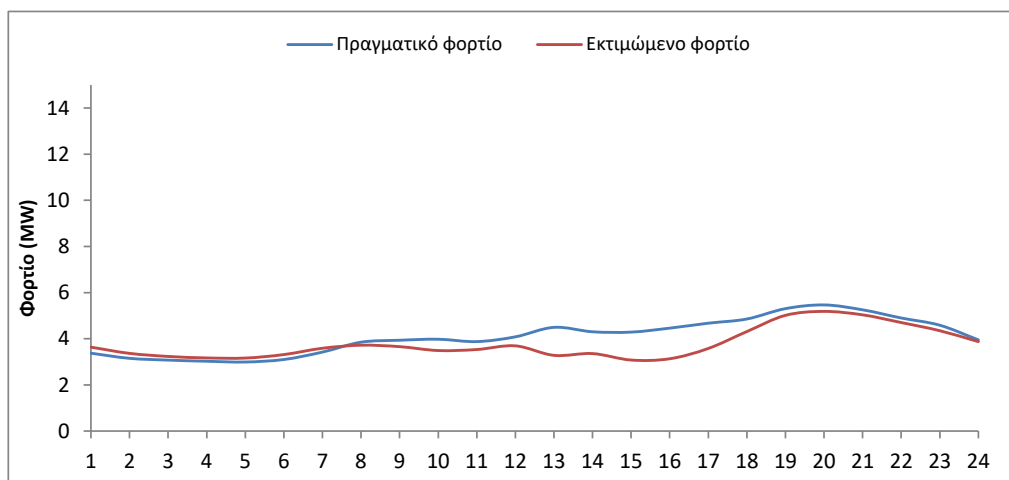


## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 01/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **98,4 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **97,09 MWh** (98,67% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,31 MWh**, με διείσδυση 1,33%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,4 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

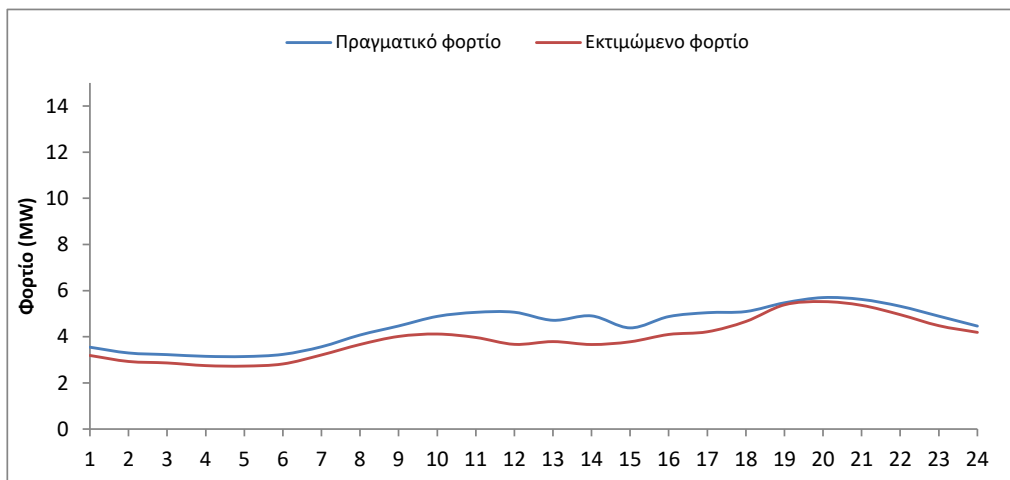
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,704 MW.
- Το ΑΠ Έξω Χιόνι δεν ήταν διαθέσιμο

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 02/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **107,18 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **107,18 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

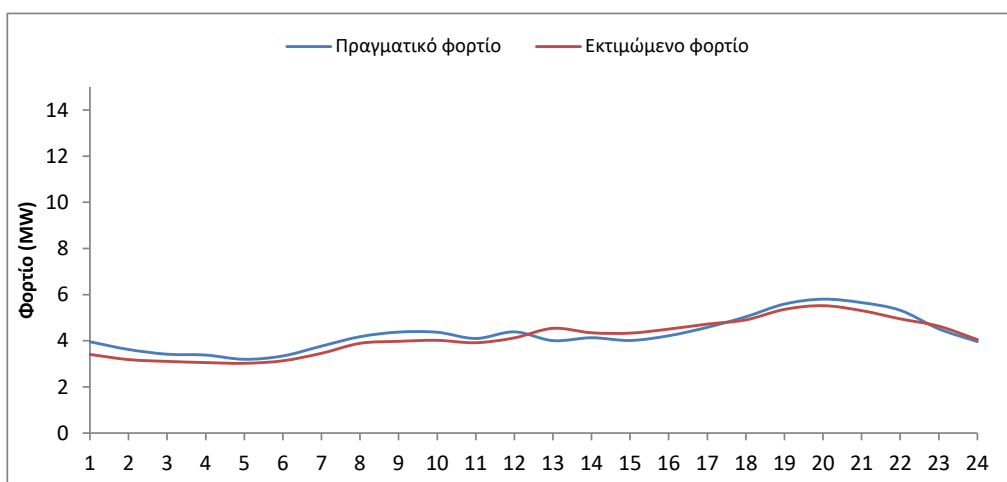
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,704 MW.
- Το ΑΠ Έξω Χιόνι δεν ήταν διαθέσιμο

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 03/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **102,91 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **94,42 MWh** (91,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,49 MWh**, με διείσδυση 8,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,77 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

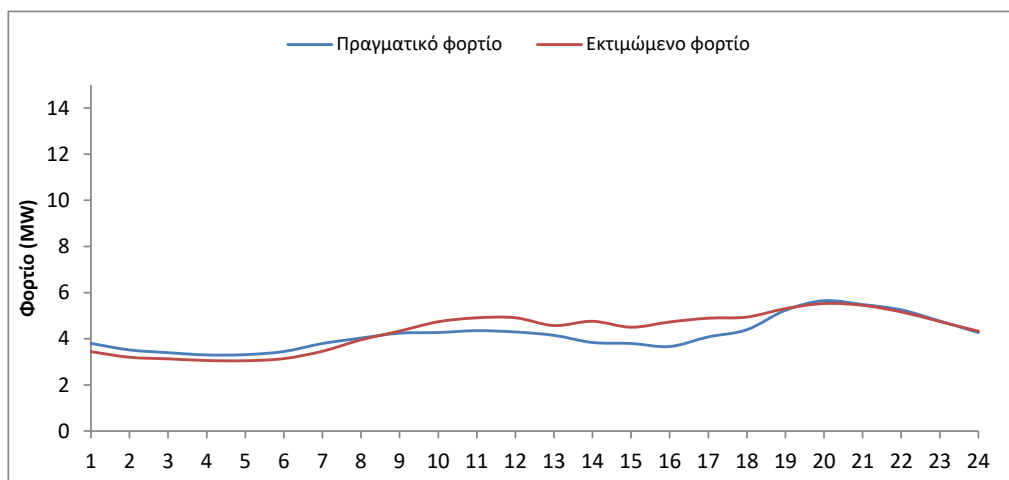
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,704 MW.
- Το ΑΠ Έξω Χιόνι δεν ήταν διαθέσιμο

