

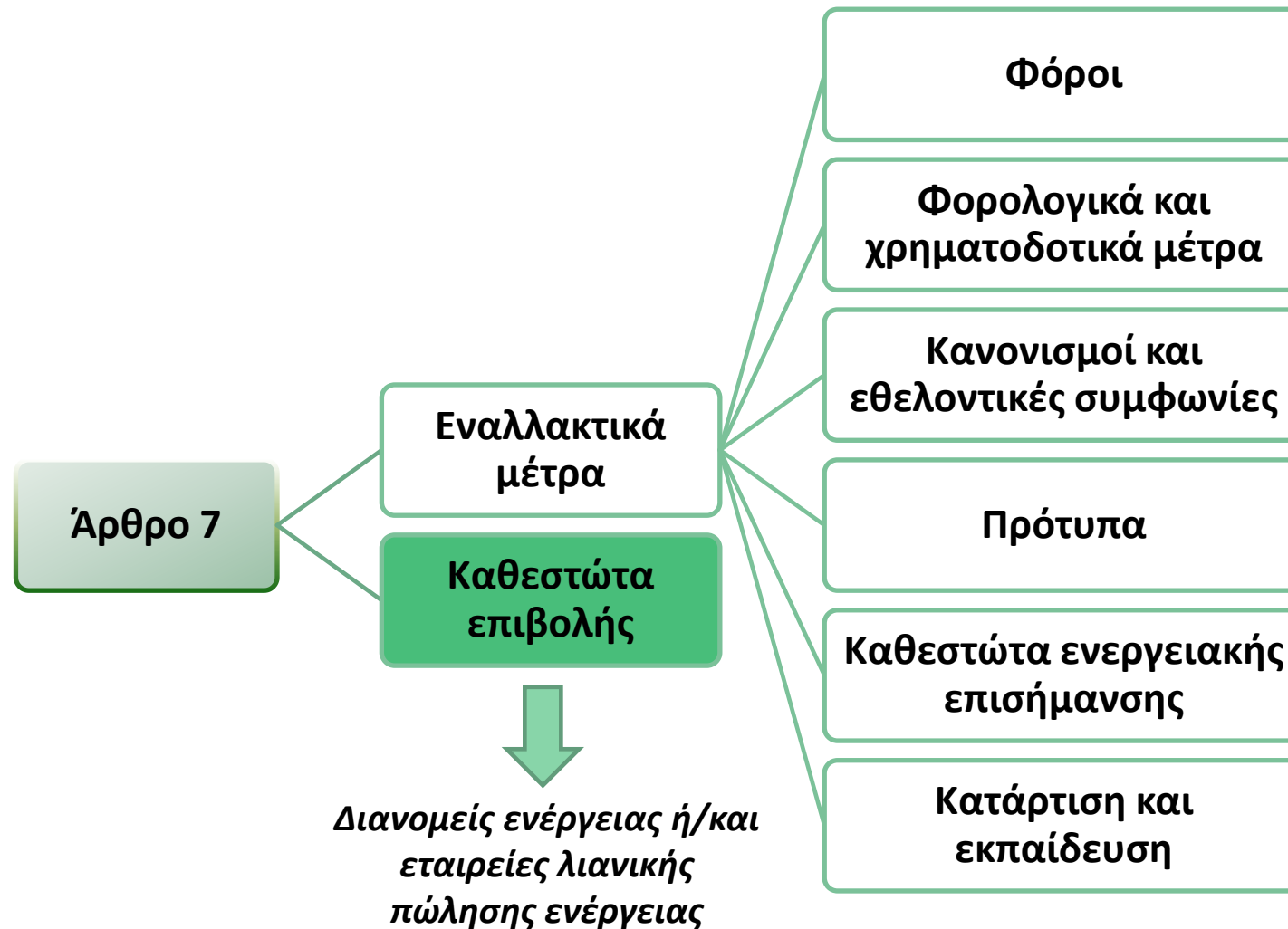
Κανονισμός λειτουργίας καθεστώτος επιβολής της υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης

Άρθρο 9 Ν. 4342/2015 «Καθεστώτα επιβολής της υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης»

Άρθρο 7 της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ

- Πραγματοποίηση νέων εξοικονομήσεων σε ετήσια βάση από την 1^η Ιανουαρίου 2014 έως τις 31^η Δεκεμβρίου 2020 ίσων με το **1,5% των κατ' όγκων ετήσιων πωλήσεων ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές** όλων των διανομέων ενέργειας είτε όλων των εταιρειών λιανικής πώλησης ενέργειας, του μέσου όρου των τριών τελευταίων ετών (2010-2012).
- Δυνατότητα εξαίρεσης της πωληθείσας ενέργειας στον τομέα των μεταφορών.
- Δυνατότητα 25% μείωσης της ποσότητας εξοικονόμησης ενέργειας.
- Συσσωρευτικός στόχος εξοικονόμησης ενέργειας **3.332,7 ktoe έως το 2020**.
- Καθορισμός δυο ενδιάμεσων περιόδων επίτευξης στόχων:
 - **2015** → Συσσωρευτικός στόχος εξοικονόμησης ενέργειας 300,7 ktoe
 - **2018** → Συσσωρευτικός στόχος εξοικονόμησης ενέργειας 1.678,9 ktoe

Άρθρο 7 - Επίτευξη στόχου



N.4342/2015

- Σύμφωνα με το Άρθρο 9 «Καθεστώτα επιβολής υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης» προβλέπεται η εφαρμογή από **1^η Ιανουαρίου 2017 πλαισίου επιβολής της υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης** για την επίτευξη του στόχου στο πλαίσιο του Άρθρου 7 της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ το οποίο εξασφαλίζει ότι οι **διανομείς ενέργειας ή/και οι εταιρείες λιανικής πώλησης ενέργειας που ορίζονται ως υπόχρεα μέρη** επιτυγχάνουν έναν σωρευτικό στόχο εξοικονόμησης ενέργειας στην τελική χρήση έως τις 31 Δεκεμβρίου 2020.
- Για την επίτευξη του στόχου εξοικονόμησης ενέργειας **συνδυάζονται με τα καθεστώτα επιβολής υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης και εναλλακτικά μέτρα πολιτικής.**
- Η υποχρέωση βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης δύναται να επιβληθεί με **αντικειμενικά και αμερόληπτα κριτήρια σε υπόχρεα μέρη** μεταξύ, των διανομέων ενέργειας ή/και των επιχειρήσεων λιανικής πώλησης ενέργειας ή/και των διανομέων καυσίμων που χρησιμοποιούνται στις μεταφορές ή/και των επιχειρήσεων λιανικής πώλησης καυσίμων που χρησιμοποιούνται στις μεταφορές, που λειτουργούν στην επικράτεια της χώρας.
- Τα κριτήρια περιλαμβάνουν **τουλάχιστον την ποσότητα της διανεμόμενης ή πωλούμενης ενέργειας σε τελικούς καταναλωτές.**
- Έκδοση Υπουργικής Απόφασης υπ' αριθ. οικ. 174063 «Κανονισμός Λειτουργίας Καθεστώτος Υποχρέωσης Ενεργειακής Απόδοσης» (ΦΕΚ Β, 1242, 11-04-2017).

