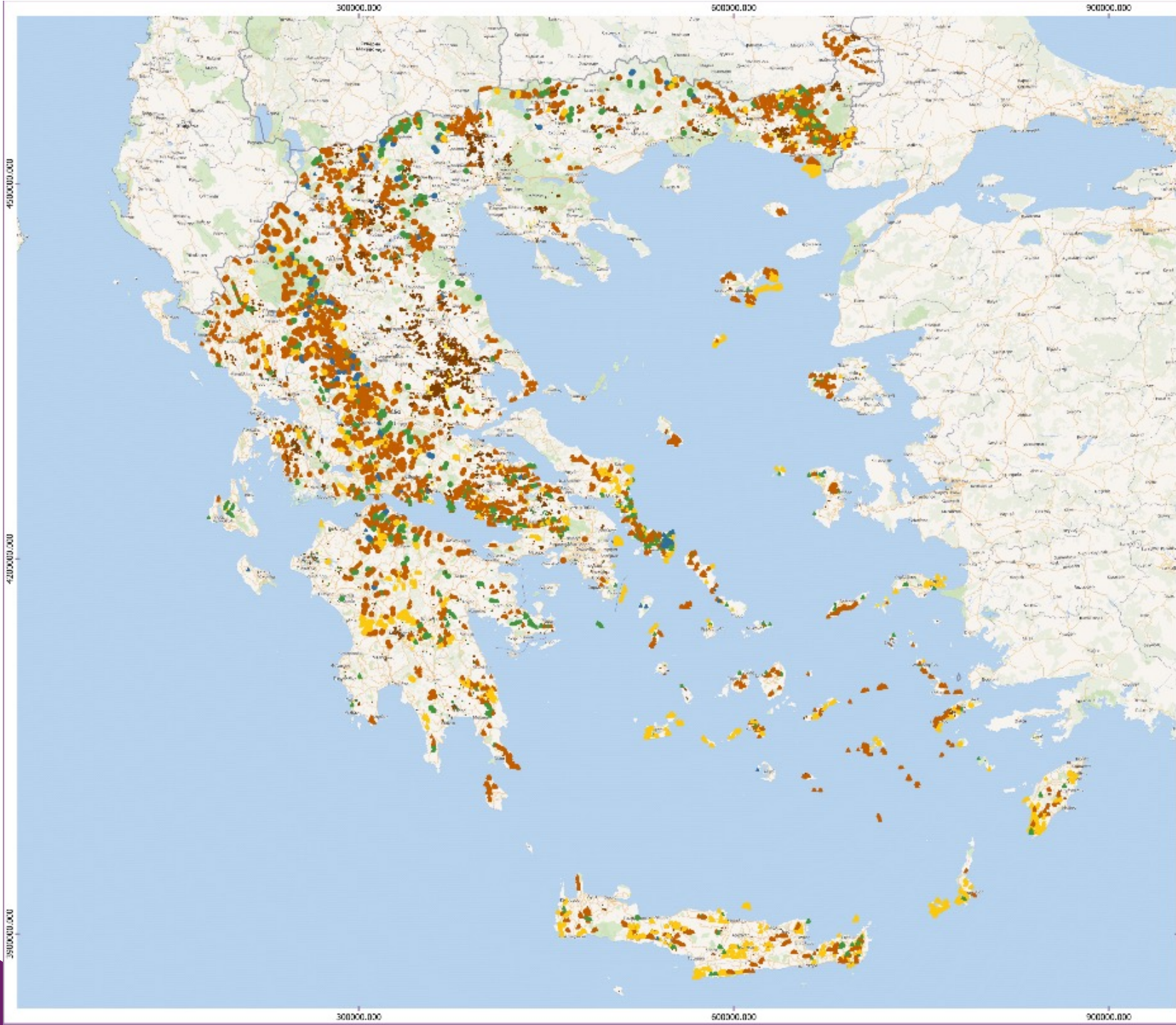
ΕΡΓΑ Α.Π.Ε. ΜΕ ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ / ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ & ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ⁽¹⁾

Τεχνολογία	Αιολικά		Φωτοβολταϊκά ⁽²⁾		ΜΥΗΕ		Βιομάζα		Γεωθερμία		Υβριδικά		Ηλιοθερμικά		Σύνολο	
	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)
Ανατολική Μακεδονία και Θράκη	326	5537,82	250	4395,83	23	44,41	8	25,68	0	0,00	0	0,00	0	0,00	607	10003,7
Αττική	36	562,95	23	291,66	3	2,62	3	36,98	0	0,00	1	0,08	0	0,00	66	894,3
Βόρειο Αιγαίο	62	1572,49	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	8,00	22	94,77	0	0,00	85	1675,3
Δυτική Ελλάδα	123	1968,32	150	2927,78	80	177,23	3	7,20	0	0,00	0	0,00	0	0,00	356	5080,5
Δυτική Μακεδονία	117	2032,46	331	10937,07	58	144,24	4	37,99	0	0,00	0	0,00	34	84,50	544	13236,3
Ήπειρος	58	1071,15	59	1238,92	97	217,08	8	18,30	0	0,00	0	0,00	0	0,00	222	2545,4
Θεσσαλία	99	1647,34	616	17634,67	71	130,16	11	32,38	0	0,00	0	0,00	0	0,00	797	19444,5
Ιονίων Νήσων	10	132,70	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	2	0,48	0	0,00	12	133,2
Κεντρική Μακεδονία	108	1624,49	572	8714,83	80	111,08	17	50,08	0	0,00	2	0,12	0	0,00	779	10500,6
Κρήτη	100	2110,30	0	0,00	1	0,30	0	0,00	0	0,00	56	523,32	1	52,00	158	2685,9
Νότιο Αιγαίο	69	1813,22	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	85	388,39	0	0,00	154	2201,6
Πελοπόννησος	138	2329,17	101	999,83	19	52,57	1	5,00	0	0,00	0	0,00	1	2,00	260	3388,6
Στερεά Ελλάδα	589	8254,36	360	8684,79	83	152,61	0	0,00	0	0,00	3	8,23	0	0,00	1035	17100,0
Σύνολο	1835	30656,8	2462	55825,4	515	1032,3	55	213,6	1	8,0	171	1015,4	36	138,5	5075	88889,9

⁽¹⁾ Όπως προκύπτει από την παρακολούθηση που διενεργείται από τη Ρ.Α.Ε. στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της