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 04/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **100,31 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **99,13 MWh** (98,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,18 MWh**, με διείσδυση 1,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

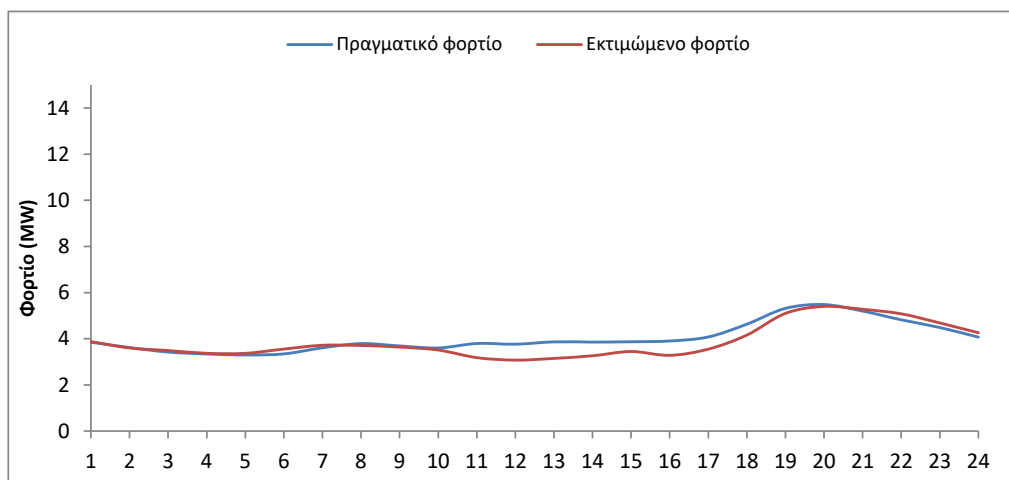
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,704 MW.
- Το ΑΠ Έξω Χιόνι δεν ήταν διαθέσιμο

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 05/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,69 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **92,85 MWh** (96,03% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,84 MWh**, με διείσδυση 3,97%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,6 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

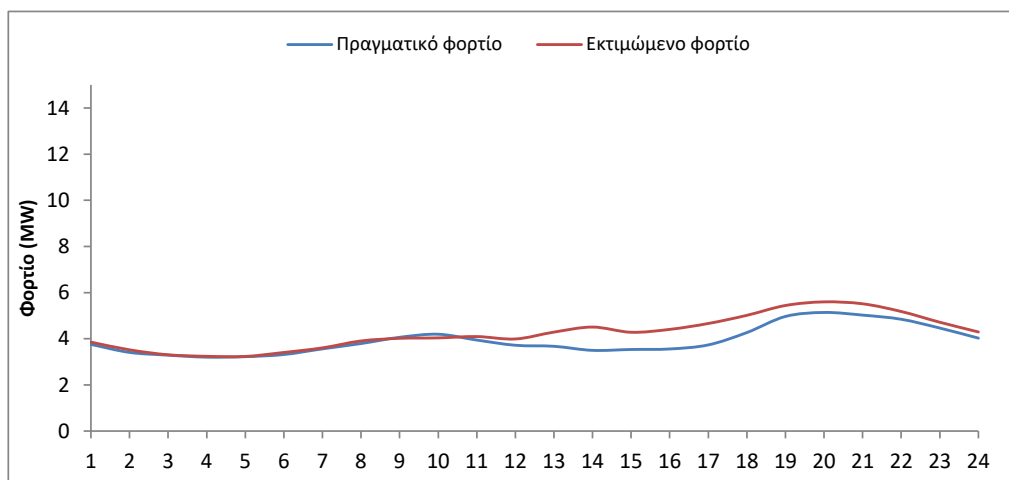
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,704 MW.
- Το ΑΠ Έξω Χιόνι δεν ήταν διαθέσιμο

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 06/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **94,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **89,51 MWh** (95,03% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,68 MWh**, με διείσδυση 4,97%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,08 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

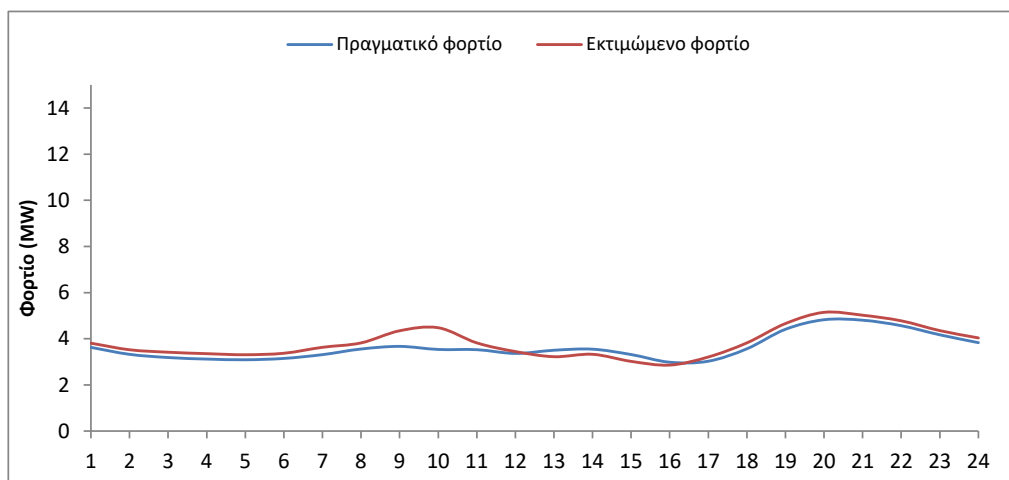
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.
- Το ΑΠ Έξω Χιόνι δεν ήταν διαθέσιμο

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 07/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,99 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **80,25 MWh** (92,25% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,74 MWh**, με διείσδυση 7,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,7 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

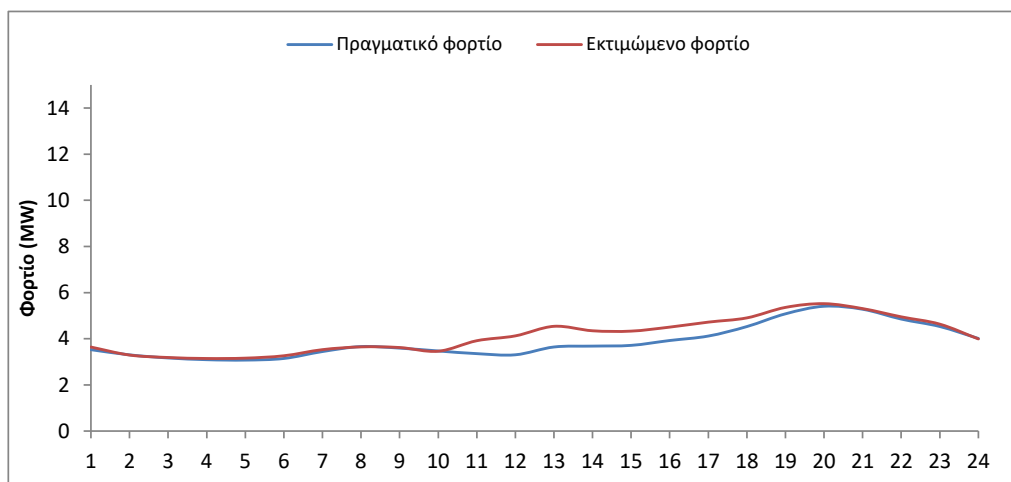
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.
- Το ΑΠ Έξω Χιόνι δεν ήταν διαθέσιμο