Ετήσιος Σωρευτικός Στόχος

- Το μέρος του **Συνολικού Σωρευτικού Στόχου** που καθορίζεται για κάθε έτος.
 - **2017 - 30%** (30%) του Συνολικού Σωρευτικού Στόχου: **100 ktoe**
 - **2018 - 40%** (70%) του Συνολικού Σωρευτικού Στόχου: **133 ktoe**
 - **2019 - 20%** (90%) του Συνολικού Σωρευτικού Στόχου: **67 ktoe**
 - **2020 - 10%** (100%) του Συνολικού Σωρευτικού Στόχου: **33 ktoe**
- **Συνολικός Σωρευτικός Στόχος:** Η συνολική εξοικονόμηση ενέργειας στην τελική χρήση που πρέπει να επιτευχθεί από τα Υπόχρεα Μέρη κατά την περίοδο 2017-2020, η οποία ορίζεται σε 333 χιλιοτόνους ισοδύναμου πετρελαίου (ktoe).

Έτος	Εξοικονομήσεις ενέργειας (ktoe)			
2017	Μέτρα			
2018	↓	Μέτρα		
2019		↓	Μέτρα	
2020			↓	Μέτρα
Υπο-σύνολο	100	133	67	33
Σύνολο	333			

Παραδείγματα Επίτευξης Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου

Εξοικονόμηση ενέργειας (ktoe)	Σενάριο 1		Σενάριο 2		Σενάριο 3	
	Μέτρα συμπεριφορικά	Τεχνικά μέτρα	Μέτρα συμπεριφορικά	Τεχνικά μέτρα	Μέτρα συμπεριφορικά	Τεχνικά μέτρα
2017	5	-	-	2,5	2	1,5
2018	(5)	-	-	(2,5)	(2)	(1,5)
2019	-	-	-	(2,5)	-	(1,5)
2020	-	-	-	(2,5)	-	(1,5)
Σύνολο	10		10		10	

Μέτρα συμπεριφορικά: Διάρκεια ζωής 2 έτη - **Τεχνικά μέτρα:** Διάρκεια ζωής > 4 έτη

- **Νέες Εξοικονομήσεις Ενέργειας:** Οι εξοικονομήσεις ενέργειας που προκύπτουν κατά το έτος εφαρμογής των μέτρων.
- **Διαρκείς Ετήσιες Εξοικονομήσεις Ενέργειας:** Οι εξοικονομήσεις ενέργειας που προκύπτουν από μέτρα που έχουν εφαρμοστεί σε προηγούμενα έτη και εξαρτώνται από τη διάρκεια ζωής τους.

Ορισμοί

- **Ετήσιο Ποσοστό Συμμόρφωσης:** Το ποσοστό επί τοις % του **Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου** που εκπληρώνει το Υπόχρεο Μέρος σε ένα Έτος Αναφοράς.
- **Ελάχιστο Ετήσιο Ποσοστό Συμμόρφωσης:** Το ελάχιστο ποσοστό επί τοις % του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου που οφείλει να εκπληρώνει το Υπόχρεο Μέρος σε ένα Έτος Αναφοράς και καθορίζεται ως εξής:
 - **2017 - 30%** του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου
 - **2018 - 50%** του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου
 - **2019 - 50%** του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου
 - **2020 - 100%** του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου
- **Έτος Αναφοράς:** Το ημερολογιακό έτος κατά το οποίο ανατίθεται στα Υπόχρεα Μέρη ο Ετήσιος Σωρευτικός Στόχος.
- **Αρμόδια Αρχή:** Ορίζεται η Διεύθυνση Ενεργειακών Πολιτικών και Ενεργειακής Αποδοτικότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
- **Διαχειριστής Υπολογισμού, Παρακολούθησης, Ελέγχου και Επαλήθευσης Καθεστώτος Επιβολής:** Ορίζεται το ΚΑΠΕ για την Χρονική Περίοδο Εφαρμογής του Καθεστώτος (2017-2020).

Καθορισμός Υπόχρεων Μερών και Ετήσια Κατανομή του Συνολικού Σωρευτικού Στόχου

- Με Υπουργική Απόφαση που εκδίδεται το Νοέμβριο κάθε έτους καθορίζονται τα **Υπόχρεα Μέρη** για την εφαρμογή του Καθεστώτος κατά το επόμενο Έτος Αναφοράς και κατανέμεται ο **Ετήσιος Σωρευτικός Στόχος στα Υπόχρεα Μέρη**, βάσει επικαιροποιημένων επίσημων στατιστικών στοιχείων πωλήσεων ενέργειας συνολικής διάρκειας ενός έτους.
- Η εκπλήρωση του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου δύναται να πραγματοποιηθεί με την υλοποίηση μέτρων **είτε από τα Υπόχρεα Μέρη, είτε από τρίτα μέρη.**
- Σε περιπτώσεις που εταιρεία ενός τομέα έχει **παύσει να λειτουργεί ή να δραστηριοποιείται**, το **ανεκπλήρωτο μέρος του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου** της μεταφέρεται στην Ετήσια Κατανομή του Συνολικού Σωρευτικού Στόχου του επόμενου Έτους Αναφοράς, **αναδιανεμημένο στα Υπόχρεα Μέρη του αντίστοιχου κλάδου σύμφωνα με τις πωλήσεις τους.**
- Εξαιρούνται από την υποχρέωση για εκπλήρωση του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου εταιρείες που τελούν υπό **εκκαθάριση, αναγκαστική διαχείριση ή πτώχευση.**
- Ο Ετήσιος Σωρευτικός Στόχος Υπόχρεου Μέρους διατηρείται ως **υποχρέωση μέχρι την εκπλήρωση του.**

