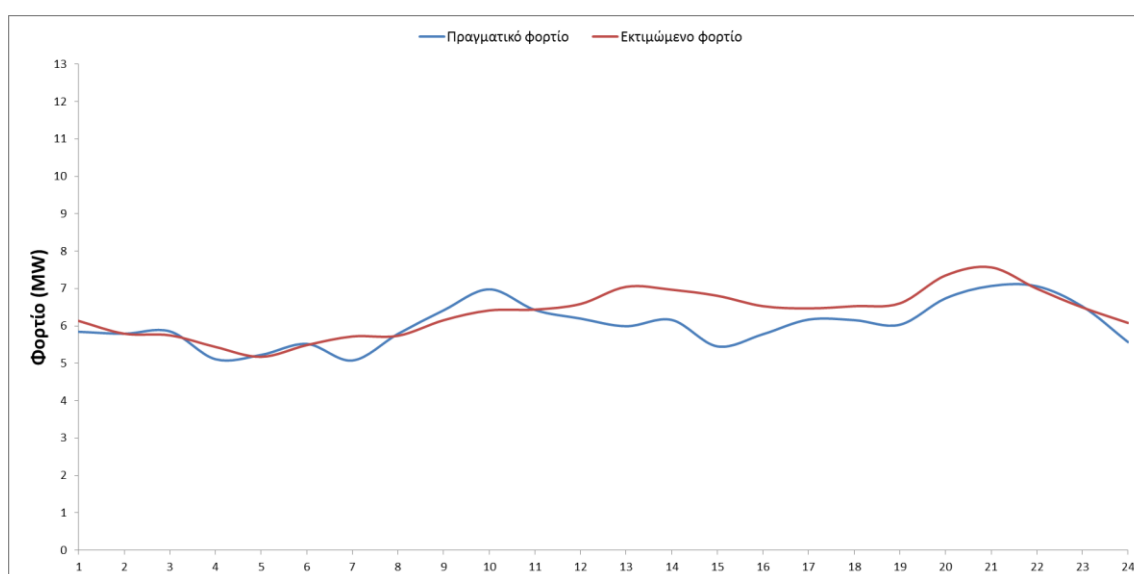


## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 29-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **144,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **129,32 MWh** (89,25%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,57 MWh**, με διείσδυση 10,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **54,09 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

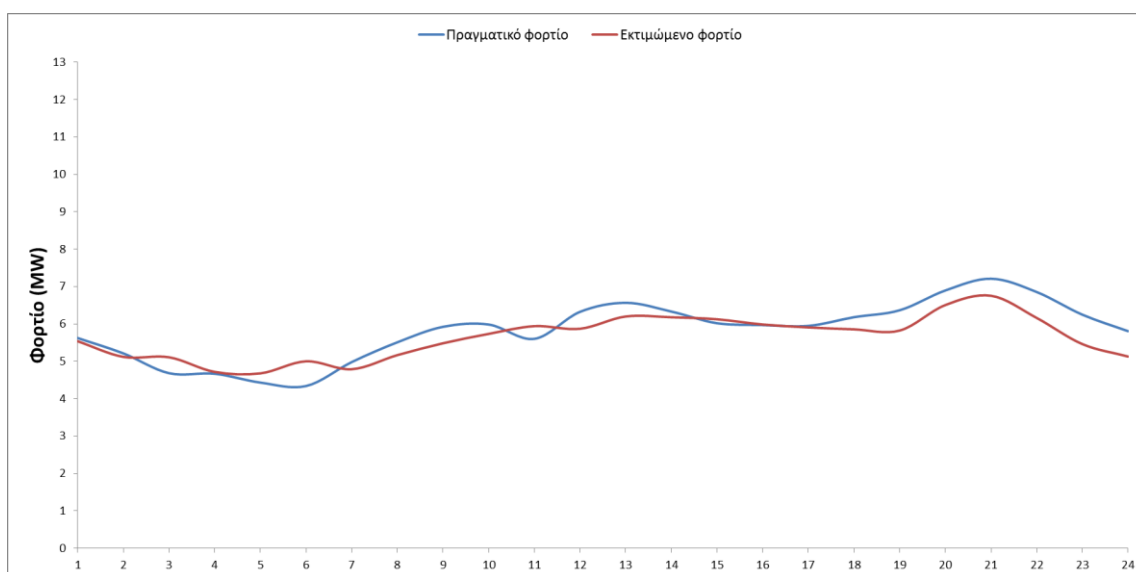
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 30-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **139,63 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **132,41 MWh** (94,83%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,22 MWh**, με διείσδυση 5,17%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **60,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

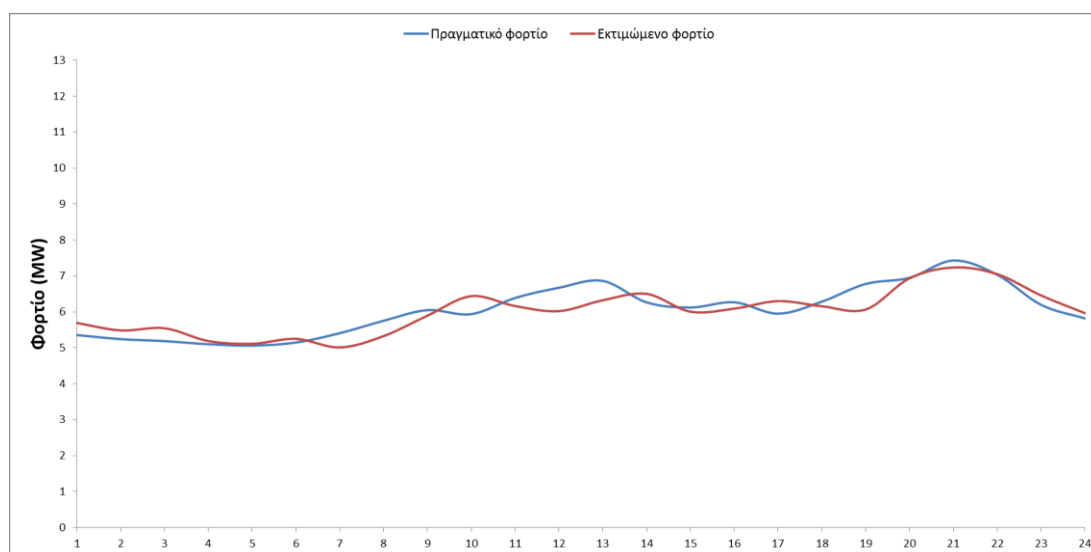
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 01-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **145,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **140,11 MWh** (96,48%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,11 MWh**, με διείσδυση 3,52%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,50 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

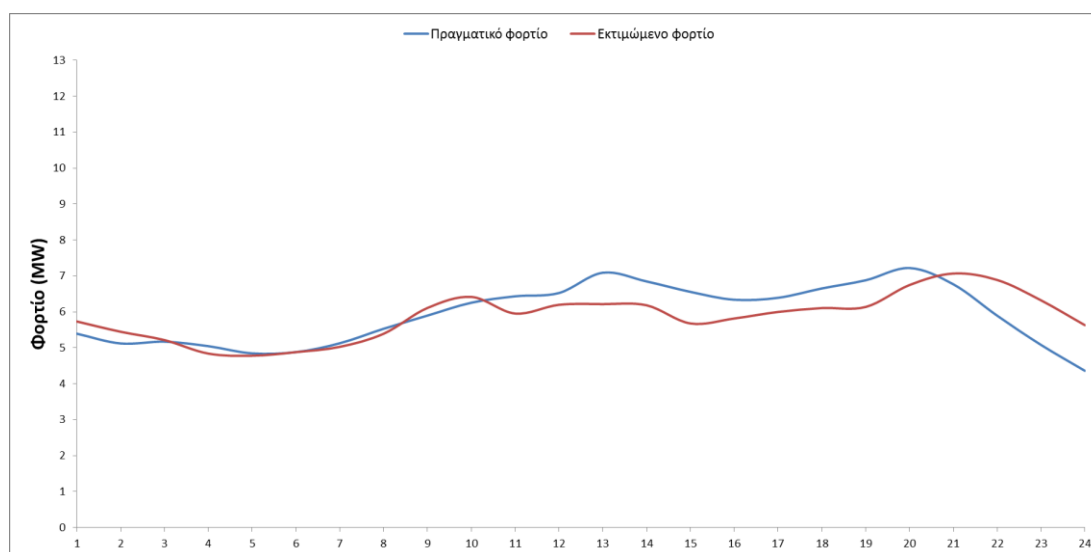
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 02-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **142,27 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **139,37 MWh** (97,96%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,90 MWh**, με διείσδυση 2,04%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

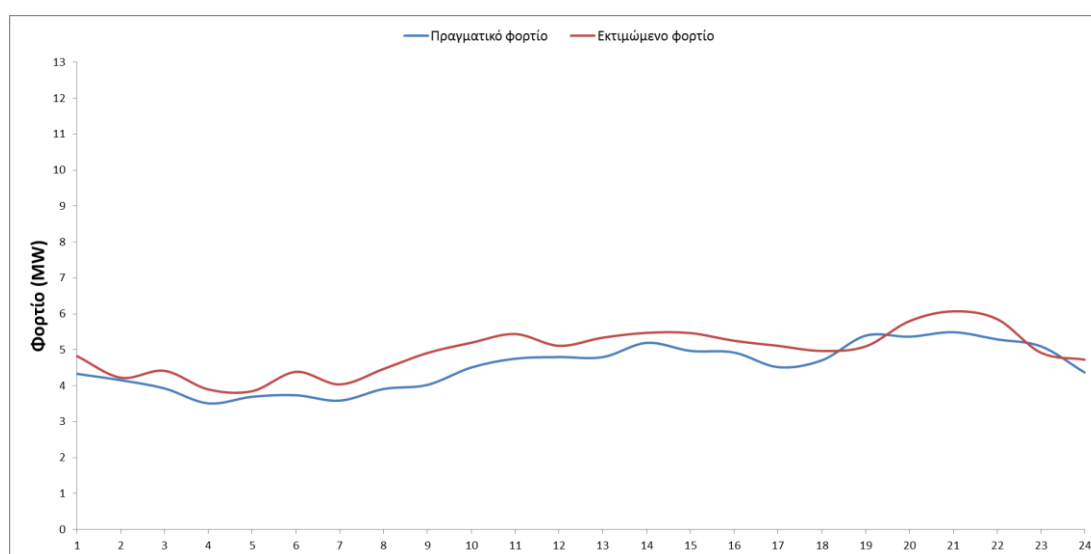
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 03-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **109,00 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **107,49 MWh** (98,62%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,51 MWh**, με διείσδυση 1,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

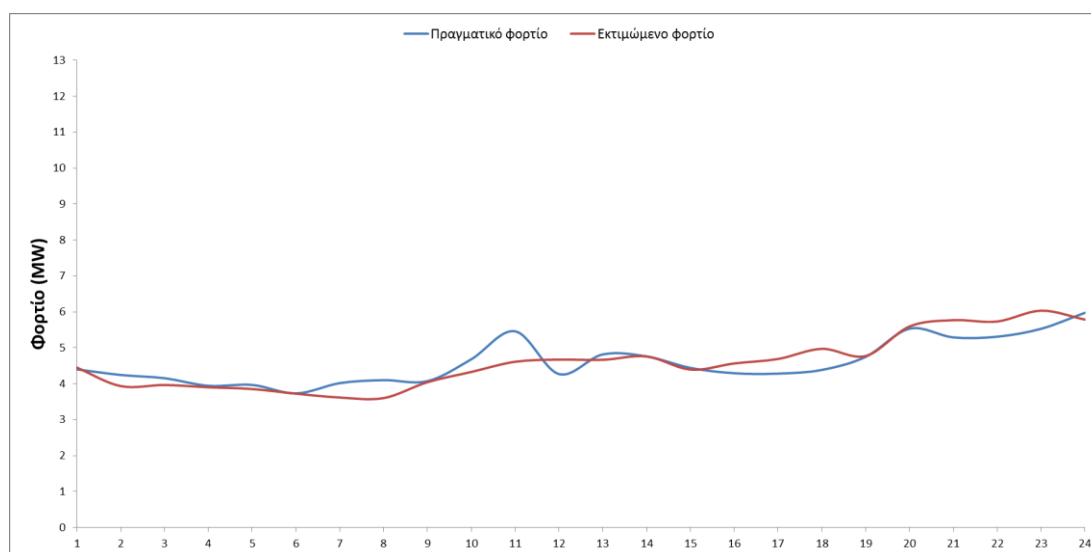
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 04-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **110,38 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **106,48 MWh** (96,47%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,90 MWh**, με διείσδυση 3,53%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

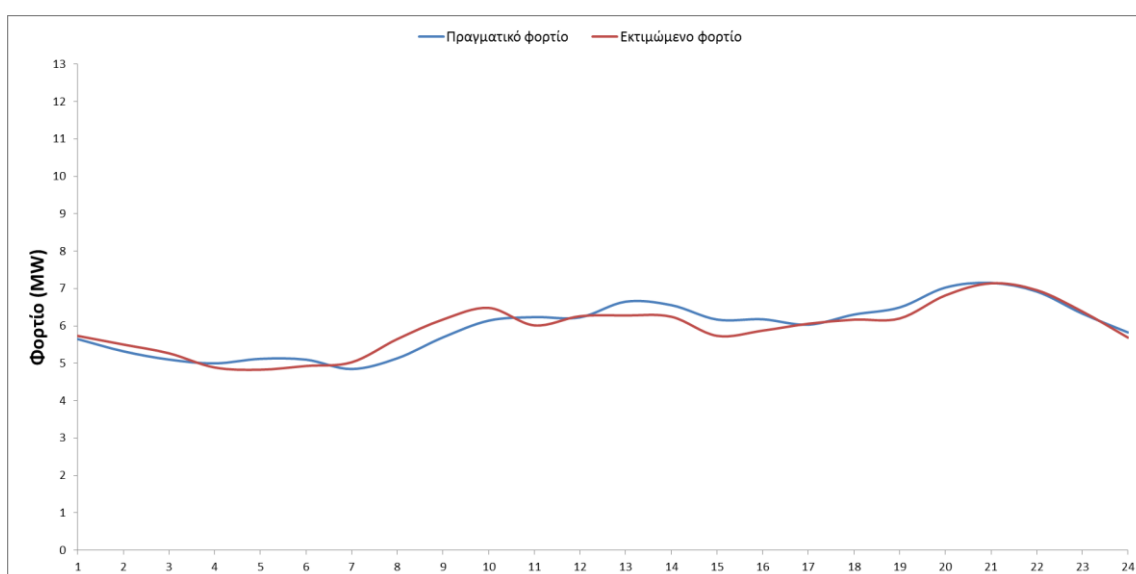
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 05-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **143,17 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **136,93 MWh** (95,65%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,23 MWh**, με διείσδυση 4,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **49,48 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

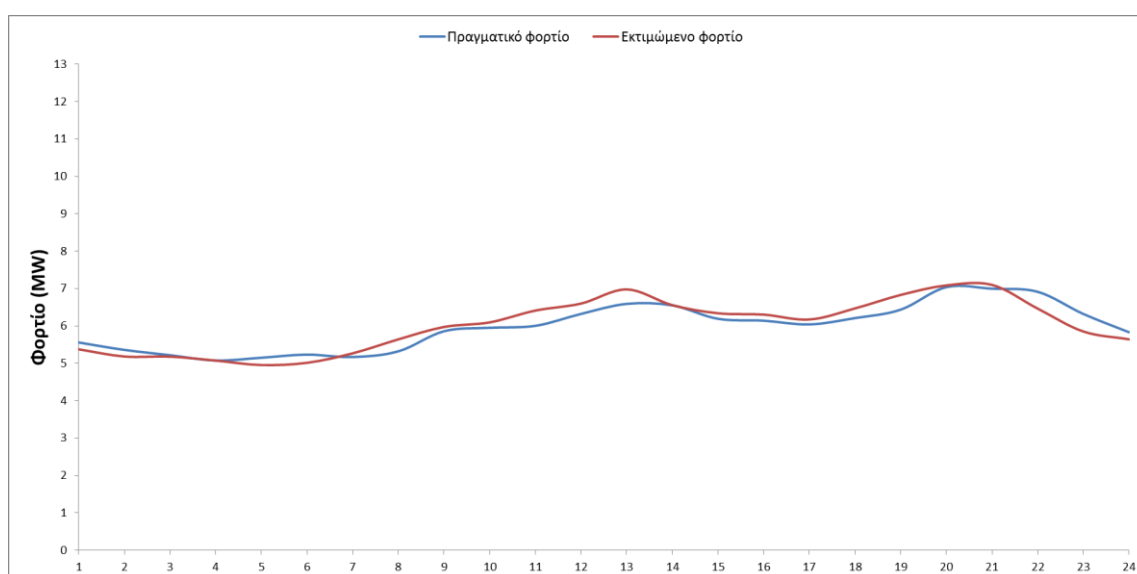
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 06-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **143,43 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **142,37 MWh** (99,26%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,06 MWh**, με διείσδυση 0,74%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **59,50 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

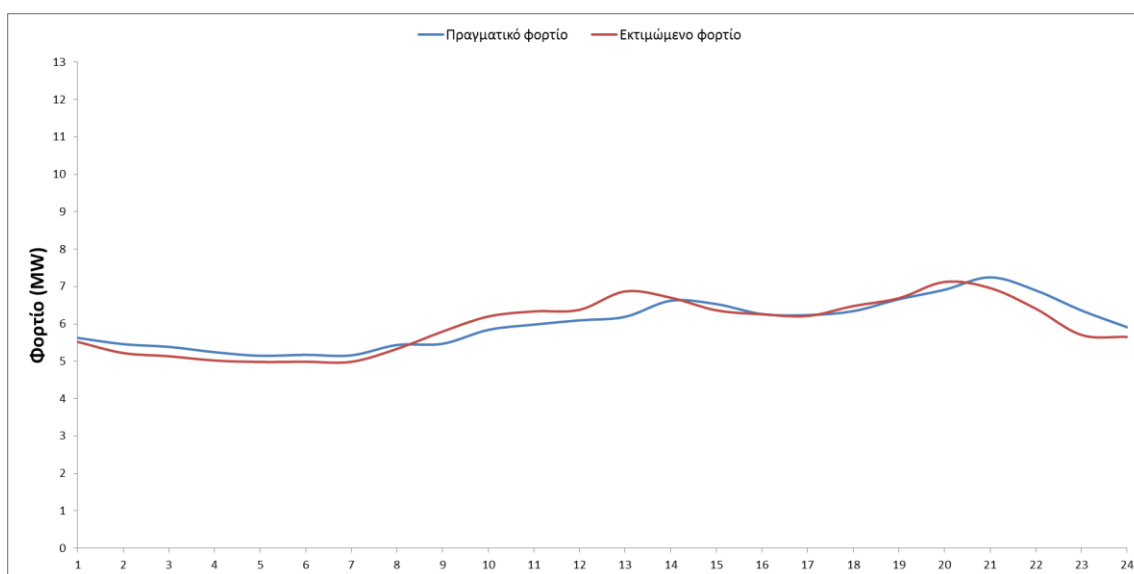
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 07-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **144,15 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **141,85 MWh** (98,40%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,30 MWh**, με διείσδυση 1,60%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

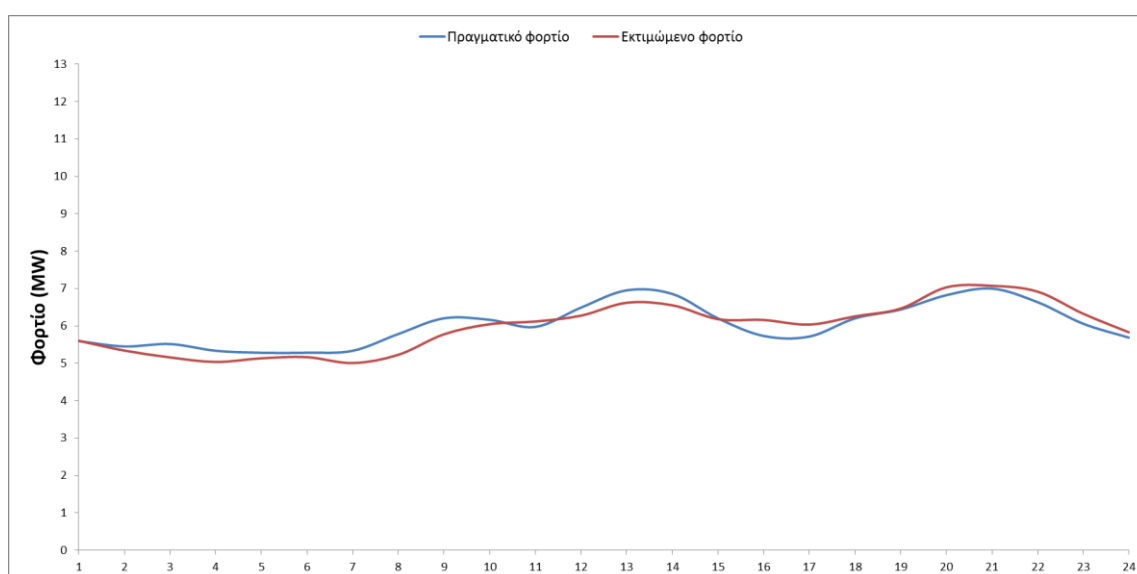
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 08-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **144,67 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **133,12 MWh** (92,01%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,55 MWh**, με διείσδυση 7,99%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **46,91 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

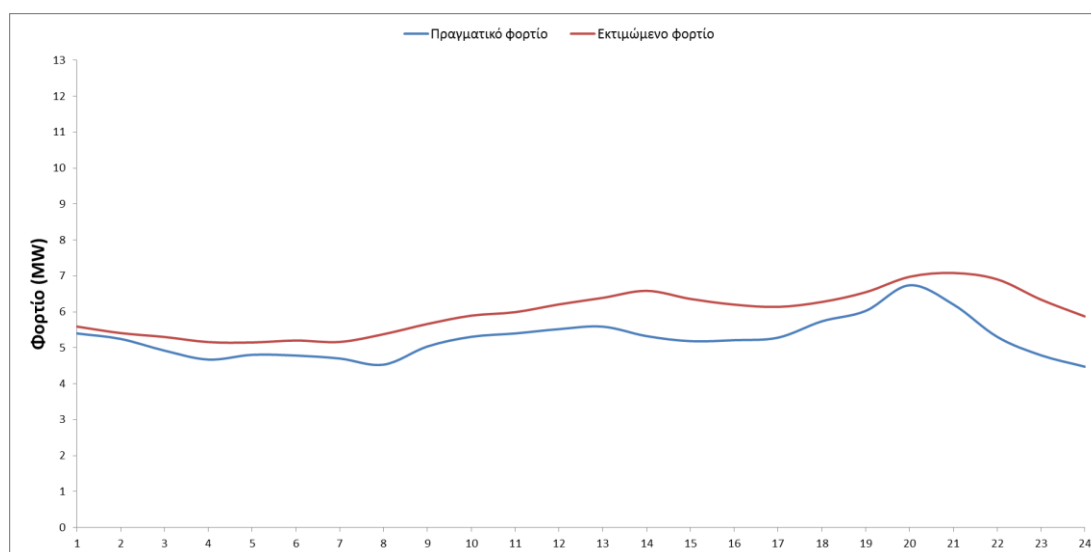
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 09-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,17 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **119,82 MWh** (94,97%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,35 MWh**, με διείσδυση 5,03%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **61,70 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

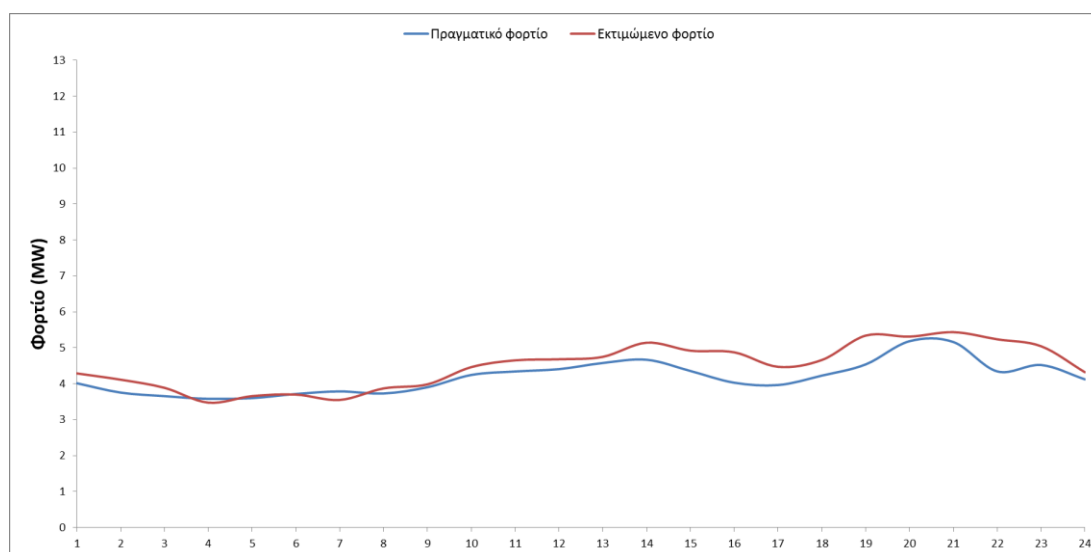
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 10-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **100,39 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **100,38 MWh** (99,99%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,01 MWh**, με διείσδυση 0,01%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