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 08/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **92,91 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **91,9 MWh** (98,91% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,01 MWh**, με διείσδυση 1,09%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,78 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

Παρατηρήσεις:

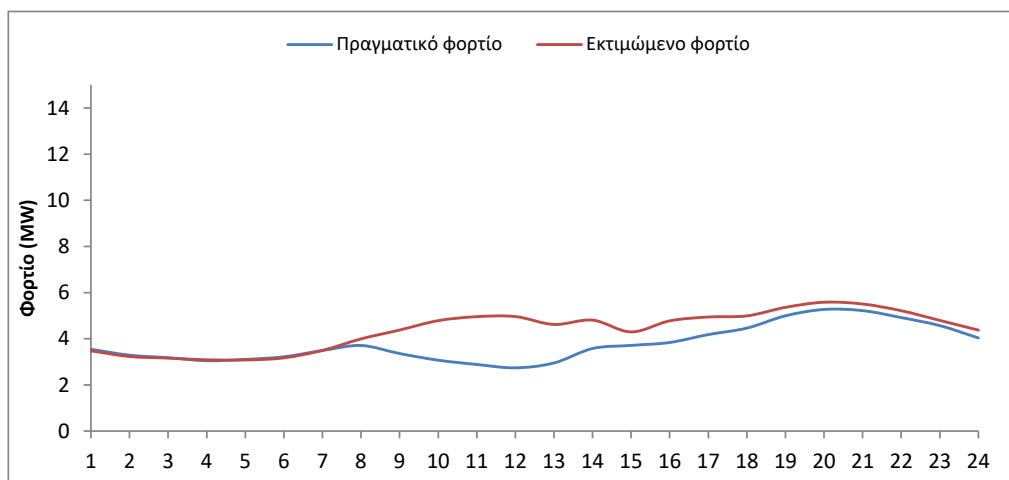
- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.
- Το ΑΠ Έξω Χιόνι δεν ήταν διαθέσιμο



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 09/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **90,35 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **79,99 MWh** (88,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,36 MWh**, με διείσδυση 11,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,72 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

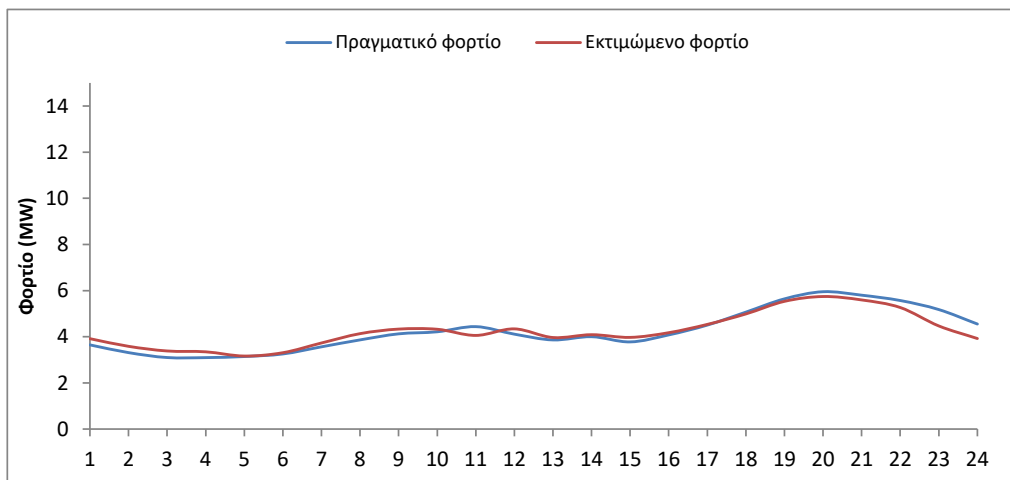
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 10/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **101,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,8 MWh** (81,3% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **19,05 MWh**, με διείσδυση 18,7%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,75 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

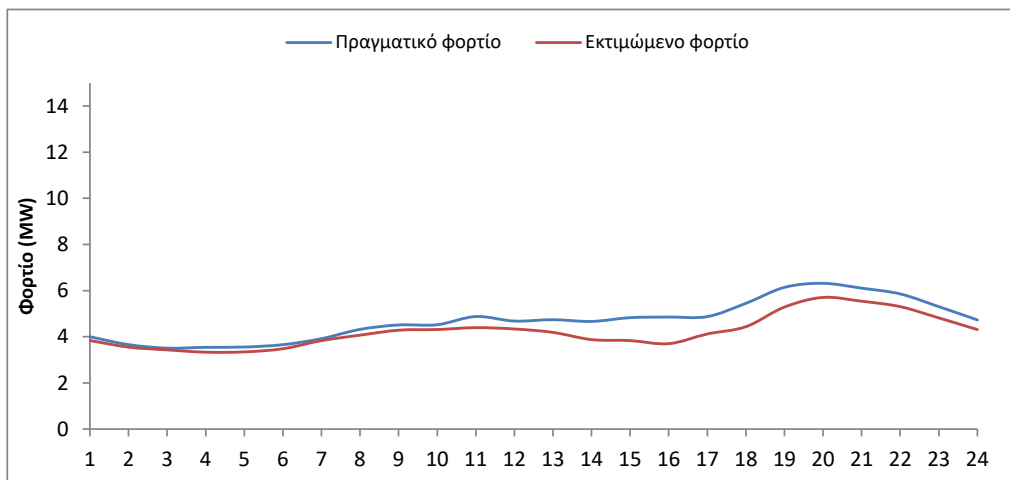
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 11/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **112,6 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **90,33 MWh** (80,22% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,27 MWh**, με διείσδυση 19,78%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