⁽²⁾ Δεν συμπεριλαμβάνονται έργα ισχύος μικρότερης του 1 MW για τα οποία δεν απαιτείται η έκδοση άδειας παραγωγής σύμφωνα τις διατάξεις του ν.3851/2010

Greece - Total RES Projects



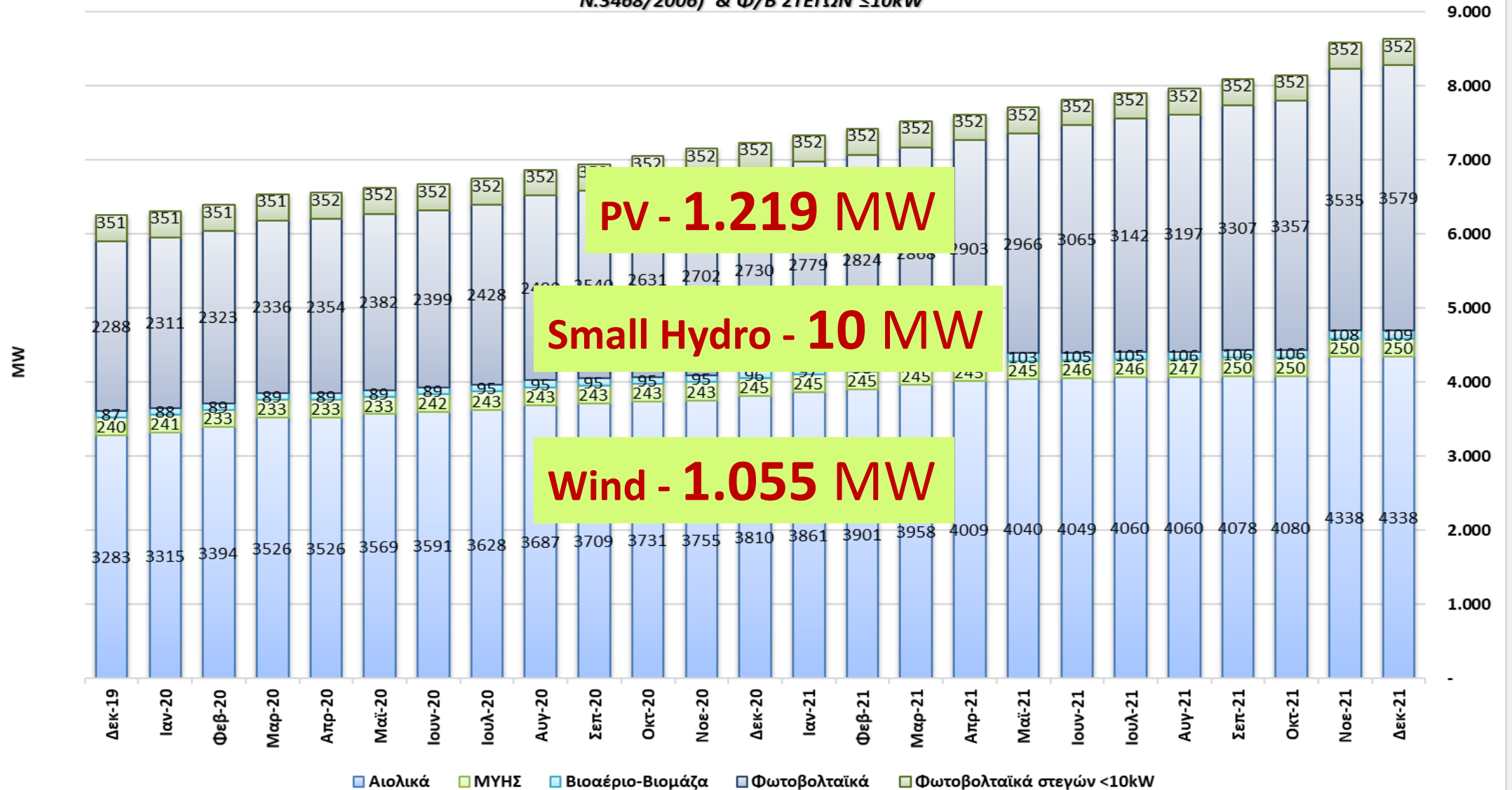
RES PROJECTS STATUS

(Wind - PV - Small Hydro -
Solar - Geothermal -
Biomass/Biogas - Hybrid)

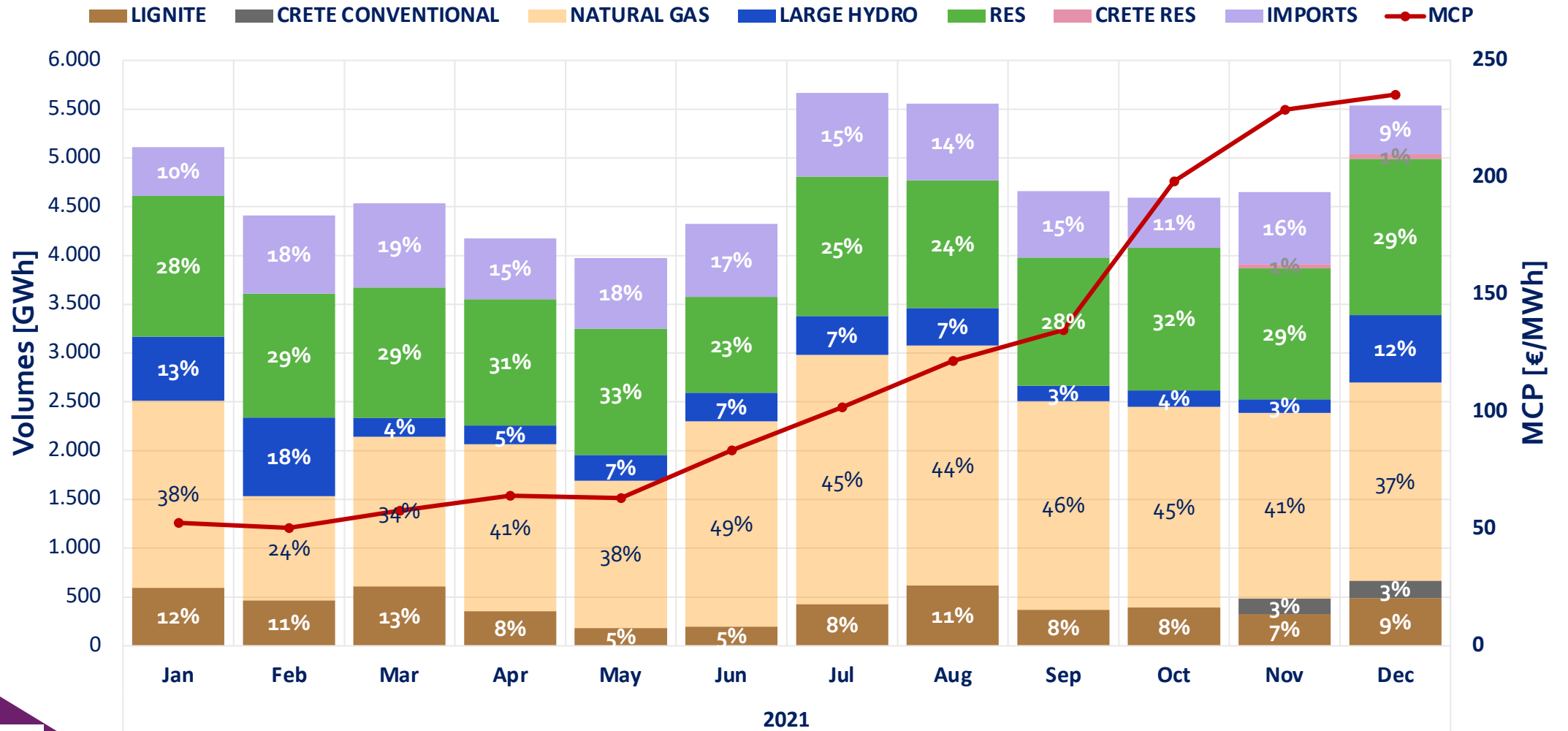
-  Production Certificate/
License
-  Installation License
-  Operation License
-  Under Evaluation

