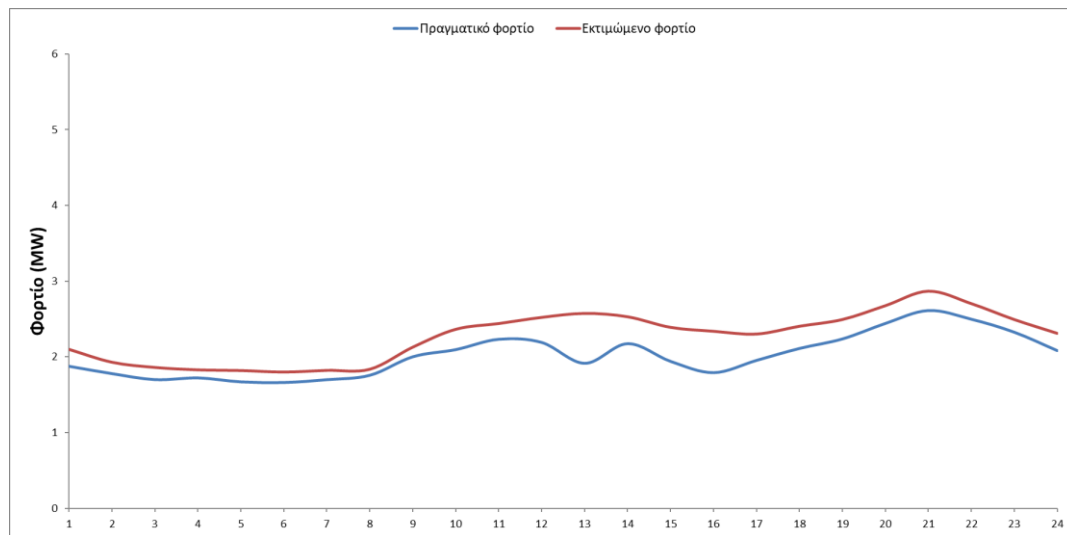


Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Πάτμου για τις 22-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,40 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **39,30 MWh** (81,19%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,10 MWh**, με διείσδυση 18,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,41 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

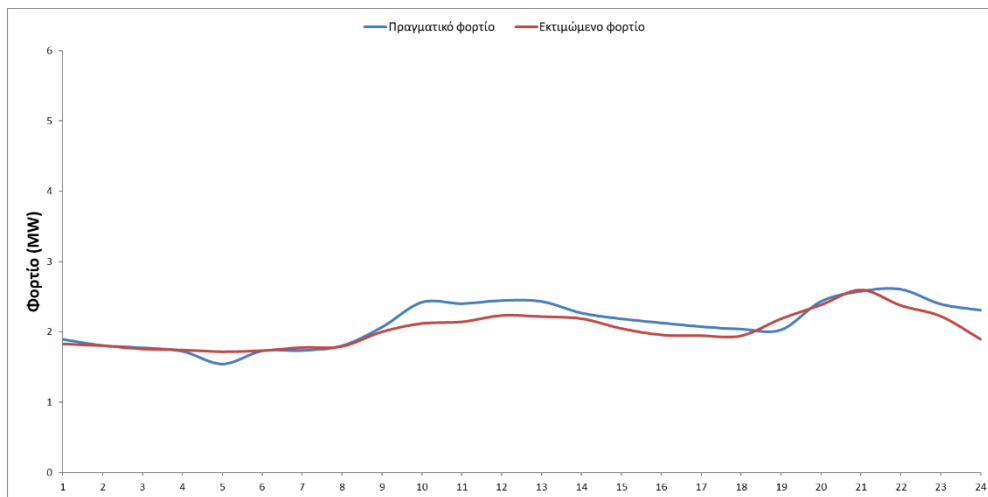
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Πάτμου για τις 23-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,74 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **47,13 MWh** (92,88%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,61 MWh**, με διείσδυση 7,12%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

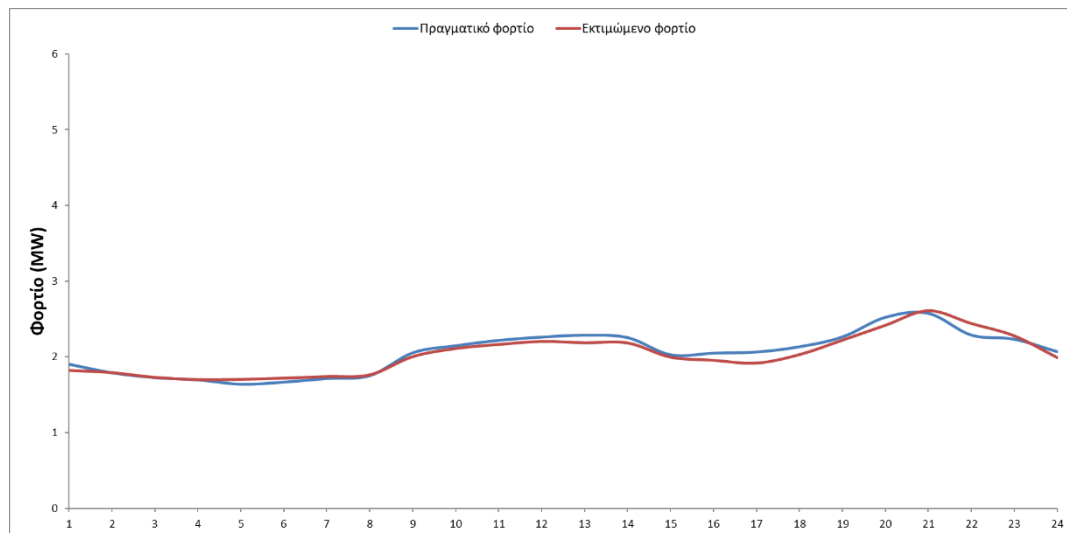
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Πάτμου για τις 24-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **48,27 MWh** (97,93%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,02 MWh**, με διείσδυση 2,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,74 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

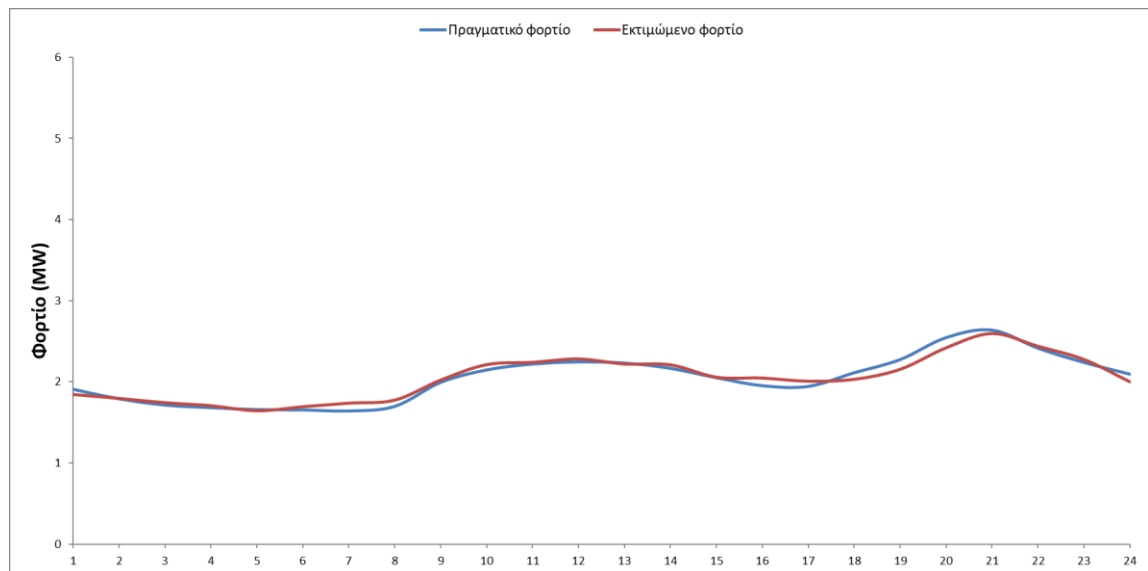
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Πάτμου για τις 25-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,01 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **48,41 MWh** (98,77%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,60 MWh**, με διείσδυση 1,23%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,45 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

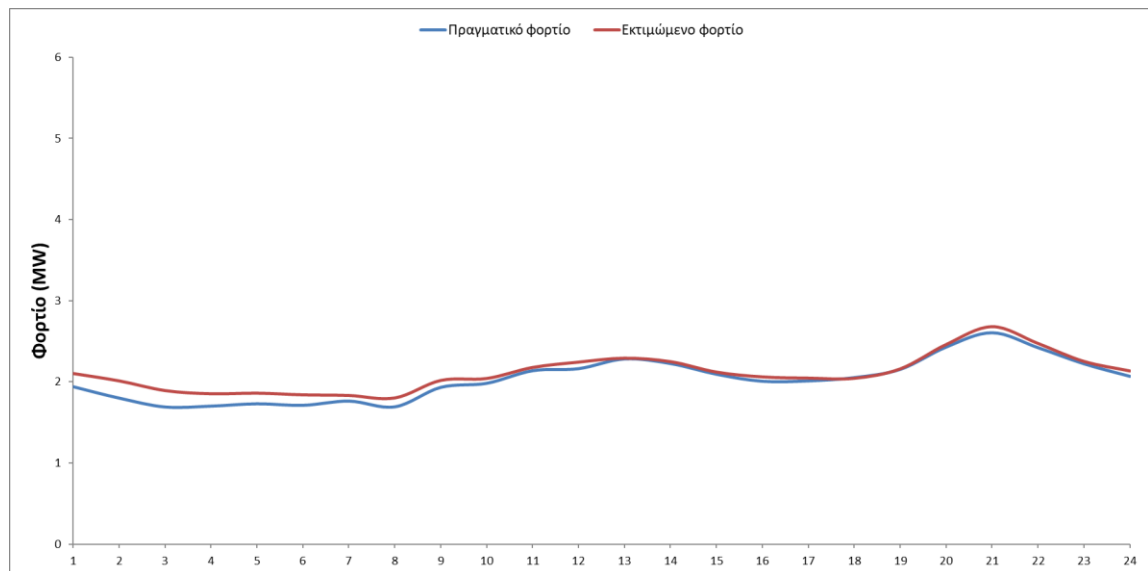
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Πάτμου για τις 26-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **39,06 MWh** (80%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,76 MWh**, με διείσδυση 20%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,30 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