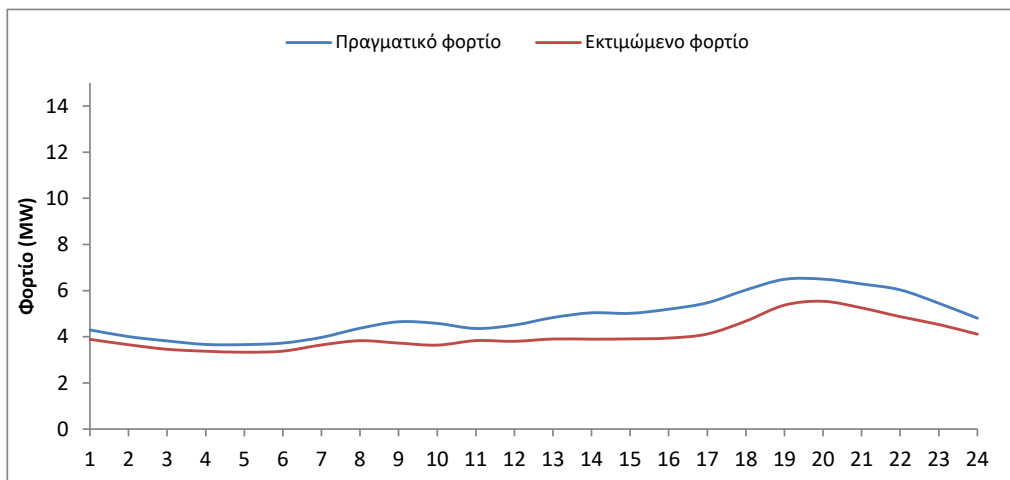
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 12/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **116,74 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **95,7 MWh** (81,98% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,04 MWh**, με διείσδυση 18,02%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

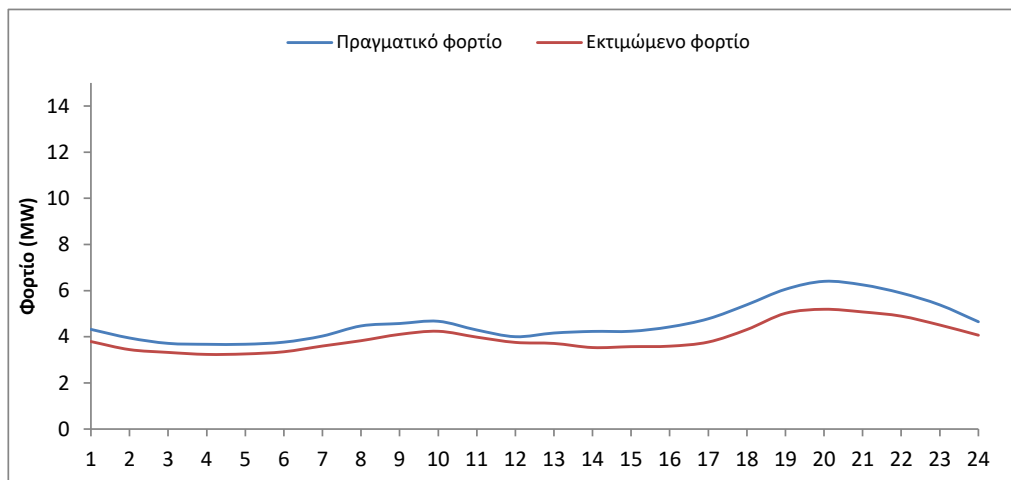
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 13/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **110,98 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **90,45 MWh** (81,5% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **20,53 MWh**, με διείσδυση 18,5%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

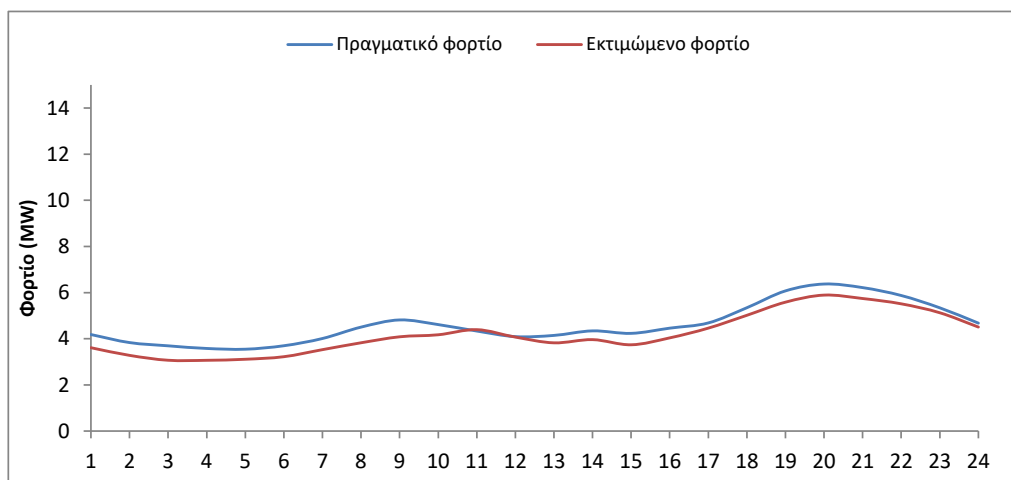
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 14/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **110,66 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **89,64 MWh** (81,01% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,02 MWh**, με διείσδυση 18,99%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,75 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

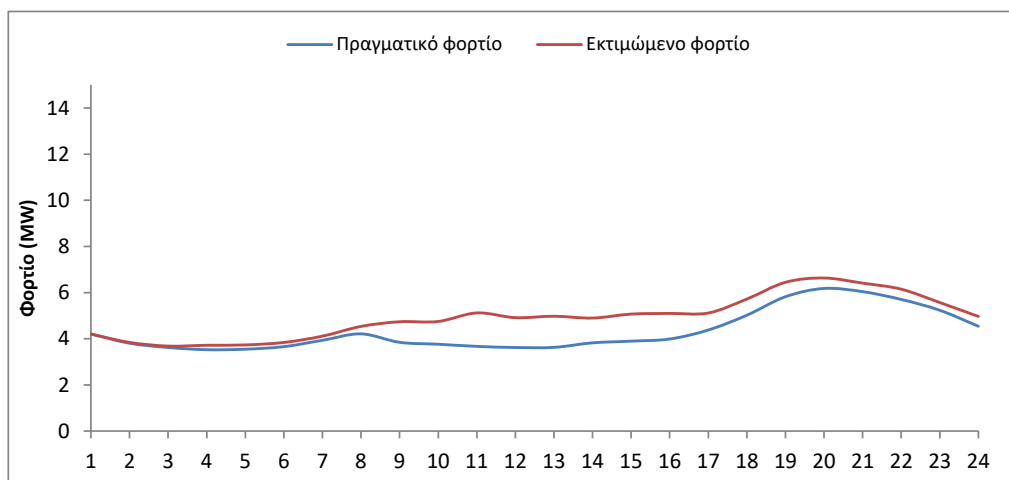
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 15/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **103,66 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **83,76 MWh** (80,8% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **19,9 MWh**, με διείσδυση 19,2%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,57 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