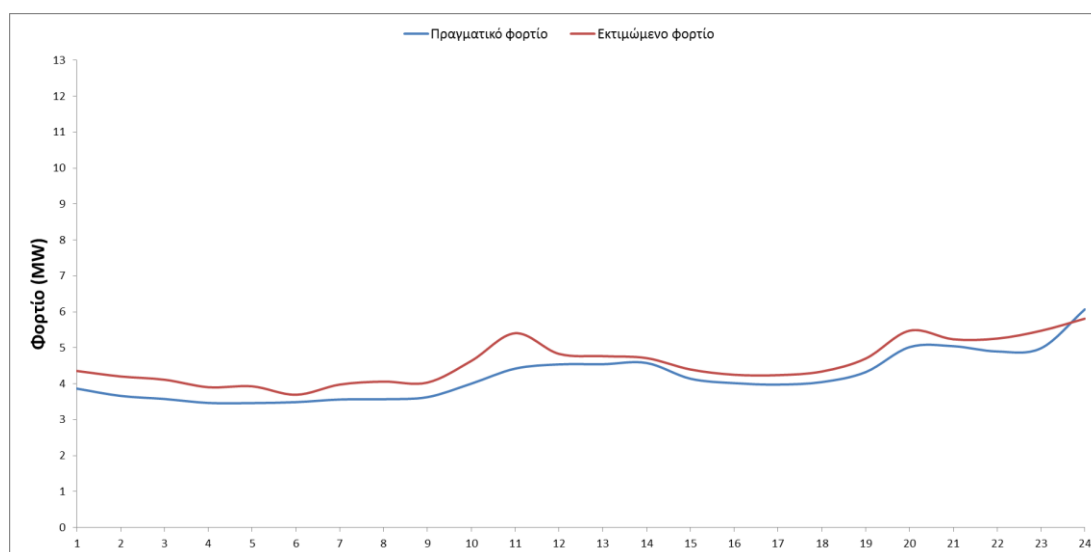
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 11-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **100,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **96,11 MWh** (95,30%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,74 MWh**, με διείσδυση 4,70%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

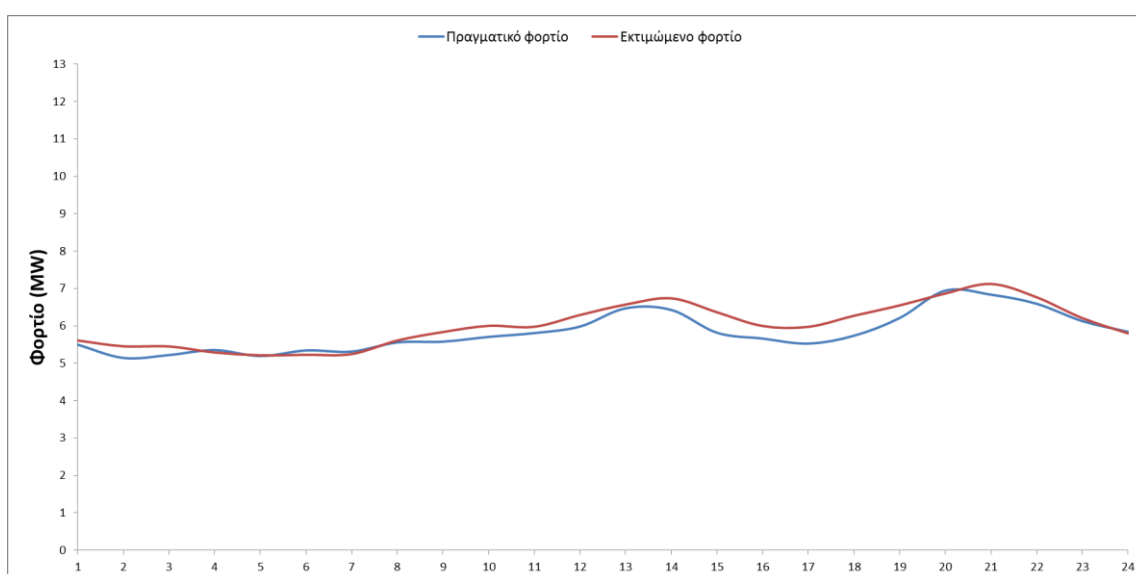
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 12-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **139,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **132,61 MWh** (94,81%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,26 MWh**, με διείσδυση 5,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **32,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

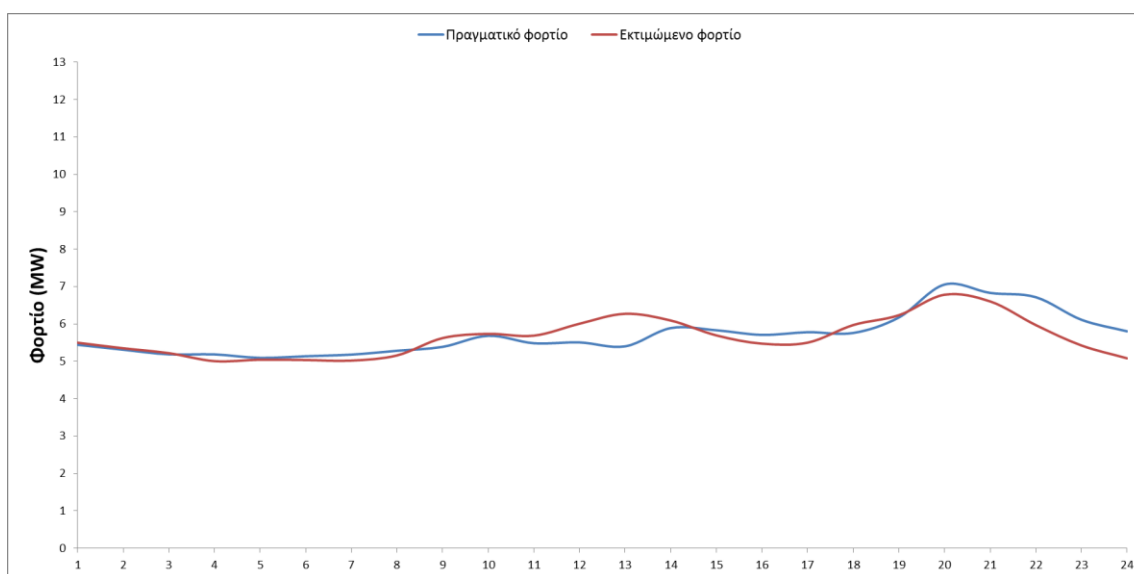
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 13-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **136,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **126,75 MWh** (92,59%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,14 MWh**, με διείσδυση 7,41%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,93 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

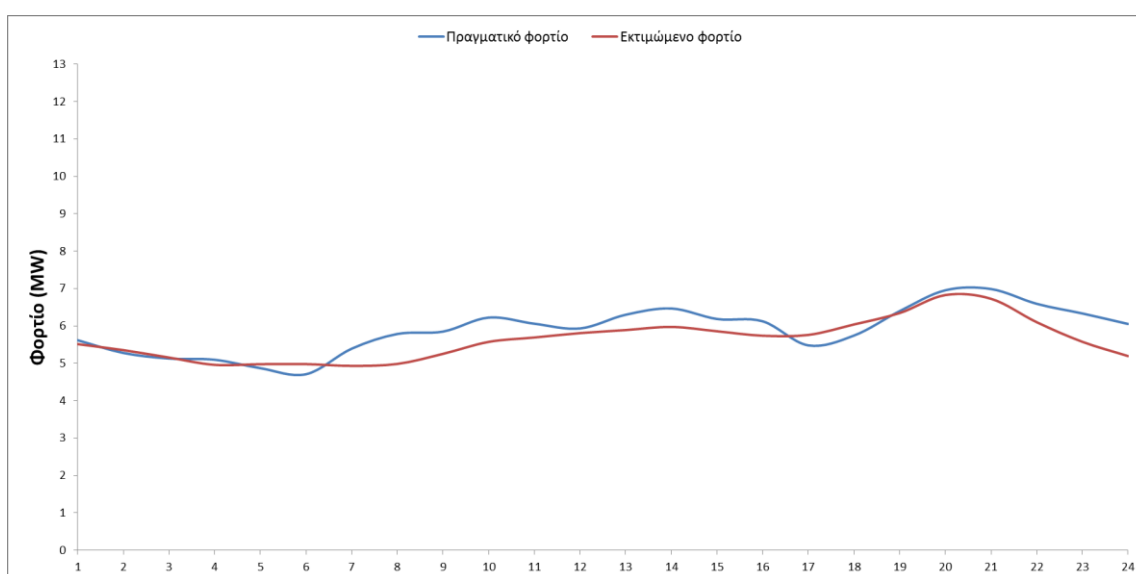
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.
- Σημειώνεται ότι η ΑΠ περιορίστηκε από τις 07:00 και μέχρι το τέλος της ημέρας, λόγω φαινομένων αστάθειας ανέμου.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 14-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **141,51 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **130,24 MWh** (92,04%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,27 MWh**, με διείσδυση 7,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **36,16 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

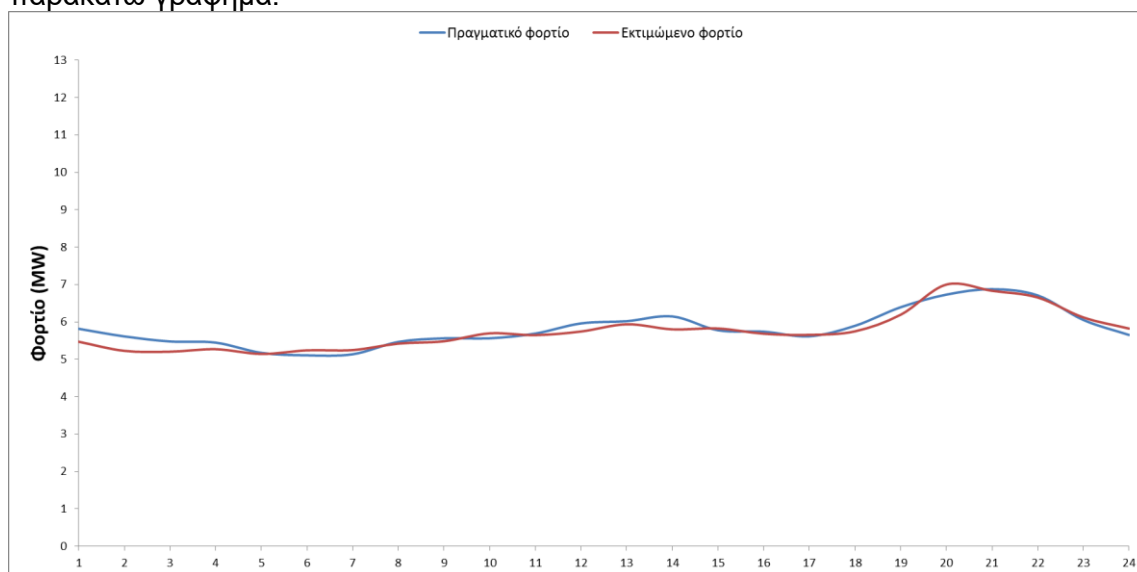
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 15-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **139,58 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **129,38 MWh** (92,69%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,20 MWh**, με διείσδυση 7,31%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **53,48 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

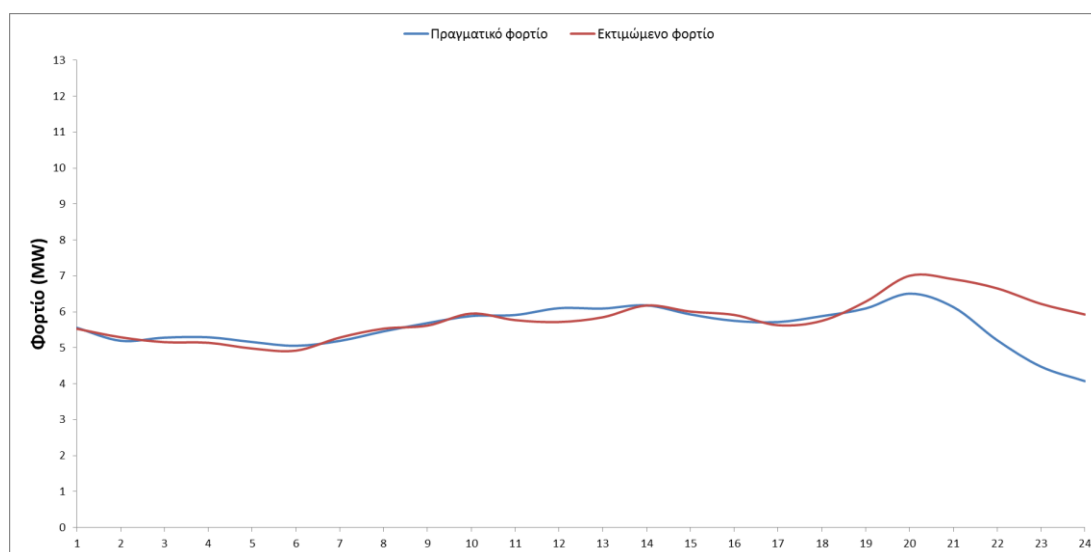
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 16-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **133,80 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **129,41 MWh** (96,72%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,38 MWh**, με διείσδυση 3,28%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

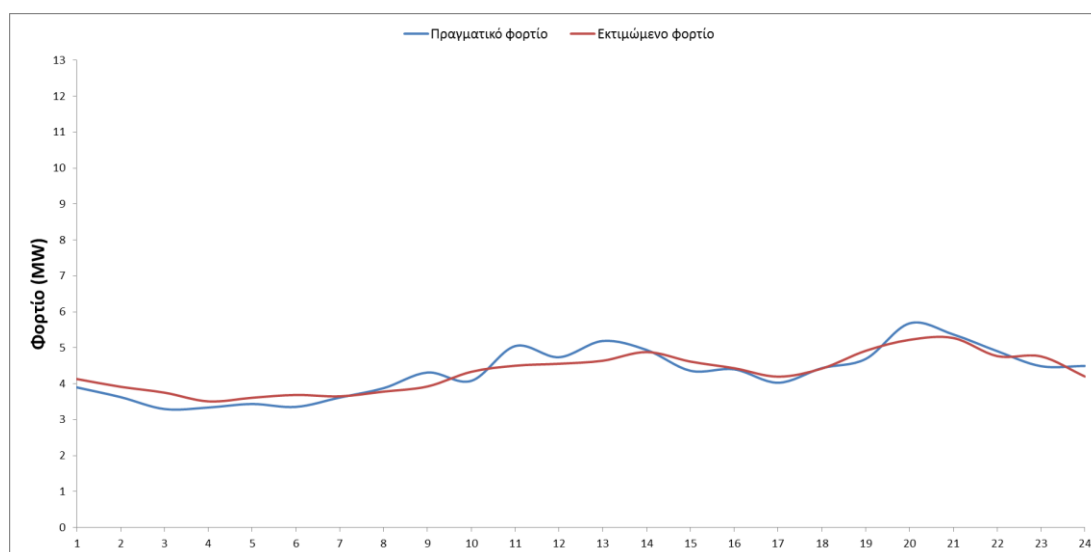
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 17-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **103,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **97,31 MWh** (93,94%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,27 MWh**, με διείσδυση 6,06%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **38,67 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

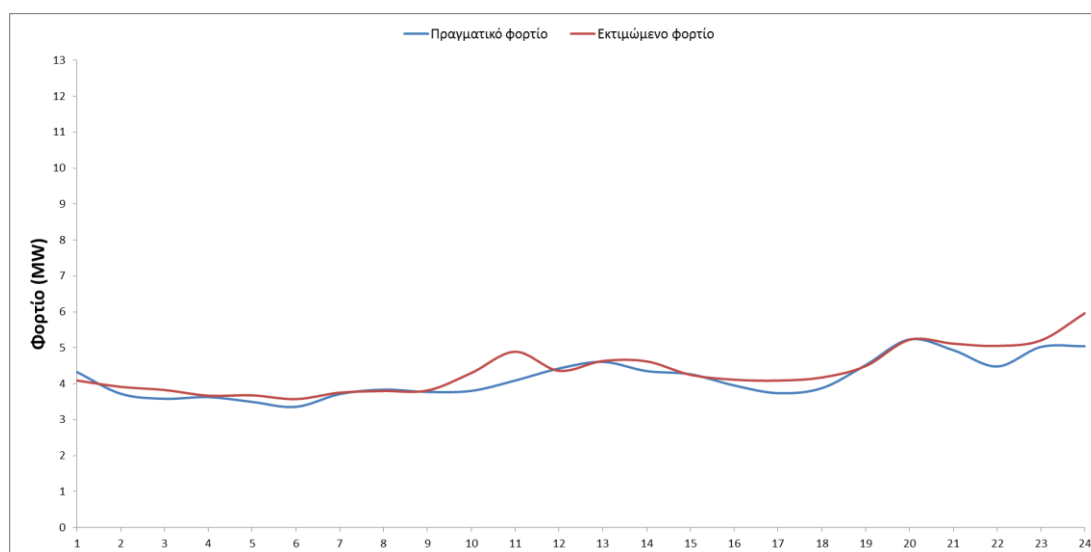
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 18-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **99,74 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **98,57 MWh** (98,82%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,17 MWh**, με διείσδυση 1,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **53,52 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

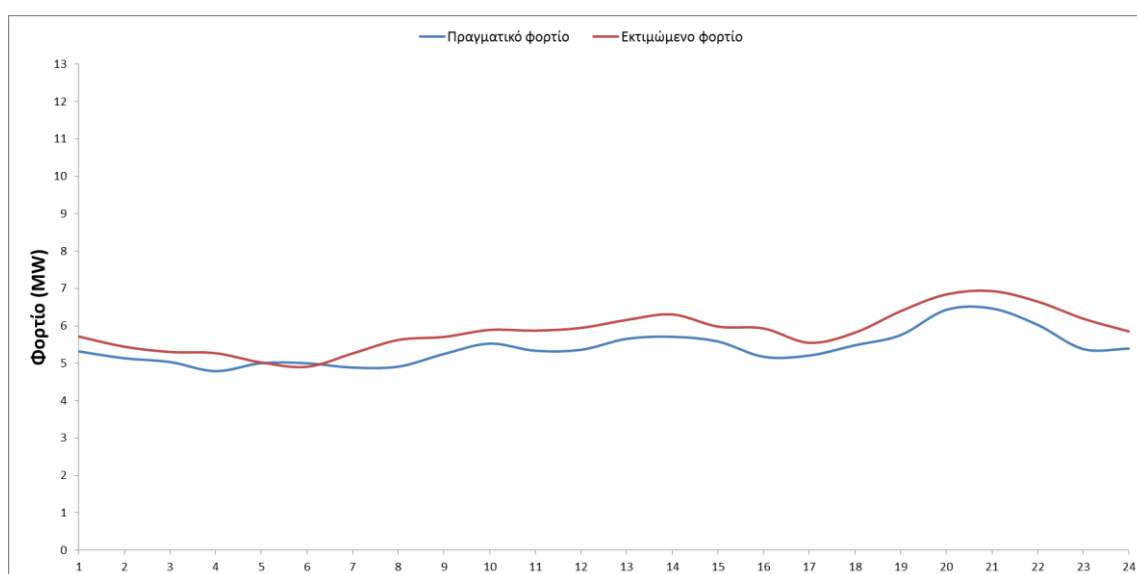
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 19-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **129,78 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **117,12 MWh** (90,25%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,66 MWh**, με διείσδυση 9,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **39,09 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

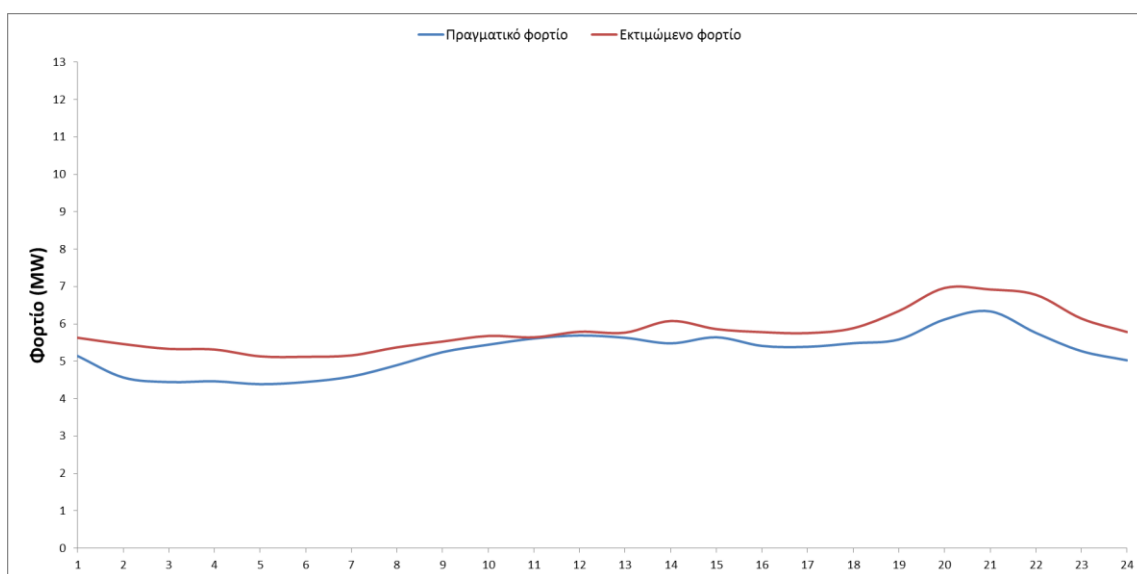
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 20-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **100,10 MWh** (79,42%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **25,93 MWh**, με διείσδυση 20,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **50,45 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

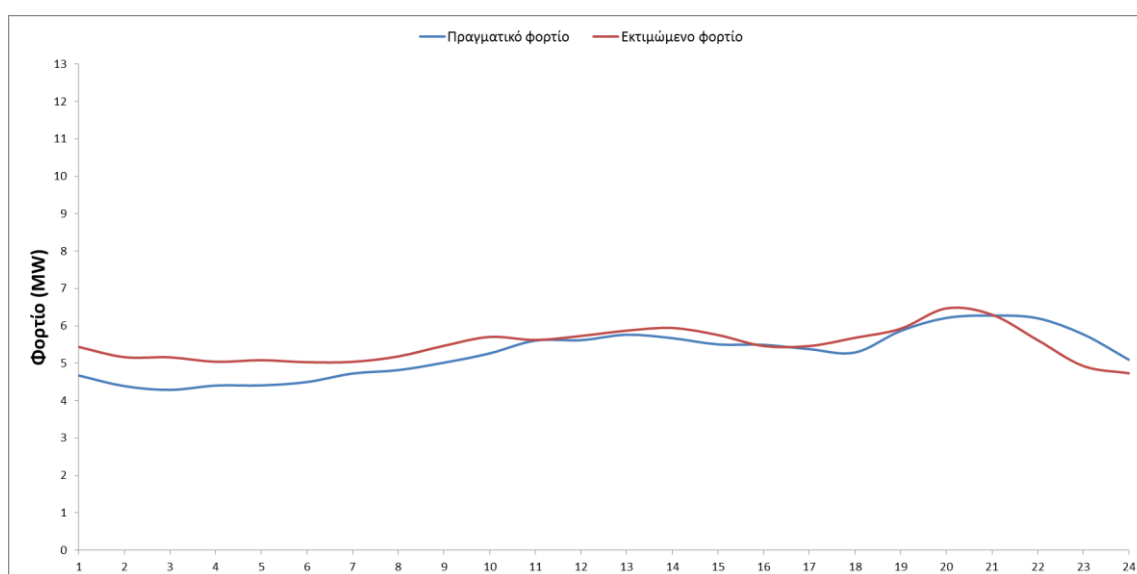
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 21-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **104,04 MWh** (82,43%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,17 MWh**, με διείσδυση 17,57%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **36,74 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

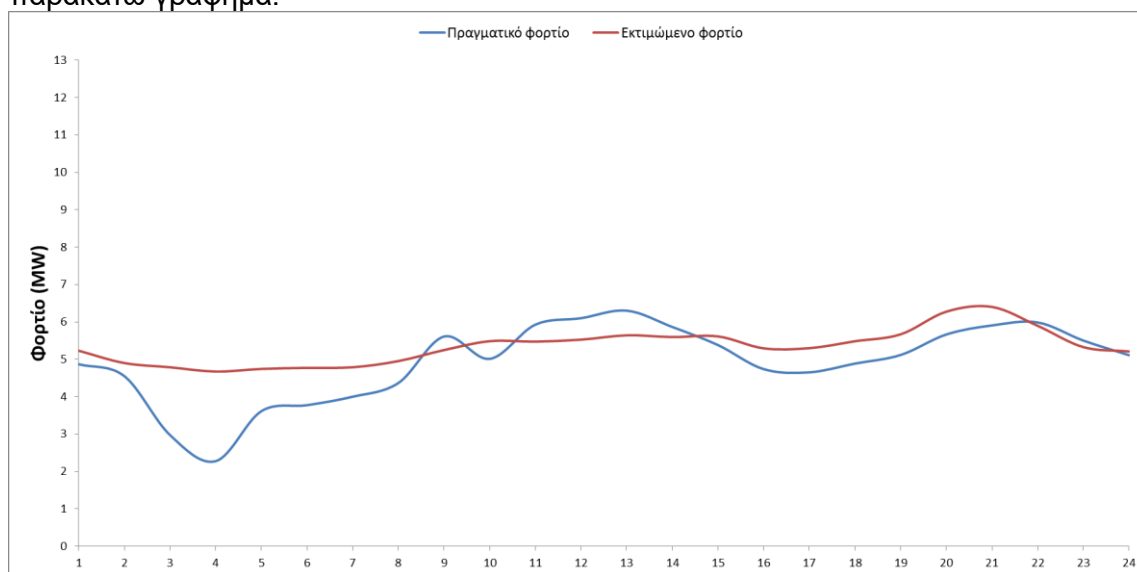
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 22-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **118,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **100,81 MWh** (85,33%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,33 MWh**, με διείσδυση 14,67%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **42,01 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