Ετήσια Κατανομή του Συνολικού Σωρευτικού Στόχου

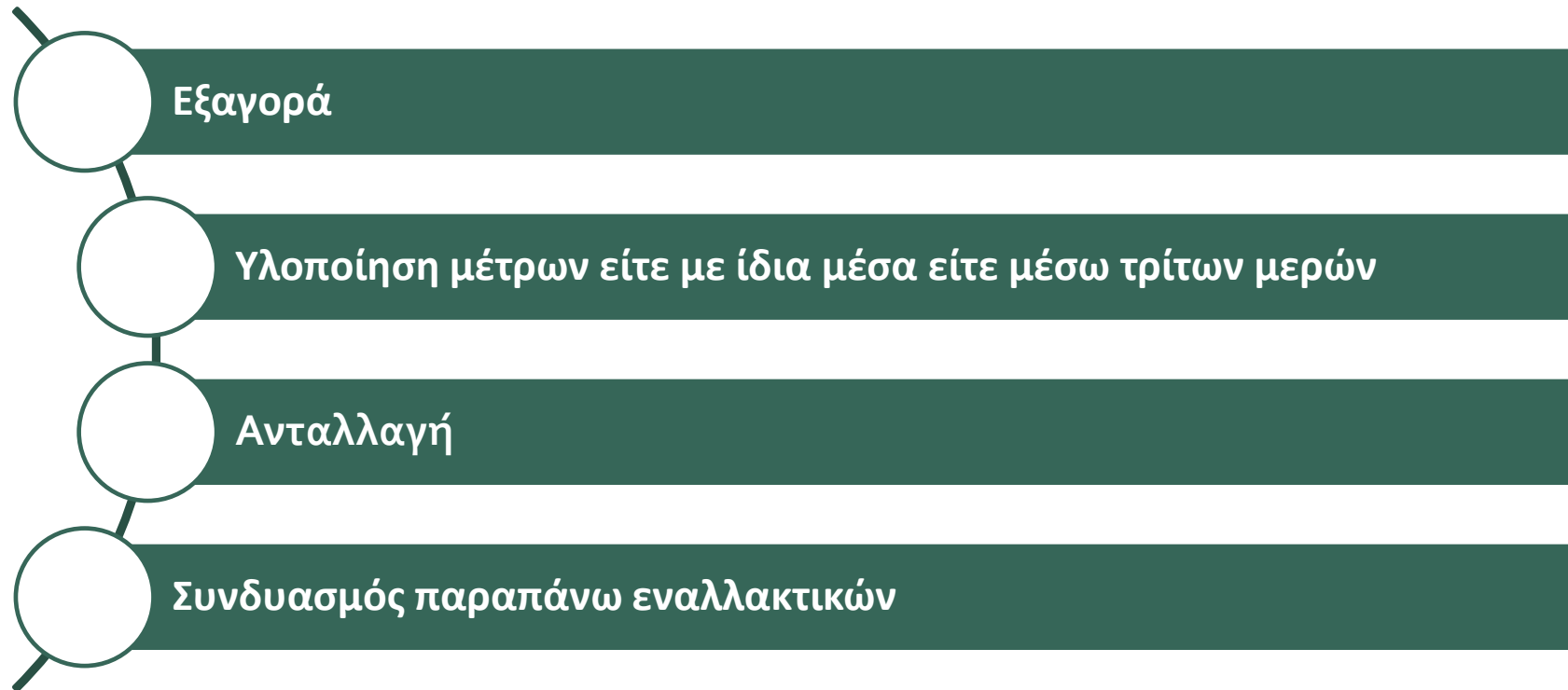
- Οι κατάλογοι δημοσιεύονται από την Αρμόδια Αρχή ετησίως και περιλαμβάνουν:
 - Τα Υπόχρεα Μέρη καθώς και το μέρος του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου που ανατίθεται σε κάθε Υπόχρεο Μέρος για ένα συγκεκριμένο Έτος Αναφοράς και
 - Τα Υπόχρεα Μέρη με ανεκπλήρωτο Ετήσιο Σωρευτικό Στόχο του προηγούμενου Έτους Αναφοράς.

A/A	Υπόχρεο Μέρος	Ενεργειακό Προϊόν	Ποσοστό	Ετήσιος Σωρευτικός Στόχος (κτοε)
1	PPC	Ηλεκτρισμός	31,8%	31,76
2	HERON	Ηλεκτρισμός	0,6%	0,61
3	ELPEDISON	Ηλεκτρισμός	0,6%	0,57
4	PROTERGIA	Ηλεκτρισμός	0,5%	0,47
5	EKO ABEE	Πετρέλαιο	11,6%	11,56
6	CORAL AE	Πετρέλαιο	9,6%	9,62
7	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΑΕΕ	Πετρέλαιο	7,0%	7,01
8	AVINOIL ABENEΠ	Πετρέλαιο	5,8%	5,78
9	ΑΙΓΑΙΟΝ ΟΙΛ	Πετρέλαιο	5,4%	5,36
10	REVOIL A.E.	Πετρέλαιο	5,1%	5,06
11	ΕΛΙΝΟΙΛ Α.Ε.	Πετρέλαιο	4,8%	4,83
12	ΕΤΕΚΑ Α.Ε.	Πετρέλαιο	3,3%	3,33
13	SILK OIL S.A.	Πετρέλαιο	1,8%	1,78
14	MAMIDOIL-JETOIL AE	Πετρέλαιο	1,2%	1,22
15	CORAL GAS AEBEY	Πετρέλαιο	1,2%	1,18
16	ΠΕΤΡΟΓΚΑΖ	Πετρέλαιο	1,1%	1,12
17	ΚΑΟΙΛ ΑΦΟΙ ΚΟΥΤΛΑ Α.Ε.	Πετρέλαιο	0,9%	0,92
18	CYCLON ΕΛΛΑΣ	Πετρέλαιο	0,8%	0,75
19	ΑΡΓΩ Α.Ε.	Πετρέλαιο	0,4%	0,42
20	ΤΟΠ ΓΚΑΖ ΑΕ	Πετρέλαιο	0,3%	0,30
21	FGAS.eu	Πετρέλαιο	0,3%	0,26
22	GS GAS	Πετρέλαιο	0,2%	0,18
23	ΡΟΔΟΓΚΑΖ ΑΕ	Πετρέλαιο	0,2%	0,16
24	TRIGON GAS	Πετρέλαιο	0,2%	0,16
25	ΝΗΣΟΓΚΑΖ ΑΕ	Πετρέλαιο	0,1%	0,07
26	LEON GAS ABEE	Πετρέλαιο	0,1%	0,06
27	ΥΓΡΑΕΡΙΑ ΠΡΙΜΑΓΚΑΖ ΑΕ	Πετρέλαιο	0,0%	0,04
28	ΡΗΟΕΝΙΧ ΠΕΤΡΕΛΑΙΕΥΣΕΙΣ ΑΕ	Πετρέλαιο	0,0%	0,04
29	ΔΕΠΑ	Φυσικό αέριο	0,8%	0,75
30	ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	Φυσικό αέριο	1,6%	1,62
31	ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	Φυσικό αέριο	2,1%	2,14
32	ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	Φυσικό αέριο	0,9%	0,90
Σύνολο			100,0%	100