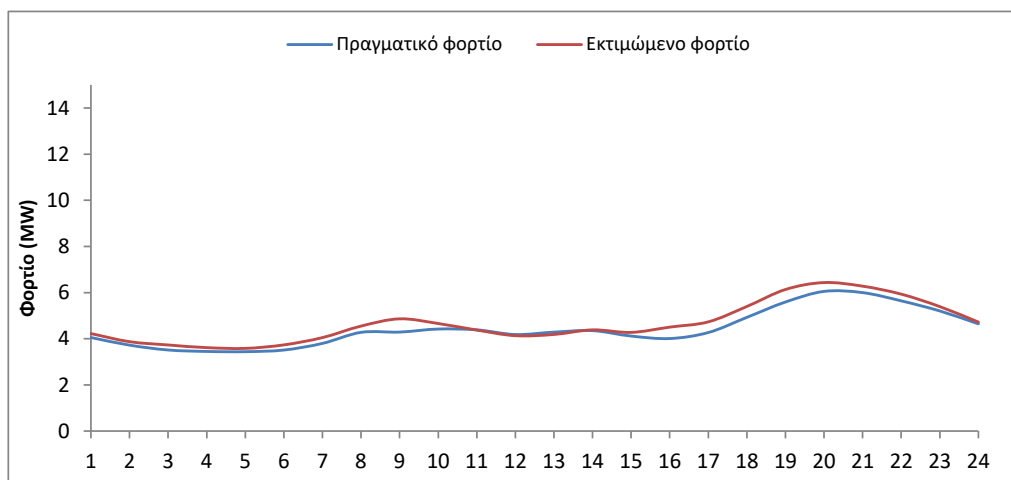
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 16/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **106,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **93,26 MWh** (87,87% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,88 MWh**, με διείσδυση 12,13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

Παρατηρήσεις:

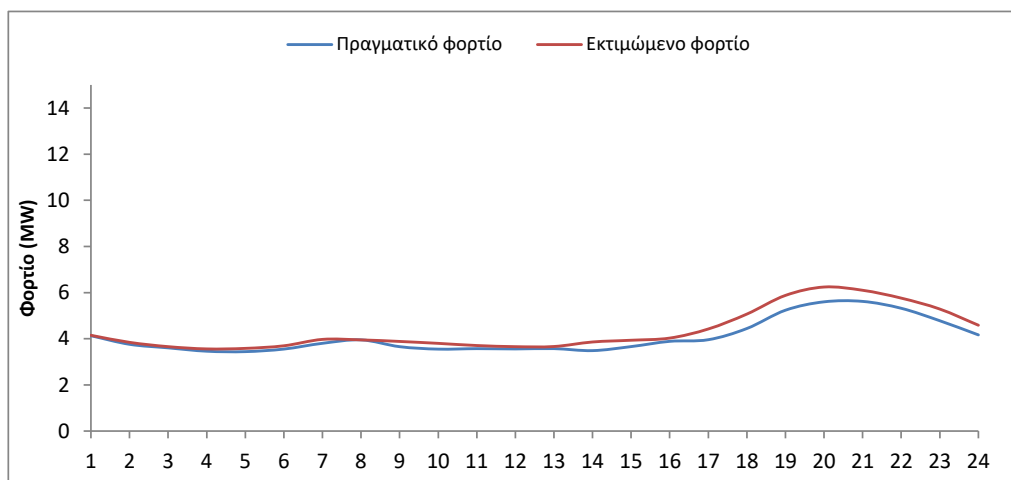
- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 17/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **97,77 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **90,68 MWh** (92,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,09 MWh**, με διείσδυση 7,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

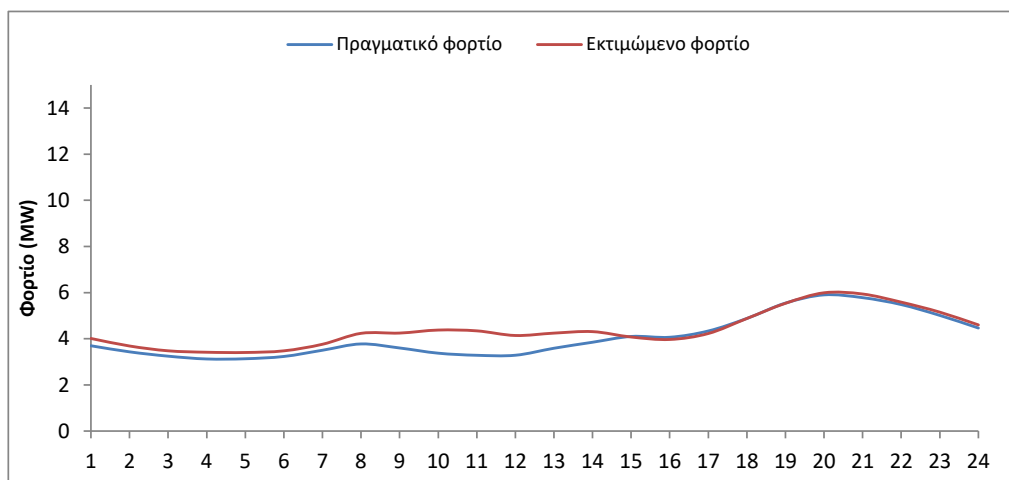
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 18/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **97,69 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **75,51 MWh** (77,29% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,18 MWh**, με διείσδυση 22,71%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

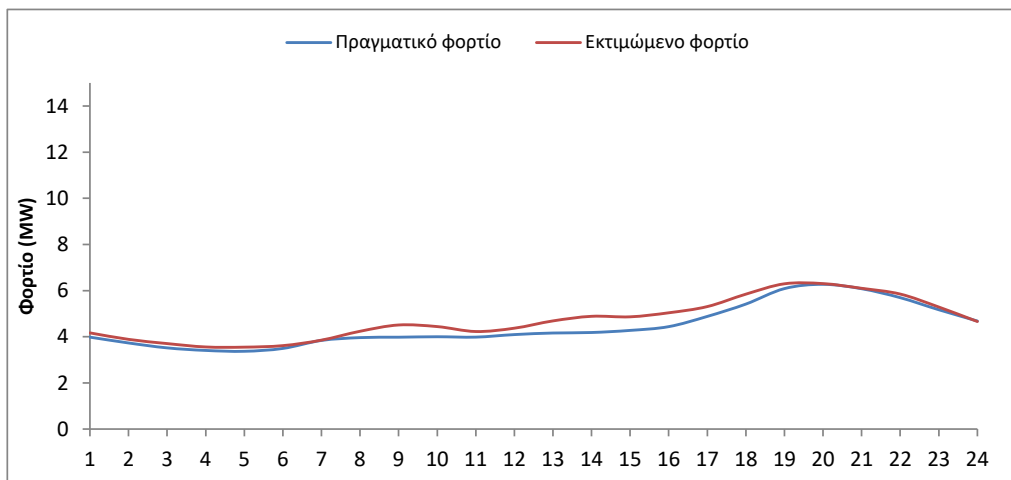
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 19/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **106,7 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **90,48 MWh** (84,8% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,22 MWh**, με διείσδυση 15,2%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