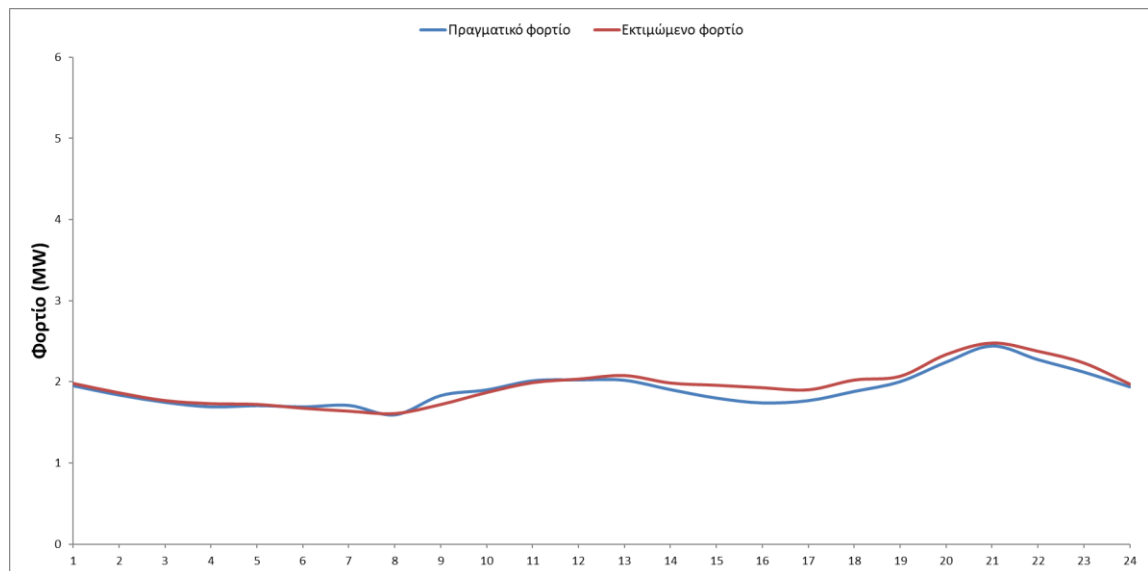
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Πάτμου για τις 27-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,78 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **42,52 MWh** (92,90%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,25 MWh**, με διείσδυση 7,10%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες 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 Πάτμου

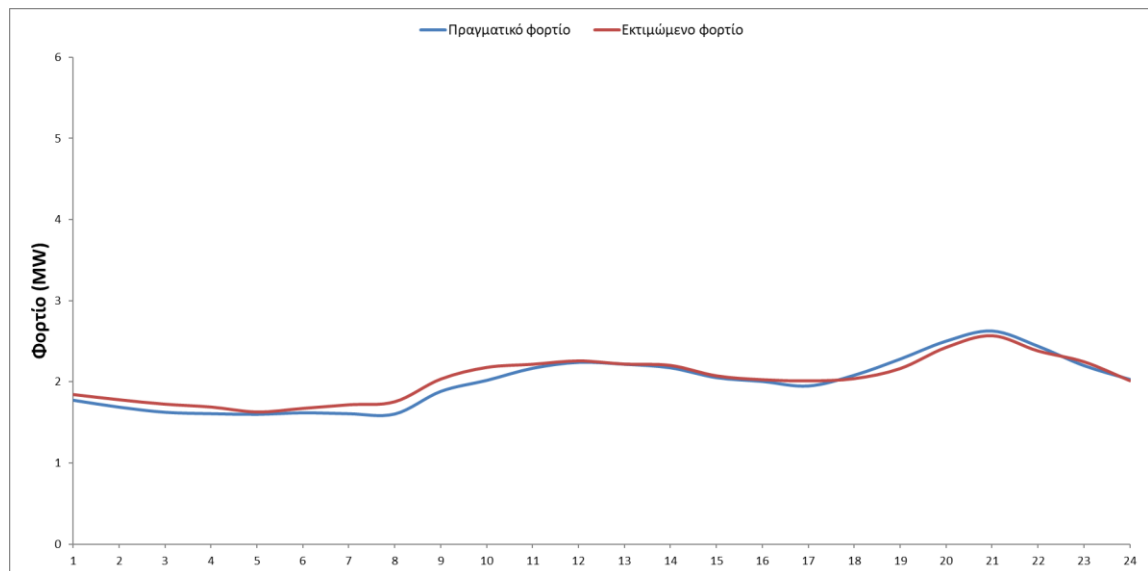
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Πάτμου για τις 28-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,00 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **46,57 MWh** (97,03%), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,43 MWh**, με διείσδυση 2,97%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

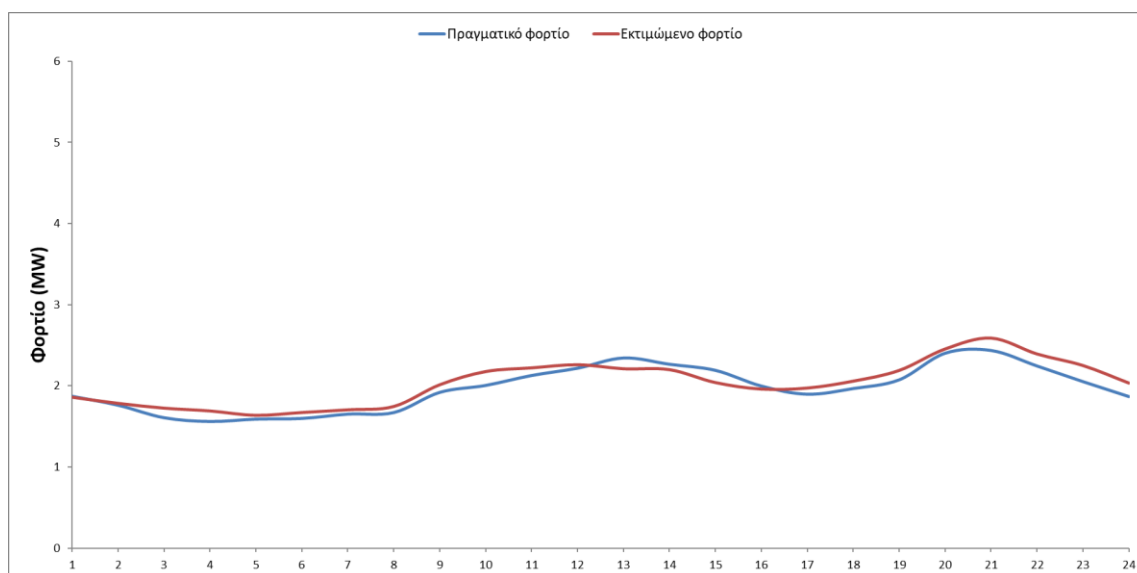
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,32 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,97 MWh** (95,02%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,36 MWh**, με διείσδυση 4,98%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,08 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

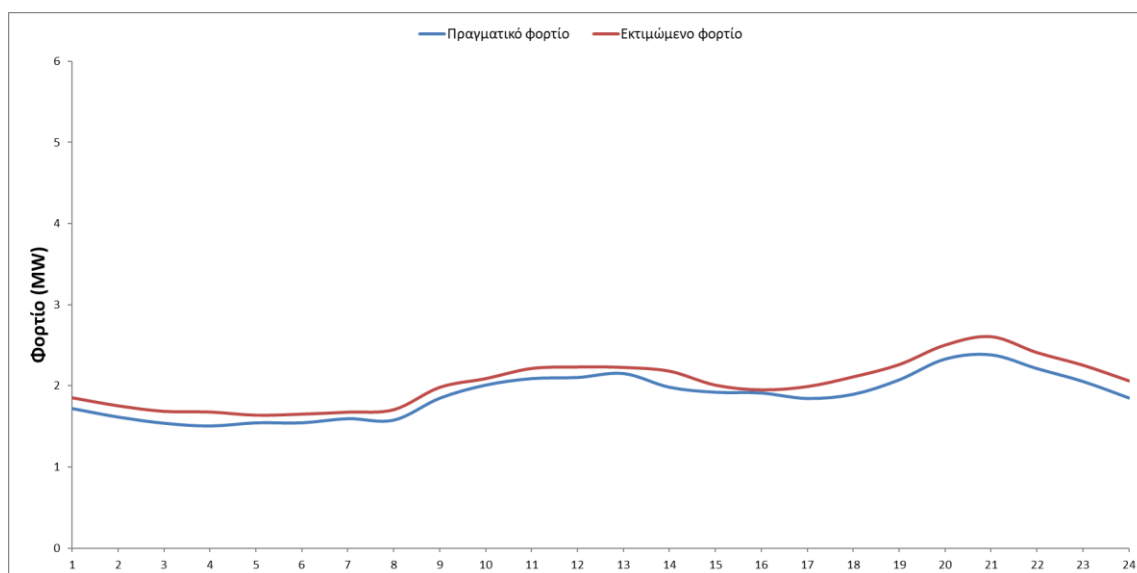
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.
- Η μία ανεμογεννήτρια του ΑΠ βρισκόταν σε συντήρηση.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,22 MWh** (86,58%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,08 MWh**, με διείσδυση 13,42%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,22 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