Ετήσιο Σχέδιο Συμμόρφωσης Υπόχρεου Μέρους

- **Ορισμός:** Το έγγραφο που υποβάλλει κάθε Υπόχρεο Μέρος για την επίτευξη του μέρους του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου που του ανατίθεται.
- Τα Υπόχρεα Μέρη υποβάλλουν **Ετήσιο Σχέδιο Συμμόρφωσης το αργότερο μέχρι τέλος Ιουνίου του Έτους Αναφοράς**, το οποίο οριστικοποιείται μετά από έλεγχο από το Διαχειριστή εντός διμήνου από την υποβολή του.
- Μετά την οριστικοποίηση του Ετήσιου Σχεδίου Συμμόρφωσης ο διαχειριστής **ενημερώνει κάθε Υπόχρεο Μέρος αναφορικά με τις διαδικασίες ελέγχου και επαλήθευσης** που θα ακολουθηθούν για κάθε μέτρο ξεχωριστά.
- Το Ετήσιο Σχέδιο Συμμόρφωσης περιλαμβάνει την **δήλωση ανάληψης υποχρέωσης** του Υπόχρεου Μέρους, τα **μέτρα, περιγραφή** τους καθώς και **τεκμηρίωση** όλων των **τεχνικών θεμάτων** σχετικών με αυτά.
- Η **δήλωση ανάληψης υποχρέωσης** υπογράφεται από τον νόμιμο εκπρόσωπο του Υπόχρεου Μέρους.
- **Τροποποιήσεις στο Ετήσιο Σχέδιο Συμμόρφωσης** κατά την πορεία υλοποίησης αυτού, μπορούν να πραγματοποιηθούν μόνο αφού υποβληθούν για έλεγχο στο Διαχειριστή.
- Για οποιαδήποτε **μεταβολή στη μορφή ή στην επωνυμία ή άλλα στοιχεία του νομικού προσώπου**, ενημερώνεται ο Διαχειριστής.

Ετήσιο Σχέδιο Συμμόρφωσης Υπόχρεου Μέρους



Κόστος Συμμόρφωσης : Το κόστος που εκφράζεται σε ευρώ ανά κτοε, που ισοδυναμεί με το ποσό που απαιτείται για δράσεις που επιτυγχάνουν εξοικονόμηση ενέργειας στην τελική χρήση ύψους 1 κτοε και αποτελεί το χρηματικό ισοδύναμο για εξαγορά της υποχρέωσης καθώς και βάση υπολογισμού για τυχόν κυρώσεις.

Παράδειγμα εκπλήρωσης Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου

- Έστω ένα Υπόχρεο Μέρος έχει Ετήσιο Σωρευτικό Στόχο ίσο με 20 ktoe για το Έτος Αναφοράς 2017 και αποφασίζει στο Ετήσιο Σχέδιο Συμμόρφωσης να εξαγοράσει το μισό στόχο και να υλοποιήσει μέτρα για την επίτευξη του υπόλοιπου στόχου.

Εξαγορά → 10 ktoe

- **Εξαγορά** καταβάλλοντας 3,33 ktoe (10 ktoe υπολειπόμενα δια 3 έτη) *
Κόστος Συμμόρφωσης

Υλοποίηση μέτρων → 10 ktoe

- **Συνδυασμός μέτρων** τεχνικών και συμπεριφορικών (Ενδεικτικό Σενάριο 3: 2 ktoe από μέτρα συμπεριφορικά και 1,5 από μέτρα τεχνικά)

Περίπτωση εξαγοράς: Η Ποσότητα Εξαγοράς υπολογίζεται ως οι Μονάδες Εξοικονόμησης Ενέργειας που πρόκειται να εξαγοραστούν διαιρεμένες δια το άθροισμα των ετών από το Έτος Αναφοράς (μη συμπεριλαμβανομένου) έως το 2020, ενώ το Κόστος Εξαγοράς είναι ίσο με το Κόστος Συμμόρφωσης.

Υποχρεώσεις Διαχειριστή - Αρμόδιας Αρχής

- Ο Διαχειριστής συντάσσει **Ετήσια Έκθεση Αποτελεσμάτων**, στην οποία περιλαμβάνονται πληροφορίες για τα **μέτρα** που υλοποιήθηκαν από κάθε Υπόχρεο Μέρος, **για τον βαθμό επίτευξης** του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου, τις **δράσεις ελέγχου και επαλήθευσης** που υλοποιήθηκαν καθώς και τα αποτελέσματα της **Διαδικασίας Εκκαθάρισης**.
- Η **διαδικασία εκκαθάρισης** διενεργείται από το Διαχειριστή και έχει ως σκοπό τον προσδιορισμό της θέσης (πλεονάσματος ή ελλείμματος) του Υπόχρεου Μέρους και ολοκληρώνεται το **Φεβρουάριο του επόμενου έτους από το Έτος Αναφοράς**.
- Ως **αρνητική απόκλιση** Υπόχρεου Μέρους ορίζεται το μέρος του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου του το οποίο δεν έχει εκπληρωθεί, ενώ ως **θετική απόκλιση** ορίζεται το πλεόνασμα του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου που έχει επιτευχθεί.
- Η **Ετήσια Έκθεση Αποτελεσμάτων** υποβάλλεται από το Διαχειριστή προς την Αρμόδια Αρχή **το Μάρτιο του επόμενου έτους από το Έτος Αναφοράς**.
- Μετά από εισήγηση της Αρμόδιας Αρχής εκδίδεται **Υπουργική Απόφαση που περιλαμβάνει τις θετικές ή αρνητικές αποκλίσεις** από την επίτευξη του στόχου για κάθε Υπόχρεο Μέρος με βάση τα πορίσματα της Έκθεσης Αποτελεσμάτων.