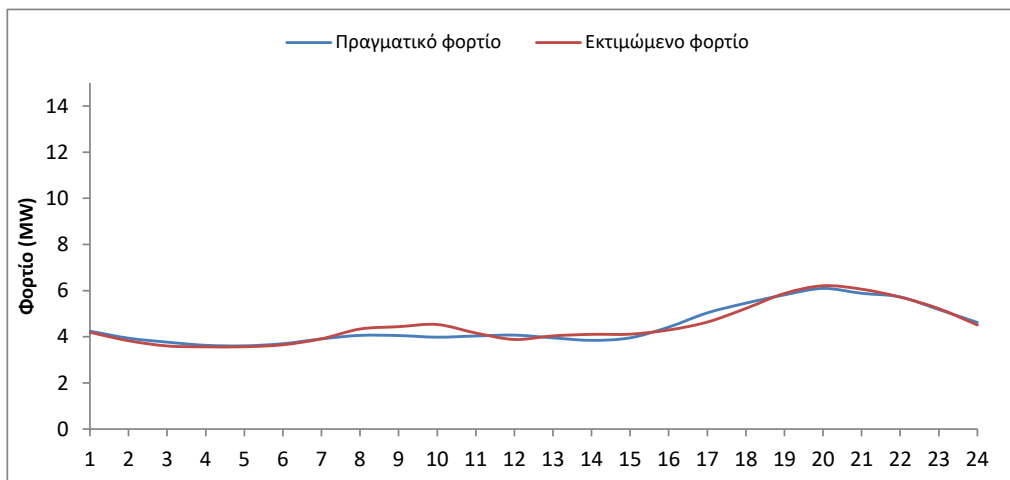
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 20/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **106,95 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **103,95 MWh** (97,2% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3 MWh**, με διείσδυση 2,8%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,82 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

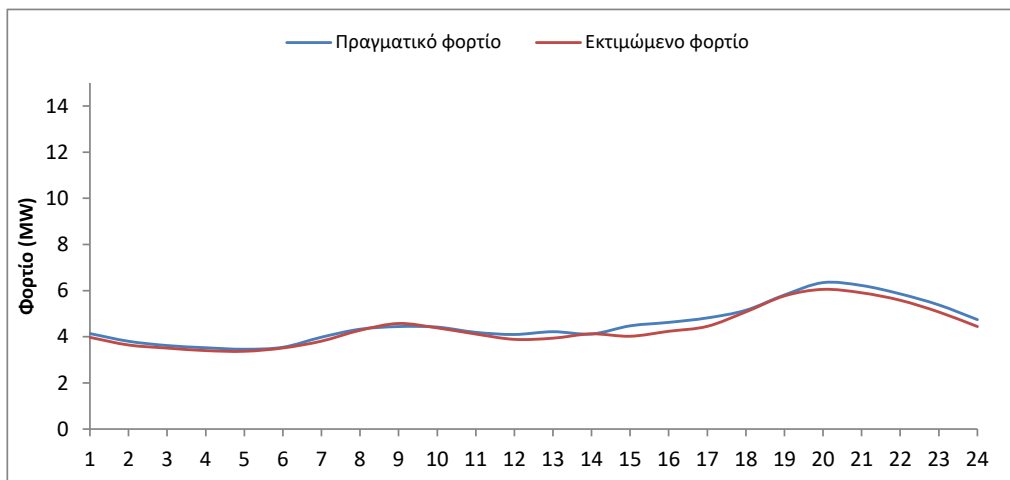
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 21/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **109,3 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **98,43 MWh** (90,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,87 MWh**, με διείσδυση 9,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

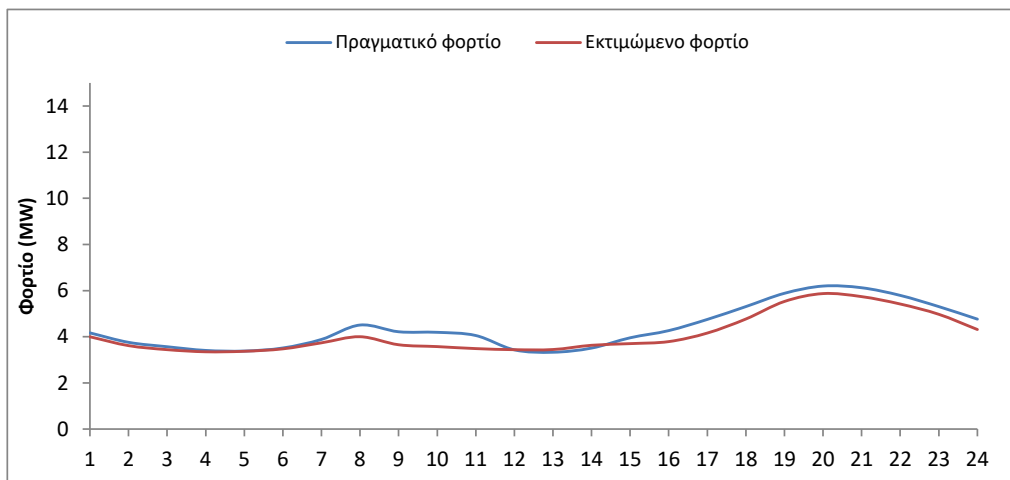
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 22/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **105,26 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **93,27 MWh** (88,61% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,99 MWh**, με διείσδυση 11,39%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,77 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

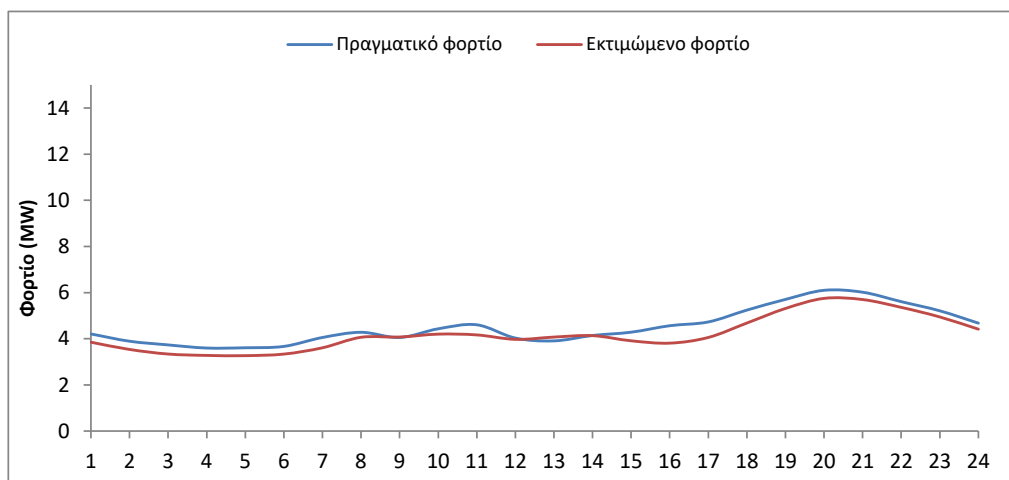
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 23/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **108,35 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **101,7 MWh** (93,86% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,65 MWh**, με διείσδυση 6,14%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