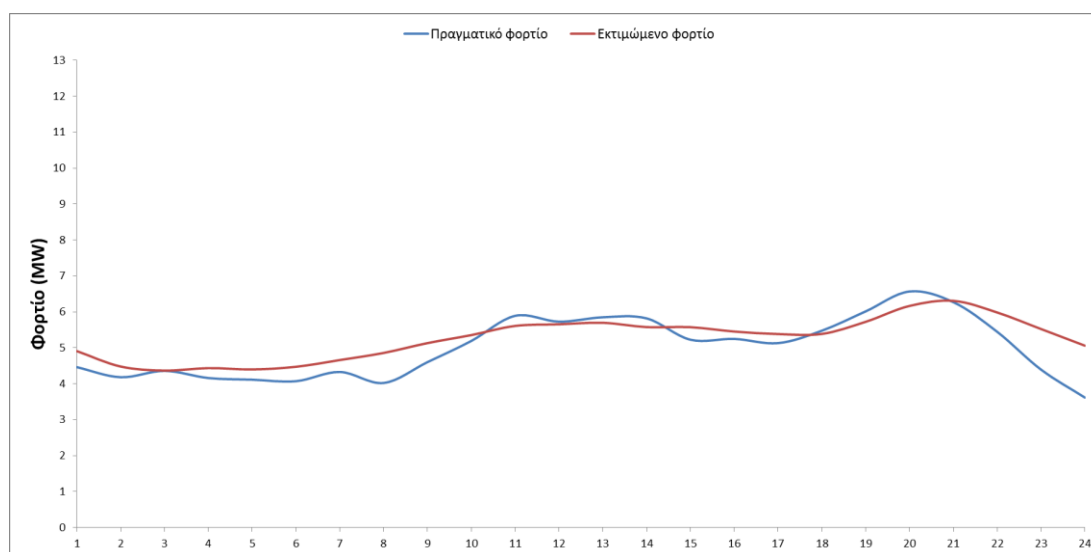
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.
- Κατά τις ώρες 2:30 - 3:30 περίπου, σημειώθηκε γενική διακοπή λόγω βραχυκυκλώματος.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 23-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **120,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **105,76 MWh** (88,04%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,37 MWh**, με διείσδυση 11,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

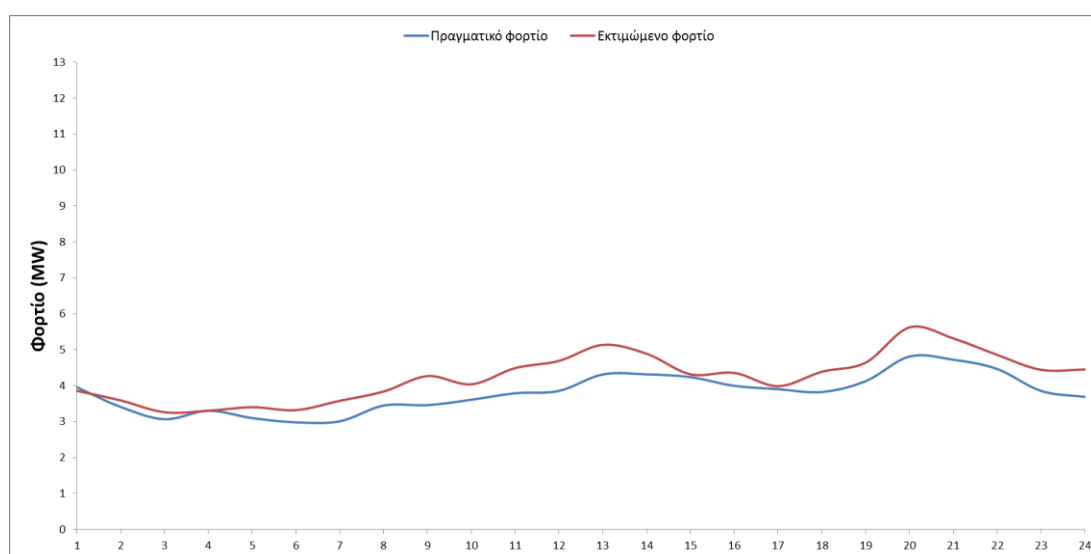
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 24-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **86,86 MWh** (95,19%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,39 MWh**, με διείσδυση 4,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

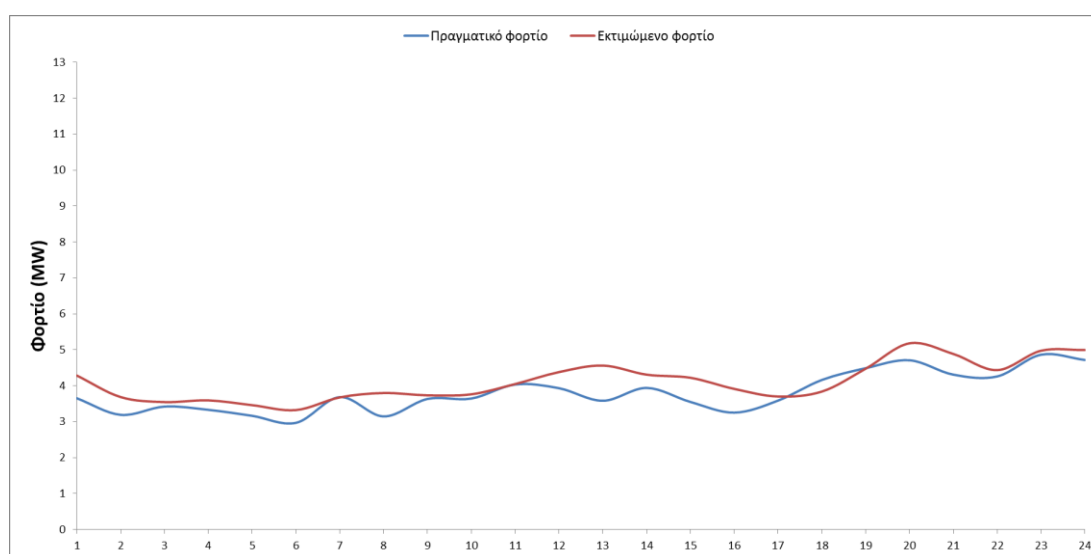
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 25-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **78,25 MWh** (85,82%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,93 MWh**, με διείσδυση 14,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **57,90 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

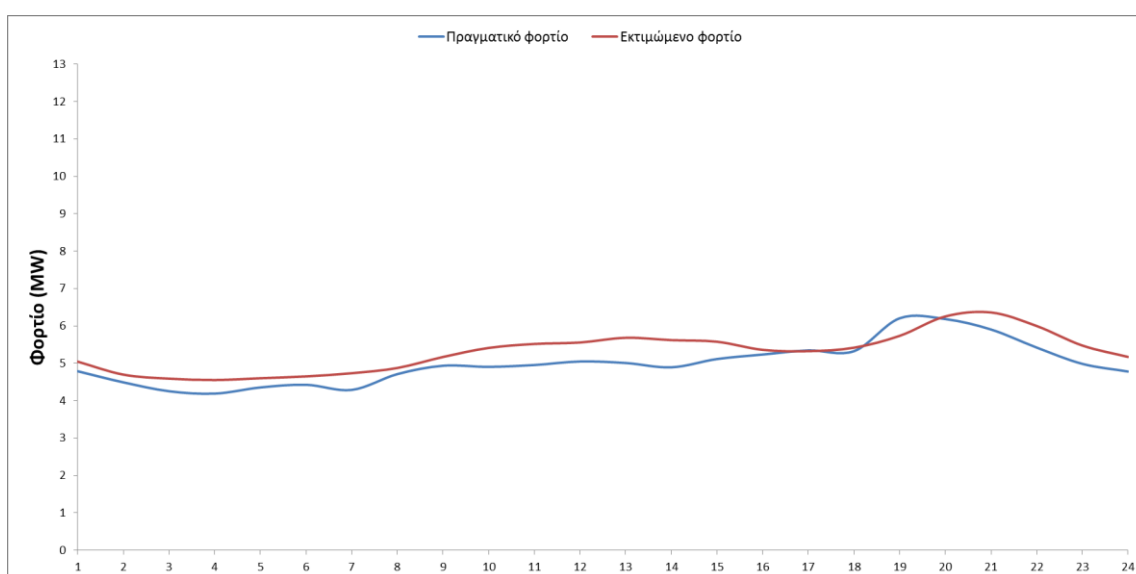
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 26-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **119,71 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **116,67 MWh** (97,46%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,05 MWh**, με διείσδυση 2,54%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **58,20 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

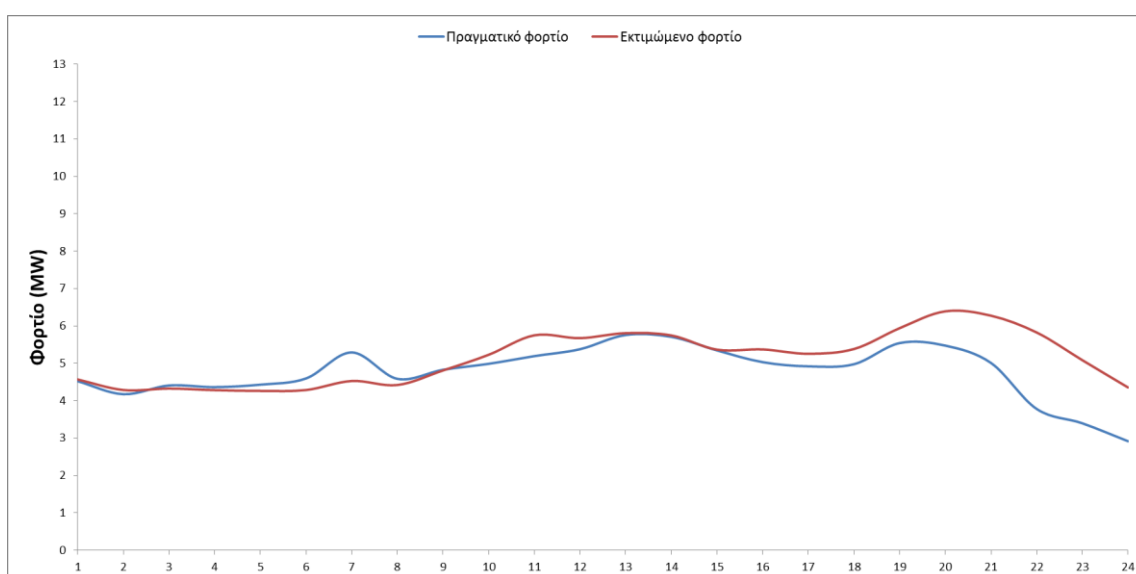
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 27-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **114,57 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **113,50 MWh** (99,07%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,07 MWh**, με διείσδυση 0,93%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **59,63 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

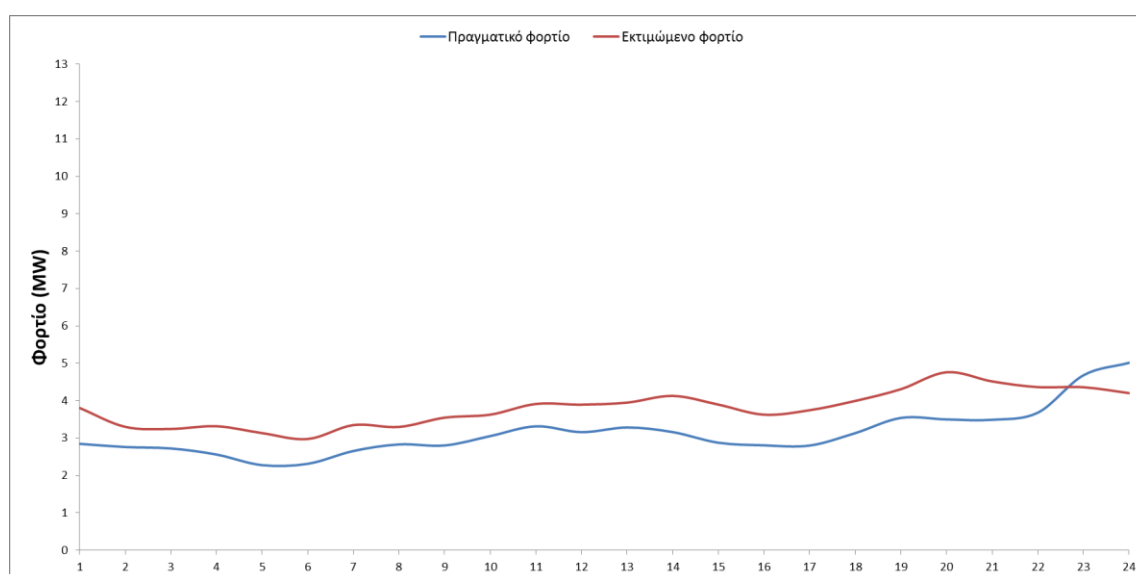
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 28-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **75,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **71,79 MWh** (95,44%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,43 MWh**, με διείσδυση 4,56%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,98 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

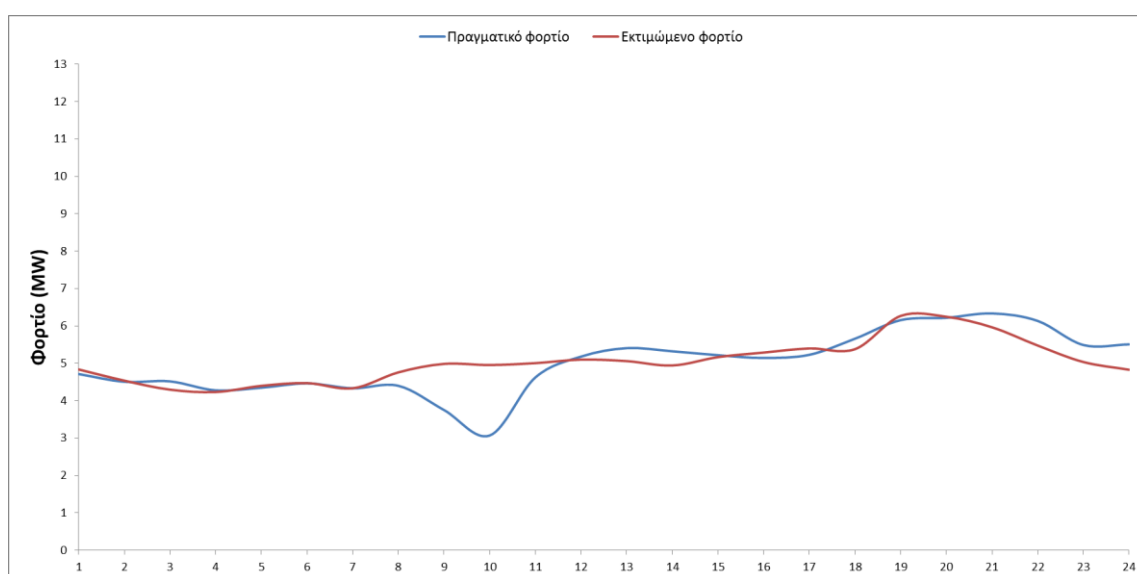
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 29-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **119,95 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **112,52 MWh** (93,80%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,43 MWh**, με διείσδυση 6,20%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **27,16 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

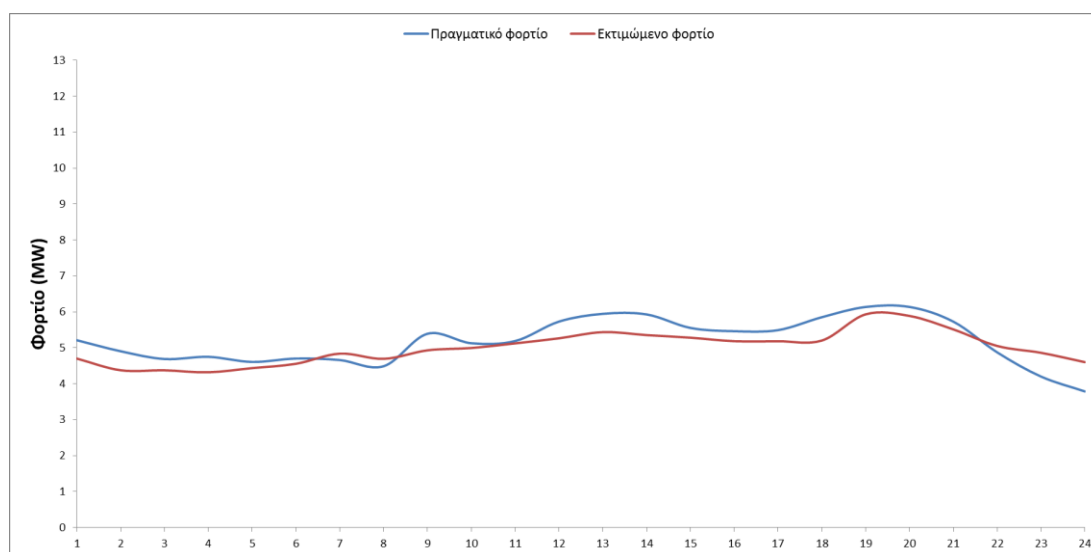
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 19 MW.
- Στις 9:45 – 9:56 σημειώθηκε γενική διακοπή, λόγω προβλήματος στον ΑΣΠ και το δίκτυο ΜΤ.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 30-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **124,51 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **124,19 MWh** (99,74%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,32 MWh**, με διείσδυση 0,26%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,6 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

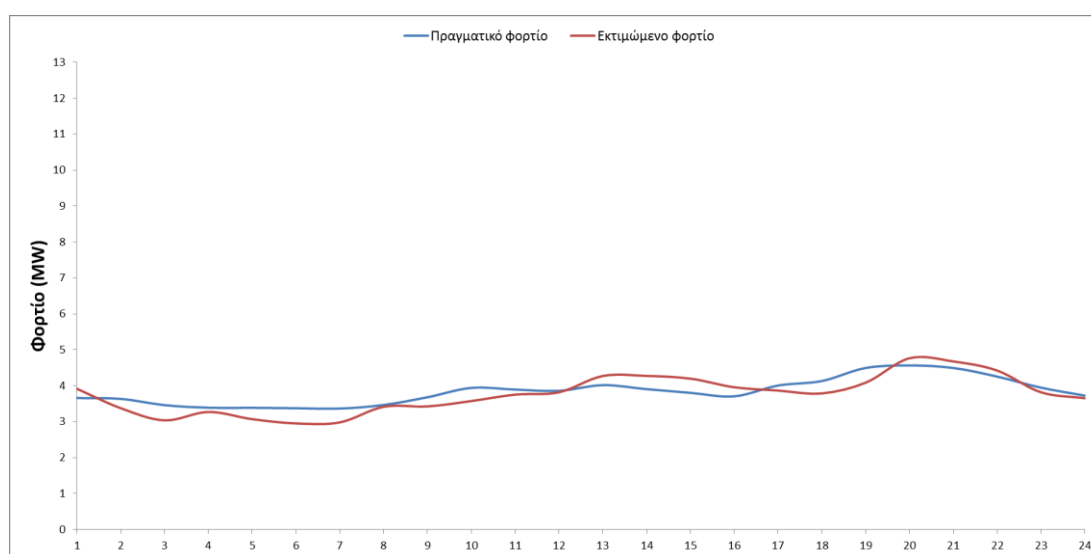
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 31-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **92,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,11 MWh** (89,12%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,02 MWh**, με διείσδυση 10,88%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **37,07 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

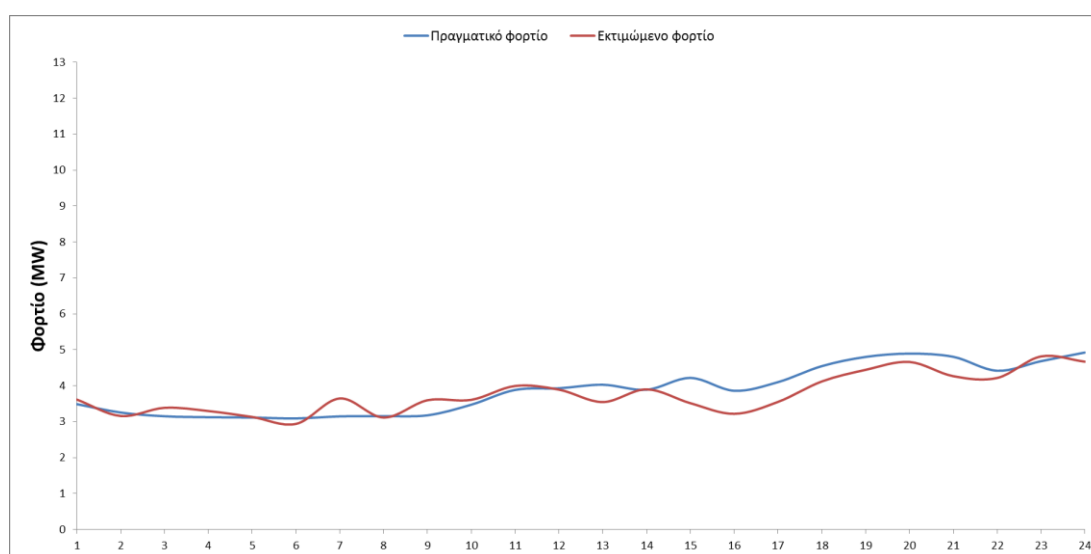
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 01-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **93,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,77 MWh** (88,87%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,37 MWh**, με διείσδυση 11,13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **51,77 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

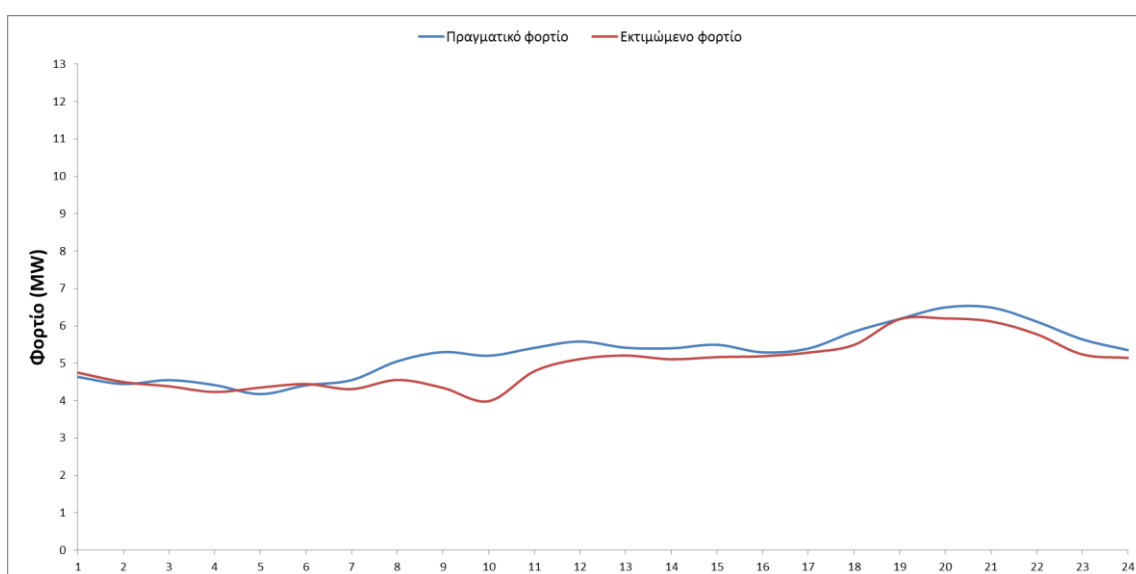
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 02-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,84 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **118,60 MWh** (93,51%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,24 MWh**, με διείσδυση 6,49%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **52,20 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