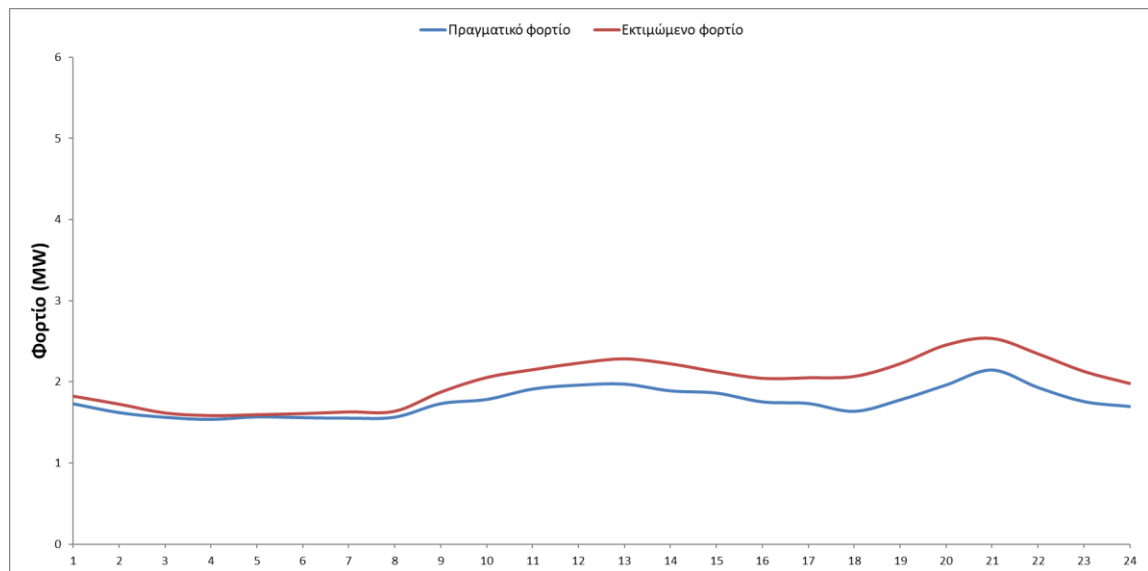
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.
- Η μία ανεμογεννήτρια του ΑΠ βρισκόταν σε συντήρηση ως τις 08:00.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,89 MWh** (97,04%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,25 MWh**, με διείσδυση 2,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,56 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

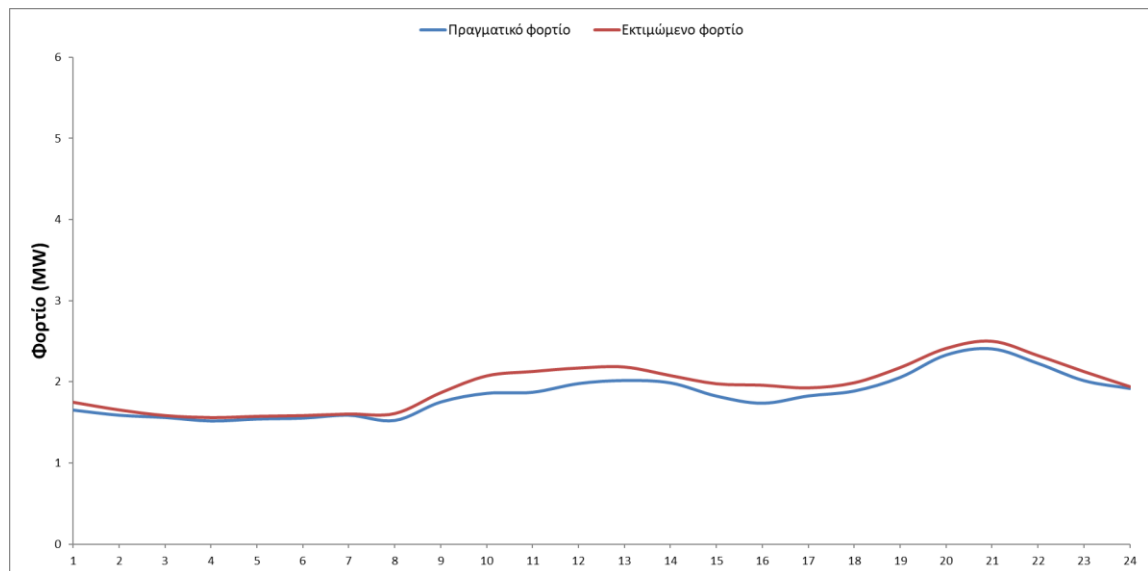
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,17 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,81 MWh** (99,19%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,36 MWh**, με διείσδυση 0,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,22 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

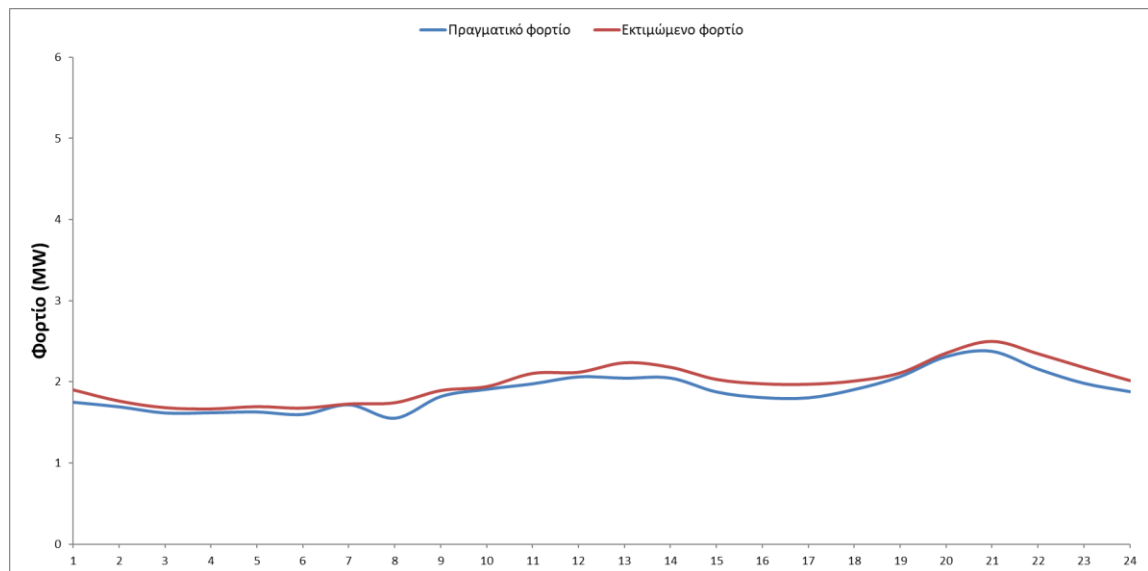
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,17 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,84 MWh** (99,28%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,32 MWh**, με διείσδυση 0,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,40 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

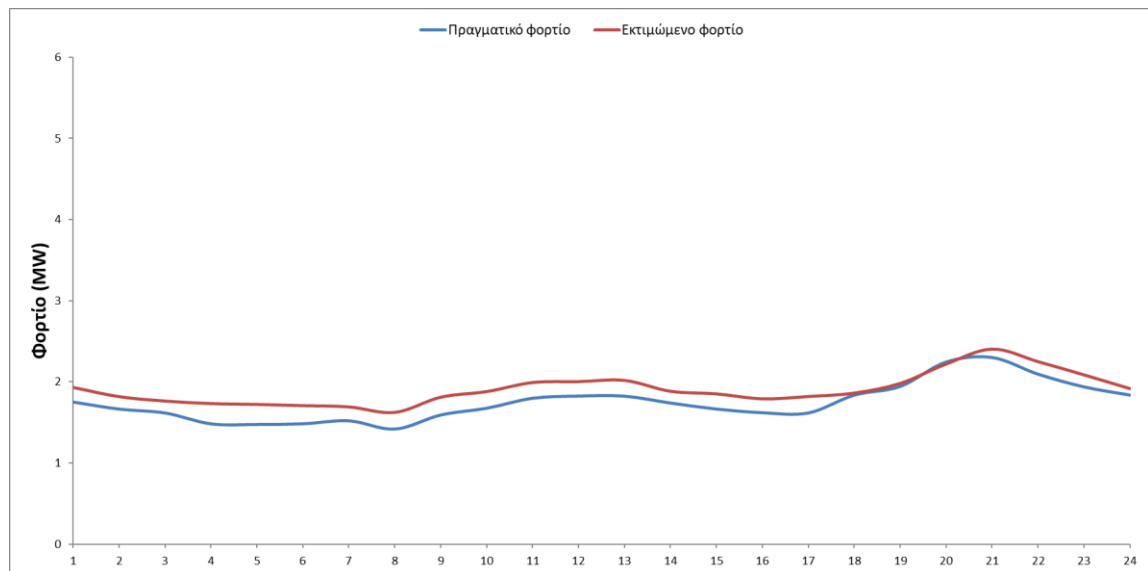
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,92 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,80 MWh** (99,72%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,12 MWh**, με διείσδυση 0,28%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