Διαχείριση αποκλίσεων

Κάλυψη Ελάχιστου Ετήσιου Ποσοστού Συμμόρφωσης

- Ανταλλαγή
- Μεταφορά
- Εξαγορά
- Συνδυασμός

Αδυναμία Κάλυψης Ελάχιστου Ετήσιου Ποσοστού Συμμόρφωσης

- Εξαγορά ή ανταλλαγή μέχρι την κάλυψη του Ελάχιστου Ετήσιου Ποσοστού Συμμόρφωσης
- Εναλλακτικές περιπτώσεις κάλυψης

Περίπτωση εξαγοράς: Η Ποσότητα Εξαγοράς υπολογίζεται ως οι υπολειπόμενες Μονάδες Εξοικονόμησης Ενέργειας διαιρεμένες δια το άθροισμα των ετών από το έτος έκδοσης της Υπουργικής Απόφασης έως το 2020, ενώ το Κόστος Εξαγοράς είναι ίσο με το Κόστος Συμμόρφωσης.

Περίπτωση εξαγοράς: Η Ποσότητα Εξαγοράς υπολογίζεται ως οι υπολειπόμενες Μονάδες Εξοικονόμησης Ενέργειας έως το Ελάχιστο Ετήσιο Ποσοστό Συμμόρφωσης διαιρεμένες δια το άθροισμα των ετών από το έτος έκδοσης της Υπουργικής Απόφασης έως το 2020, το δε Κόστος Εξαγοράς υπολογίζεται από τον τύπο:

$$Κ.Ε. = Κ.Σ. + [(Ε.Ε.Π.Σ. - Ε.Π.Σ.) / Ε.Ε.Π.Σ.] * Κ.Σ.$$

- **Ανταλλαγή:** Η διαδικασία κατά την οποία επιτρέπεται σε Υπόχρεο Μέρος να **ανταλλάσσει** με άλλο Υπόχρεο Μέρος πλεόνασμα Μονάδων Εξοικονόμησης Ενέργειας που έχει πιστοποιηθεί από το Διαχειριστή.
- **Μεταφορά:** Η διαδικασία κατά την οποία η υποχρέωση που απορρέει από το ανεκπλήρωτο μέρος του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου **μετακυλιέται** σε άλλο έτος εκτός του Έτους Αναφοράς και εντός της χρονικής περιόδου εφαρμογής.

Παράδειγμα διαχείρισης αποκλίσεων για την περίπτωση κάλυψης του Ελάχιστου Ετήσιου Ποσοστού Συμμόρφωσης

- Έστω ένα Υπόχρεο Μέρος έχει καλύψει το ελάχιστο Ετήσιο Ποσοστό Συμμόρφωσης επιτυγχάνοντας 60% του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου, ο οποίος ισούταν με 10 ktoe για το Έτος Αναφοράς 2017.
- Διαπίστωση απόκλισης ίση με **4 ktoe** για το Έτος Αναφοράς 2017 στην ΥΑ που θα εκδοθεί το 2018, η οποία μπορεί να καλυφθεί μέσω:
 - **Ανταλλαγής** ώστε να επιτευχθεί ισοδύναμος Ετήσιος Σωρευτικός Στόχος.
 - **Μεταφοράς** ώστε το μεταφερόμενο υπόλοιπο να καλυφθεί έως το τέλος της χρονικής περιόδου.
 - **Εξαγοράς** καταβάλλοντας 1,3 ktoe (4 ktoe υπολειπόμενα δια 3 έτη) * Κόστος Συμμόρφωσης.
 - **Συνδυασμού** των παραπάνω εναλλακτικών.

Περίπτωση εξαγοράς

Εξοικονόμηση ενέργειας (ktoe)	Έτος Αναφοράς	
	2017	2018
2017	1	
2018	(1)	1,33
2019	(1)	(1,33)
2020	(1)	(1,33)
Σύνολο		4

Παράδειγμα διαχείρισης αποκλίσεων για την περίπτωση μη κάλυψης του Ελάχιστου Ετήσιου Ποσοστού Συμμόρφωσης

- Έστω ένα Υπόχρεο Μέρος δεν κατάφερε να καλύψει το ελάχιστο Ετήσιο Ποσοστό Συμμόρφωσης (30%) επιτυγχάνοντας 20% του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου (**2 ktoe**), ο οποίος ισούταν με 10 ktoe για το Έτος Αναφοράς 2017.
- Για την κάλυψη της απόκλισης έως το Ελάχιστο Ετήσιο Ποσοστό Συμμόρφωσης του **1 ktoe**, **επιβάλλεται η εξαγορά** καταβάλλοντας 0,33 ktoe (1 ktoe υπολειπόμενο δια 3 έτη)* 1,33 * Κόστος Συμμόρφωσης (όπως προκύπτει από την εφαρμογή του τύπου: $K.E. = K.Σ. + (30-20)/30] * K.Σ. = 1,33$) ή η **ανταλλαγή**.
- Η επιπρόσθετη απόκλιση από το Ελάχιστο Ετήσιο Ποσοστό Συμμόρφωσης έως την κάλυψη του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου (**7 ktoe**) μπορεί να καλυφθεί μέσω:

Περίπτωση εξαγοράς

Εξοικονόμηση ενέργειας (ktoe)	Έτος Αναφοράς	
	2017	2018
2017	1,75	
2018	(1,75)	2,33
2019	(1,75)	(2,33)
2020	(1,75)	(2,33)
Σύνολο	7	

- **Ανταλλαγής** ώστε να επιτευχθεί ισοδύναμος Ετήσιος Σωρευτικός Στόχος.
- **Μεταφοράς** ώστε το μεταφερόμενο υπόλοιπο να καλυφθεί έως το τέλος της χρονικής περιόδου.
- **Εξαγοράς** καταβάλλοντας 2,33 ktoe (7 ktoe υπολειπόμενα δια 3 έτη) * Κόστος Συμμόρφωσης.
- **Συνδυασμού** των παραπάνω εναλλακτικών.