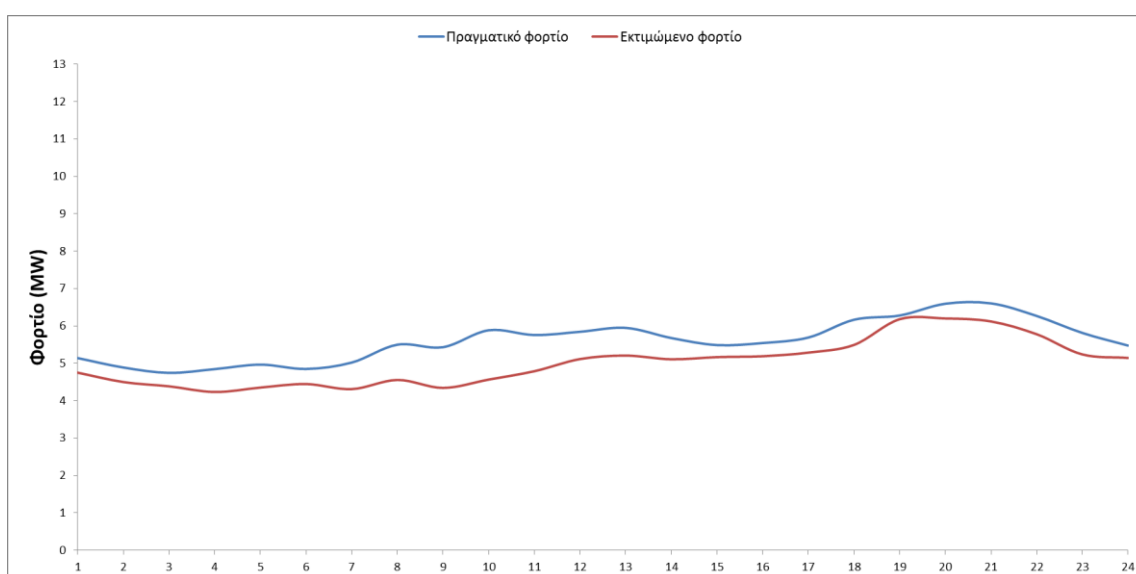
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 03-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **134,37 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **133,75 MWh** (99,54%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,62 MWh**, με διείσδυση 0,46%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

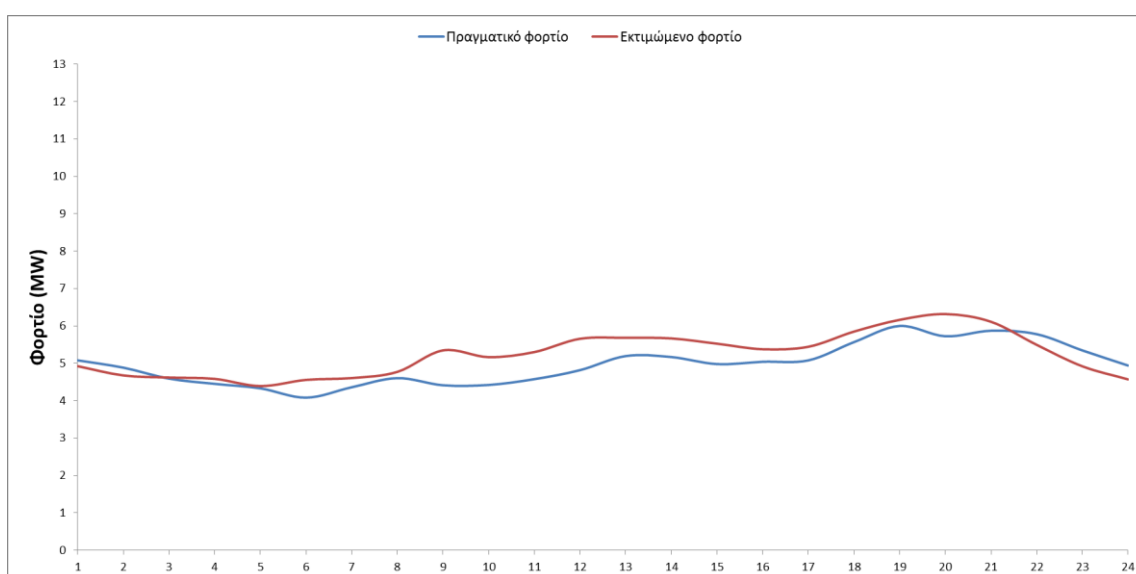
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 04-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **119,26 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **91,41 MWh** (76,65%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **27,85 MWh**, με διείσδυση 23,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **62,50 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

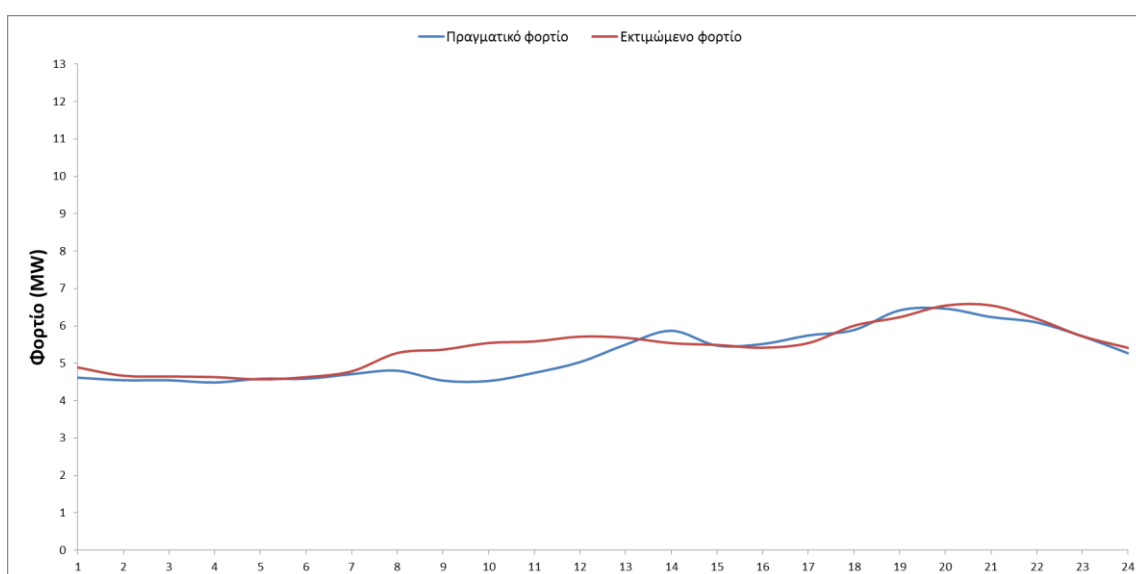
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 05-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **125,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **83,47 MWh** (66,30%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **42,42 MWh**, με διείσδυση 33,70%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

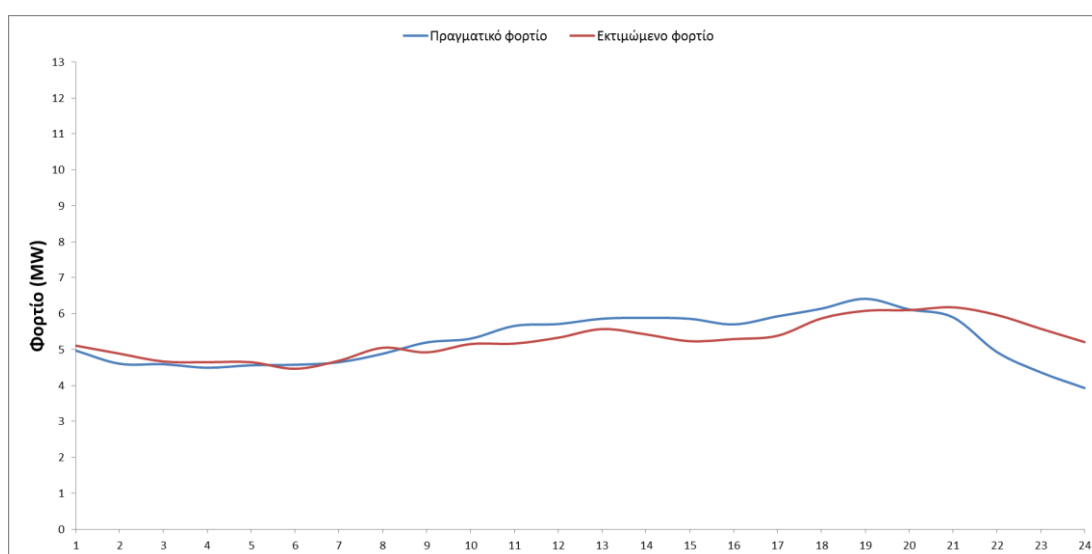
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 06-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,21 MWh** (66,73%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **41,98 MWh**, με διείσδυση 33,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,10 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

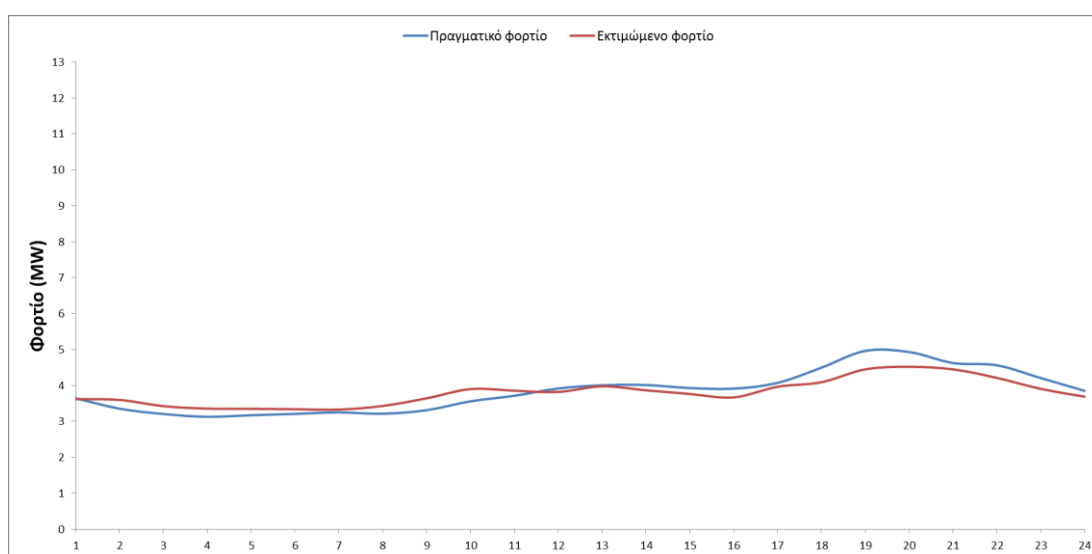
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 07-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **92,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **68,75 MWh** (74,54%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **23,49 MWh**, με διείσδυση 25,46%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **39,36 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

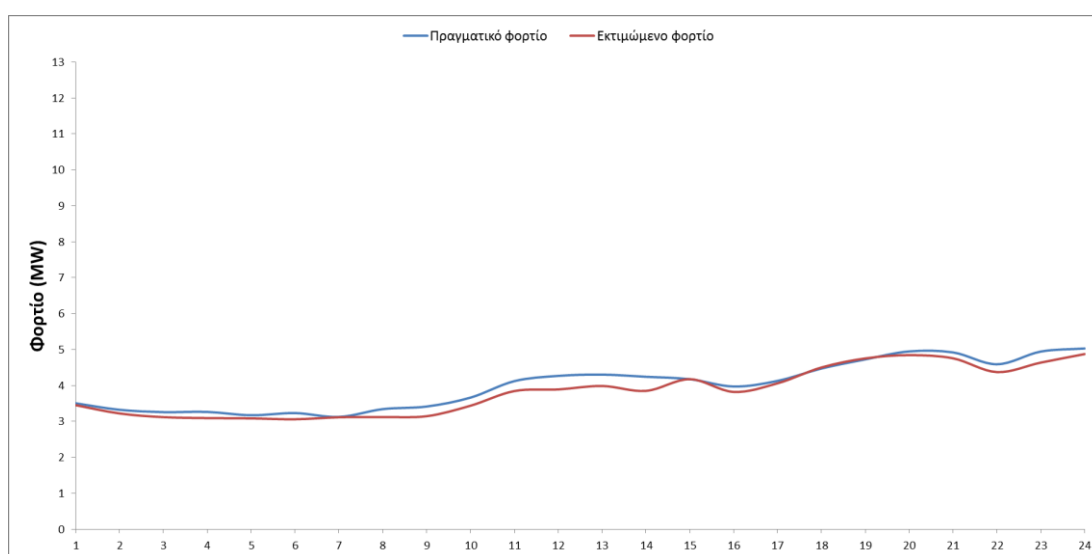
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 08-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,16 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **71,64 MWh** (74,52%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **24,49 MWh**, με διείσδυση 25,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **37,51 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

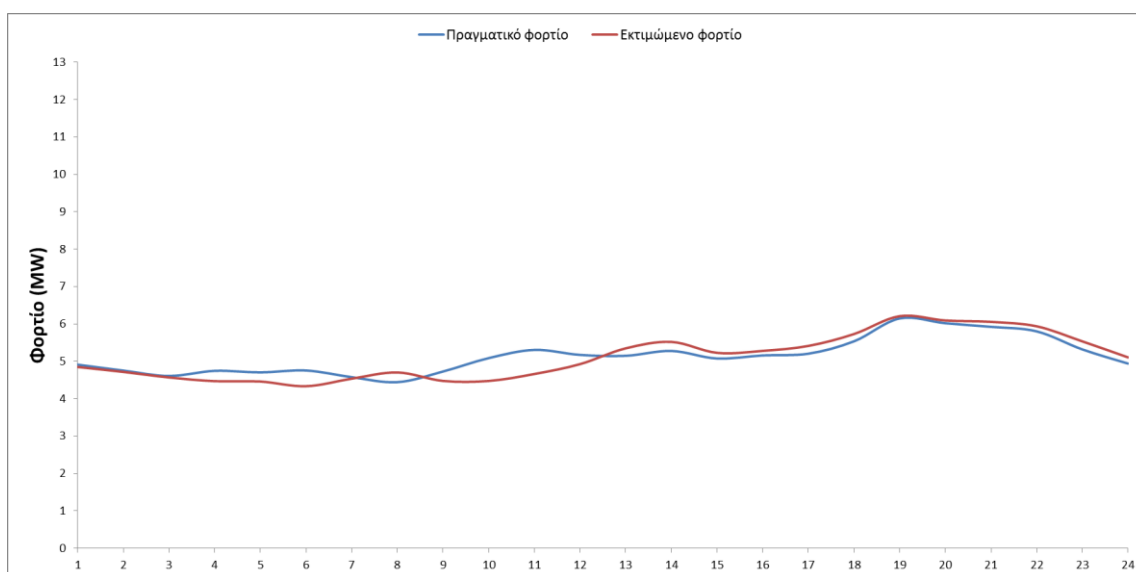
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 09-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **123,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **89,63 MWh** (72,70%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **33,66 MWh**, με διείσδυση 27,30%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

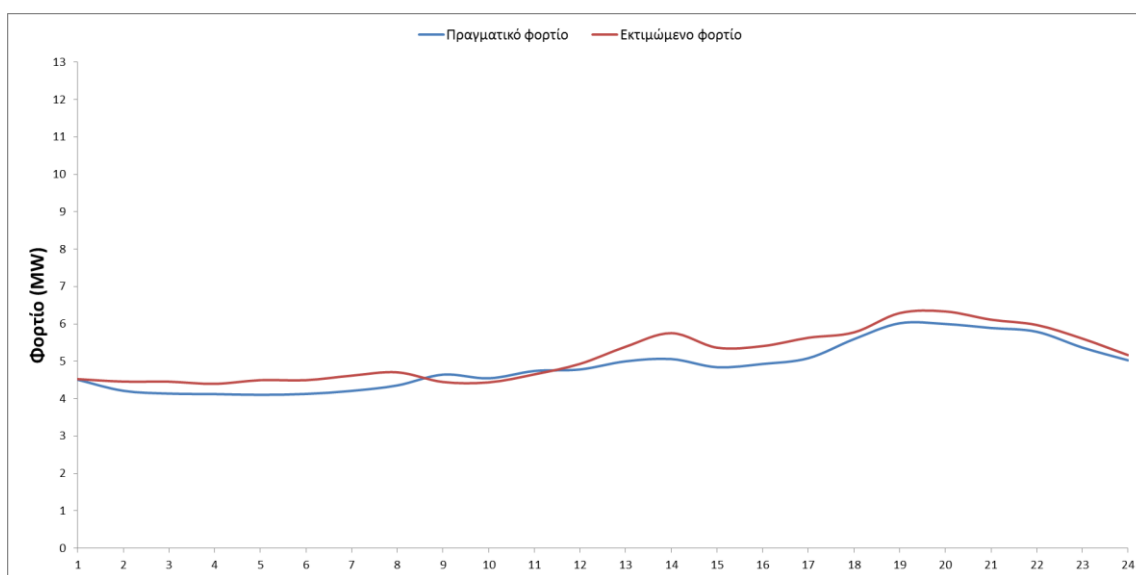
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 10-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **117,05 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,69 MWh** (69,79%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **35,36 MWh**, με διείσδυση 30,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **56,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

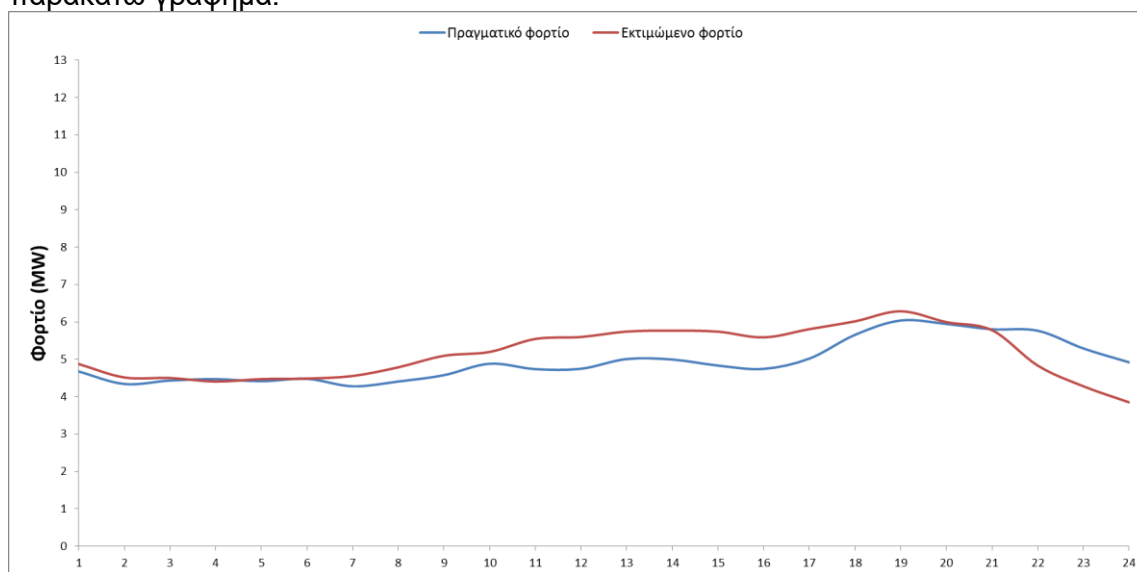
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 11-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **118,42 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **80,78 MWh** (68,21%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **37,64 MWh**, με διείσδυση 31,79%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **54,61 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

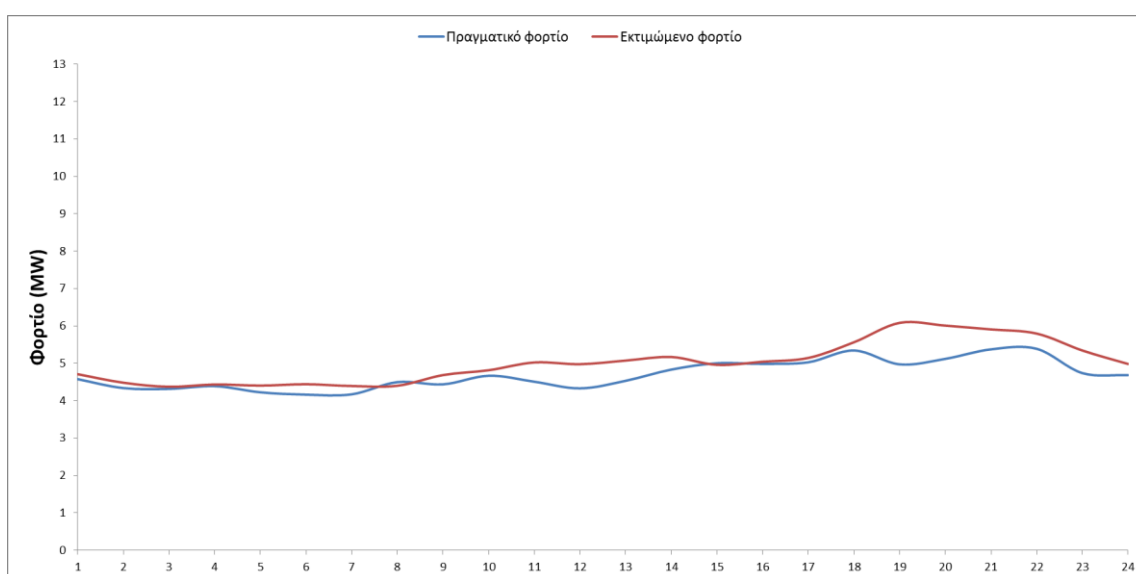
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 12-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **112,58 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **90,16 MWh** (80,08%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,43 MWh**, με διείσδυση 19,92%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

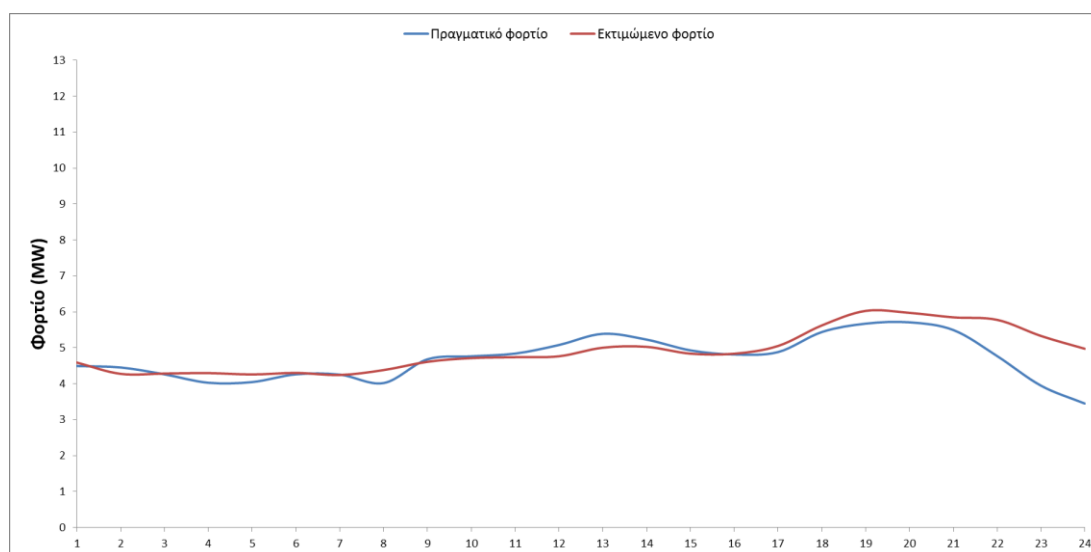
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 13-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **112,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **111,80 MWh** (99,05%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,07 MWh**, με διείσδυση 0,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

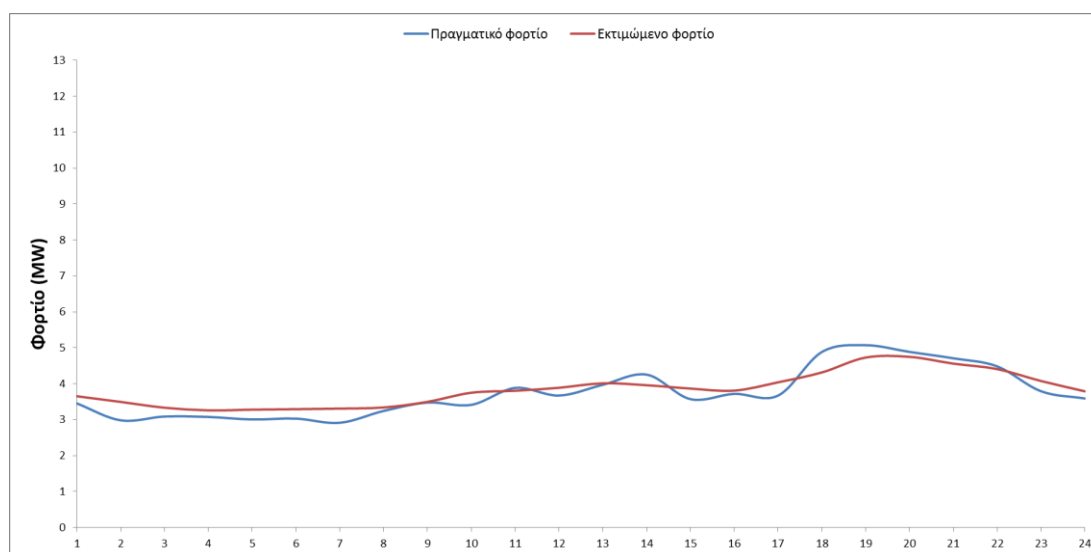
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 14-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **89,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **76,01 MWh** (84,63%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **13,80 MWh**, με διείσδυση 15,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **61,43 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