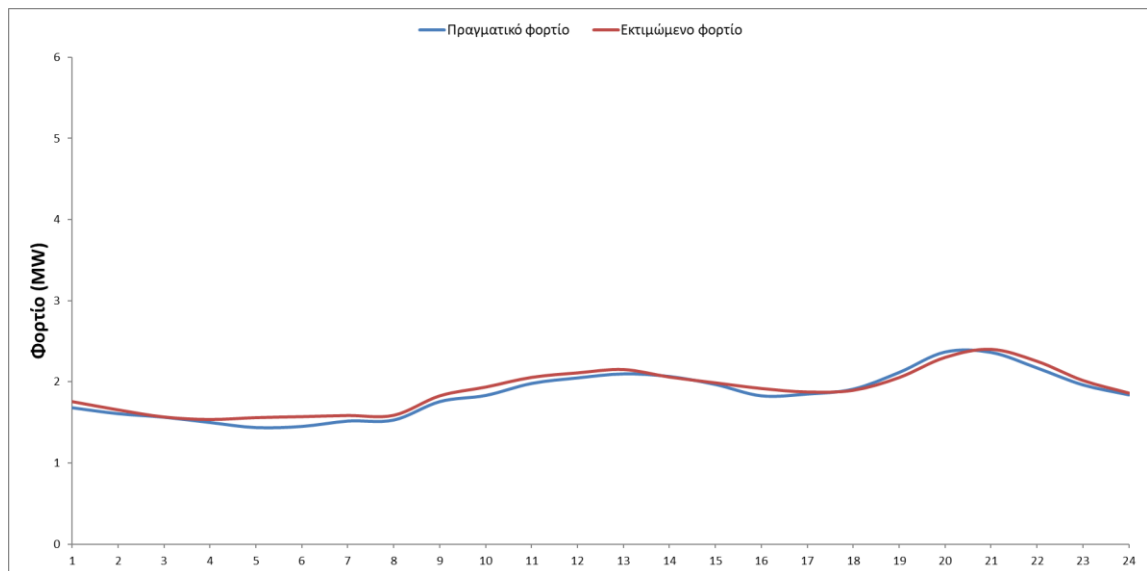
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,40 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,14 MWh** (99,39%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,27 MWh**, με διείσδυση 0,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,35 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

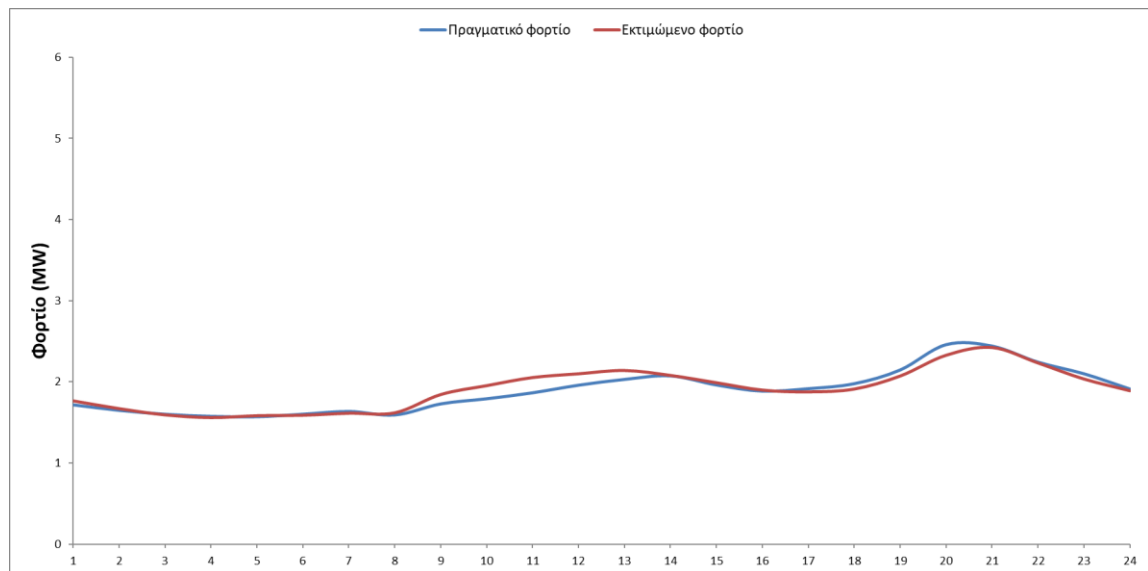
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,42 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,98 MWh** (99,02%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,44 MWh**, με διείσδυση 0,98%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,50 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

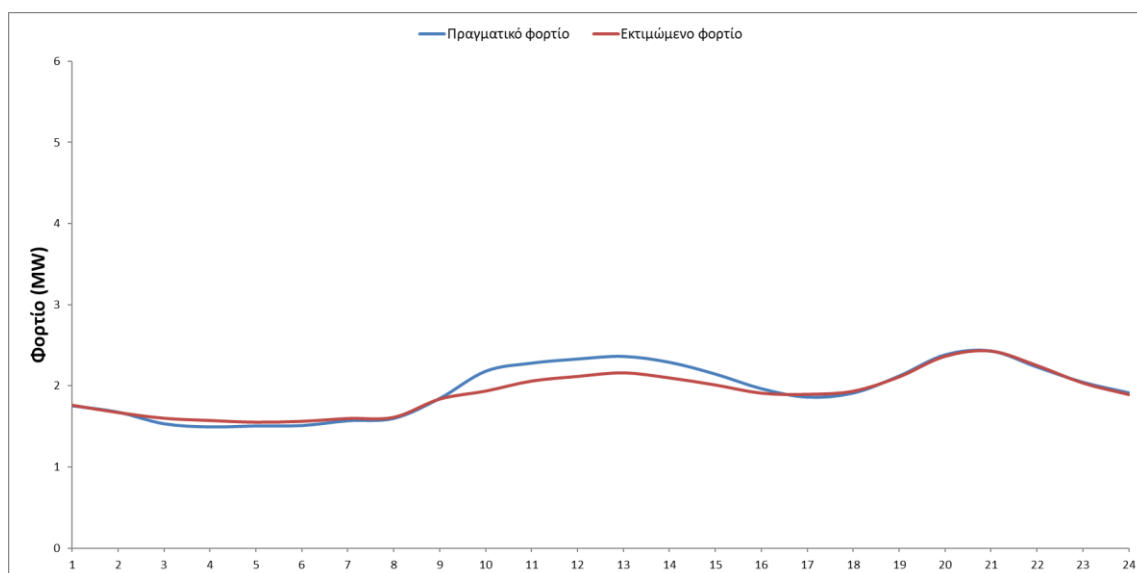
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,90 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,76 MWh** (99,71%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,13 MWh**, με διείσδυση 0,29%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,67 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

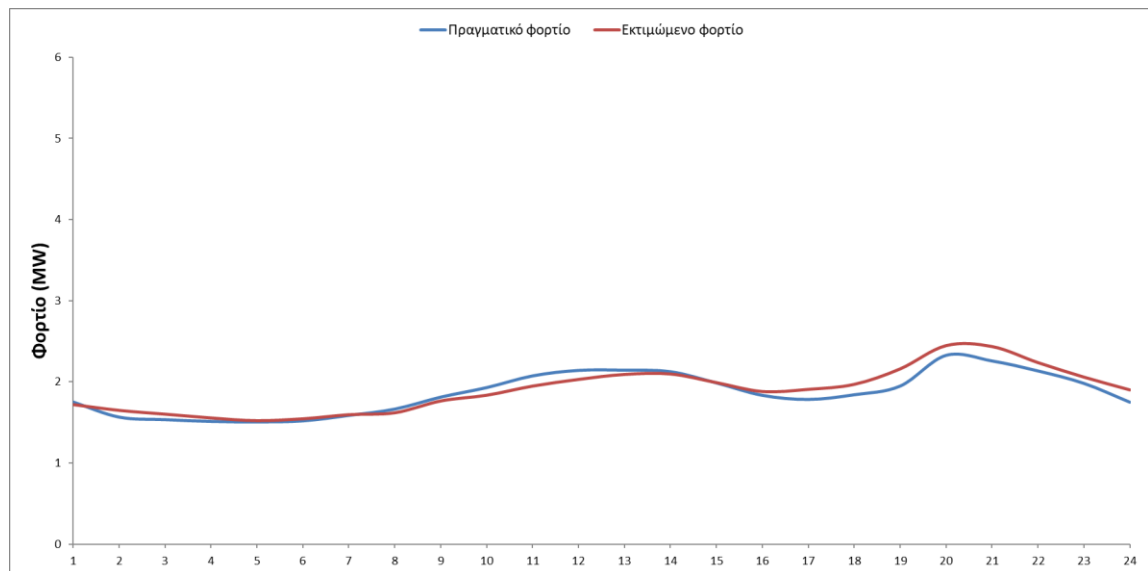
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,72 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,14 MWh** (92,00%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,58 MWh**, με διείσδυση 8,00%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,18 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

