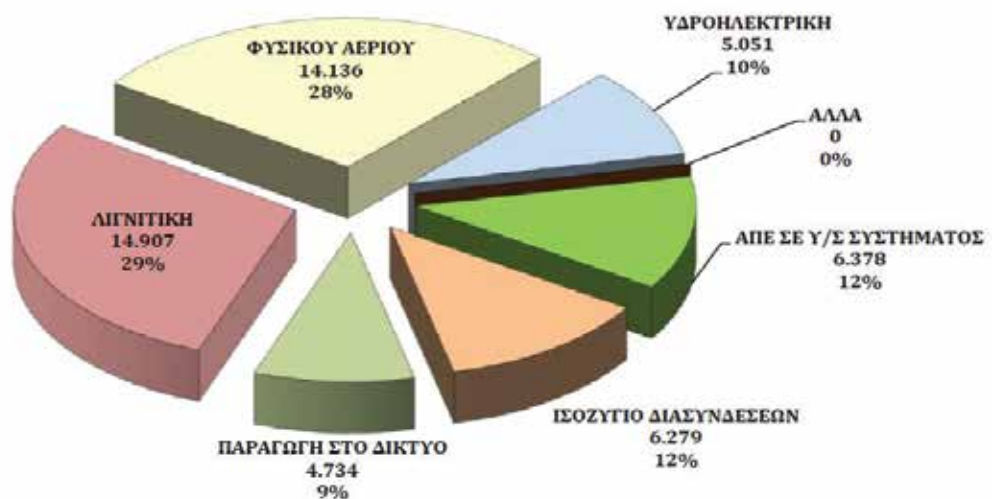


Ανάλυση έγχυσης ανά ενεργειακή πηγή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα της χώρας.

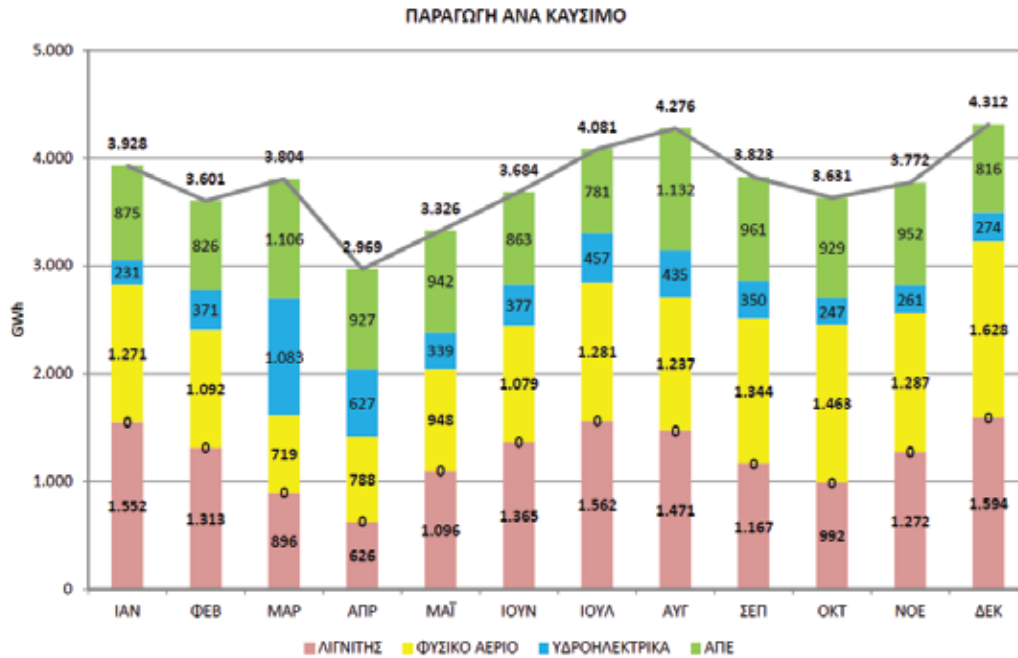
Η λειτουργία της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος βασίζεται στο μοντέλο της υποχρεωτικής κοινοπραξίας (mandatory pool) και αποκλείει τη δυνατότητα σύναψης διμερών συμβολαίων μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών. Επιπλέον, καθίσταται υποχρεωτική για κάθε Προμηθευτή και Έμπορο (εξαγωγές) η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από το Χρηματιστήριο Ενέργειας (ENEX), και για κάθε Παραγωγό και Έμπορο (εισαγωγές) η πώληση όλης της παραγόμενης ή εισαγόμενης από αυτόν ενέργειας στο Χρηματιστήριο Ενέργειας. Ως αποτέλεσμα όλοι οι Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας αγοράζουν την ενέργεια που προμηθεύουν στους Πελάτες τους από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, χωρίς να έχουν τη δυνατότητα επιλογής διαφορετικών ενεργειακών πηγών. Η ανάλυση έγχυσης ανά ενεργειακή πηγή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα της χώρας προκύπτει σε μηνιαία βάση από τα σχετικά στοιχεία που δημοσιεύονται στη μηνιαία έκθεση του Ανεξάρτητου Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της χώρας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε., <http://www.admie.gr/deltia-agoras/miniaia-deltia-energeias/>). Τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) λειτουργούν ως αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα και αξιοποιούν το δικό τους ενεργειακό δυναμικό και παρακολουθούνται μεμονωμένα από το Διαχειριστή του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΔΕΔΔΗΕ ΜΔΝ).