RES installed Capacity (MW) GREECE – last 2 years

2019 – 2021 ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (Άρθρο 9 Ν.3468/2006) & Φ/Β ΣΤΕΓΩΝ ≤10kW



RES Production in 2021: 30-47%



Αιτήματα για έκδοση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης (πηγή: ΑΔΜΗΕ)

Συγκεντρωτικά στοιχεία σχετικά με την πληρότητα αιτημάτων
για έκδοση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης στο ΑΔΜΗΕ

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ	ΙΣΧΥΣ (MW)
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ	1110	22,348.80
ΑΙΟΛΙΚΑ	156	2,185.50
ΜΥΗΕ	9	77.90
ΒΙΟΜΑΖΑ	8	41.00
ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΑ	34	84.50
ΣΗΘΥΑ	4	31.20
ΥΒΡΙΔΙΚΑ	2	55.50
ΣΥΝΟΛΟ	1,323.00	24,824.40

Σημαντική η ταχεία Επέκταση Δικτύων και Έκδοσης Όρων Σύνδεσης με όρους Διαφάνειας,^{2,2}
Αποτελεσματικότητας και Οικονομικής ανταποδοτικότητας

Η εικόνα των ΑΠΕ με τρία (3) νούμερα

Βεβαιώσεις Παραγωγού (09/2022)

89 GW

Σύστημα-Δίκτυο

~ 8,6 GW

Λειτουργούν

10,7 GW

Οριστικοί Όροι σύνδεσης

24 GW

Αιτήματα
(πλήρη)

43 GW

Δυνατότητες του συστήματος (ΑΔΜΗΕ)