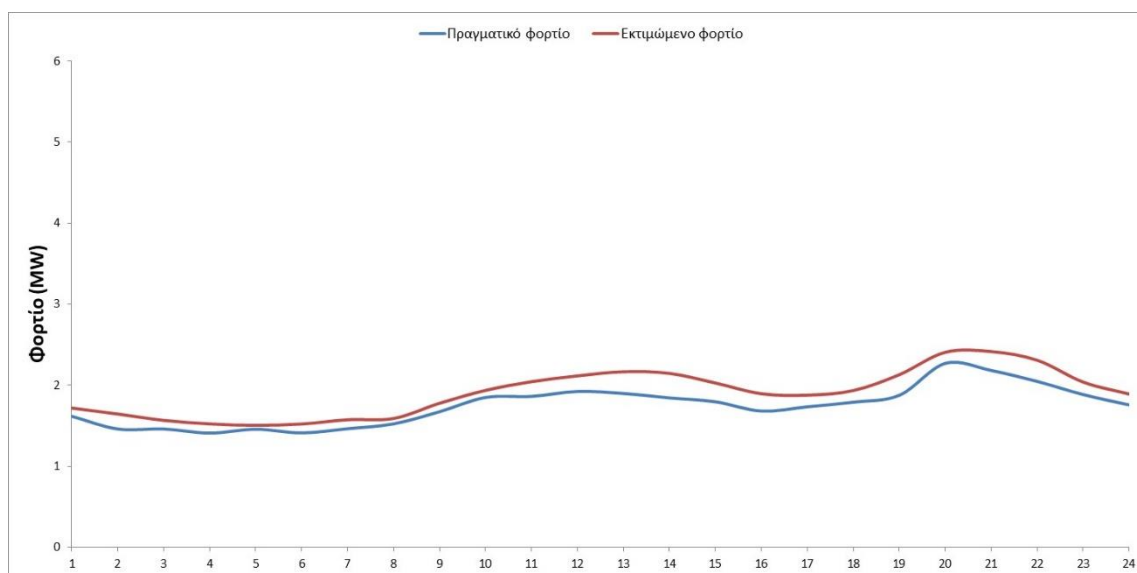
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,90 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,11 MWh** (83,80%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,79 MWh**, με διείσδυση 16,20%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,82 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

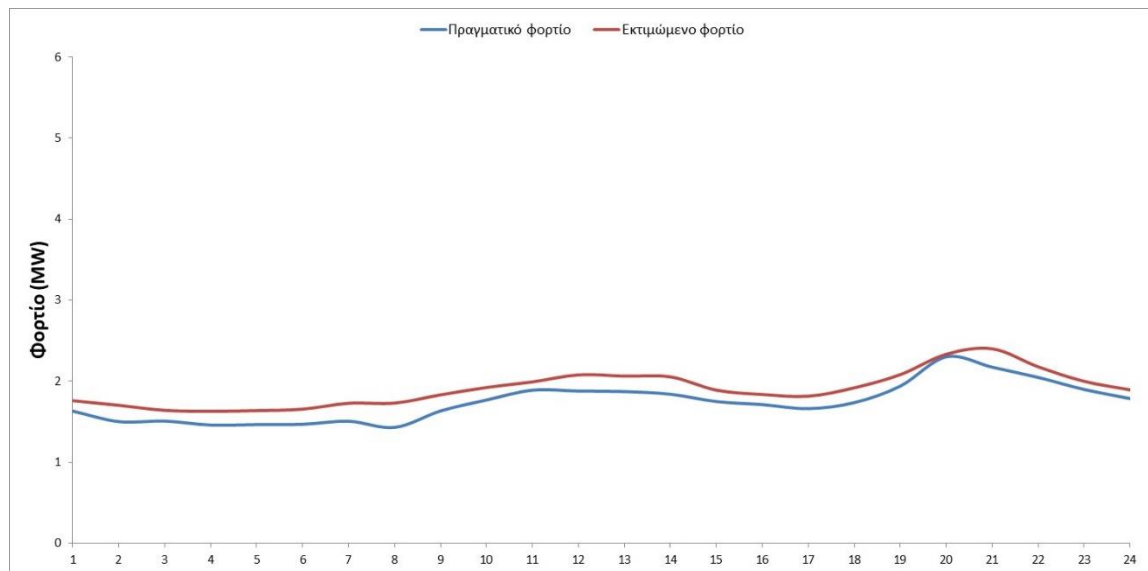
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,42 MWh** (77,53%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,40 MWh**, με διείσδυση 22,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,88 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

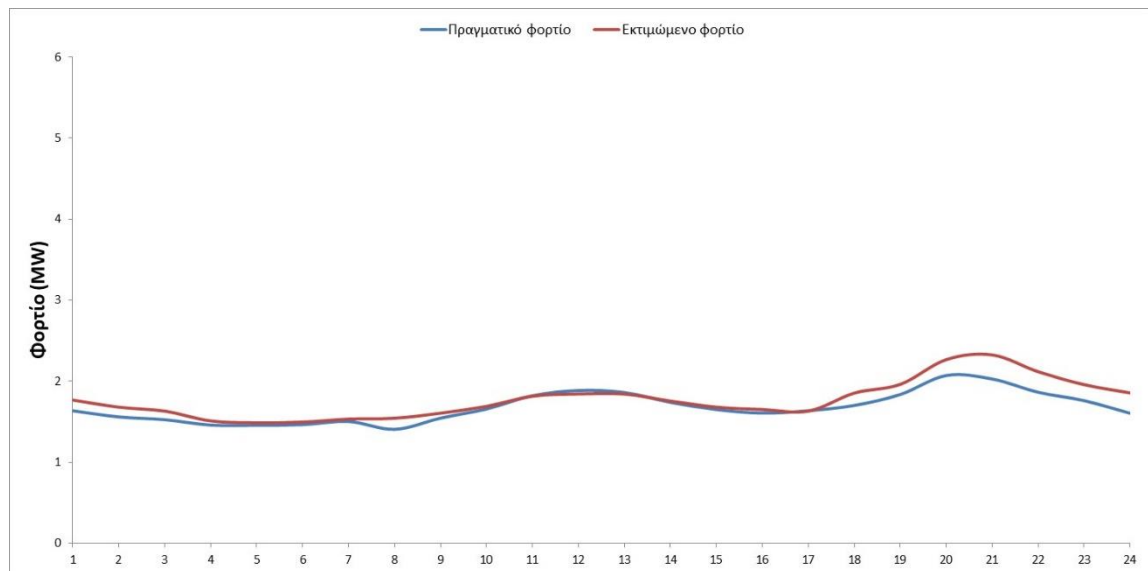
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,32 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,25 MWh** (94,86%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,07 MWh**, με διείσδυση 5,14%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,16 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

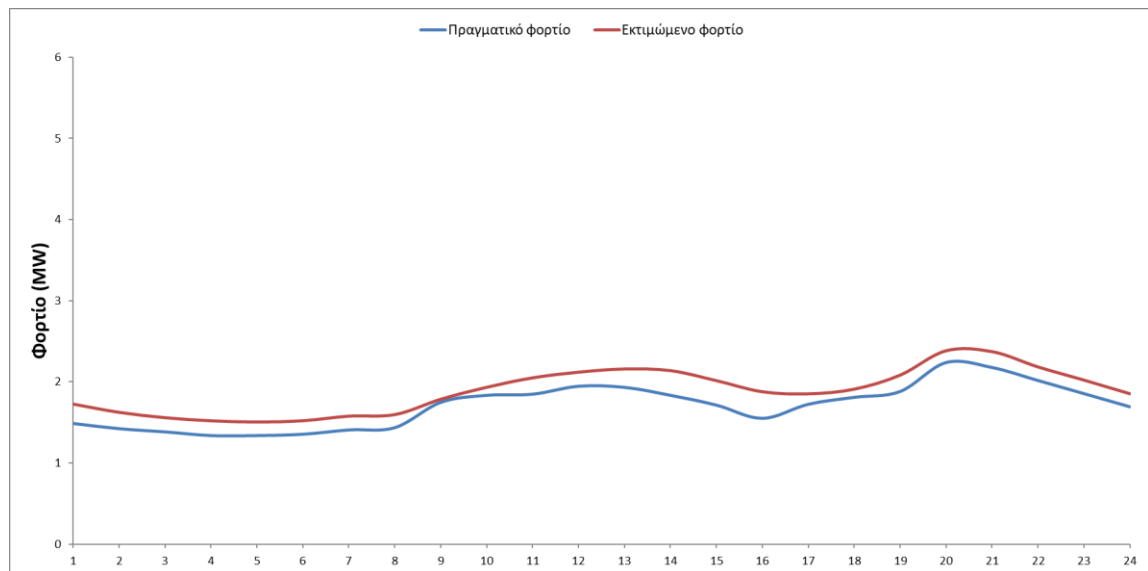
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,98 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,56 MWh** (94,10%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,42 MWh**, με διείσδυση 5,90%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,02 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