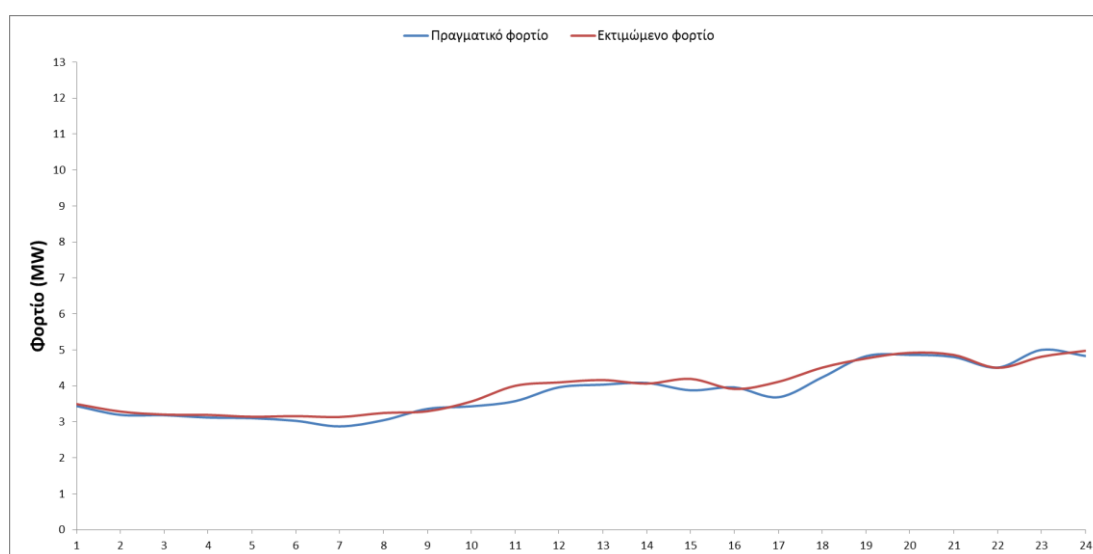
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 15-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **92,05 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,23 MWh** (91,51%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,81 MWh**, με διείσδυση 8,49%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,88 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

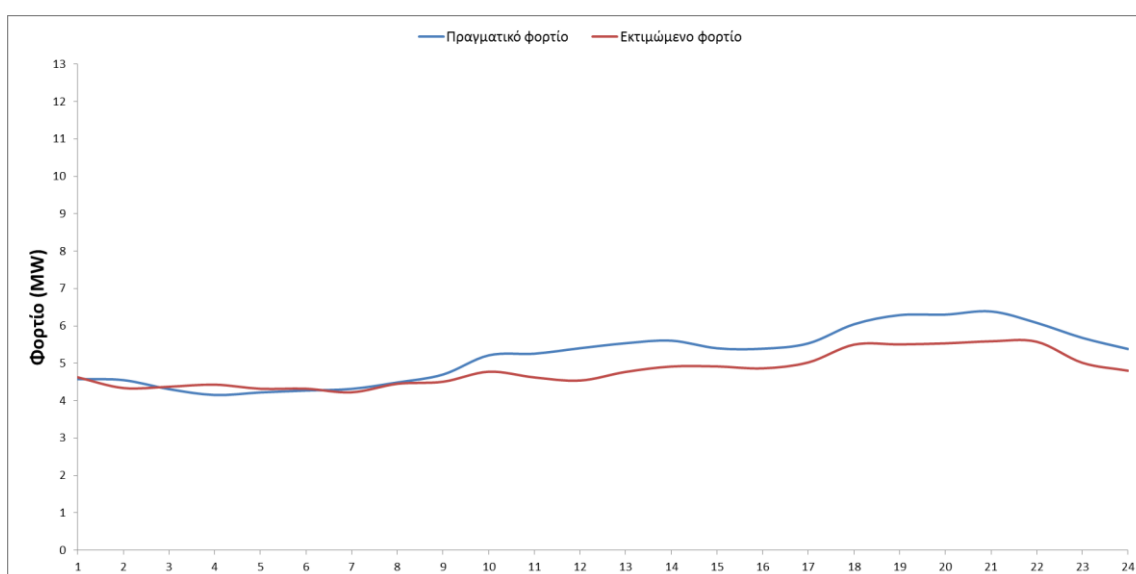
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 16-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **125,06 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **121,25 MWh** (96,96%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,80 MWh**, με διείσδυση 3,04%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

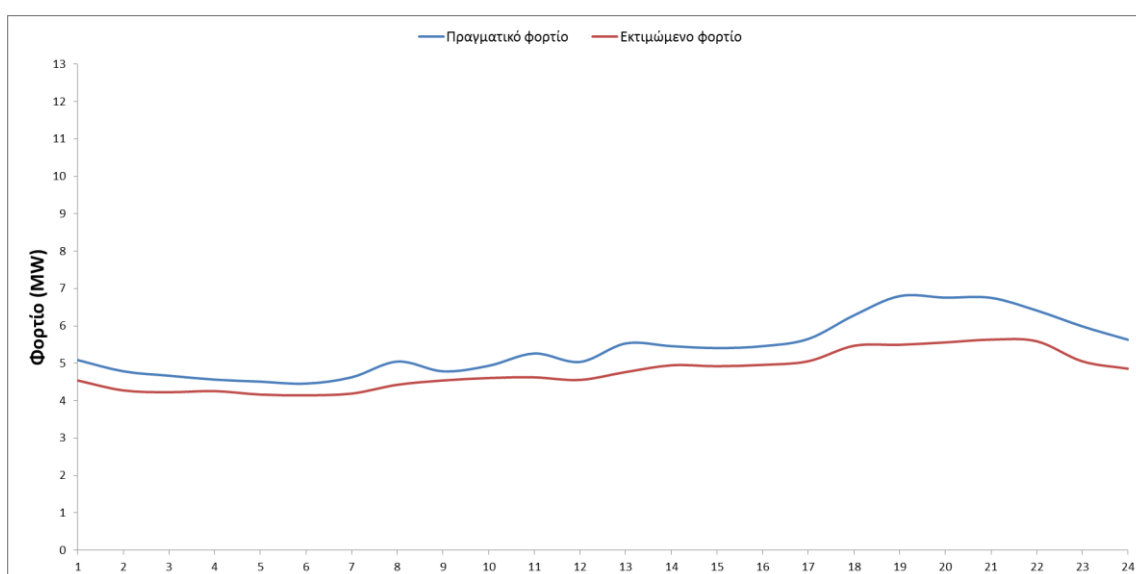
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 17-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **129,86 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **129,59 MWh** (99,79%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,27 MWh**, με διείσδυση 0,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

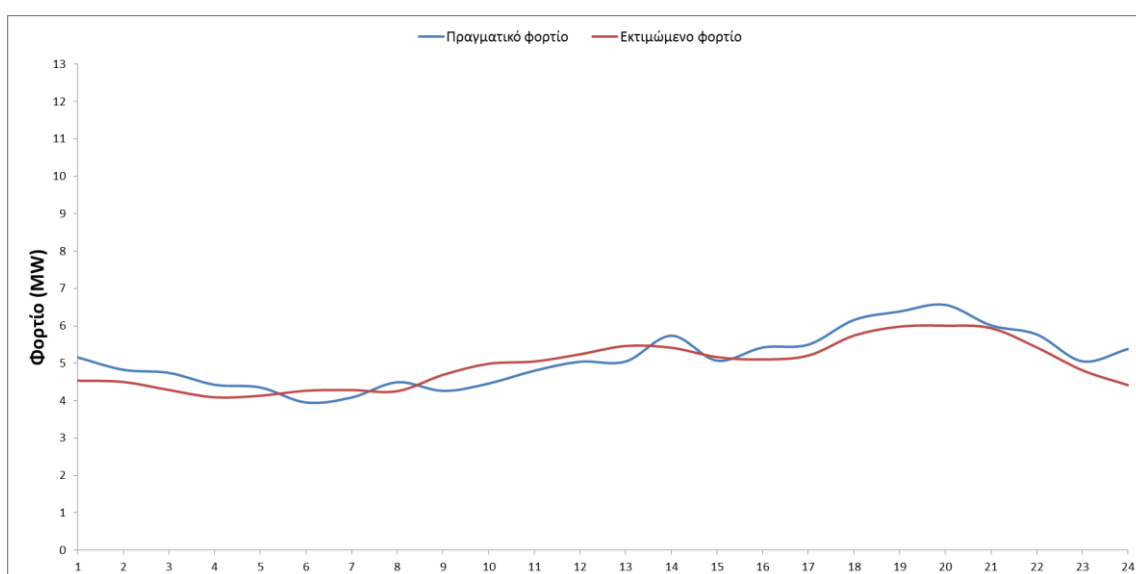
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 18-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **122,68 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **89,36 MWh** (72,84%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **33,32 MWh**, με διείσδυση 27,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **56,59 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

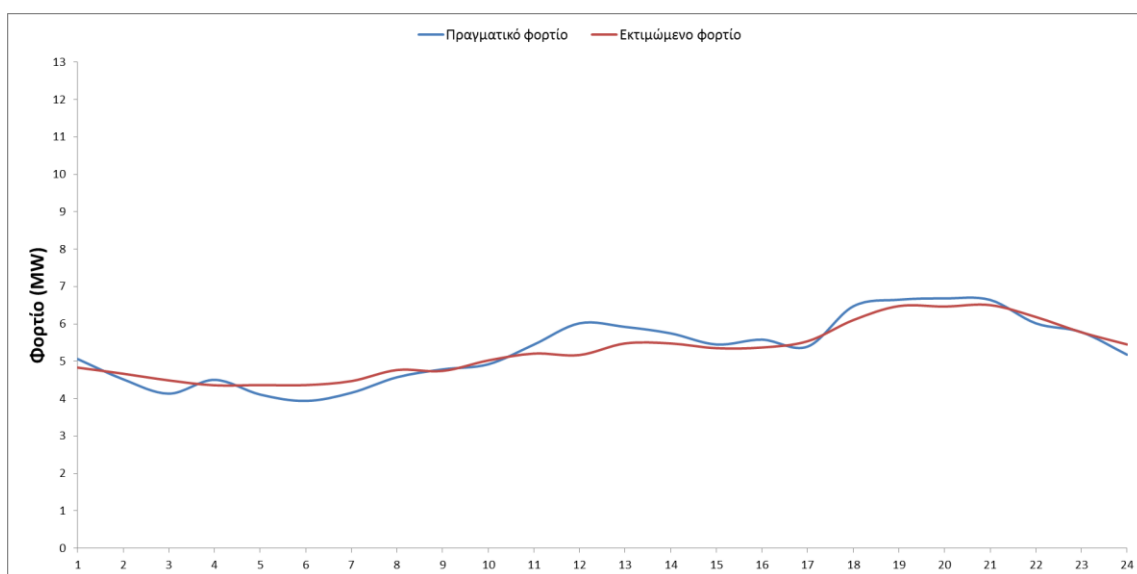
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 19-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **127,64 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **100,69 MWh** (78,88%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **26,95 MWh**, με διείσδυση 21,12%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **43,09 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

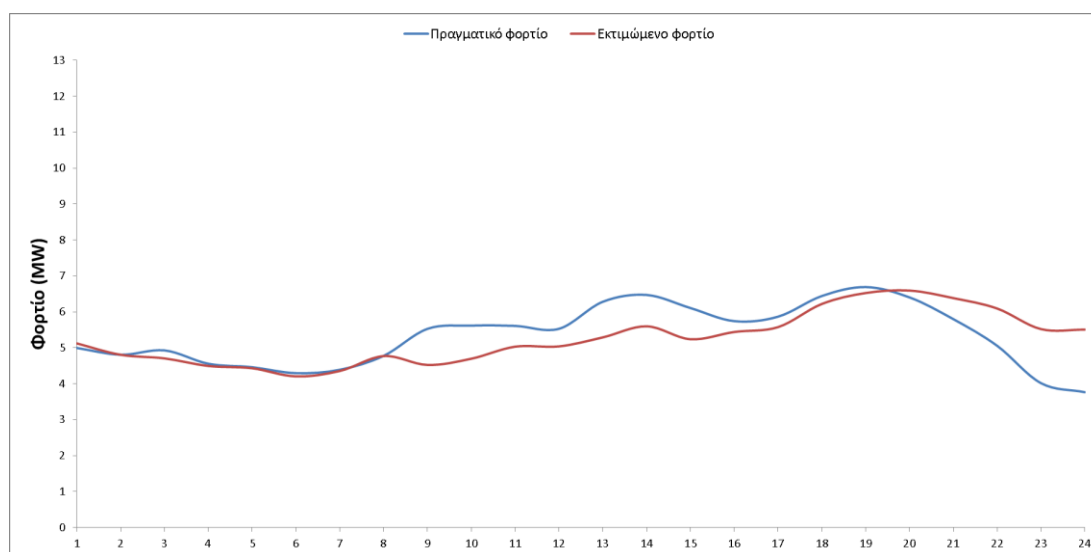
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 20-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **128,10 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **110,05 MWh** (85,91%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,05 MWh**, με διείσδυση 14,09%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **25,68 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

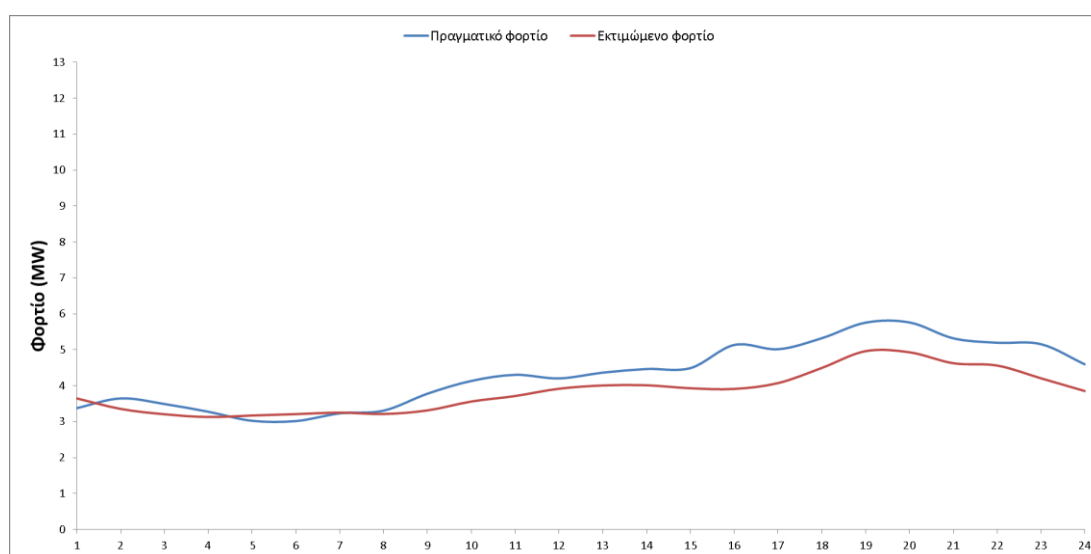
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 21-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **103,35 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,37 MWh** (78,73%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,98 MWh**, με διείσδυση 21,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **36,65 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

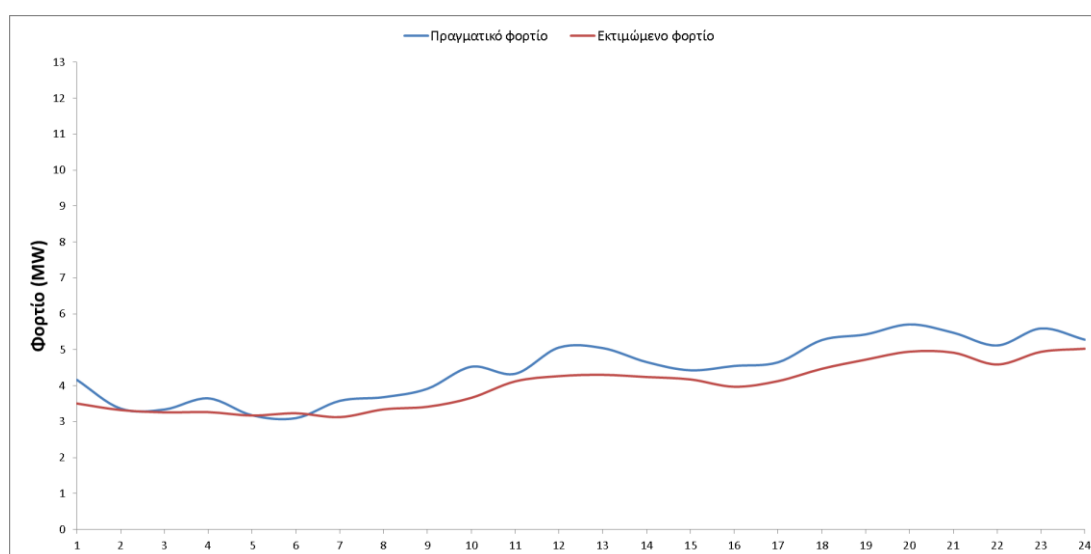
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 22-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **107,09 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,27 MWh** (72,15%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **29,82 MWh**, με διείσδυση 27,85%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **50,94 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

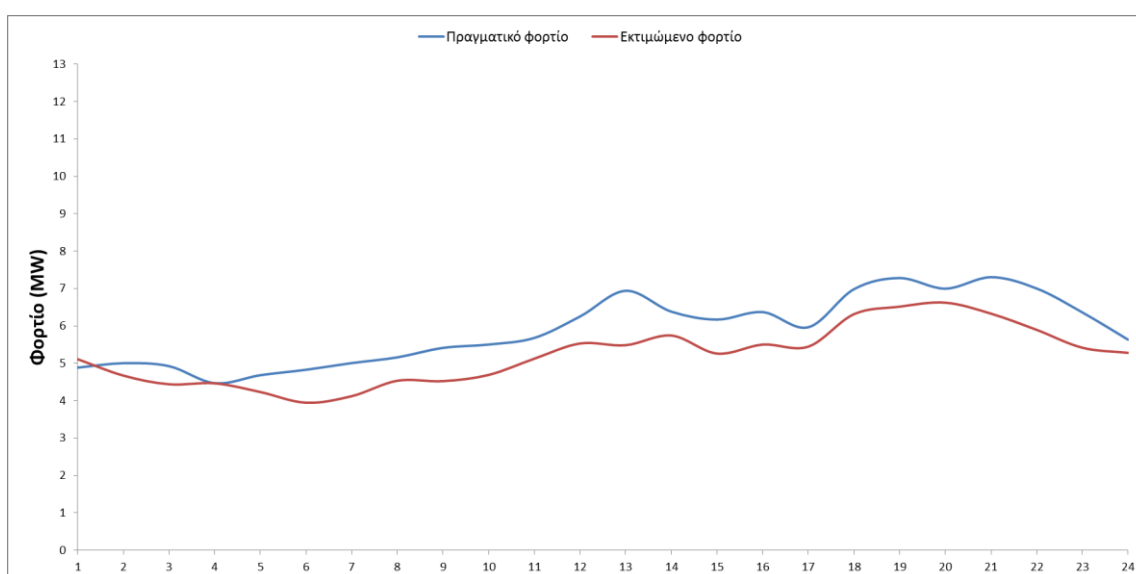
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 23-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **141,15 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **118,84 MWh** (84,19%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,32 MWh**, με διείσδυση 15,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **58,20 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

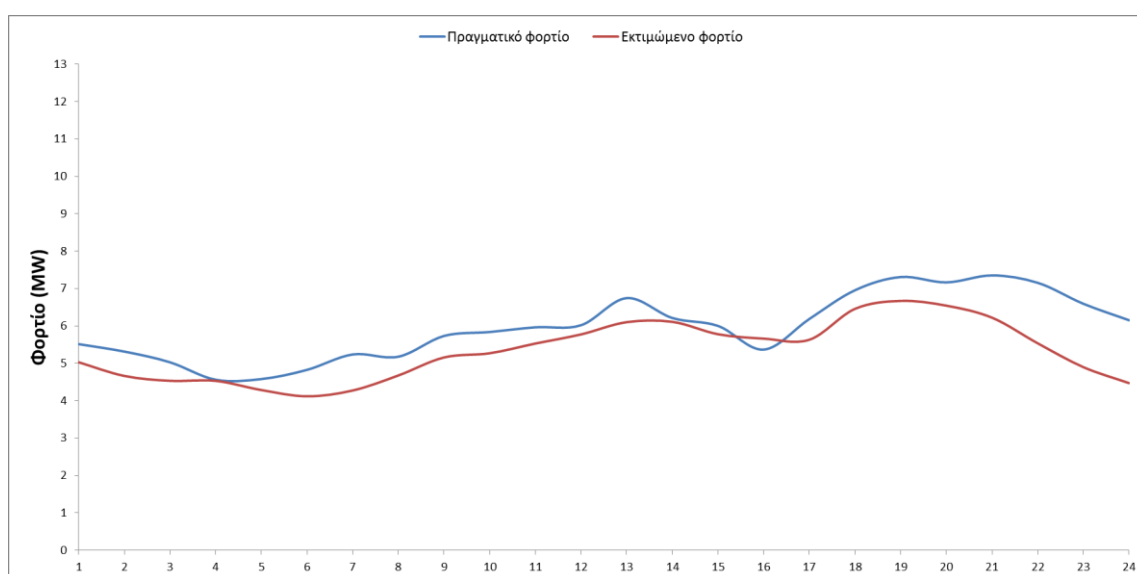
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 24-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **142,94 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **135,57 MWh** (94,84%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,37 MWh**, με διείσδυση 5,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **43,37 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

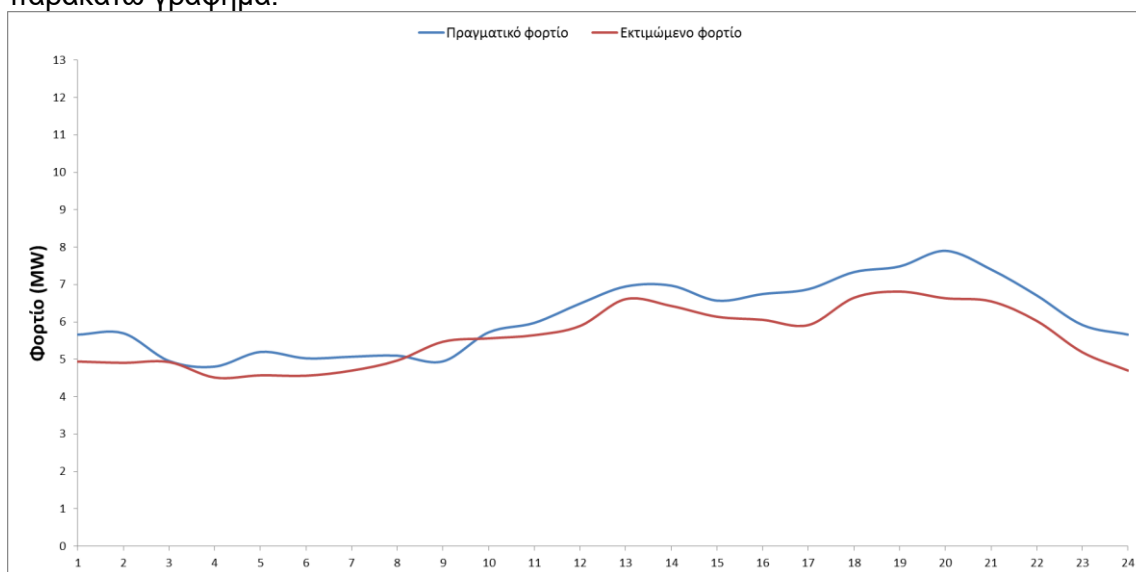
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 25-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **147,12 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **119,47 MWh** (81,20%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **27,66 MWh**, με διείσδυση 18,80%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **33,98 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

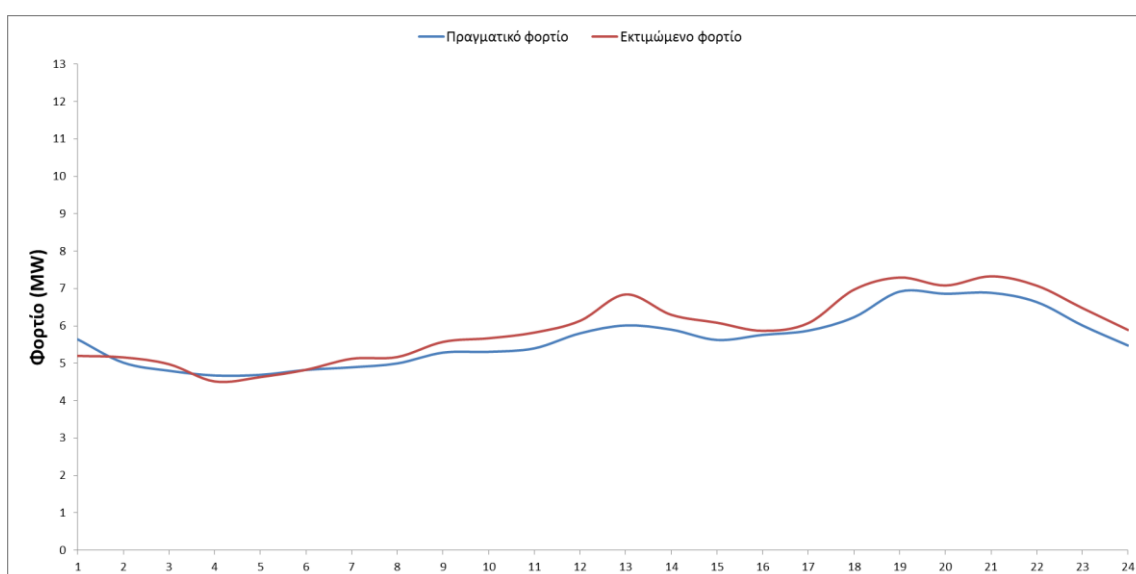
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 26-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **135,49 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **94,79 MWh** (69,96%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **40,70 MWh**, με διείσδυση 30,04%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **60,87 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