18,9 GW

ΕΣΕΚ

25 GW

Νέο ΕΣΕΚ

28,6 GW

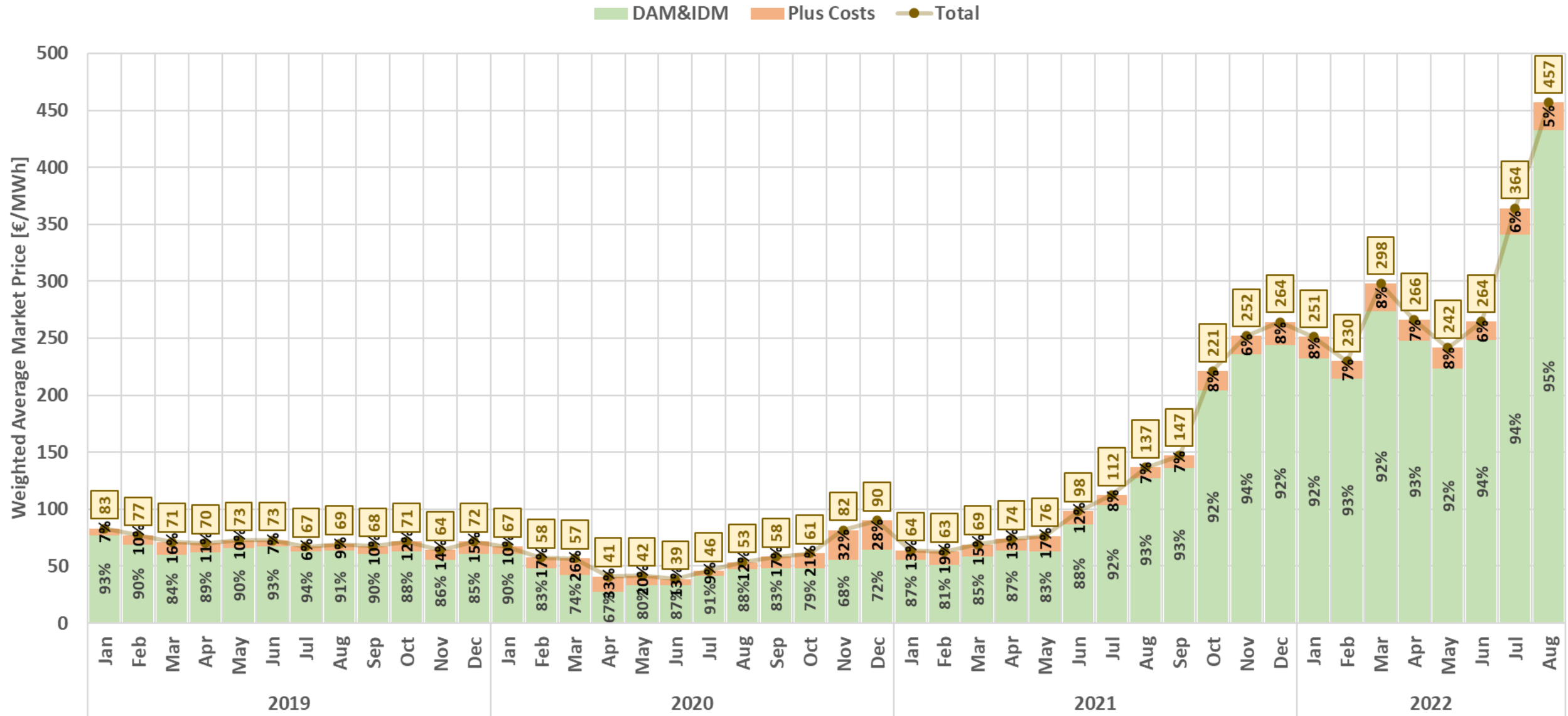
2030

28 GW

Σημαντικά

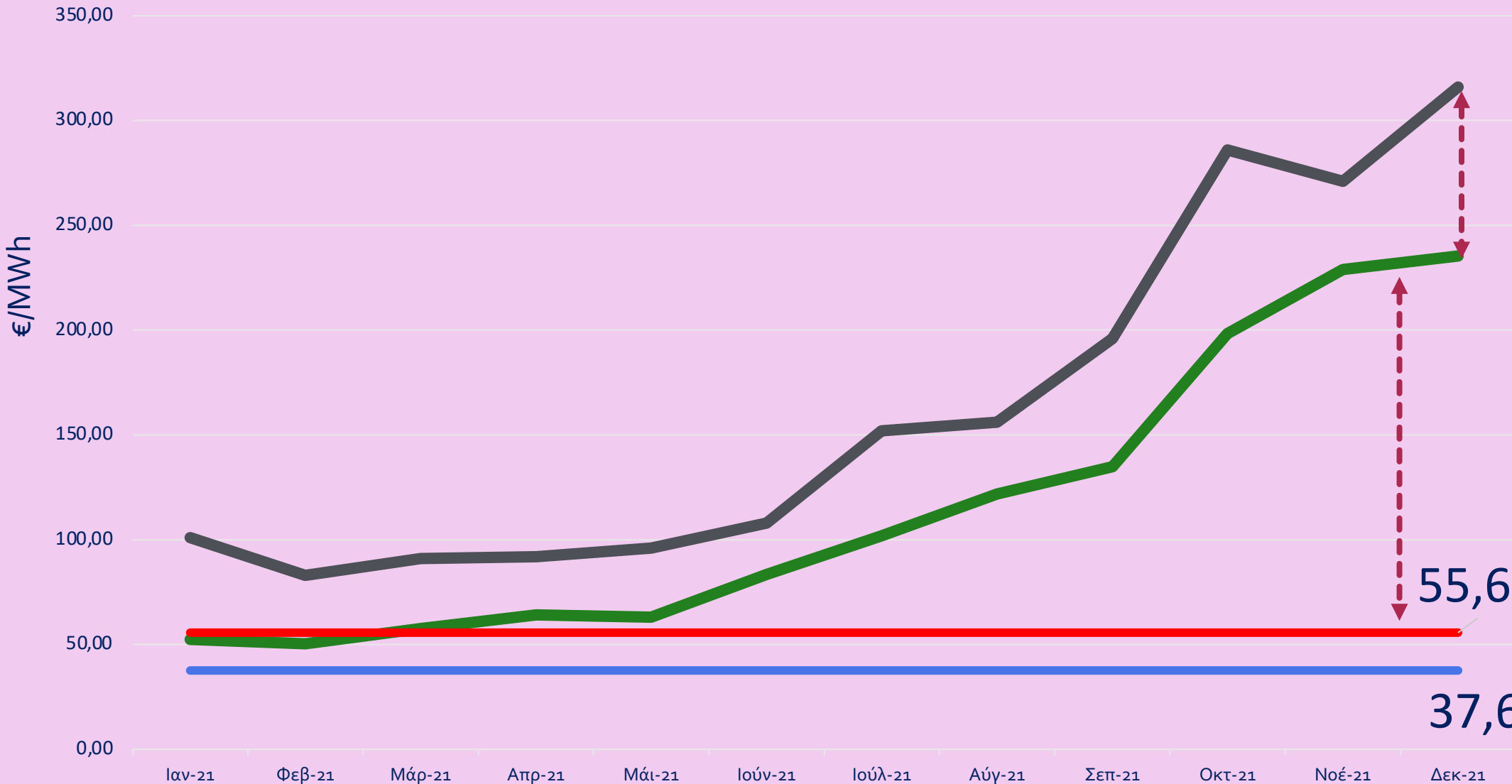
- Με τις στοχευμένες δράσεις για εξοικονόμηση ενέργειας, εκμετάλλευση εγχώριων πηγών, μεταρρυθμίσεις στην αγορά, εφαρμογή μέτρων κατά τη διάρκεια της κρίσης, **η μείωση του ενεργειακού κόστους μπορεί να επιτευχθεί με:**
- **Υλοποίηση του νέου σχεδίου δημοπρασιών ΑΠΕ 2022-2025 συνολικής ισχύος έργων ΑΠΕ 3,1 – 4,1 GW, με χαμηλότερα περιθώρια κέρδους IRR π.χ. 5,5% για τα φωτοβολταικά.**
 - Η ΡΑΕ, με την Γνωμοδότηση υπ' αριθμ. 12/2021, εισηγήθηκε τον καθορισμό του «Κόστους Νέας Εισόδου» (Cost Of New Entry – CONE) για κάθε τεχνολογία και του «Πρότυπου Αξιοπιστίας» (Reliability Standard – RS), σε εφαρμογή της παραγράφου 5 του άρθρου 12 του ν. 4001/2011.
<https://www.rae.gr/anakoinoiseis/29868/>
 - Είναι λογικά ανακόλουθο και οικονομικά ασυνεπές, ιδίως υπό το πρίσμα του δημοσίου συμφέροντος, τα έργα και οι υπηρεσίες που έχουν εγγυημένη απόδοση, για μεγάλη (ΑΠΕ) ή μόνιμη διάρκεια (Διαχειριστές), να έχουν μόνιμα μεγαλύτερο περιθώριο κέρδους από όσους δραστηριοποιούνται στον ελεύθερο ανταγωνισμό και εκτίθενται στους σχετικούς κινδύνους.