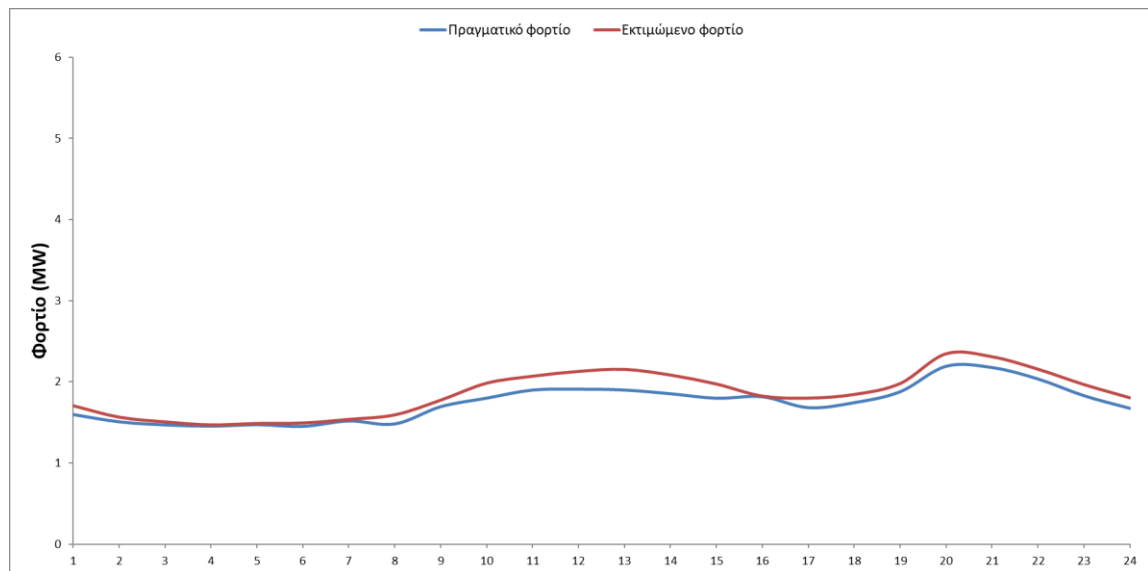
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,82 MWh** (80,84%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,01 MWh**, με διείσδυση 19,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,72 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

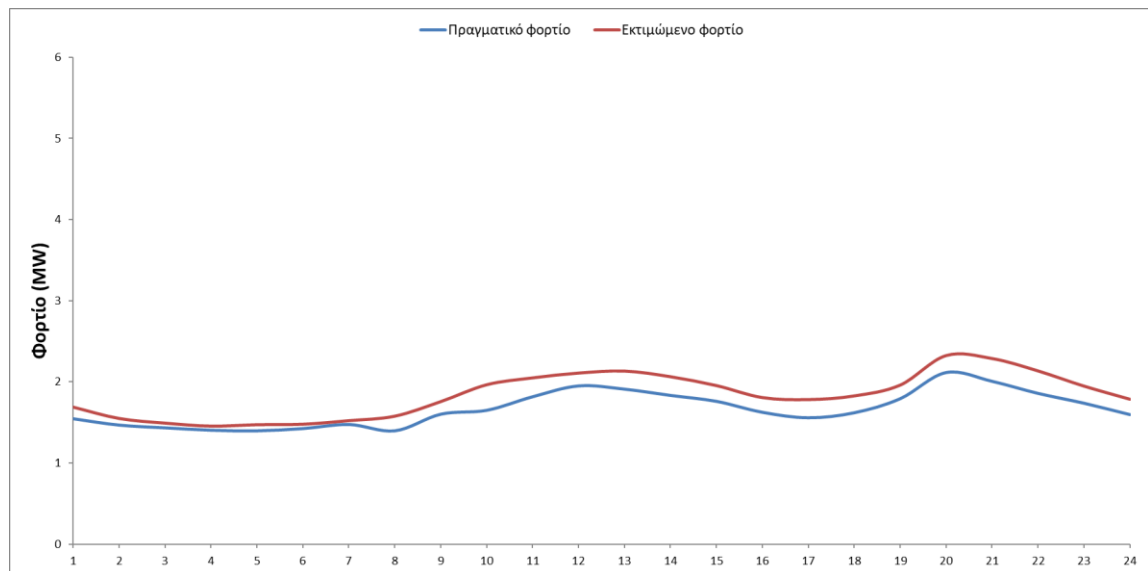
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,94 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,02 MWh** (95,17%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,93 MWh**, με διείσδυση 4,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,30 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

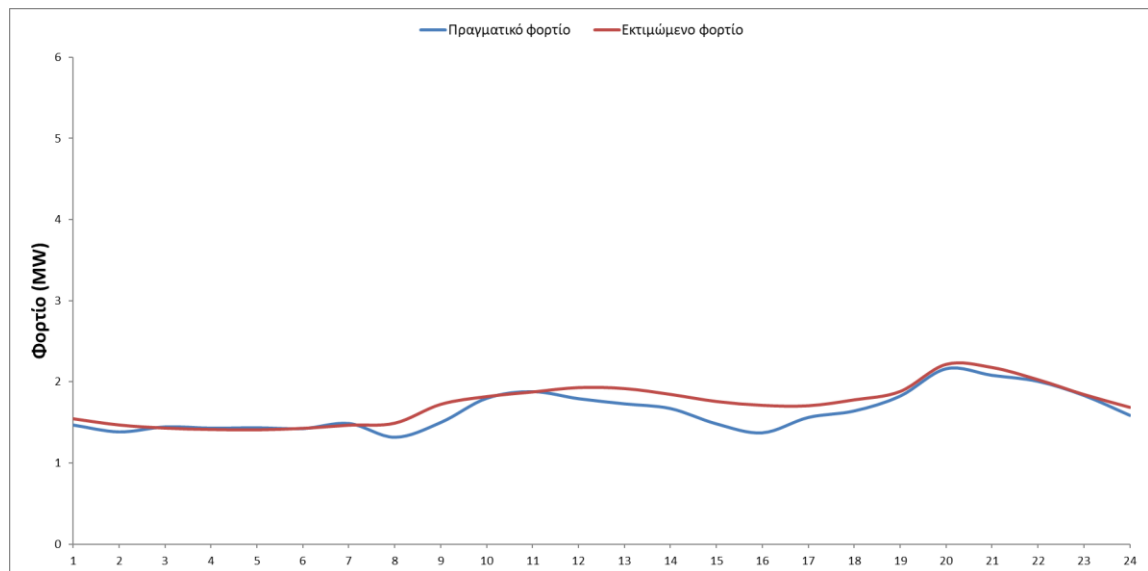
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,21 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,99 MWh** (99,44%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,22 MWh**, με διείσδυση 0,56%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,47 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

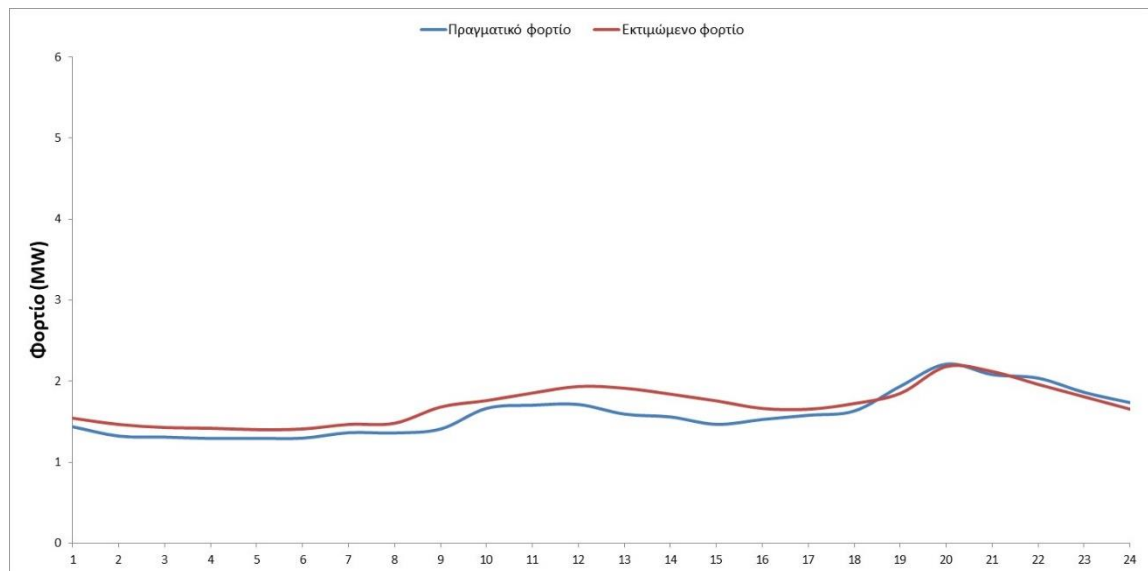
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,37 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,28 MWh** (97,15%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,09 MWh**, με διείσδυση 2,85%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **6,78 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

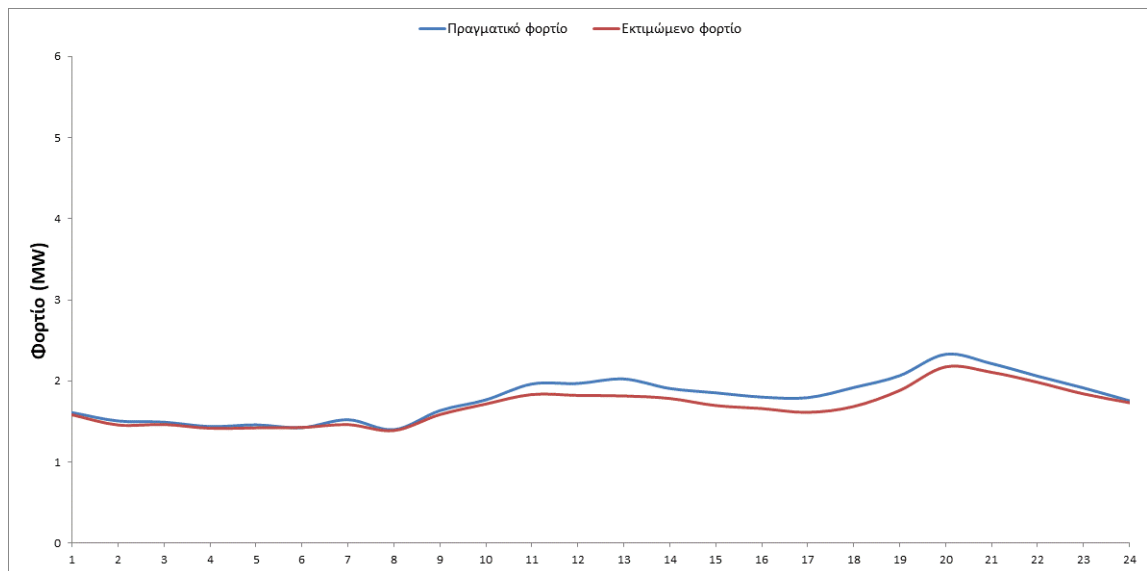
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,79 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,02 MWh** (93,53%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,77 MWh**, με διείσδυση 6,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,76 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