Λοιπές διατάξεις Μεταφοράς-Ανταλλαγής-Εξαγοράς

- Σε περίπτωση **μεταφερόμενου υπολοίπου** της αρνητικής απόκλισης του Ετήσιου Σωρευτικού Στόχου, η υποχρέωση δύναται να εκπληρωθεί με την **εξοικονόμηση ενέργειας που επιτεύχθηκε σε ένα συγκεκριμένο έτος, σαν να είχε επιτευχθεί σε ένα από τα τέσσερα προηγούμενα έτη** εντός της χρονικής περιόδου εφαρμογής του καθεστώτος.
- Το μεταφερόμενο υπόλοιπο ενός Έτους Αναφοράς δηλώνεται από τα Υπόχρεα Μέρη στο **Ετήσιο Σχέδιο Συμμόρφωσης**.
- Στην περίπτωση ανταλλαγής, τα Υπόχρεα Μέρη δηλώνουν στο **Ετήσιο Σχέδιο Συμμόρφωσης** του επόμενου Έτους Αναφοράς τις ανταλλασσόμενες Μονάδες Εξοικονόμησης Ενέργειας.
- Οι **Ανταλλασσόμενες Μονάδες Εξοικονόμησης Ενέργειας** είναι **πιστοποιημένες** από το Διαχειριστή μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας Εκκαθάρισης, ενώ δεν επιτρέπεται η ανταλλαγή εξαγορασμένων Μονάδων Εξοικονόμησης Ενέργειας, αλλά και η περαιτέρω ανταλλαγή Μονάδων Εξοικονόμησης Ενέργειας που προέρχονται από διαδικασία Ανταλλαγής.
- Τα Υπόχρεα Μέρη δηλώνουν την εξαγορά στο **Ετήσιο Σχέδιο Συμμόρφωσης** του επόμενου Έτους Αναφοράς.
- Με την οριστικοποίηση του Ετήσιου Σχεδίου Συμμόρφωσης ο Διαχειριστής προσδιορίζει το ποσό εξαγοράς και εισηγείται στην Αρμόδια Αρχή για την **έκδοση Υπουργικής Απόφασης**, όπου θα δημοσιεύονται τα Υπόχρεα Μέρη και τα ακριβή ποσά εξαγοράς ενός εκάστου, τα οποία πρέπει να καταβληθούν εντός τριών μηνών από την έκδοση.

Κόστος Συμμόρφωσης

- Στην περίπτωση κατά την οποία τα Υπόχρεα Μέρη έχουν καλύψει το Ελάχιστο Ετήσιο Ποσοστό Συμμόρφωσης το **Κόστος Συμμόρφωσης ορίζεται σε 0,5 εκ. ευρώ ανά κτοε.**
- Μετά την ολοκλήρωση της χρονικής περιόδου Εφαρμογής του καθεστώτος το 2021, ο Διαχειριστής προβαίνει σε συνολική αποτίμηση των Μονάδων Εξοικονόμησης Ενέργειας για κάθε Υπόχρεο Μέρος.

□ Σε περίπτωση που το υπόχρεο Μέρος έχει εκπληρώσει τουλάχιστον το 75% του Συνόλου των Ετήσιων Σωρευτικών Στόχων, το Ποσό Εξαγοράς υπολογίζεται με τον ακόλουθο τύπο:

Ποσό Εξαγοράς = (Σύνολο Ετήσιων Σωρευτικών Στόχων - Επιτευχθείσες Μονάδες Εξοικονόμησης Ενέργειας) * 0,5 εκ. ευρώ ανά κτοε.

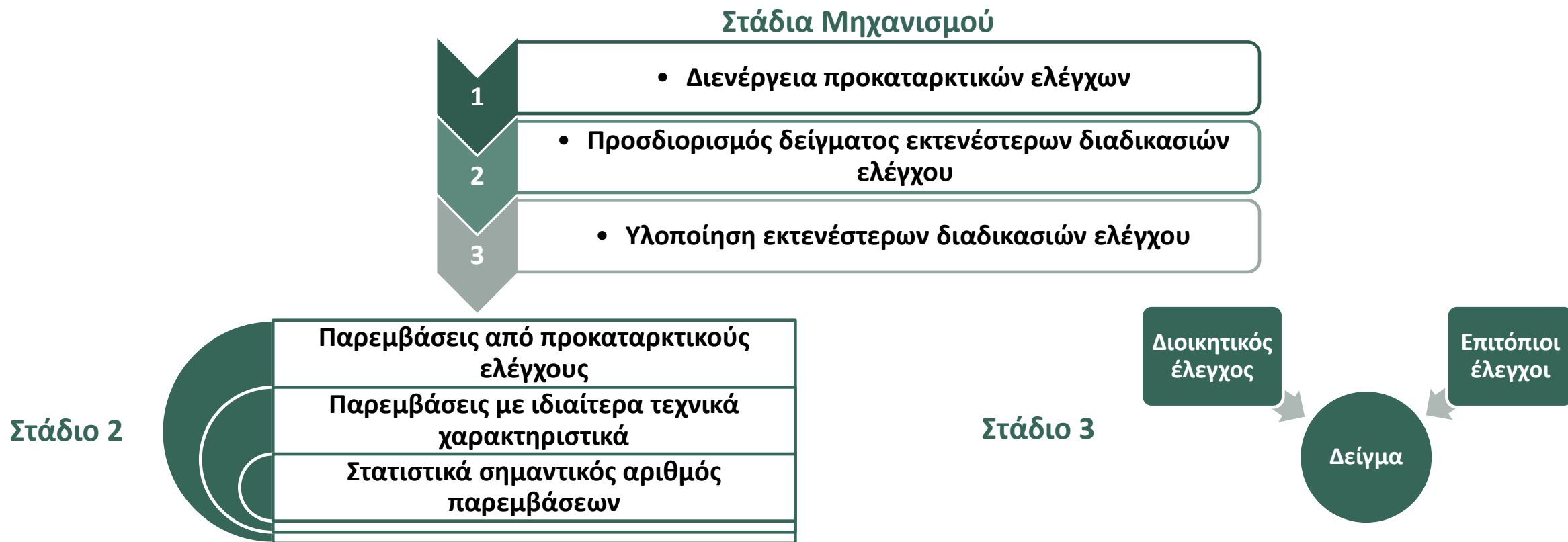
□ Σε περίπτωση που το υπόχρεο Μέρος έχει εκπληρώσει λιγότερο του 75% του Συνόλου των Ετήσιων Σωρευτικών Στόχων, το Ποσό Εξαγοράς υπολογίζεται με τον ακόλουθο τύπο:

Ποσό Εξαγοράς = Σύνολο Ετήσιων Σωρευτικών Στόχων * 0,25 * 0,5 εκ. ευρώ ανά κτοε + (Σύνολο Ετήσιων Σωρευτικών Στόχων * 0,75 - Επιτευχθείσες Μονάδες Εξοικονόμησης Ενέργειας) * (2 * 0,5 εκ. ευρώ ανά κτοε)

Λοιπές διατάξεις

- Κάθε Υπόχρεο Μέρος υποβάλλει **μέχρι το τέλος Ιανουαρίου του επόμενου έτους από το Έτος Αναφοράς** στην Αρμόδια Αρχή συγκεκριμένα **στατιστικά στοιχεία** για τη δραστηριότητα και τους πελάτες του στο πλαίσιο της υποχρέωσης της παραγράφου 8 του άρθρου 9 του Ν.4342/2015.
- Σε περίπτωση μη τήρησης της υποχρέωσης για την υποβολή στατιστικών το Υπόχρεο Μέρος καταβάλλει πρόστιμο από πέντε χιλιάδες (5.000) ευρώ έως πενήντα χιλιάδες (50.000) ευρώ στο Ταμείο Ενεργειακής Απόδοσης σύμφωνα με την παράγραφο 2, άρθρου 4 του ν.4342/2015.
- Τα Υπόχρεα Μέρη μπορούν να προσμετρούν την εξοικονόμηση ενέργειας που επιτεύχθηκε σε ένα συγκεκριμένο έτος, σαν να είχε επιτευχθεί σε ένα από τα **επόμενα τρία έτη**.
- Στο πλαίσιο της εκπλήρωσης του στόχου Υπόχρεου Μέρους, οι Μονάδες Εξοικονόμησης Ενέργειας που προέρχονται από την υλοποίηση τεχνικών ή/και συμπεριφορικών μέτρων σε **ευάλωτα νοικοκυριά λογίζονται με συντελεστή προσαύξησης 1,4**.
- Μέχρι την έκδοση του Σχεδίου Δράσης Αντιμετώπισης της Ενεργειακής Πενίας, ως ευάλωτα νοικοκυριά θεωρούνται τα νοικοκυριά που εντάσσονται σε **Κοινωνικά Οικιακά Τιμολόγια (ΚΟΤ)**.

Μηχανισμός Ελέγχου & Επαλήθευσης



Μετά την ολοκλήρωση και των τριών σταδίων του Μηχανισμού Ελέγχου και Επαλήθευσης ο Διαχειριστής εφαρμόζει τα αποτελέσματα του ελέγχου στο σύνολο των παρεμβάσεων κάθε υλοποιηθέντος μέτρου βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης, ώστε να προσδιοριστεί η επαληθευμένη εξοικονόμηση ενέργειας.

Μηχανισμός Μέτρησης και Παρακολούθησης

- Οι προβλεπόμενες διαδικασίες του Μηχανισμού Μέτρησης και Παρακολούθησης θα πραγματοποιούνται μέσω του **Πληροφοριακού Συστήματος Μέτρησης και Παρακολούθησης**, το οποίο θα λειτουργεί και θα συντηρεί ο Διαχειριστής.
- Η μέτρηση της εξοικονομηθείσας ενέργειας από τα επιλέξιμα μέτρα βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης γίνεται αποκλειστικά από τους **26 τύπους υπολογισμού «από τη βάση στην κορυφή»** που έχουν αναπτυχθεί από τον Διαχειριστή.
- Στον ιστοχώρο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας παρατίθενται **ενδεικτικοί κατάλογοι μέτρων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης** για συγκεκριμένους τομείς τελικής κατανάλωσης (οικιακός, τριτογενής, βιομηχανικός και μεταφορών), ενώ για κάθε μέτρο βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης παρέχεται πληροφόρηση αναφορικά με τον **τύπο υπολογισμού «από τη βάση στην κορυφή»** και τη **διάρκεια ζωής** που πρέπει να χρησιμοποιηθούν.
- Δυνατότητα **υποβολής αιτήματος** στον Διαχειριστή συμπεριλαμβανομένης πρότασης από τα Υπόχρεα Μέρη αναφορικά με τον τύπο υπολογισμού «από τη βάση στην κορυφή» και τη διάρκεια ζωής που πρέπει να χρησιμοποιηθούν.

Υποχρεώσεις Διαχειριστή

- Δημοσιοποίηση και επικαιροποίηση **ενδεικτικού καταλόγου επιλέξιμων μέτρων** στο πλαίσιο του Άρθρου 9 του Ν. 4342/2015 και καθορισμό όλων των απαιτούμενων τεχνικών παραμέτρων.
- Αξιολόγηση, έγκριση και δημοσιοποίηση **των μέτρων**, τα οποία θα προταθούν από τα Υπόχρεα Μέρη, συμπεριλαμβανομένων των **τεχνικών παραμέτρων**.
- Ανάπτυξη, επικαιροποίηση και δημοσιοποίηση των τύπων υπολογισμού της εξοικονομηθείσας ενέργειας **με τη μεθοδολογία «από τη βάση στην κορυφή»** και τροποποίηση του **Πληροφοριακού Συστήματος**.
- Έλεγχο των υποβληθέντων Ετήσιων Σχεδίων Συμμόρφωσης Υπόχρεων Μερών και την αποστολή παρατηρήσεων στα Υπόχρεα Μέρη.
- Υλοποίηση όλων των απαιτούμενων **διαδικασιών υπολογισμού, παρακολούθησης, ελέγχου και επαλήθευσης** των υλοποιηθέντων μέτρων.
- Έλεγχο και επικύρωση της εκτιμηθείσας εξοικονόμησης ενέργειας από τα μέτρα στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης.
- Παρακολούθηση του **βαθμού συμμόρφωσης** κάθε Υπόχρεου Μέρους.