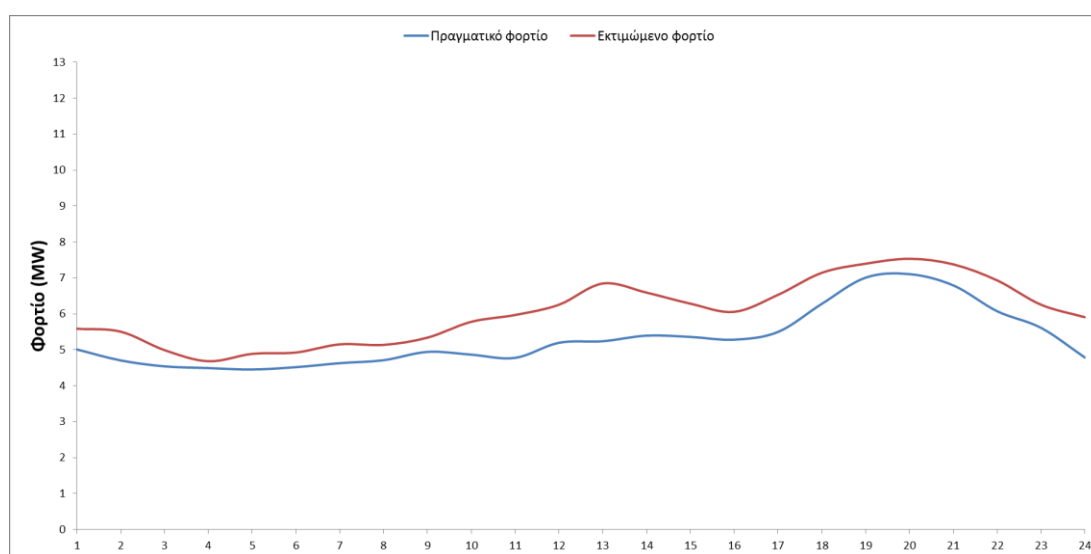
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 27-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **127,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **104,63 MWh** (82,24%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,60 MWh**, με διείσδυση 17,76%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

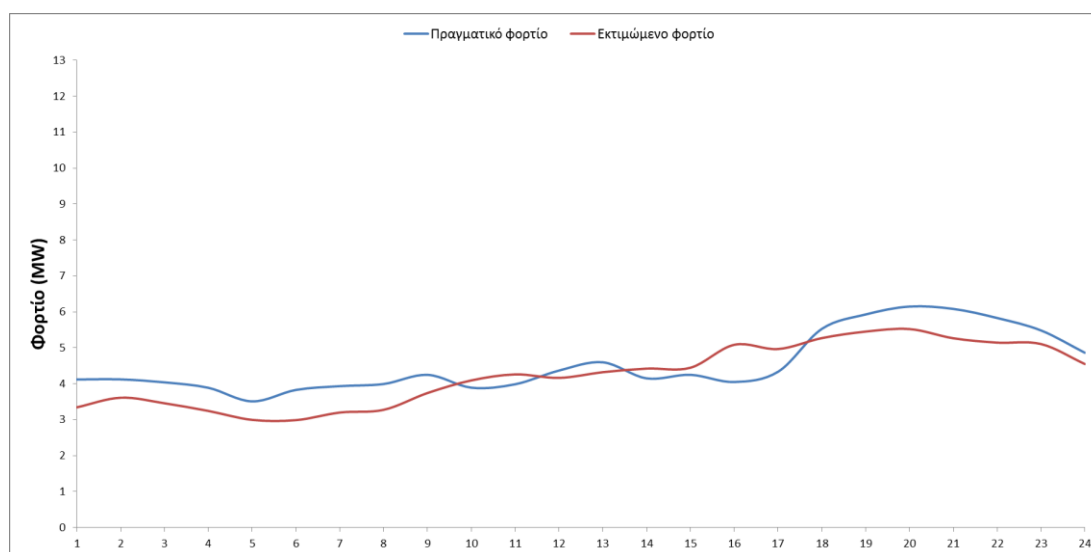
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 28-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **109,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **108,42 MWh** (99,35%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,71 MWh**, με διείσδυση 0,65%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

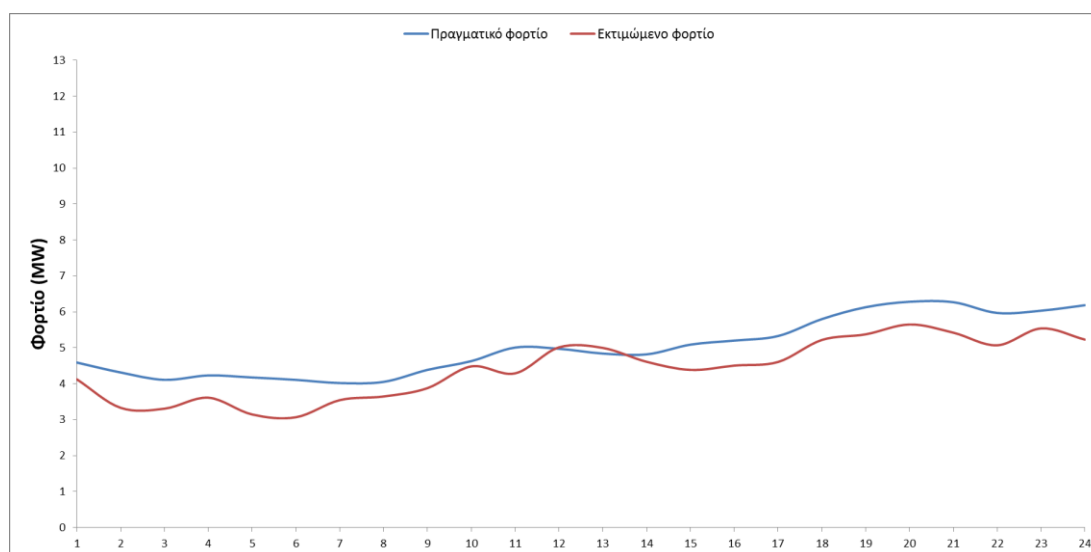
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 29-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **120,51 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **107,57 MWh** (89,26%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,94 MWh**, με διείσδυση 10,74%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **55,65 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

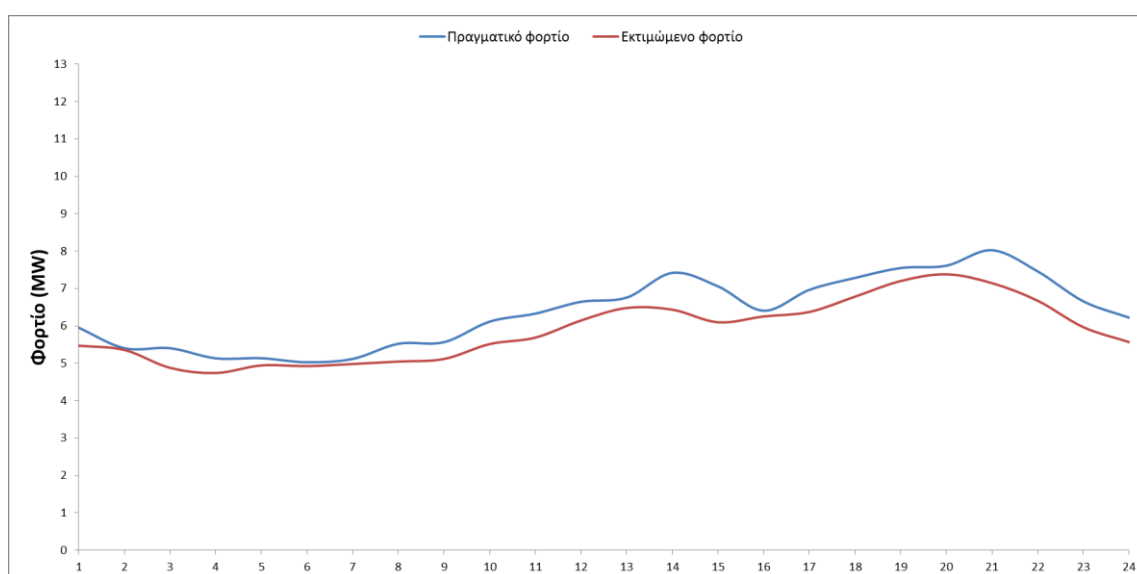
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 30-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **152,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **148,84 MWh** (97,45%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,90 MWh**, με διείσδυση 2,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

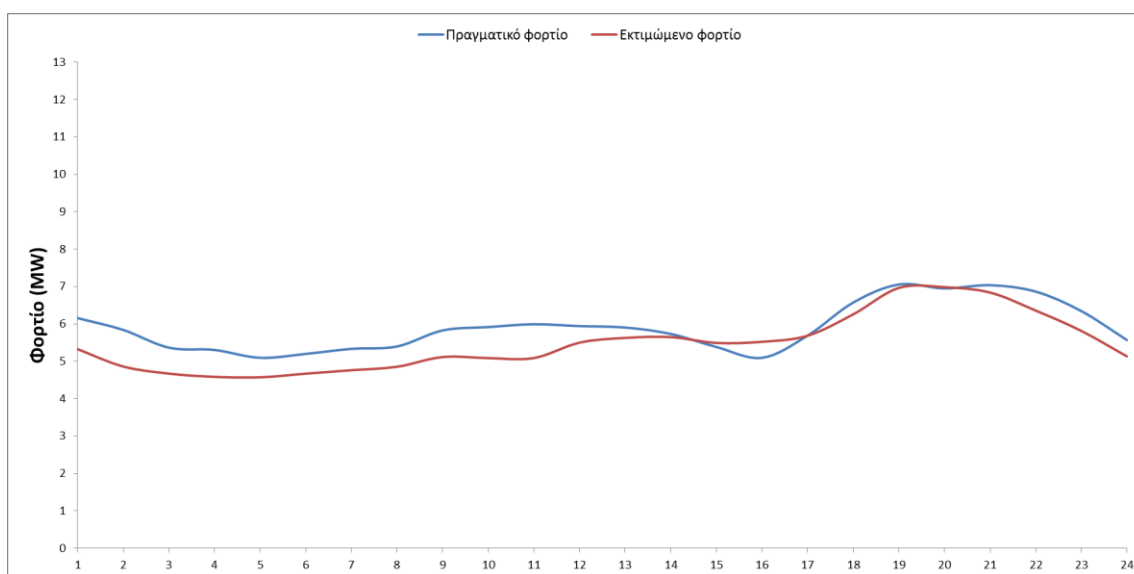
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 01-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **141,52 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **112,49 MWh** (79,49%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **29,02 MWh**, με διείσδυση 20,51%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **58,78 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

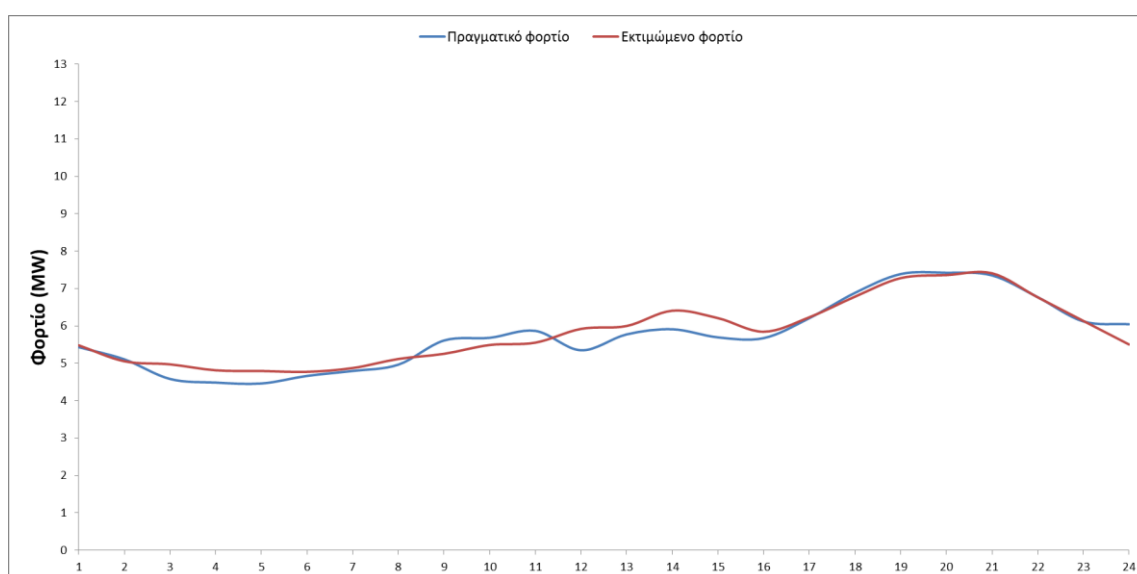
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 02-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **138,20 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **135,94 MWh** (98,36%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,26 MWh**, με διείσδυση 1,64%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **60,43 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

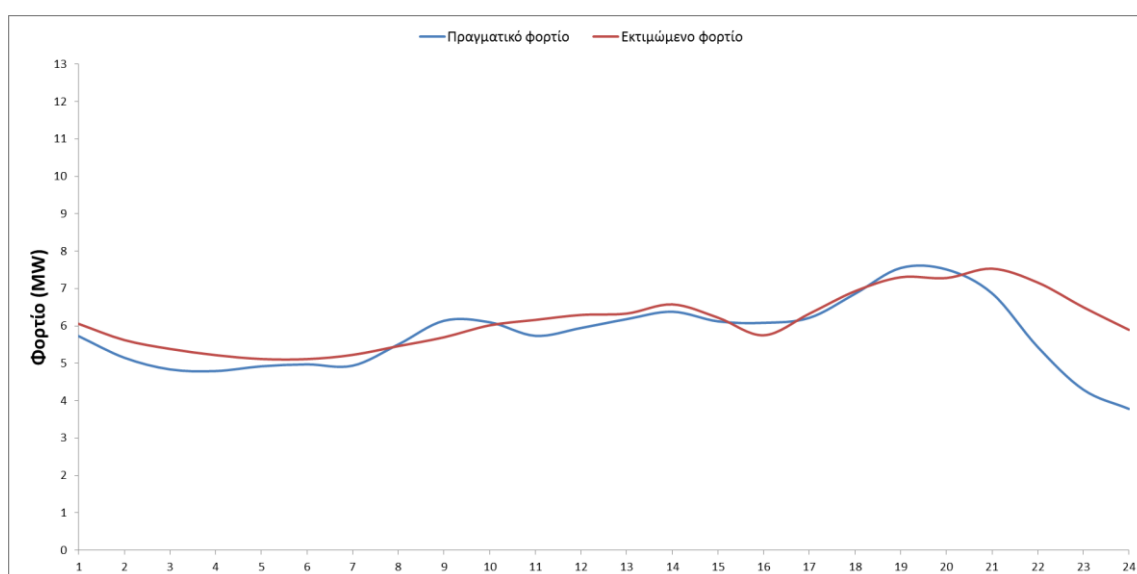
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 03-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **138,00 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **135,03MWh** (97,85%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,97 MWh**, με διείσδυση 2,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **61,89 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

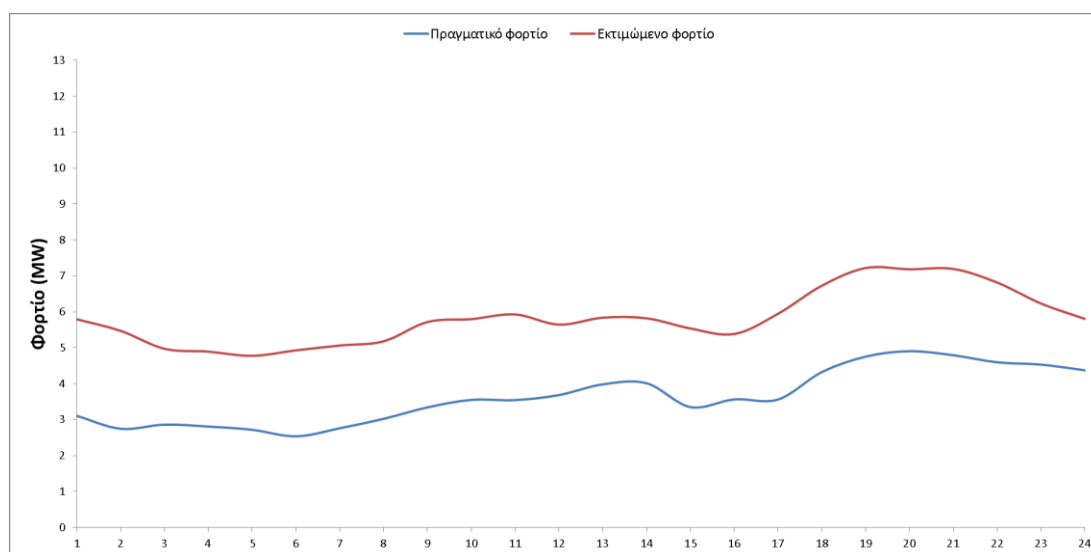
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 04-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,42 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,02MWh** (92,68%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,40 MWh**, με διείσδυση 7,32%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **41,40 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

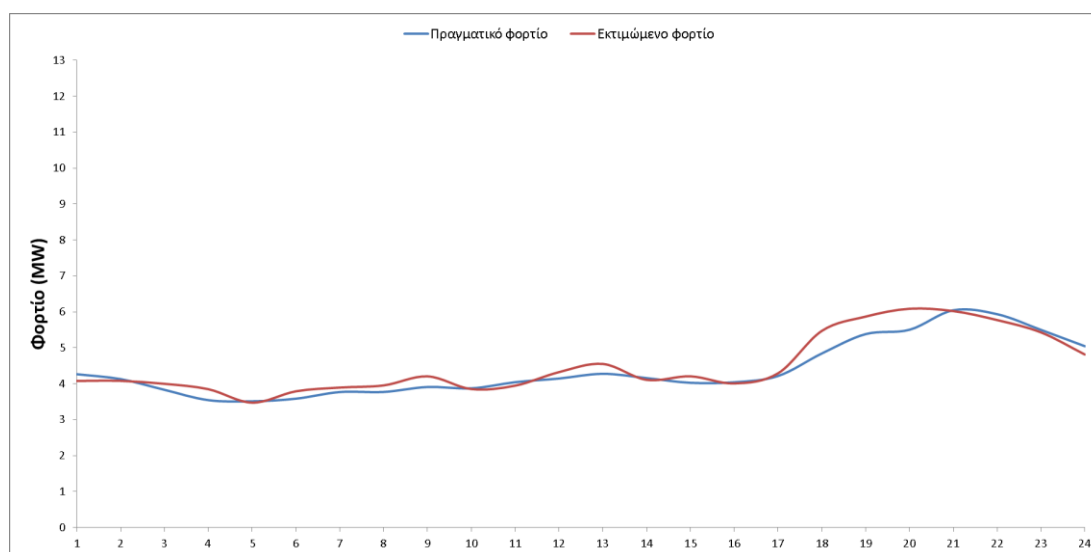
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 05-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **105,32 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **104,81 MWh** (99,52%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,51 MWh**, με διείσδυση 0,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

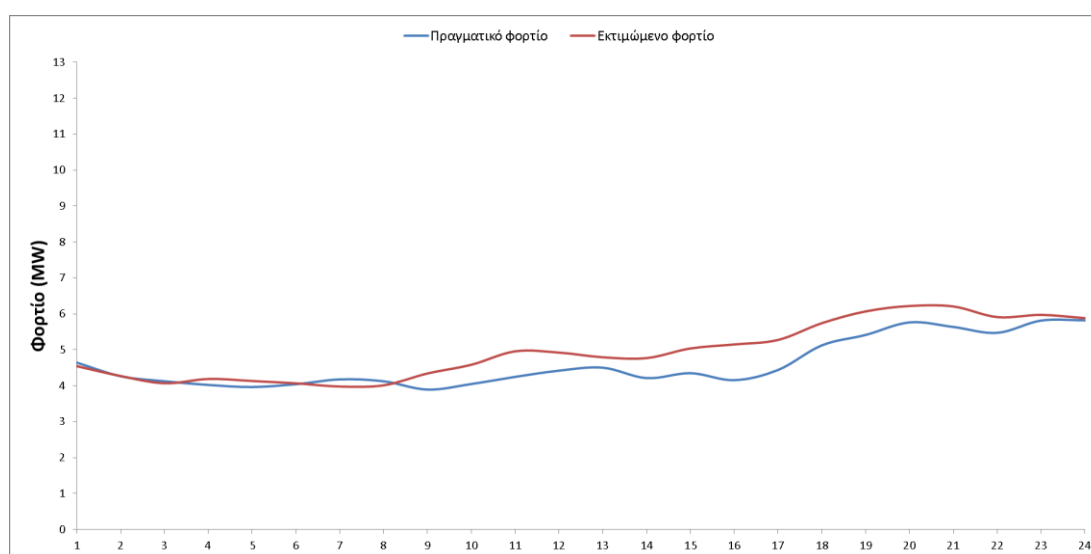
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 06-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **110,65 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **104,54 MWh** (94,48%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,11 MWh**, με διείσδυση 5,52%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **57,90 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

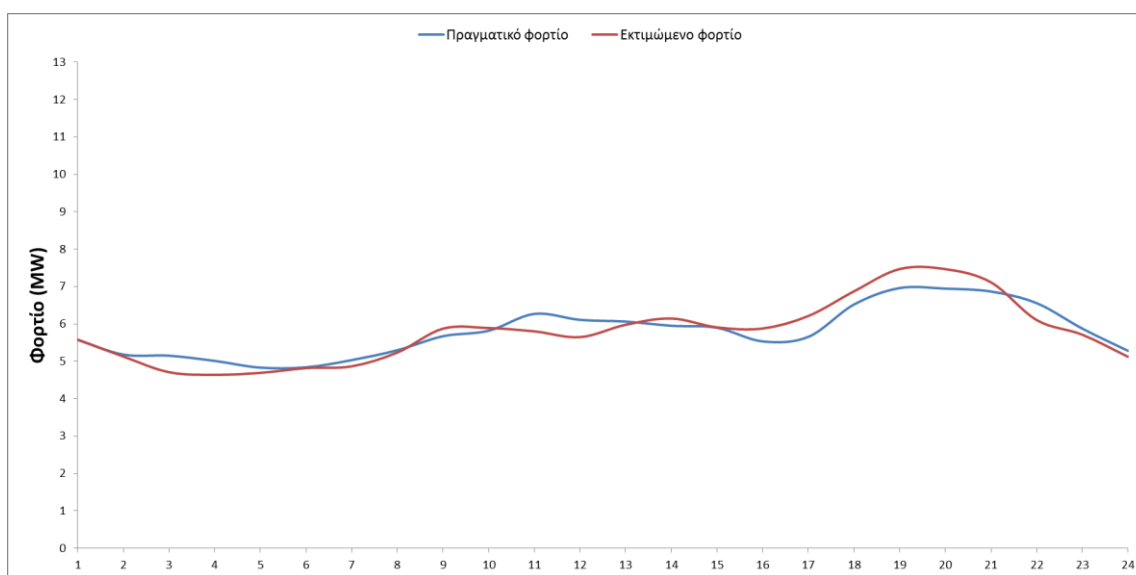
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 07-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **138,84 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **124,65 MWh** (89,78%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,19 MWh**, με διείσδυση 10,22%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **38,06 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

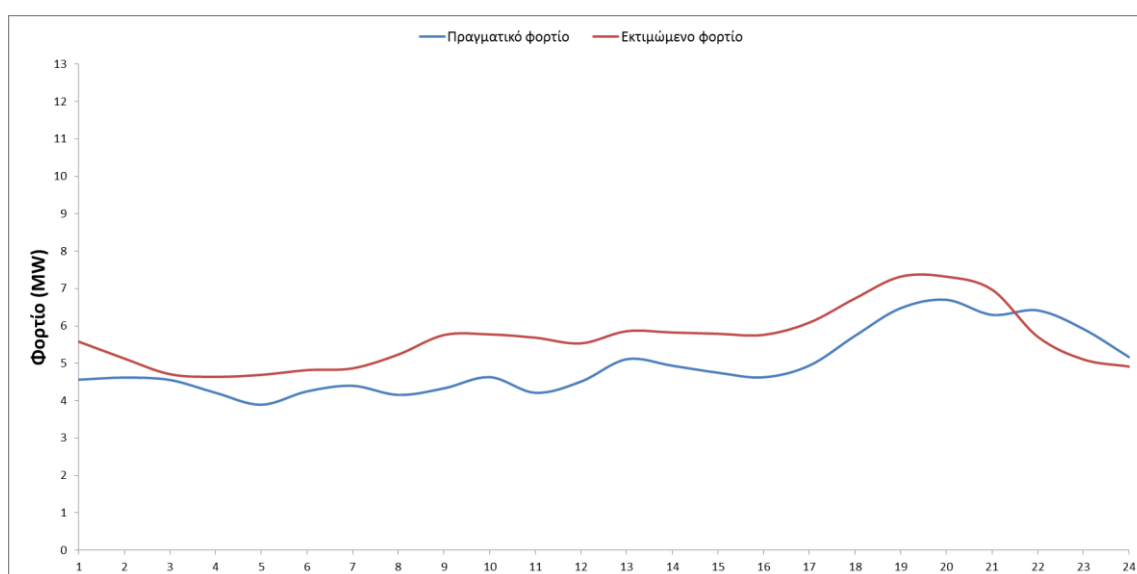
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 08-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **119,34 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **108,15 MWh** (90,62%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,20 MWh**, με διείσδυση 9,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **48,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