Παραθέτουμε ακολούθως την ανάλυση έγχυσης ανά ενεργειακή πηγή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα για το έτος 2018:

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ (GWh) 51.486 GWh



Σχήμα 1: Εκτίμηση Παραγωγής ανά κατηγορία (Μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας Δεκεμβρίου 2018)

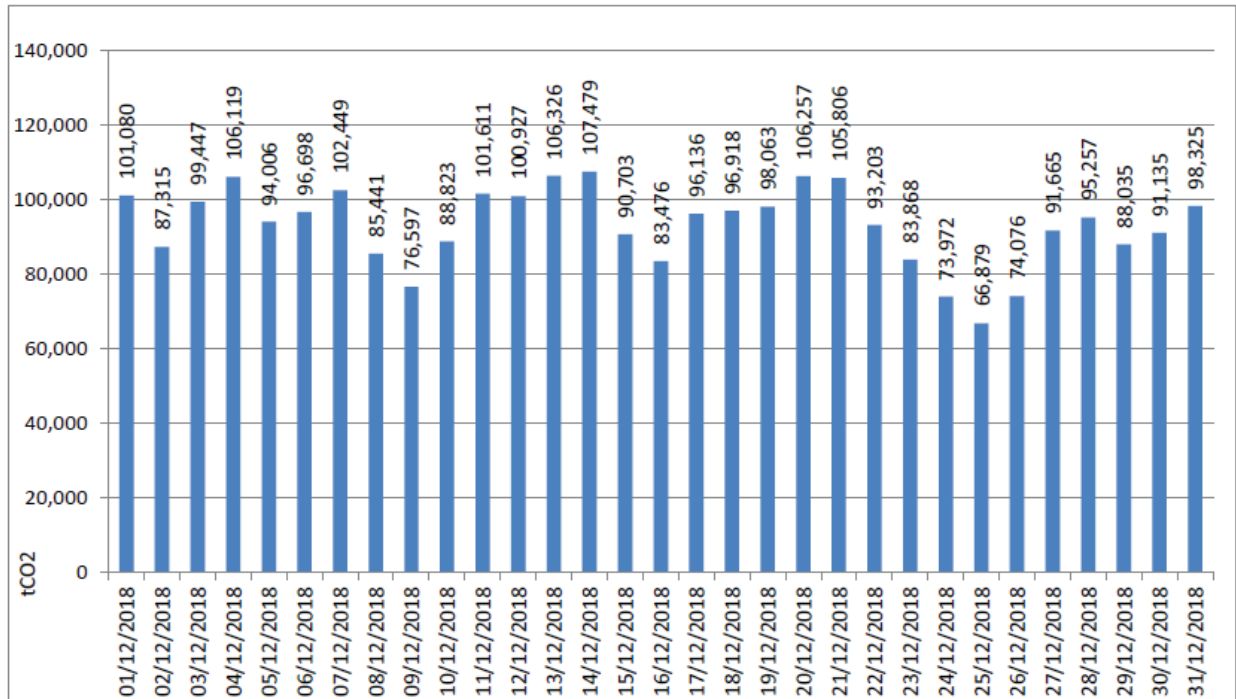


Σχήμα 2: Εκτίμηση Παραγωγής ανά κατηγορία (Μηνιαίο Δελτίο Ενέργειας Δεκεμβρίου 2018)

Στο σημείο αυτό πρέπει να σημειωθεί ότι δεν υπάρχει σε ισχύ το κατάλληλο νομοθετικό / ρυθμιστικό πλαίσιο που θα επέτρεπε τη δημοσίευση, είτε από τον ΑΔΜΗΕ είτε από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ενός αντίστοιχου ενεργειακού μείγματος διαφοροποιημένο για κάθε Προμηθευτή. Το μείγμα αυτό θα προέκυπε από το ως άνω μείγμα έγχυσης με την αφαίρεση από την εκάστοτε πηγή έγχυσης των Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας που μεταβιβάστηκαν στον Προμηθευτή και χρησιμοποιήθηκαν αποκλειστικά για την κάλυψη των ενεργειακών αναγκών τελικών καταναλωτών με συγκεκριμένη διάρκεια ισχύος. Πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι η χώρα μας δεν είναι ενεργό μέλος της ευρωπαϊκής ένωσης μητρώων AIB (Association of Issuing Bodies), γεγονός που σημαίνει ότι Εγγυήσεις Προέλευσης που εκδίδονται εντός της χώρας από την εκάστοτε αρμόδια αρχή (ΔΑΠΕΕΠ για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας και ΔΕΔΔΗΕ για το ΜΔΝ) δεν μπορούν να χρησιμοποιηθούν εκτός της χώρας.

Εκπομπές CO₂ από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας του μείγματος καυσίμων της χώρας.

Οι περιβαλλοντικές επιπτώσεις από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που εξυπηρετεί την ενέργεια την οποία προμηθεύει η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. στους πελάτες της προκύπτουν βάσει του αντίστοιχου μείγματος καυσίμων του Ελληνικού Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας. Σχετικούς υπολογισμούς, ως προς τις εκπομπές CO₂ σε ημερήσια βάση και σε επίπεδο συστήματος, παρέχει το Χρηματιστήριο Ενέργειας όπως φαίνεται στο παρακάτω διάγραμμα (πηγή: http://www.enexgroup.gr/fileadmin/groups/EDRETH/DAS_Monthly_Reports/201812_DAS_Monthly_Report.pdf):



Σχήμα 3: Ημερήσιες Εκπομπές CO2 από την Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας (Μηνιαίο Δελτίο Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ Δεκεμβρίου 2018)