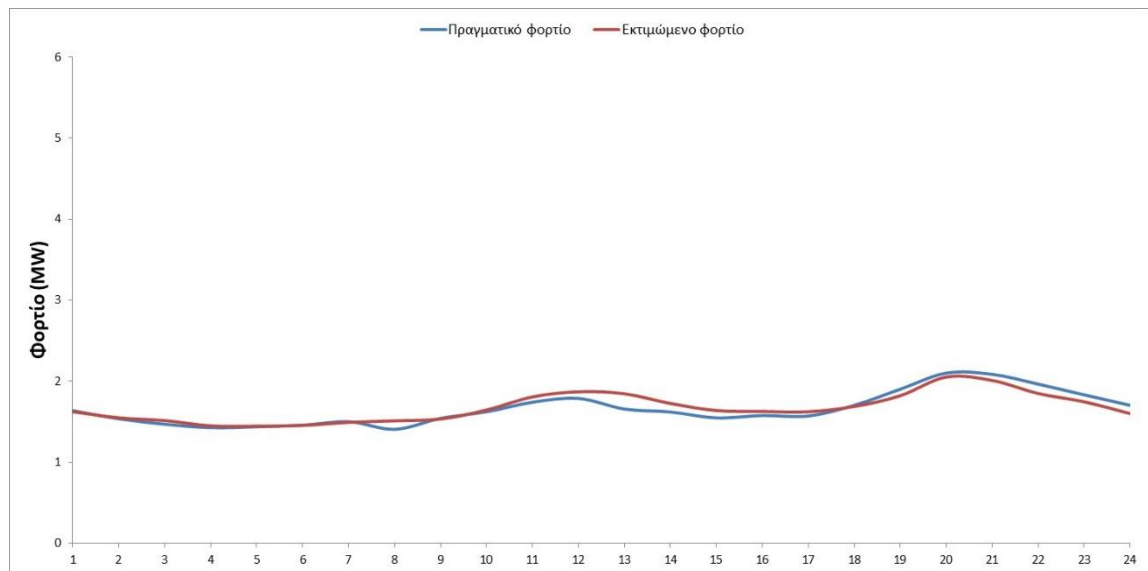
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,38 MWh** (93,89%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,43 MWh**, με διείσδυση 6,11%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,06 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

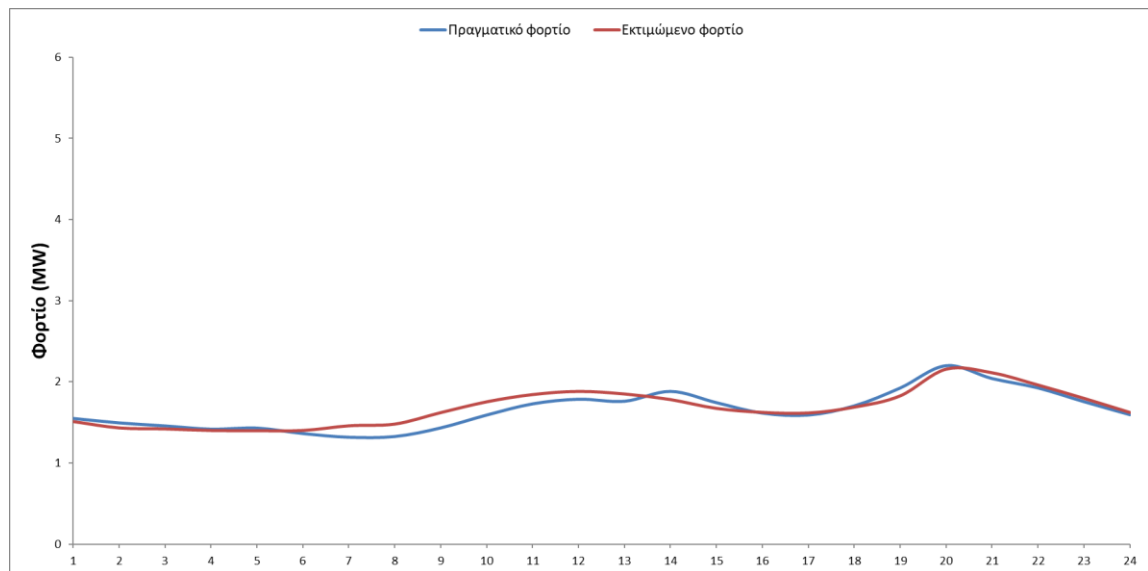
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,65 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,33 MWh** (84,06%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,32 MWh**, με διείσδυση 15,94%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,86 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

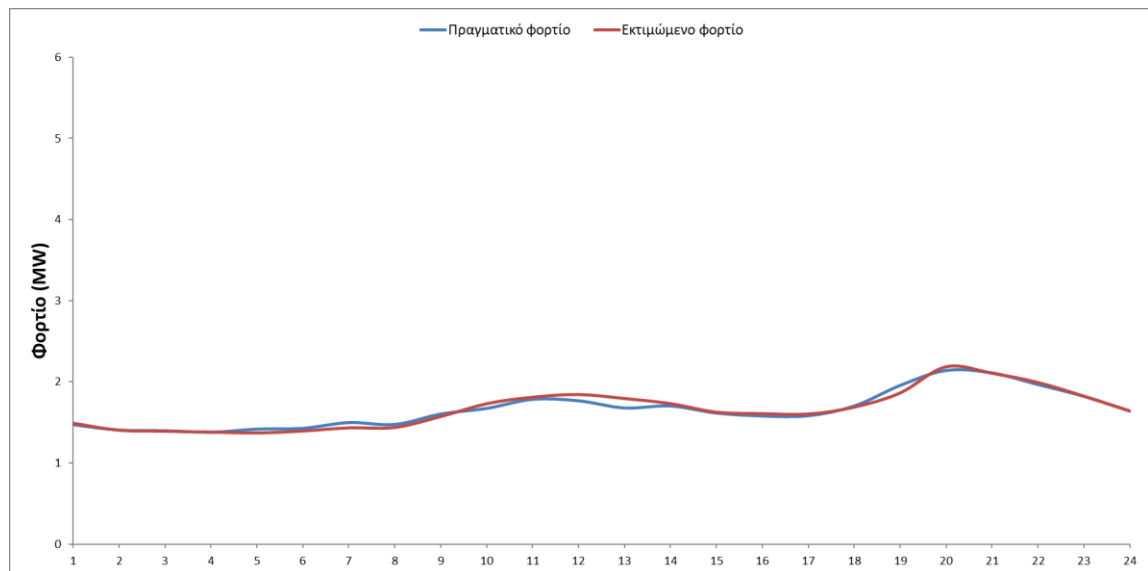
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,77 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,60 MWh** (79,45%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,17 MWh**, με διείσδυση 20,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,91 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

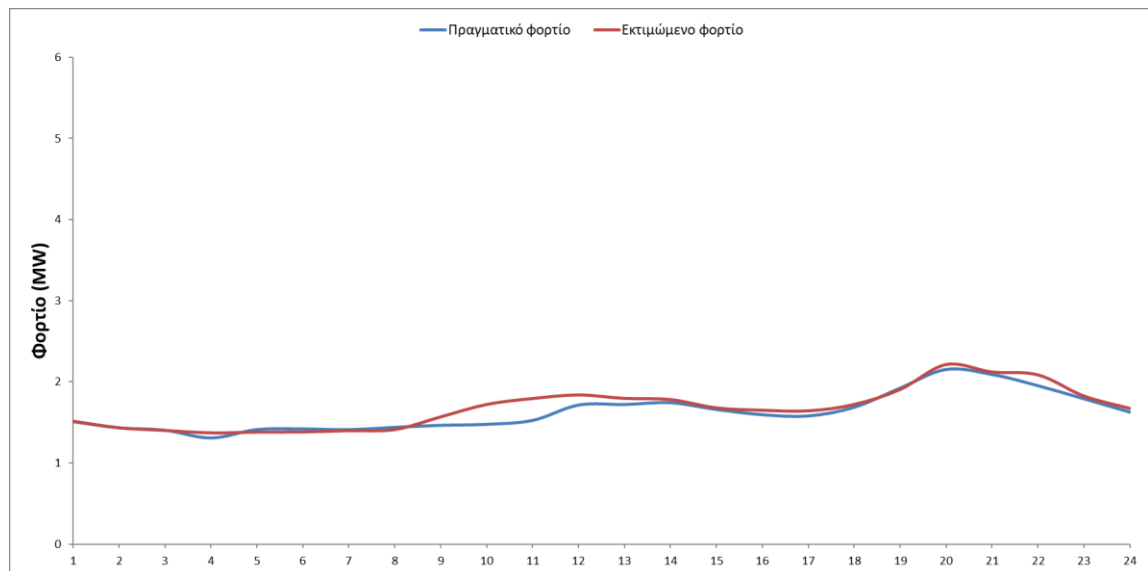
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,59 MWh** (93,62%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,49 MWh**, με διείσδυση 6,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,26 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