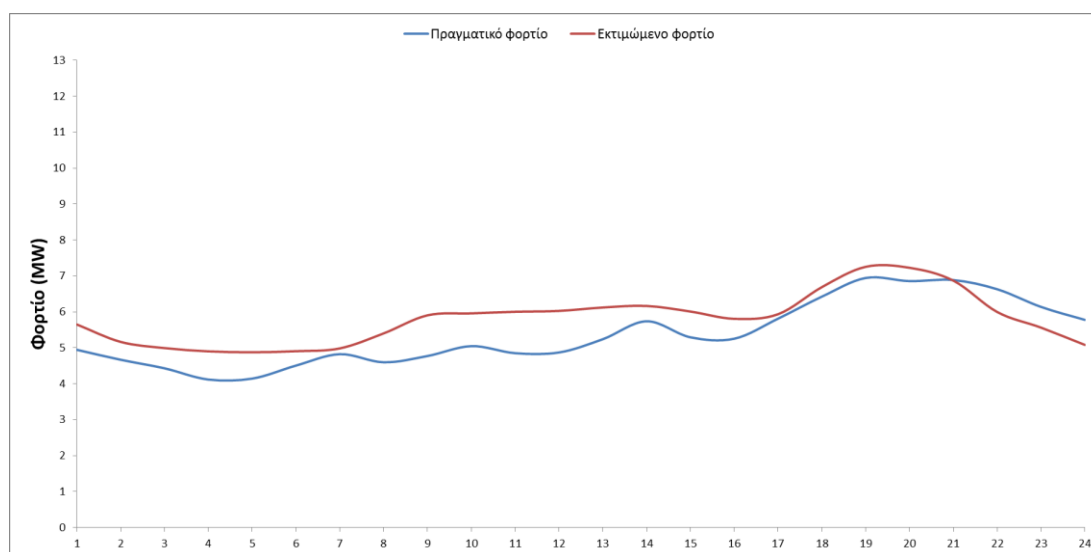
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 09-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **128,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **99,29 MWh** (77,13%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **29,44 MWh**, με διείσδυση 22,87%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **53,36 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

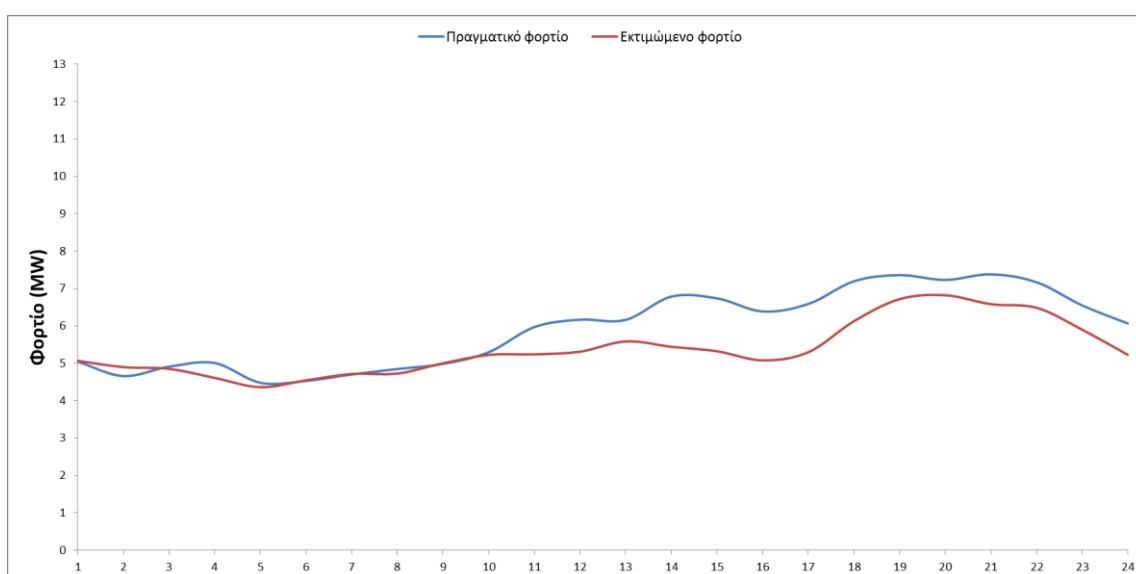
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 10-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **142,16 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **110,45 MWh** (77,69%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **31,71 MWh**, με διείσδυση 22,31%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **57,56 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

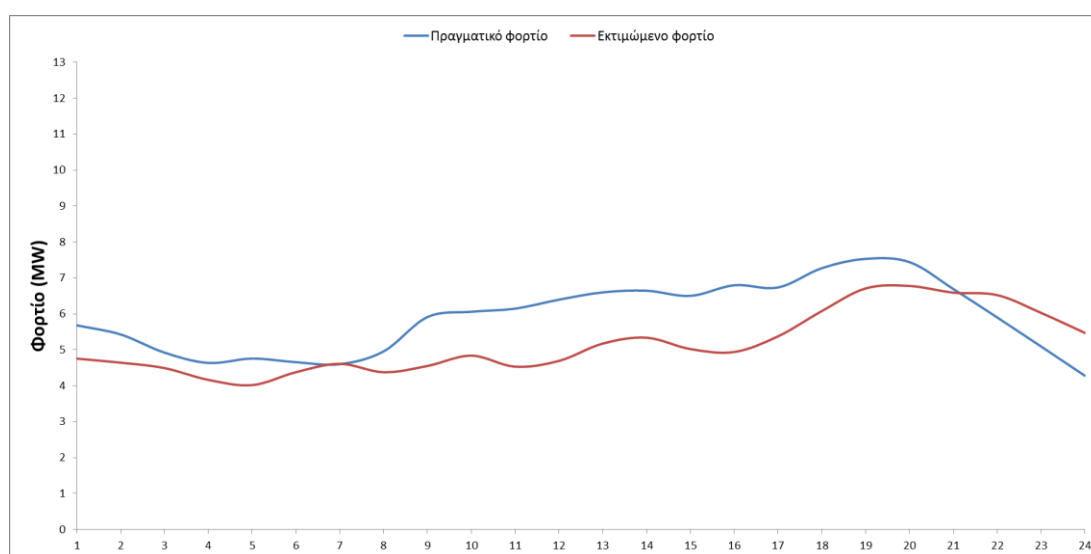
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 11-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **141,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **125,50 MWh** (88,63%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,10 MWh**, με διείσδυση 11,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **41,63 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

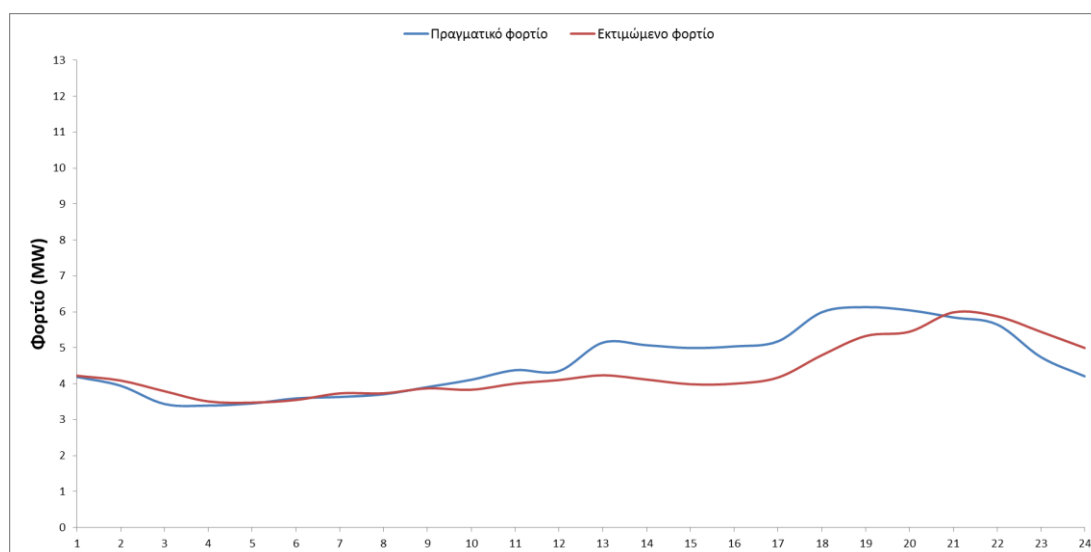
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 12-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **110,10 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **90,97 MWh** (82,62%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **19,13 MWh**, με διείσδυση 17,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **29,44 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

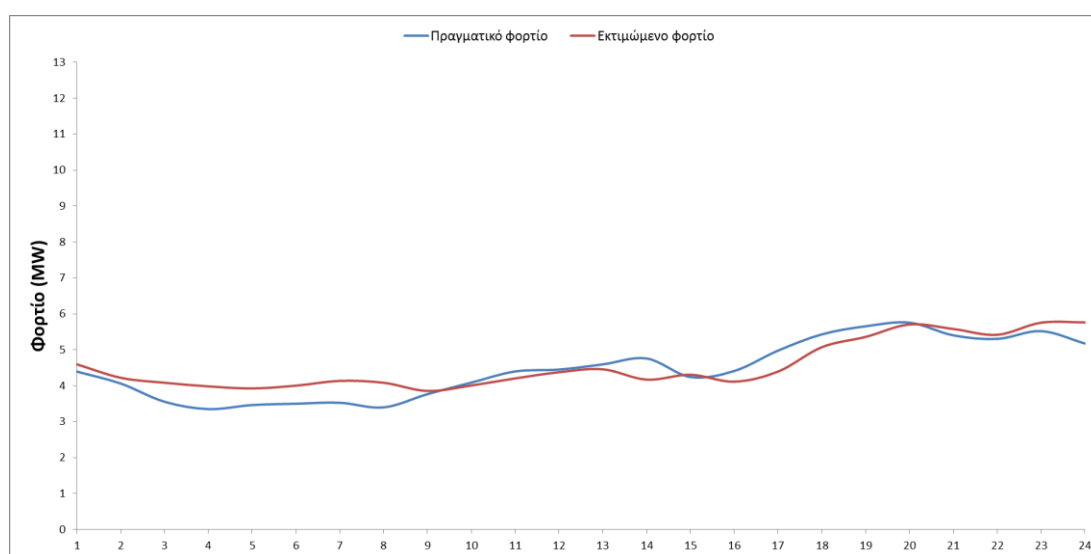
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 13-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **107,15 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **96,86 MWh** (90,40%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,29 MWh**, με διείσδυση 9,60%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **29,78 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

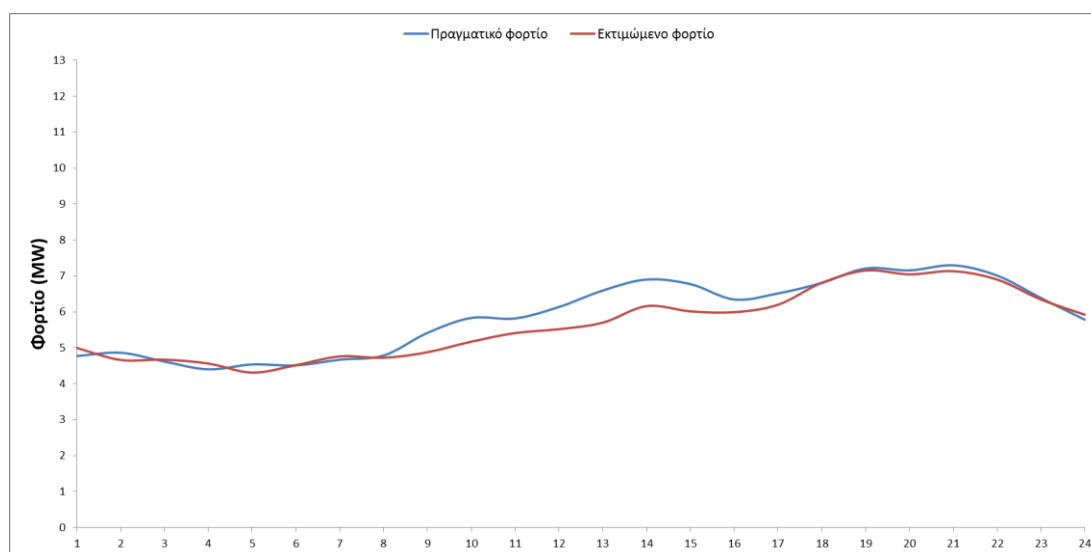
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 14-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **141,09 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **119,56 MWh** (84,75%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,52 MWh**, με διείσδυση 15,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **32,01 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

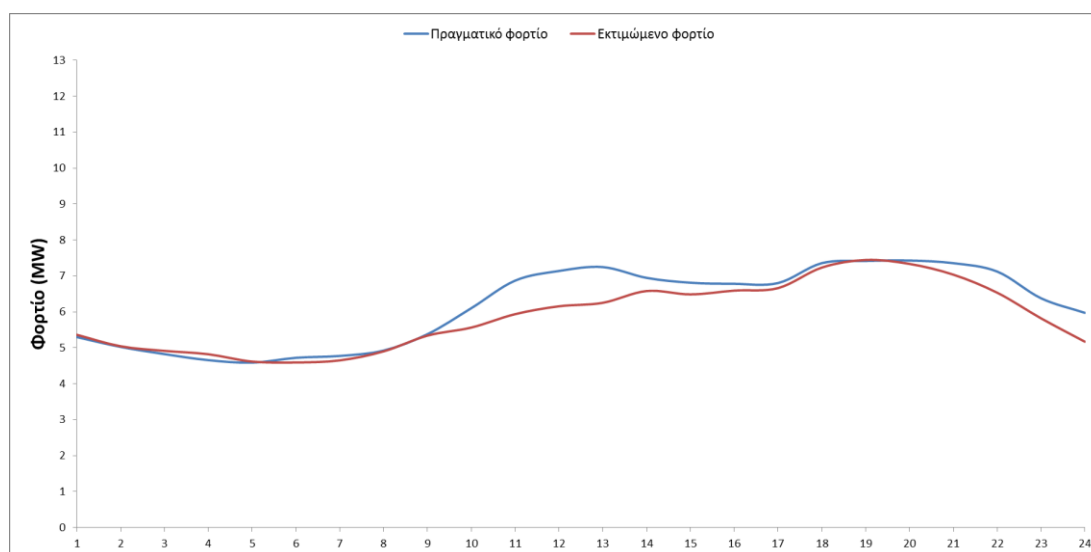
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 15-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **147,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **89,24 MWh** (60,34%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **58,65 MWh**, με διείσδυση 39,66%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **59,70 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

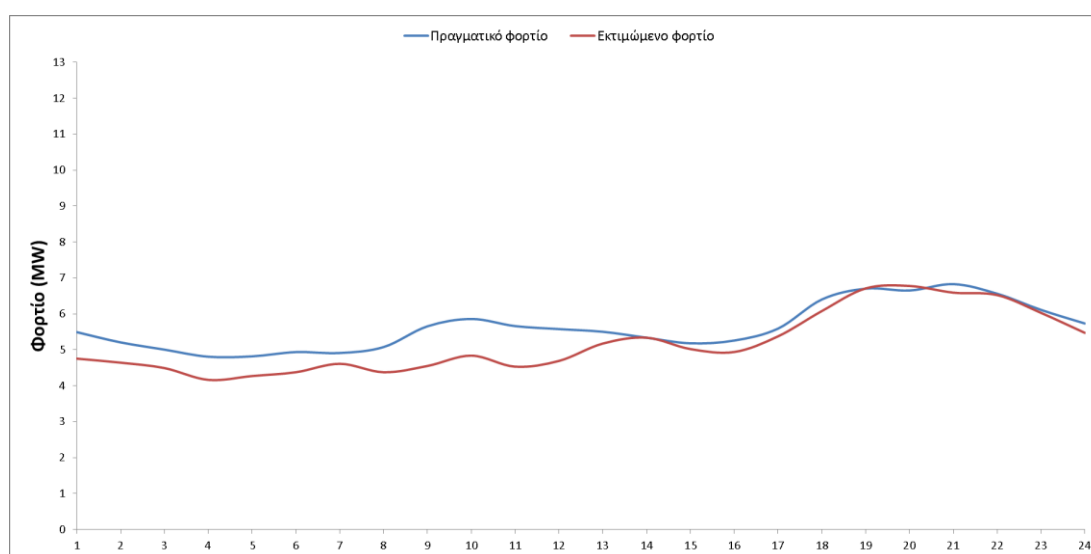
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 16-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **134,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **88,15 MWh** (65,38%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **46,68 MWh**, με διείσδυση 34,62%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **50,47 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

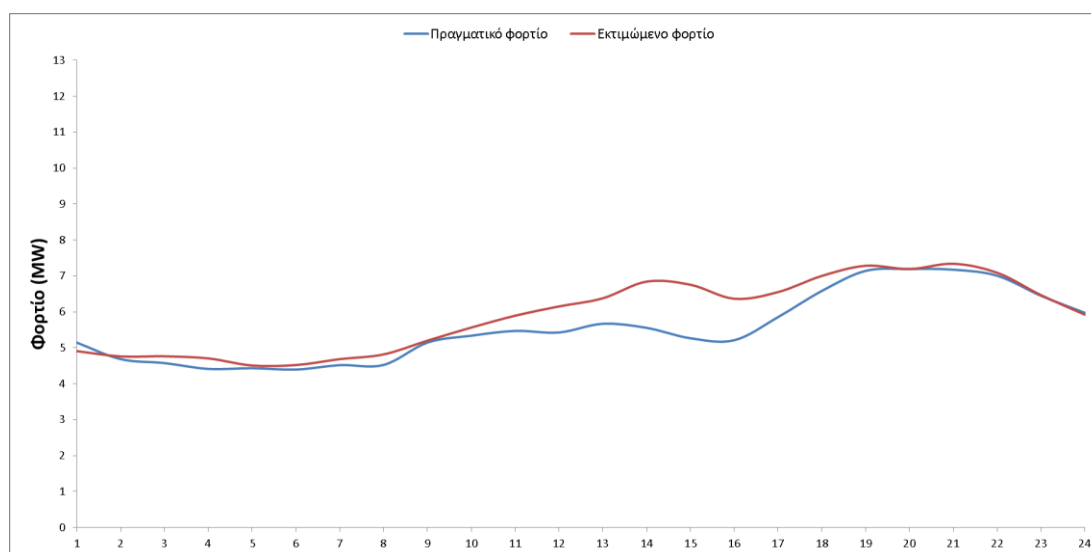
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 17-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **133,11 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **120,13 MWh** (90,24%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,99 MWh**, με διείσδυση 9,76%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **43,55MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

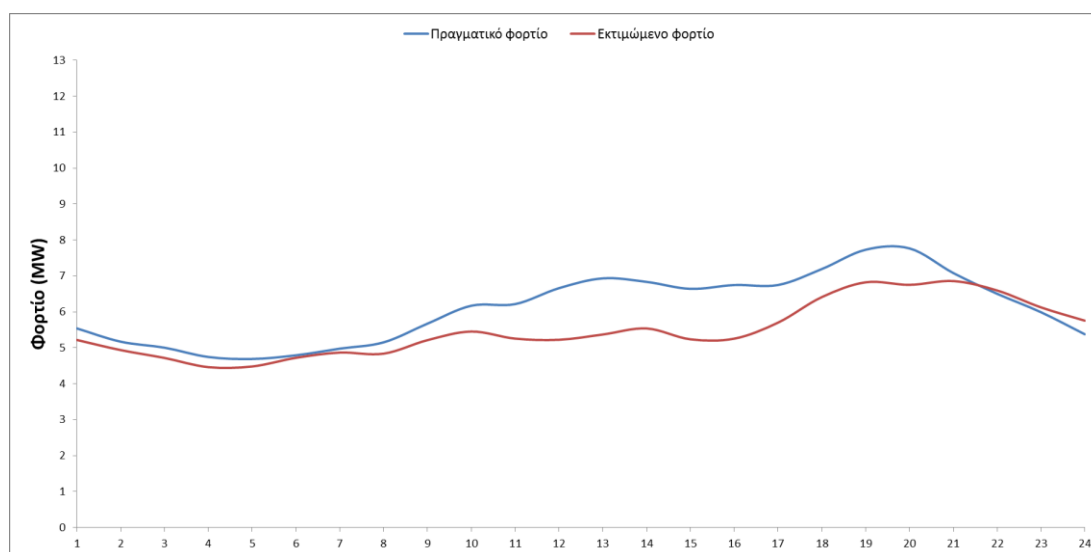
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 18-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **146,30 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **129,87 MWh** (88,77%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,43 MWh**, με διείσδυση 11,23%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **51,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

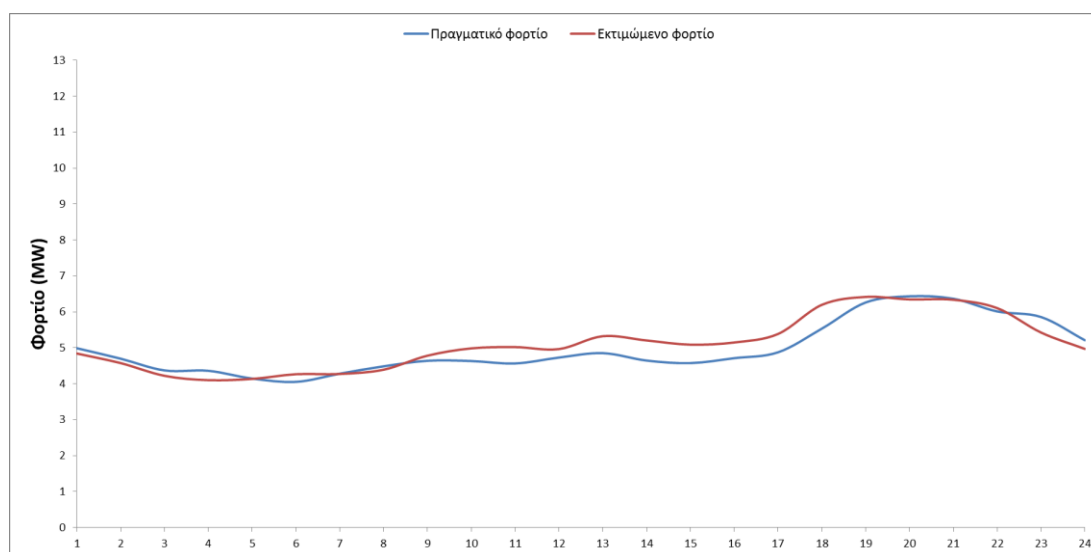
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 19-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **119,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **101,91 MWh** (85,46%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,34 MWh**, με διείσδυση 14,54%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **61,19 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

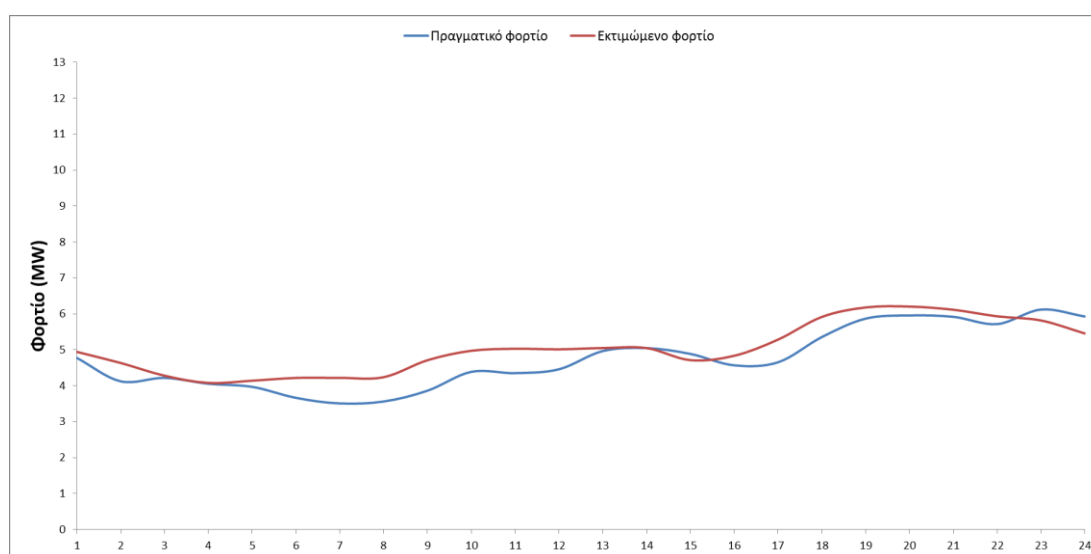
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 20-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **113,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **103,12 MWh** (90,55%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,77 MWh**, με διείσδυση 9,45%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **54,96 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