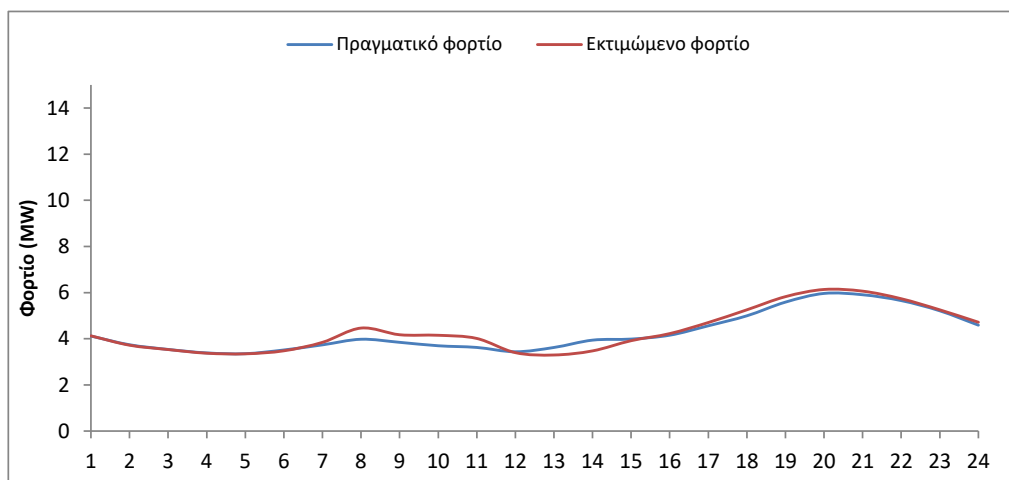
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 24/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **102,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **79,71 MWh** (78,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,42 MWh**, με διείσδυση 21,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

Παρατηρήσεις:

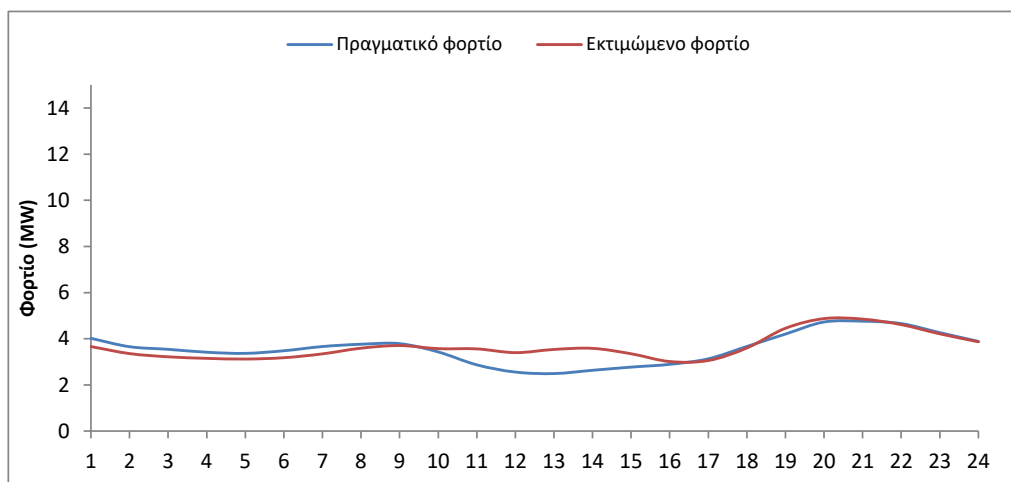
- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 25/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,62 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **69,06 MWh** (80,66% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,56 MWh**, με διείσδυση 19,34%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,48 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

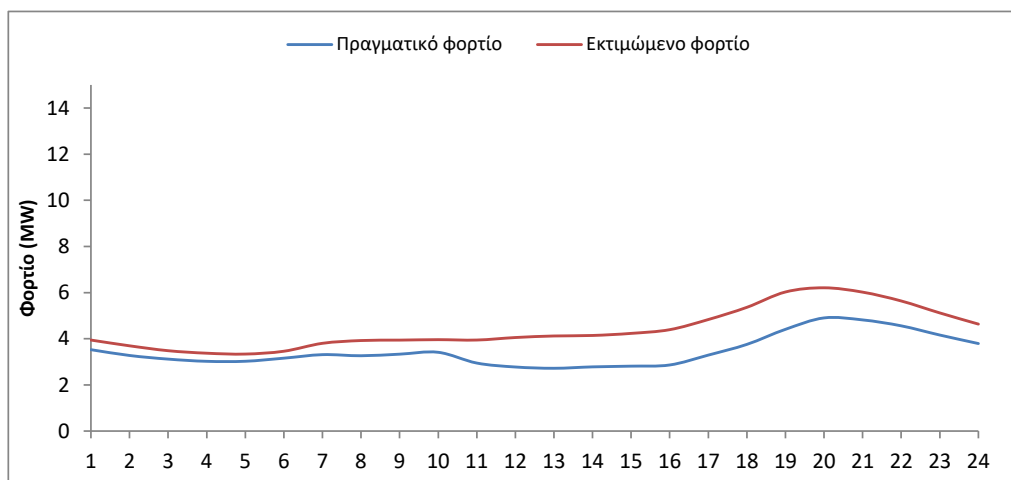
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 26/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **83,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **66,08 MWh** (79,59% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,95 MWh**, με διείσδυση 20,41%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,37 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

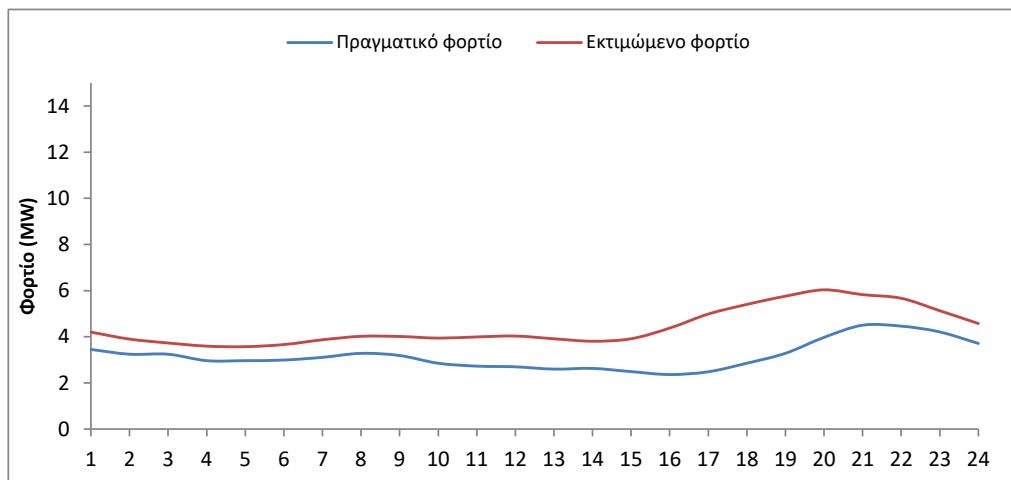
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 27/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **76,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **64,52 MWh** (84,62% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,73 MWh**, με διείσδυση 15,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,37 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