Market Price



Σημαντικά οικονομικά οφέλη από τις ΑΠΕ

- Οριακή Τιμή Συστήματος (€/MWh)
- Οριακή Τιμή Συστήματος Χωρίς ΑΠΕ (€/MWh)
- Τιμή Αναφοράς διαγωνισμών αιολικών (€/MWh)
- Τιμή Αναφοράς διαγωνισμών Φ/Β (€/MWh)



1^ο οικονομικό
όφελος από όλες
τις ΑΠΕ

2^ο οικονομικό
όφελος από τις
ΑΠΕ / Επιστροφή
Χρημάτων στον
Ειδ. Λογαριασμό
ΑΠΕ από το
μηχανισμό FiP

55,67

37,61

Οικονομικά οφέλη από τις ΑΠΕ



3^ο οικονομικό όφελος – στις τοπικές κοινωνίες και πολίτες

- Το 1% των ακαθάριστων εσόδων των ΑΠΕ πηγαίνει απ' ευθείας για τη μείωση των λογαριασμών ρεύματος των καταναλωτών της περιοχής που εγκαθίστανται και λειτουργεί ο σταθμός ΑΠΕ.
- 1,7% πηγαίνει στον τοπικό Δήμο για έργα υποδομής
- 0,3% πηγαίνει στο Πράσινο Ταμείο

Η διείσδυση των ΑΠΕ με νούμερα

2020

- **The hourly RES Production** achieve the **68,8%** (at early morning of Friday 06.11.2020 (03:00 – 04:00 CET))
- **For 2865 hours the penetration of RES > 30% and for 429 hours >50%**

2021

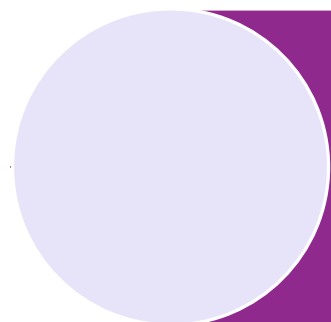
- **The hourly RES Production overcome the level of 81%** [28.10.2021 (10:00 – 16:00)] and achieve the **92,6%** at 13:00-14:00.
- **For 3684 hours the RES Penetration was above 30% and for 841 hours above 50%**

Διαγωνισμοί ΑΠΕ της ΡΑΕ

RES Auction plan (period 2018-19-20/21)

	Technology	Auctioned Capacity (max) - (MW)
2018	PV	300 MW (July & December)
	Wind	300 MW (July & December)
2019	PV	300MW (July & December)
	Wind	300 MW (July & December)
	Pilot competitive auctions (neutral)	400 MW (April)
2020	PV	482 MW (July)
	Wind	481,45 MW (July)
	Pilot common competitive auctions (neutral)	600 MW (April)
2020-21	(Pilot - neutral – small res)	350 MW (May 2021)
	Initial target	2,6 GW – [already 3,06 GW]

Διαφορετικοί τύποι διαγωνισμών



Technology Specific (PV & Wind)

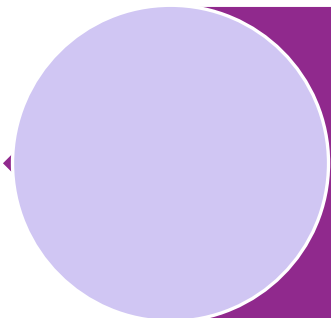
PV \leq 1MW, PV \leq 20MW

Wind \leq 50MW

2018

2019

2020



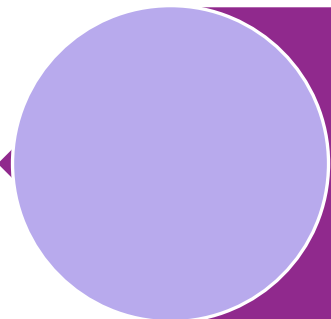
Neutral Technology

(Both PV & Wind - Big stations)