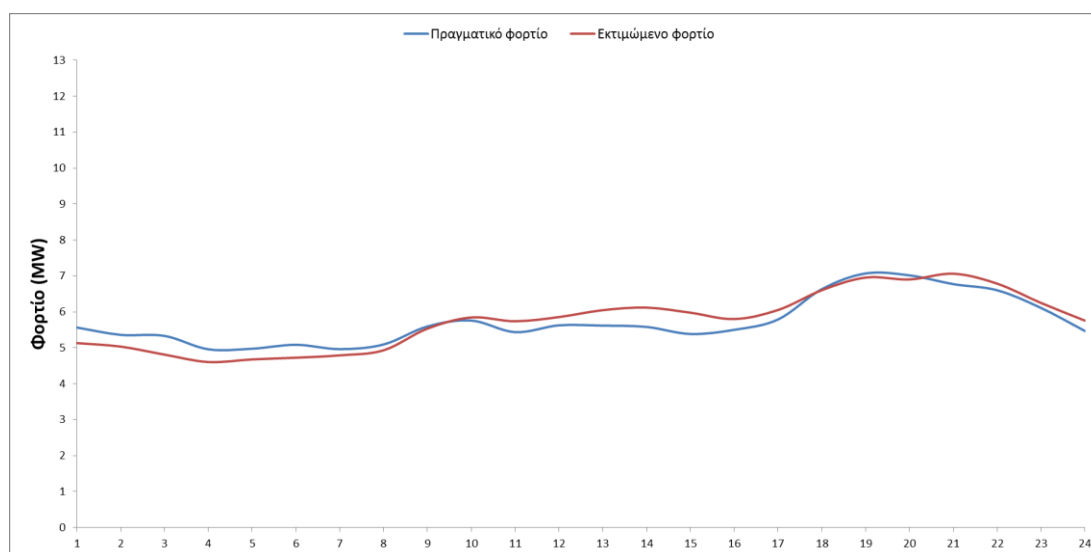
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 21-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **137,26 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **101,30 MWh** (73,80%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **35,96 MWh**, με διείσδυση 26,20%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **50,44 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

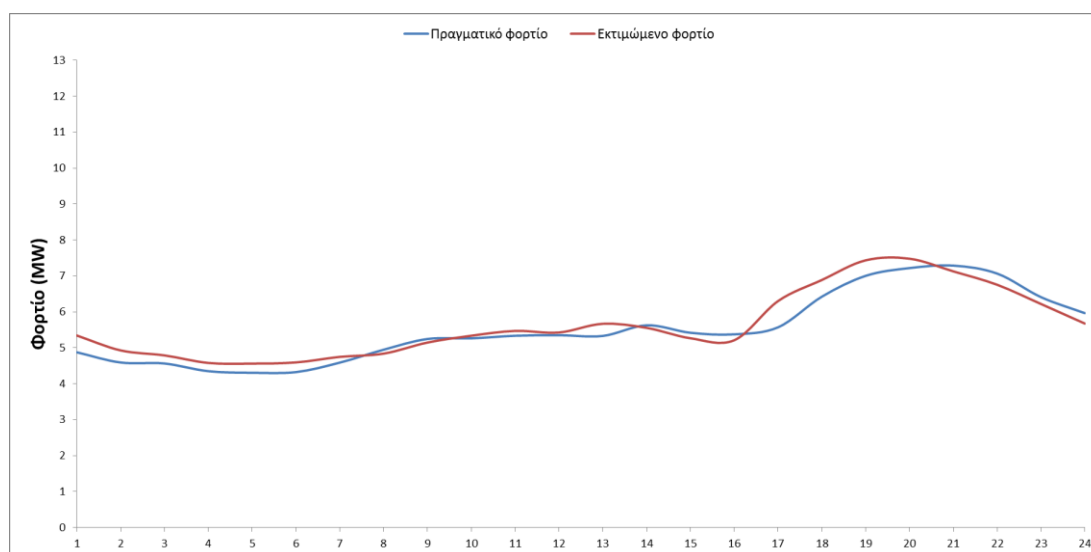
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 22-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **132,40 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **98,85 MWh** (74,66%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **33,56 MWh**, με διείσδυση 25,34%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **51,82 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

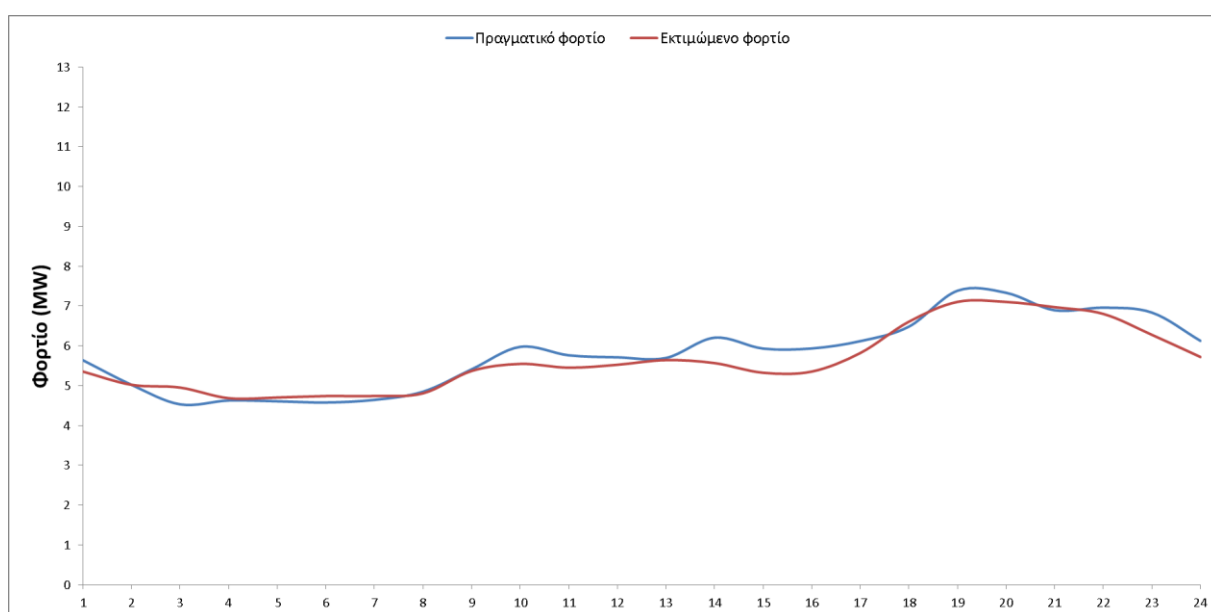
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 23-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **139,26 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **137,33 MWh** (98,62%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,92 MWh**, με διείσδυση 1,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **55,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

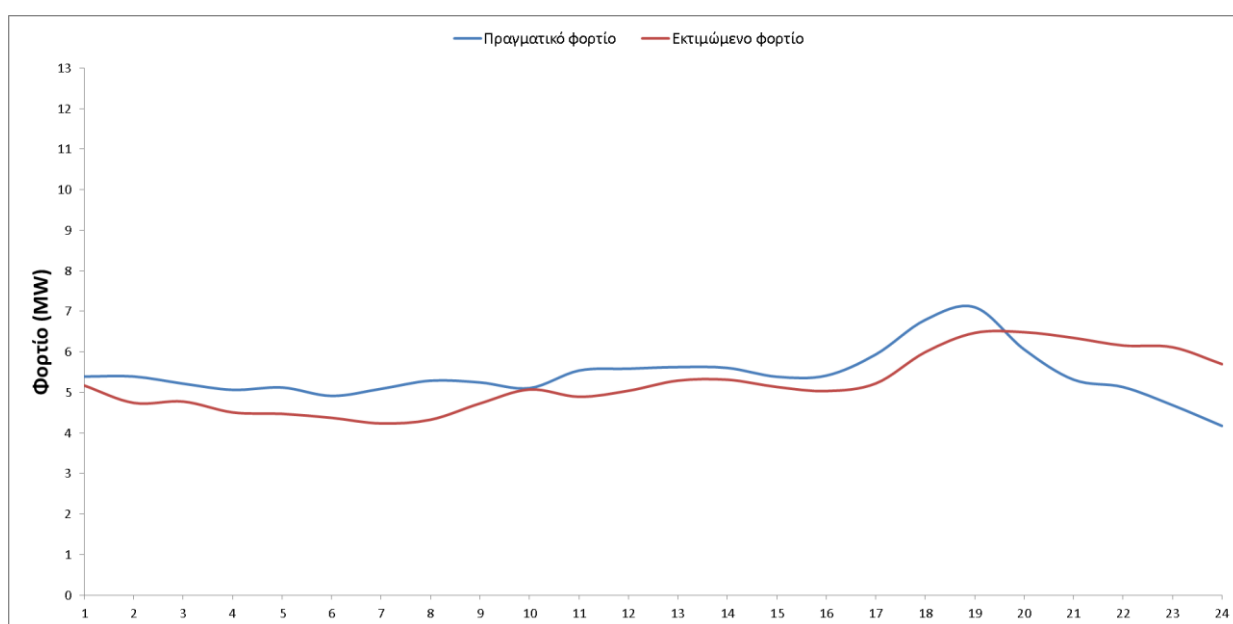
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 24-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **130,16 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **125,61MWh** (96,5%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,55 MWh**, με διείσδυση 3,5%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **39,26 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

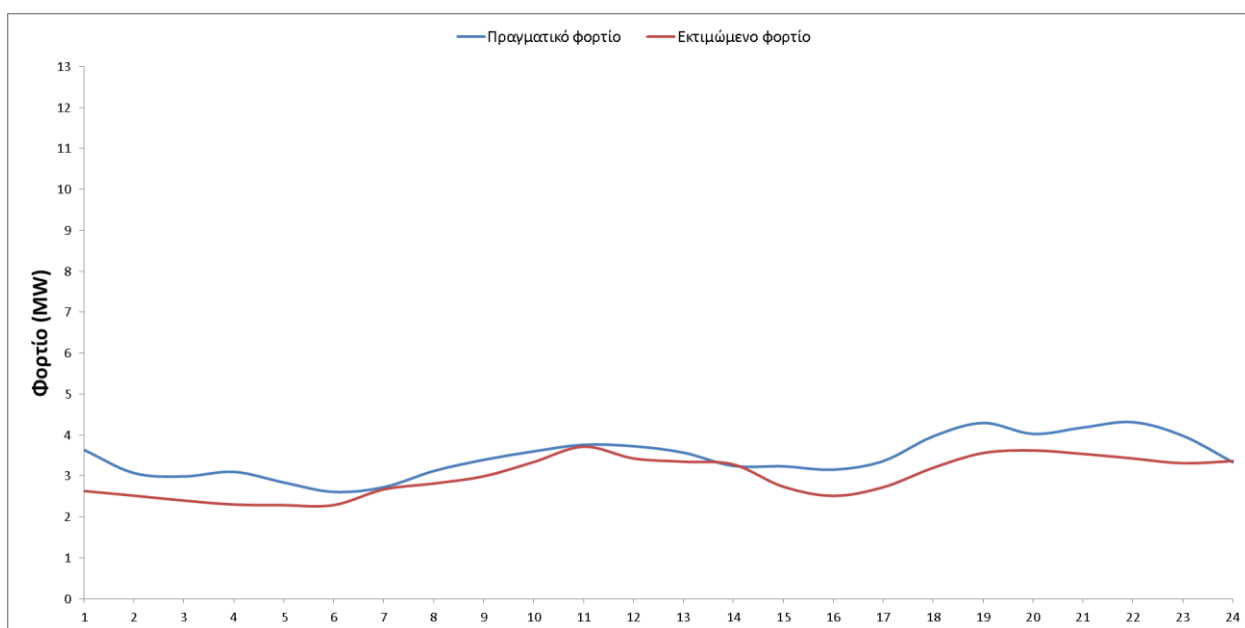
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 25-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **83,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **73,6 MWh** (88,42%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,64 MWh**, με διείσδυση 11,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,18 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

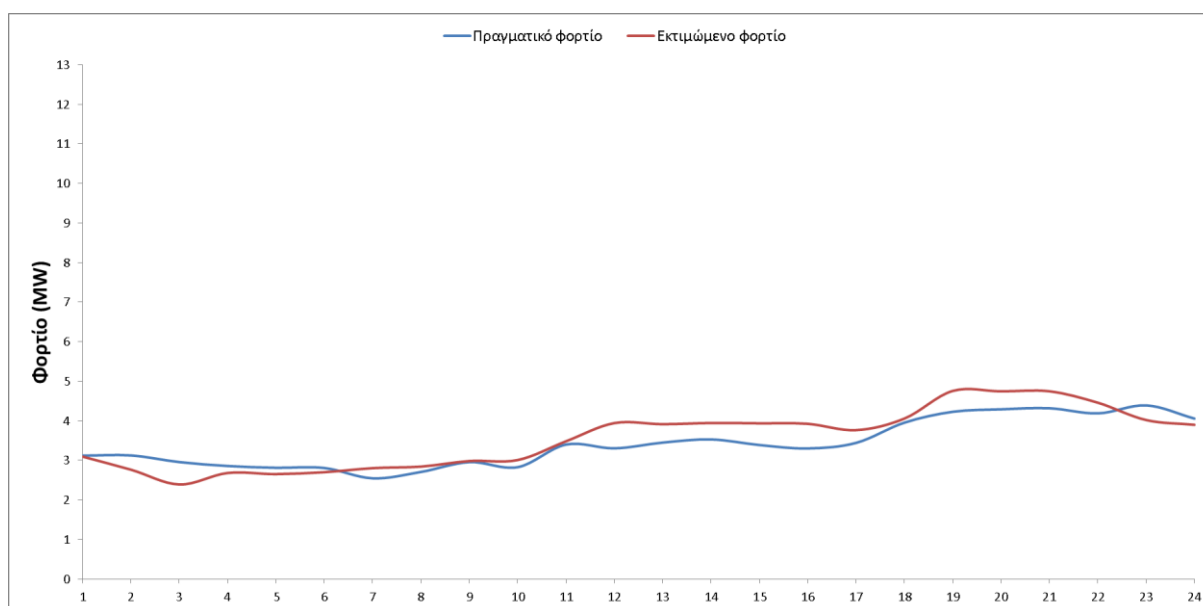
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 26-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,94 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **73,39 MWh** (89,57%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,55 MWh**, με διείσδυση 10,43%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,7 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

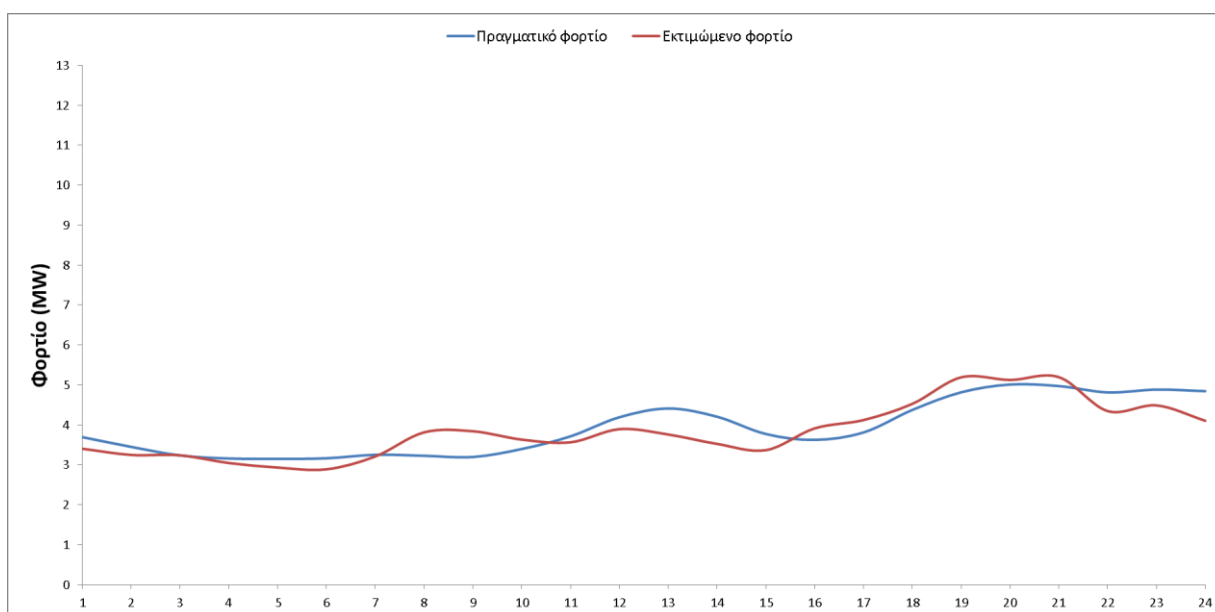
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 27-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **94,34 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **78,48 MWh** (83,19%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,86 MWh**, με διείσδυση 16,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,13 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

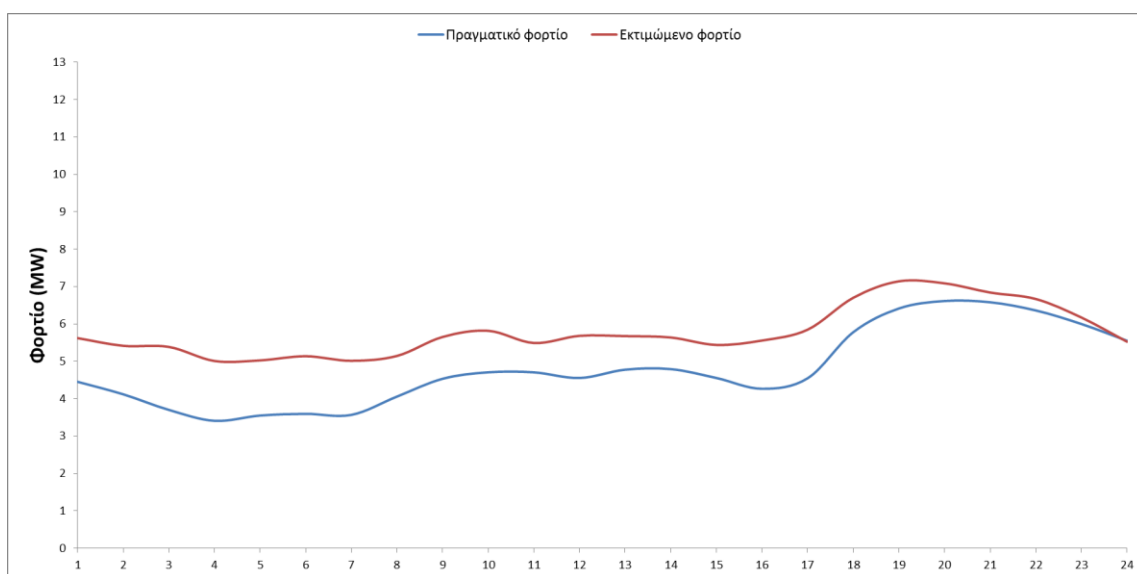
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 28-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **115,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **100,17 MWh** (87,00%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,97 MWh**, με διείσδυση 13,00%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **25,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

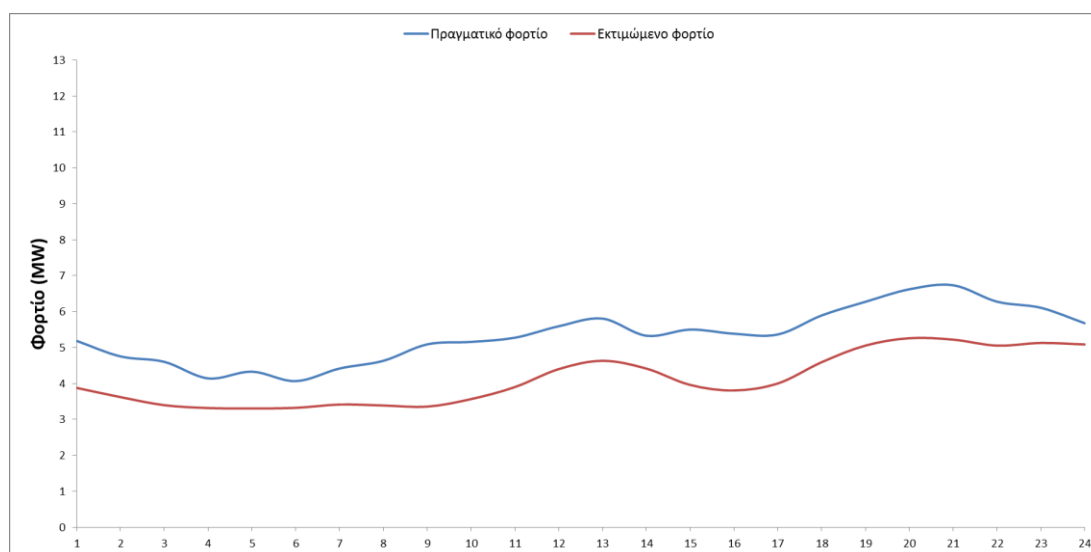
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 29-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **128,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **109,83 MWh** (85,68%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,36 MWh**, με διείσδυση 14,32%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **27,00 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

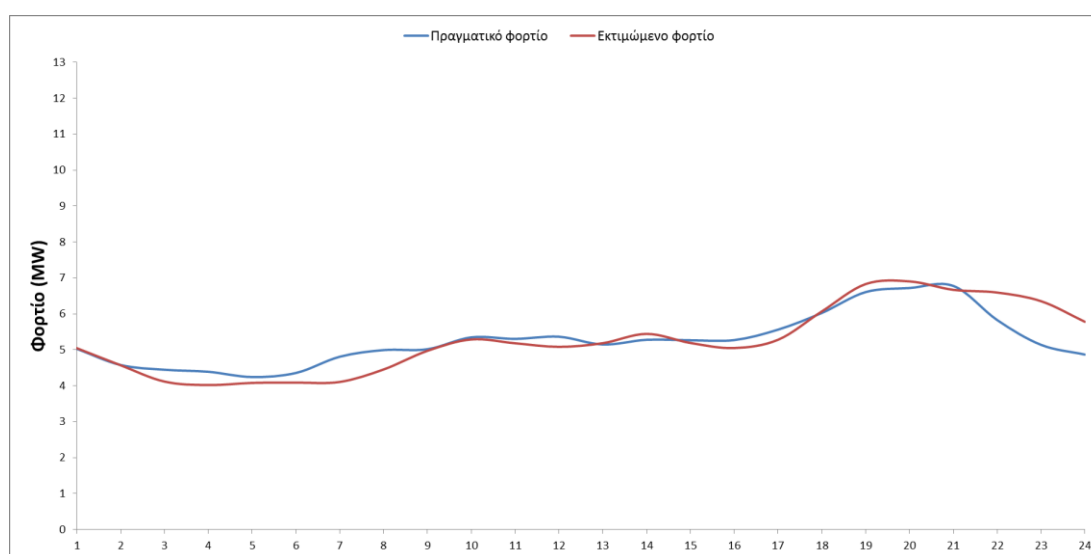
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 30-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,33 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **104,20 MWh** (82,49%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,13 MWh**, με διείσδυση 17,51%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **53,48 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

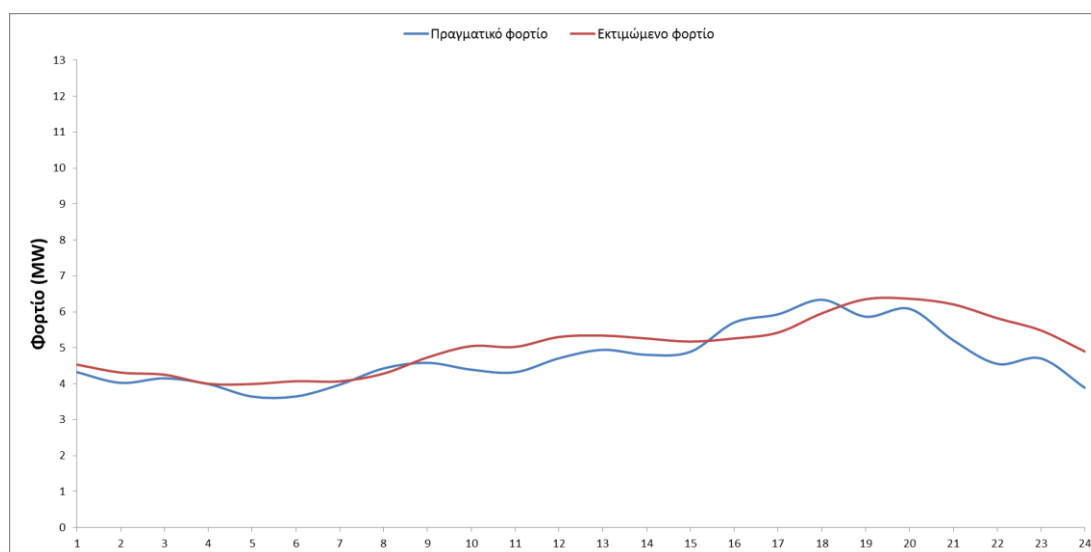
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου** **για τις 31-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **113,06 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **94,98 MWh** (84,01%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,08 MWh**, με διείσδυση 15,99%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **43,44 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 20,60 MW.