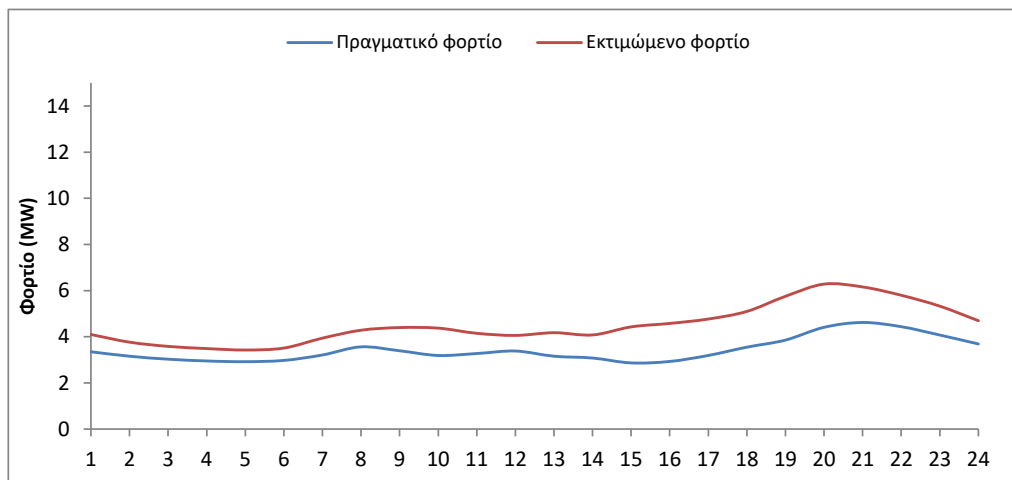
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 28/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **82,23 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **79,99 MWh** (97,28% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,24 MWh**, με διείσδυση 2,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,68 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

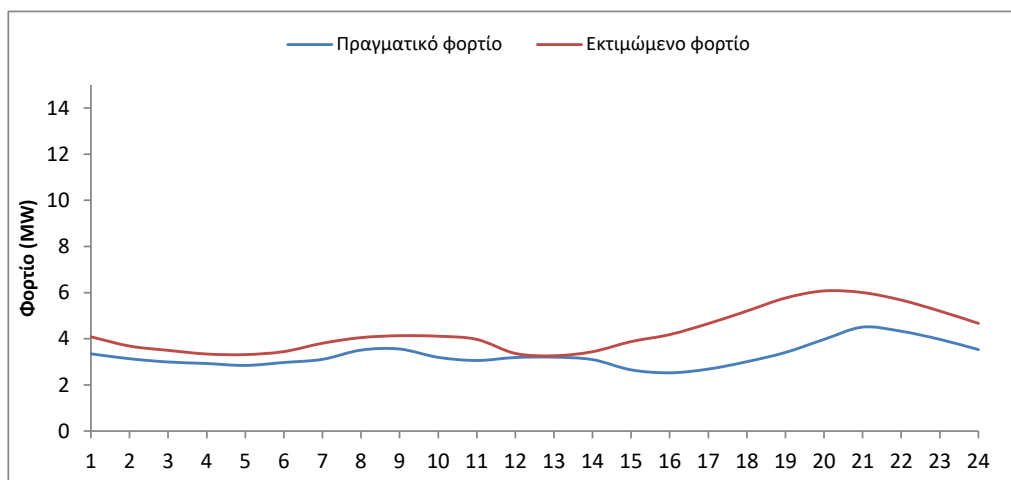
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 29/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **78,7 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **67,26 MWh** (85,46% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,44 MWh**, με διείσδυση 14,54%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,64 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

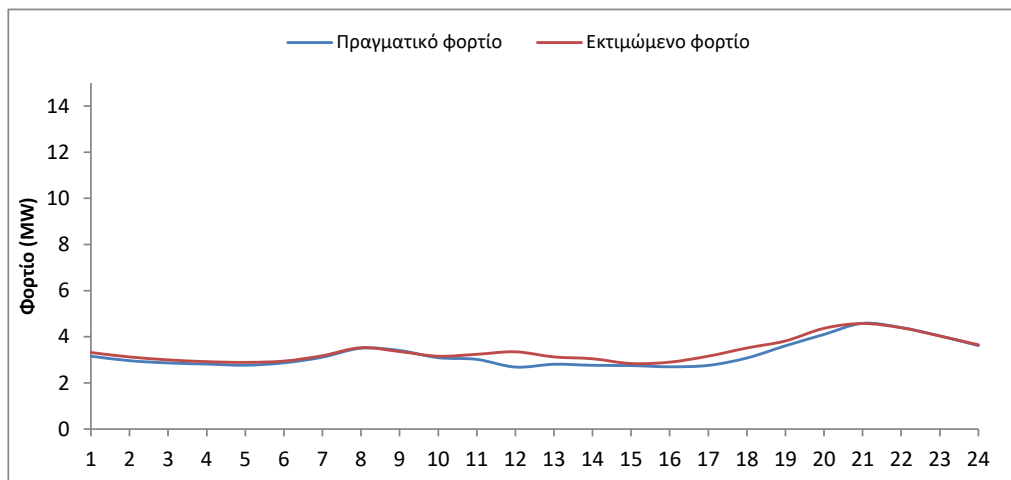
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 30/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **77,45 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **76,21 MWh** (98,4% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,24 MWh**, με διείσδυση 1,6%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,57 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

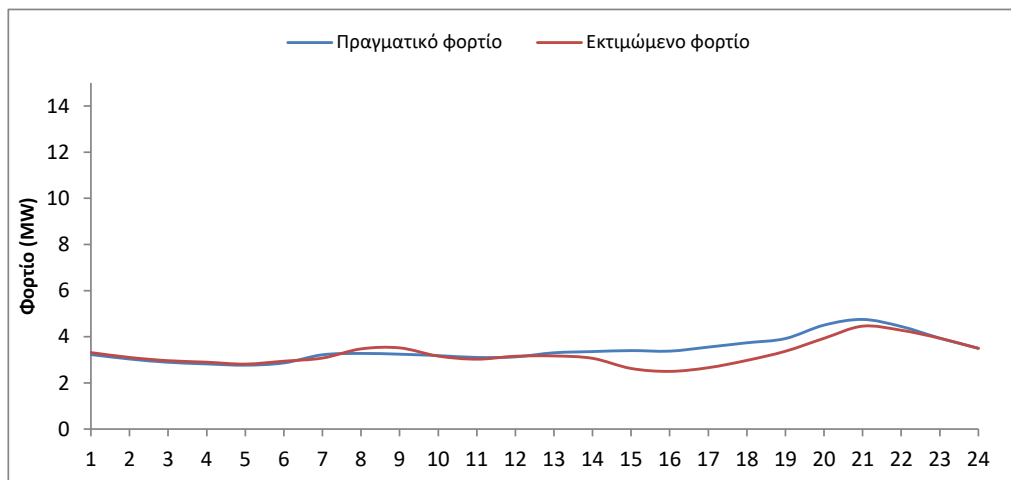
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 31/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **82,55 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **67,42 MWh** (81,67% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,13 MWh**, με διείσδυση 18,33%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,23 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G1 δεν είναι διαθέσιμη λόγω προγραμματισμένης γενικής συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,377 MW.