PV > 20MW & Wind > 50MW

2019

2020



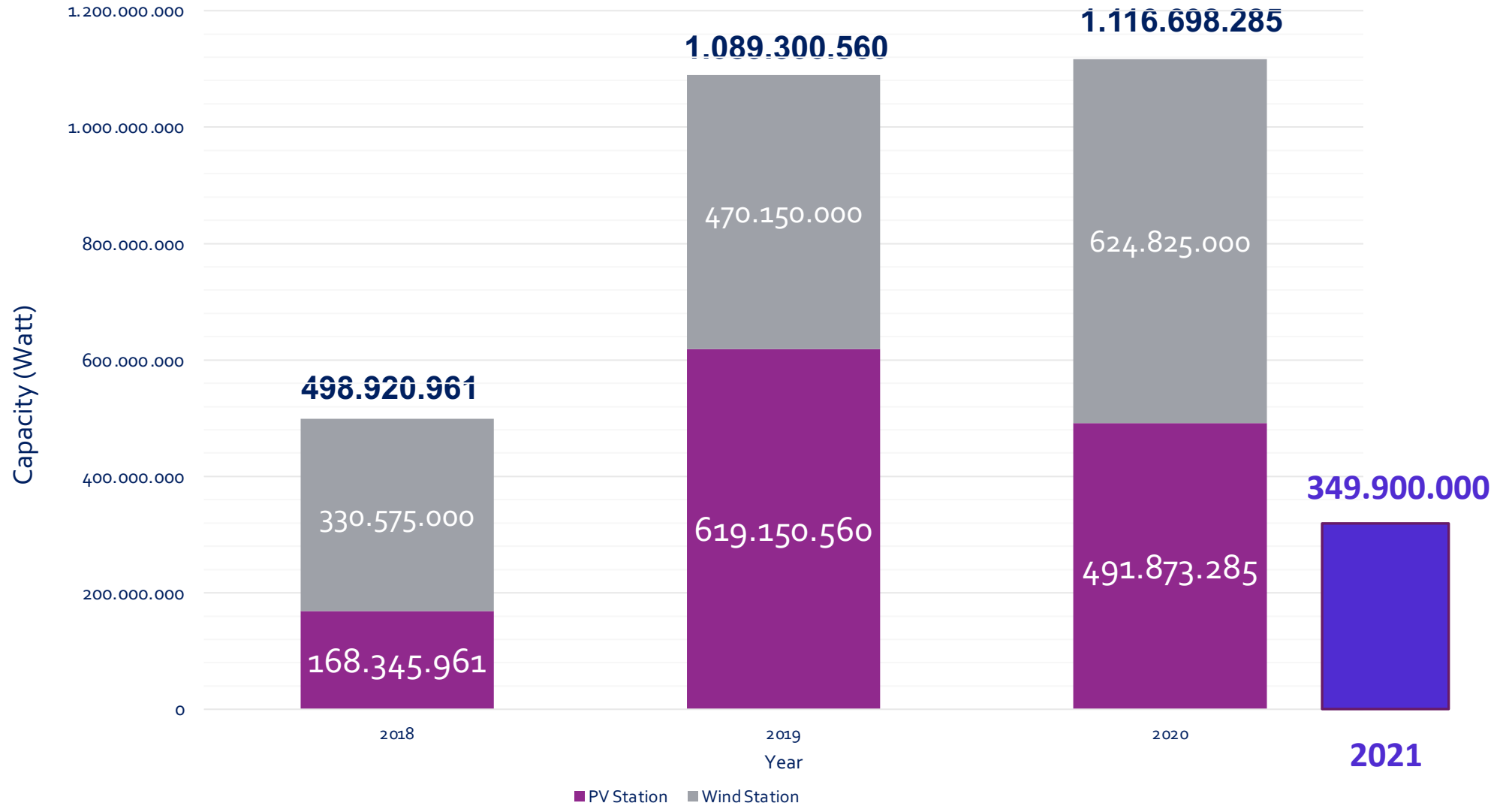
Neutral Technology

(Both PV & Wind – small stations)