Υποχρεώσεις Διαχειριστή

- Προετοιμασία και υποβολή της **Ετήσιας Έκθεσης Αποτελεσμάτων** στην Αρμόδια Αρχή.
- **Παροχή τεχνικής υποστήριξης** στα Υπόχρεα Μέρη αναφορικά με τις διαδικασίες υπολογισμού, παρακολούθησης, ελέγχου και επαλήθευσης.
- **Υποβολή προτάσεων** στην Αρμόδια Αρχή για τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας του Καθεστώτος.
- Διαχείριση και συντήρηση του **Πληροφοριακού Συστήματος**.
- **Διοργάνωση τεχνικών συναντήσεων** με όλα τα εμπλεκόμενα μέρη (Υπόχρεα Μέρη και Αρμόδια Αρχή), ώστε να συζητηθούν θέματα αναφορικά με τη λειτουργία του Καθεστώτος.

Υποβαλλόμενα στατιστικά δεδομένα από τα Υπόχρεα Μέρη

Ενεργειακό προϊόν	Ηλεκτρική ενέργεια
Υπόχρεο μέρος	
Έτος αναφοράς	
Περιφέρεια	1) Ανατολική Μακεδονία και Θράκη, 2) Κεντρική Μακεδονία, 3) Δυτική Μακεδονία, 4) Ήπειρος, 5) Θεσσαλία, 6) Ιόνιοι Νήσοι, 7) Δυτική Ελλάδα, 8) Στερεά Ελλάδα, 9) Αττική, 10) Πελοπόννησος, 11) Βόρειο Αιγαίο, 12) Νότιο Αιγαίο, 13) Κρήτη
Τομέας τελικής κατανάλωσης	1) Οικιακός, 2) Τριτογενής, 3) Βιομηχανικός, 4) Μεταφορές, 5) Αγροτικός, 6) Λοιπά
Πλήθος μετρητών	Σύνολο μετρητών για κάθε υποκατηγορία
Ετήσιο εύρος ενέργειας	Κατανάλωση οικιακού τομέα: 1) μικρότερη των 1000 kWh, 2) 1000-2500 kWh, 3) 2500-5000 kWh, 4) 5000-15000 kWh, 5) μεγαλύτερη των 15000 kWh Κατανάλωση βιομηχανικού τομέα: 1) μικρότερη των 20 MWh, 2) 20-500 MWh, 3) 500-2000 MWh, 4) 2000-20000 MWh, 5) 20000-70000 MWh, 6) 70000-150000 MWh, 7) μεγαλύτερη των 15000 MWh Κατανάλωση τριτογενή τομέα: 1) μικρότερη των 20 MWh, 2) 20-50 MWh, 3) 50-100 MWh, 4) 100-2300 MWh, 5) 300-500 MWh, 6) 5000-1000 MWh, 7) μεγαλύτερη των 1000 MWh Λοιποί τομείς: Χωρίς κατηγοριοποίηση
Είδος τάσης	1) Χαμηλή, 2) Μεσαία, 3) Υψηλή
Κατανάλωση αέργου ισχύος (MVarh)	Σύνολο κατανάλωσης για κάθε υποκατηγορία
Κατανάλωση ενέργειας (MWh)	Σύνολο κατανάλωσης για κάθε υποκατηγορία

Ενεργειακό προϊόν	Φυσικό αέριο
Υπόχρεο μέρος	
Έτος αναφοράς	
Περιφέρεια	1) Ανατολική Μακεδονία και Θράκη, 2) Κεντρική Μακεδονία, 3) Δυτική Μακεδονία, 4) Ήπειρος, 5) Θεσσαλία, 6) Ιόνιοι Νήσοι, 7) Δυτική Ελλάδα, 8) Στερεά Ελλάδα, 9) Αττική, 10) Πελοπόννησος, 11) Βόρειο Αιγαίο, 12) Νότιο Αιγαίο, 13) Κρήτη
Τομέας τελικής κατανάλωσης	1) Οικιακός, 2) Τριτογενής, 3) Βιομηχανικός, 4) Μεταφορές, 5) Αγροτικός, 6) Λοιπά
Πλήθος μετρητών	Σύνολο μετρητών για κάθε υποκατηγορία
Ετήσιο εύρος ενέργειας	Κατανάλωση οικιακού τομέα: 1) μικρότερη των 20 GJ, 2) 20-200 GJ, 3) μεγαλύτερη των 200 GJ Κατανάλωση βιομηχανικού τομέα: 1) μικρότερη των 1000 GJ, 2) 1000-10000 GJ, 3) 10000-100000 GJ, 4) 100000-1000000 GJ, 5) 1000000-4000000 GJ, 6) μεγαλύτερη των 4000000 GJ Κατανάλωση τριτογενή τομέα: 1) μικρότερη των 500 GJ, 2) 500-2000 GJ, 3) 2000-5000 GJ, 4) μεγαλύτερη των 5000 GJ Λοιποί τομείς: Χωρίς κατηγοριοποίηση
Διανεμόμενες ποσότητες (Nm ³)	Σύνολο διανεμηθείσας ποσότητας για κάθε υποκατηγορία
Κατανάλωση ενέργειας (MWh)	Σύνολο κατανάλωσης για κάθε υποκατηγορία

Υποβαλλόμενα στατιστικά δεδομένα από τα Υπόχρεα Μέρη

Ενεργειακό προϊόν	Πετρελαιοειδή
Υπόχρεο μέρος	
Έτος αναφοράς	
Περιφέρεια	1) Ανατολική Μακεδονία και Θράκη, 2) Κεντρική Μακεδονία, 3) Δυτική Μακεδονία, 4) Ήπειρος, 5) Θεσσαλία, 6) Ιόνιοι Νήσοι, 7) Δυτική Ελλάδα, 8) Στερεά Ελλάδα, 9) Αττική, 10) Πελοπόννησος, 11) Βόρειο Αιγαίο, 12) Νότιο Αιγαίο, 13) Κρήτη
Τομέας τελικής κατανάλωσης	1) Οικιακός, 2) Τριτογενής, 3) Βιομηχανικός, 4) Μεταφορές, 5) Αγροτικός, 6) Λοιπά
Τύπος προϊόντος	1) Βενζίνες αυτοκινήτων, 2) καύσιμα αεροπλάνων-κηροζίνη, 3) πετρέλαιο κίνησης 4) πετρέλαιο θέρμανσης 5) μαζούτ, 6) υγραέριο, 7) νάφθα, 8) κωκ
Διανεμόμενες ποσότητες (mtn)	Σύνολο διανεμηθείσας ποσότητας για κάθε υποκατηγορία



Ερωτήσεις...