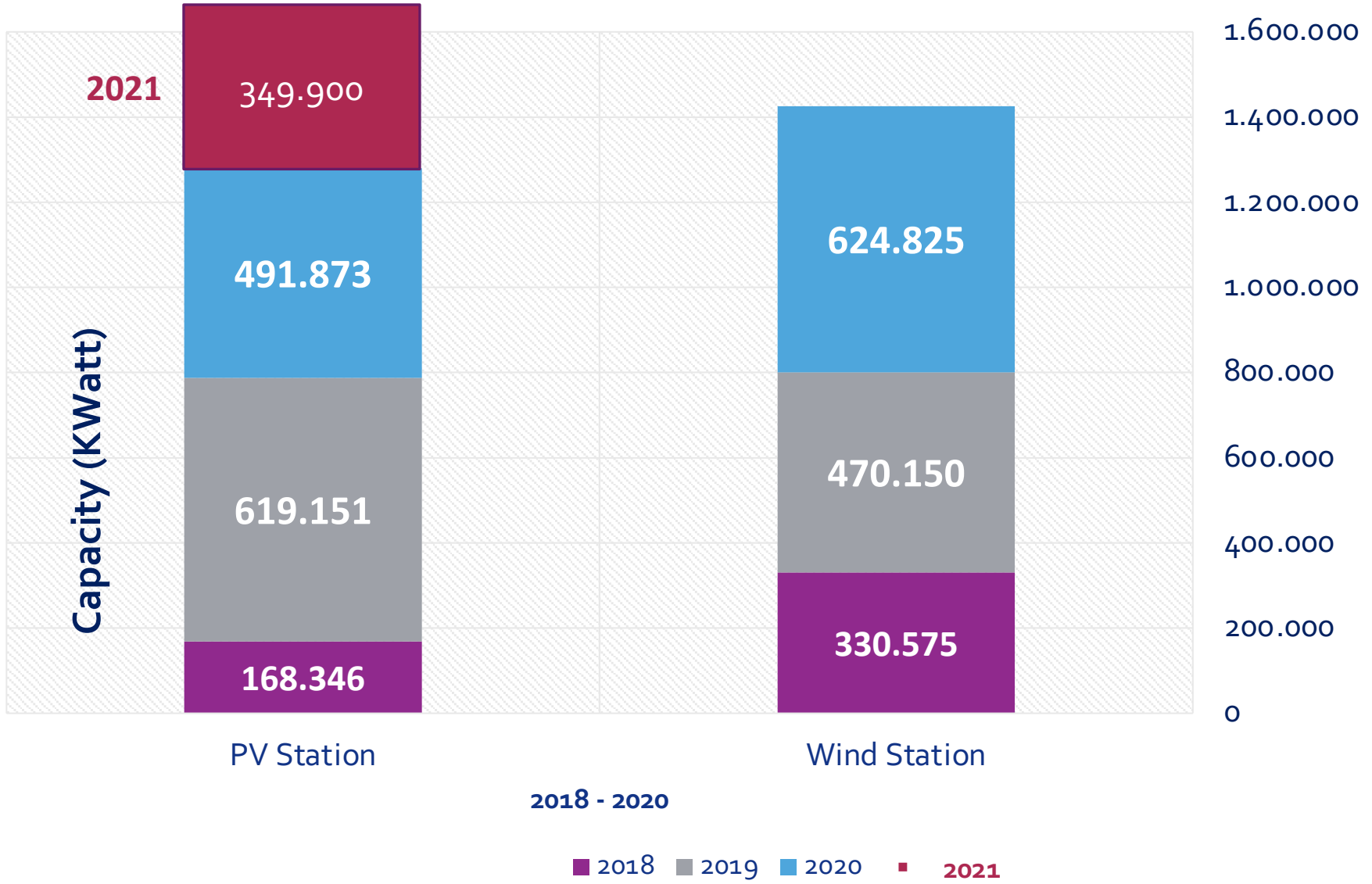
PV \leq 20MW & Wind \leq 50MW

2021

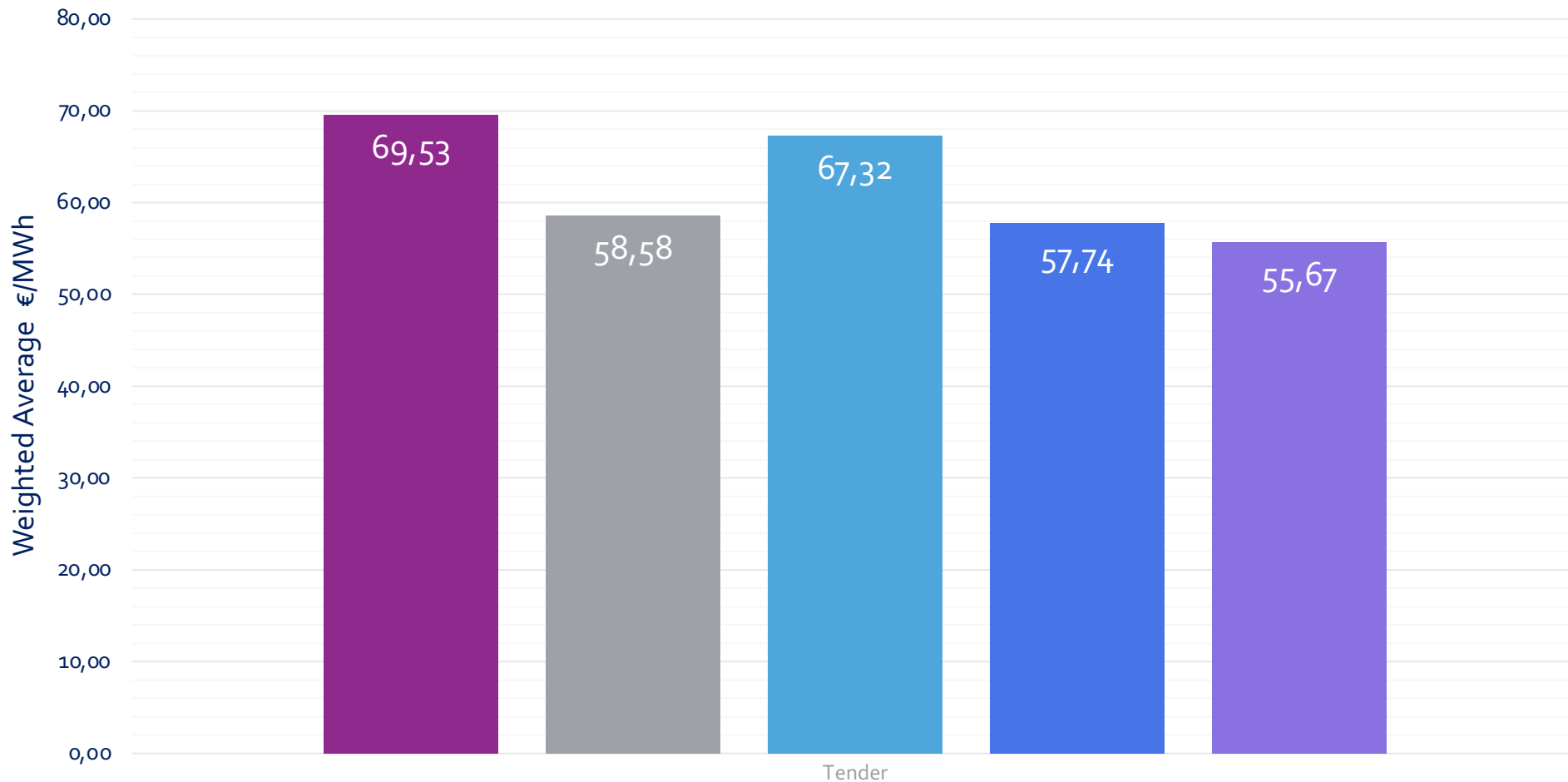
Capacity apportionment per Technology and Year



Total Capacity apportionment per Year and Technology

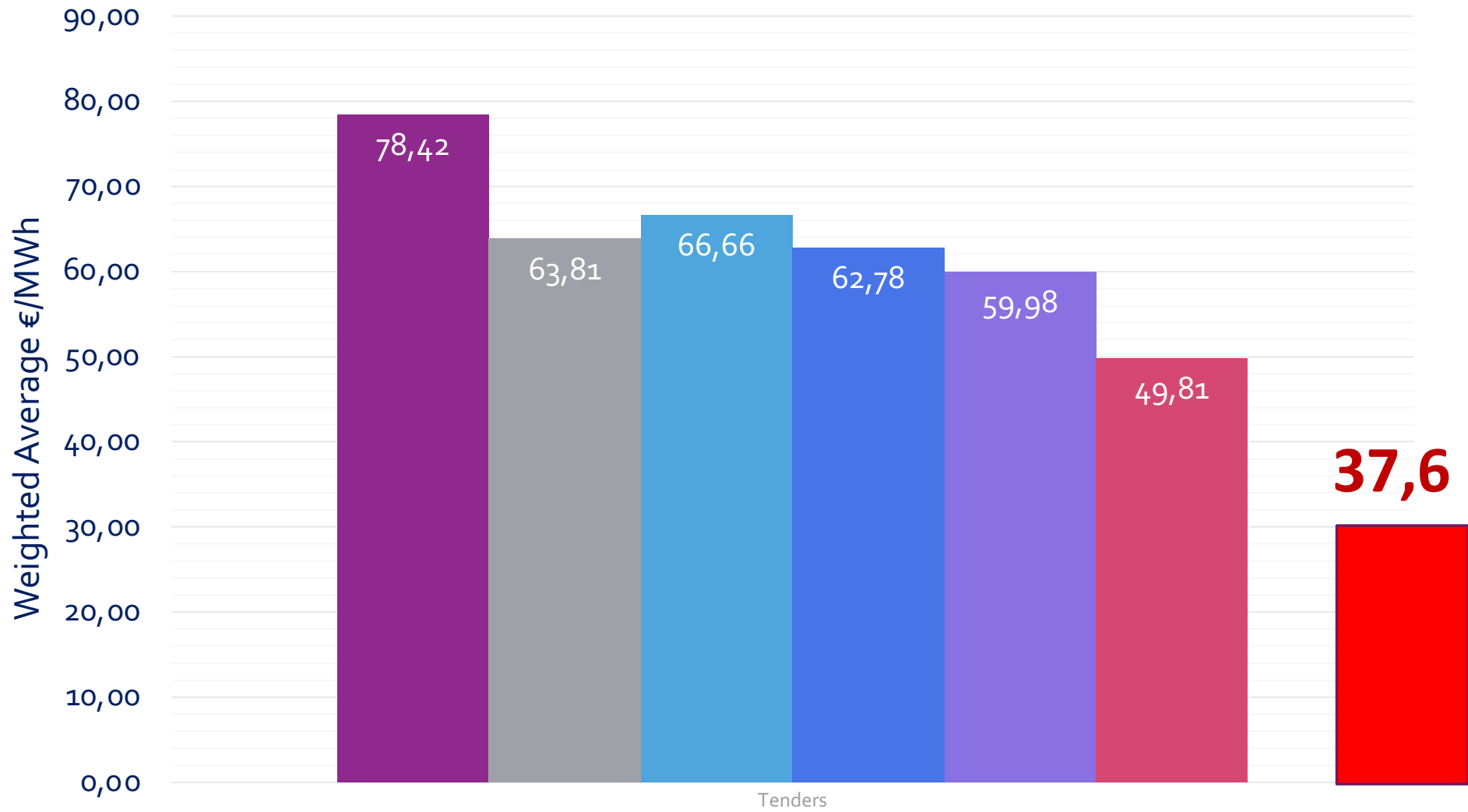


Weighted average for Wind stations per Tender



■ 2018 - Tender [3/2018] – Category III (Wind Stations - 3MW < PWIND ≤ 50MW) ■ 2018 - Tender [6/2018] – Category III (Wind Stations - 3MW < PWIND ≤ 50MW)
■ 2019 - Tender [3/2019] – Category II (Wind Stations - PWIND ≤ 50 MW) ■ 2019 - Tender [5/2019] – Category II (Wind Stations - PWIND ≤ 50 MW)
■ 2020 - Tender [3/2020] – Category II (Wind Stations - PWIND ≤ 50 MW)

Weighted average for PV stations per Tender



- 2018 - Tender [1/2018] – Category I (PV Stations - PPV ≤ 1 MW)
- 2018 - Tender [2/2018] – Category II (PV Stations - 1MW < PPV ≤ 20MW)
- 2018 - Tender [4/2018] – Category I (PV Stations - PPV ≤ 1 MW)
- 2019 - Tender [2/2019] – Category I (PV Stations - PPV ≤ 20 MW)
- 2019 - Tender [4/2019] – Category I (PV Stations - PPV ≤ 20 MW)
- 2020 - Tender [2/2020] – Category I (PV Stations - PPV ≤ 20 MW)

2021

Η τελευταία ανταγωνιστική διαδικασία (ΦΕΚ Β' 3658/13.07.2022)

Νέος τύπος διαγωνισμού με βάση την έγκριση από την ΕΕ:

- Ο Διαγωνισμός είναι κοινός για Αιολικές και Φ/Β εγκαταστάσεις
- Προβλέπεται ποσόστωση τουλάχιστον **30%** για **κάθε τεχνολογία** με δυνατότητα υπέρβασης έως 10% για το τελευταίο έργο.
- Διακριτές τιμές εκκίνησης (ανώτατη τιμή) για Αιολικές εγκαταστάσεις (**63** €/MWh) και Φ/Β (**54** €/MWh)
- Για αιολικά κατώτατη τιμή **55,82** €/MWh και μέση τιμή **57,66** €/MWh
- Για Φ/Β κατώτατη τιμή **46** €/MWh και μέση τιμή **47,98** €/MWh
- Ελάχιστος αριθμός συμμετεχόντων ανά τεχνολογία (3)
- Μέγιστο **όριο ισχύος συμμετοχής ανά συμμετέχοντα (35%)** της Μέγιστης δημοπρατούμενης ισχύος

Μονάδες αποθήκευσης

Μονάδες Αποθήκευσης – 23,45 GW (Ιούν. 2022)

Άδειες Παραγωγής για μονάδες αποθήκευσης

Τεχνολογία	Πλήθος	Ισχύς (MW)
Μονάδες αποθήκευσης (καθαρή)	273	18.170,83
Κατανεμόμενο Υβριδικό (μονάδα ΑΠΕ με αποθήκευση)	47	1.672,85
Σύγχρονη Αποθήκευση Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σύγχρονης Συμπύκνωσης - Synchronous Condensers)	2	480
Αντλησιοταμίευση	14	3.127,5
TOTAL	336	23.451,18

Η ΡΑΕ εξέδωσε ανακοίνωση στις 19.07.2021

Επικαιροποίηση αδειών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδυάζουν μονάδες Α.Π.Ε. με διατάξεις αποθήκευσης

σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.4951/2022

Ανακοίνωση ΡΑΕ - <https://www.rae.gr/anakoinoiseis/43141/>

Πλαίσιο προτεραιότητας στη χορήγηση
οριστικών Προσφορών Σύνδεσης
για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από
Ανανεώσιμες Πηγες Ενέργειας και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού
Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και σταθμούς αποθήκευσης
ηλεκτρικής ενέργειας

Ρυθμίσεις για Οριστικούς Όρους σύνδεσης

- Εκδόθηκε η σχετική Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με την οποία καθορίζονται οι προτεραιότητες των σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) για τη χορήγηση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης.
- Το πλαίσιο προτεραιότητας δύναται να διαφοροποιείται μεταξύ Διαχειριστή Συστήματος, Διαχειριστή Δικτύου, καθώς και για τις περιοχές που έχουν χαρακτηρισθεί ως κορεσμένα δίκτυα.

Συμπερασματικά...

- Συμπερασματικά, η κρίση επιτάσσει τον ανασχεδιασμό της ενεργειακής μετάβασης με πυλώνες την οικονομική ανάπτυξη, την ενεργειακή ασφάλεια, τη μείωση του ενεργειακού κόστους και την ενδυνάμωση της κοινωνικής συνοχής.
- Η ενεργειακή μετάβαση επιτάσσει επίσης κομβικό ρόλο για το Ρυθμιστή. Οι Ανεξάρτητες Αρχές είναι οι ακρογωνιαίοι λίθοι της σύγχρονης Δημόσιας Διοίκησης και η αποτελεσματική άσκηση των αρμοδιοτήτων τους διασφαλίζει την εύρυθμη λειτουργία των αγορών και την ισόρροπη προστασία του δημοσίου συμφέροντος. Η ενίσχυσή τους είναι θέμα πολιτικής βούλησης και, κυρίως, υλοποίησής της μέσω αποφάσεων.
- Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αναλαμβάνει με πλήρη ευθύνη και ευσυνειδησία τον ρόλο της και υπηρετεί με ακεραιότητα και αποτελεσματικότητα το δημόσιο συμφέρον, προς όφελος των καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας.

Σας ευχαριστώ για την προσοχή σας !!!



ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Πειραιώς 132, 118 54, Αθήνα

Τηλ.: +30 210 3727400

E-mail: info@rae.gr

Δημήτριος Φούρλαρης
B' Αντιπρόεδρος

Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Τηλ.: +30 210 3727018

E-mail: dfourlaris@rae.gr