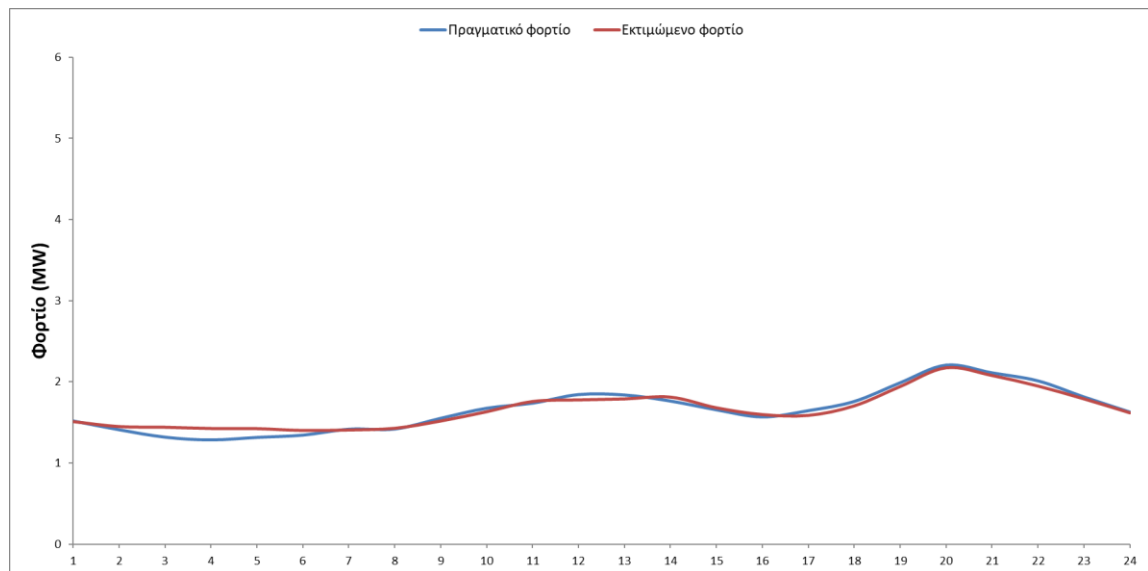
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,45 MWh** (96,48%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,40 MWh**, με διείσδυση 3,52%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,10 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

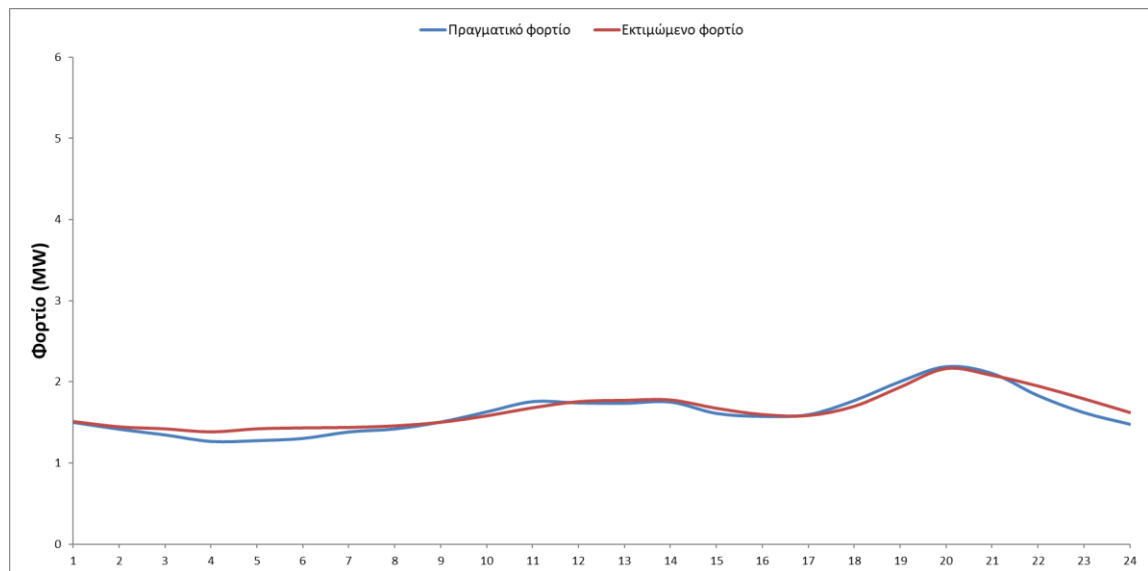
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,45 MWh** (93,88%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,38 MWh**, με διείσδυση 6,12%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,99 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

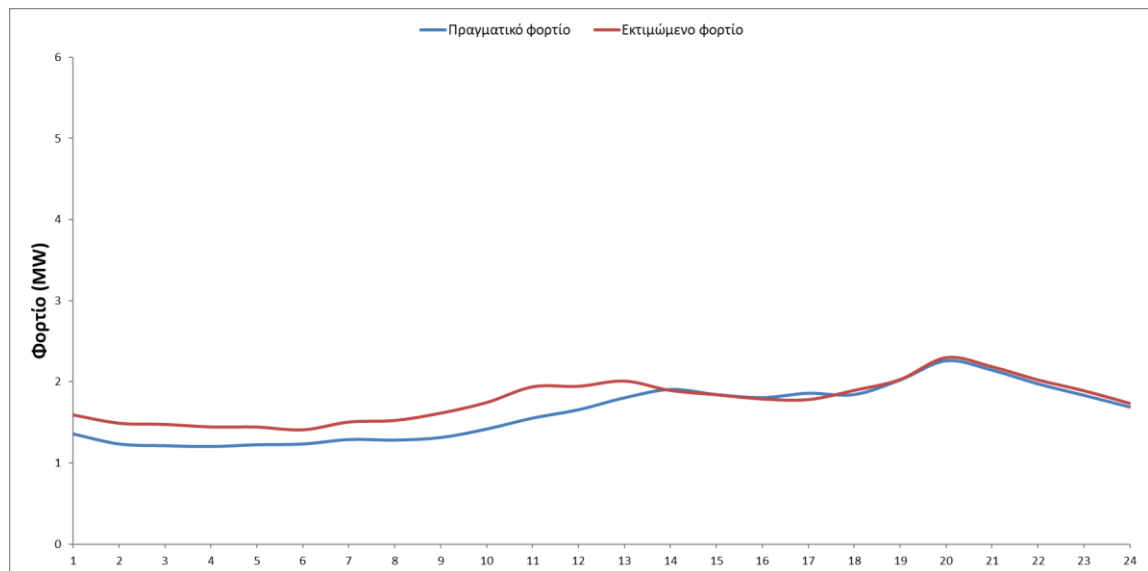
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,04 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,62 MWh** (98,92%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,42 MWh**, με διείσδυση 1,08%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,06 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

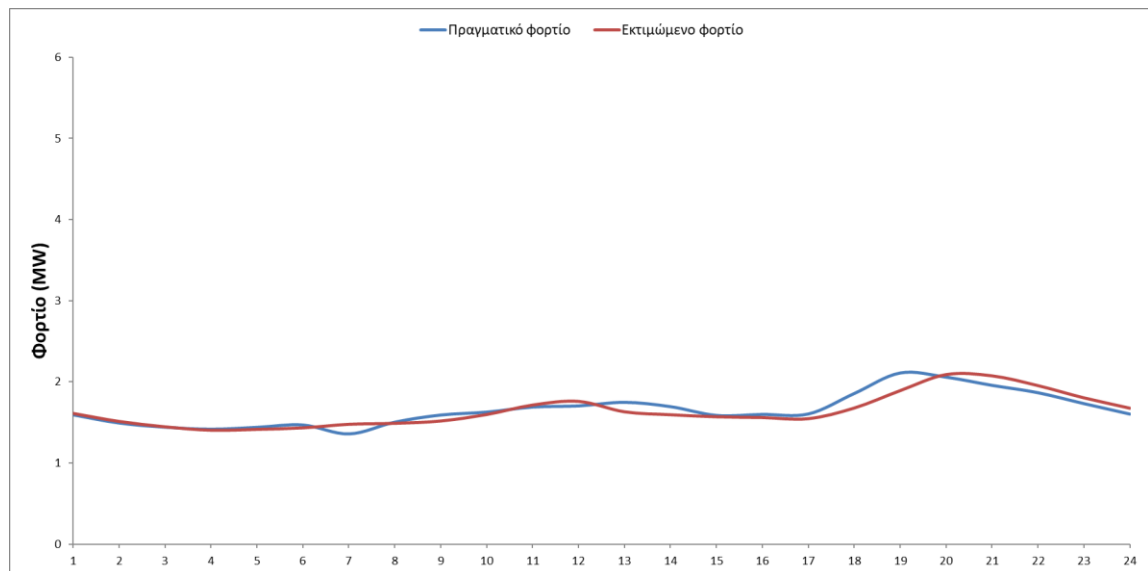
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,70 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,60 MWh** (99,74%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,10 MWh**, με διείσδυση 0,26%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,21 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

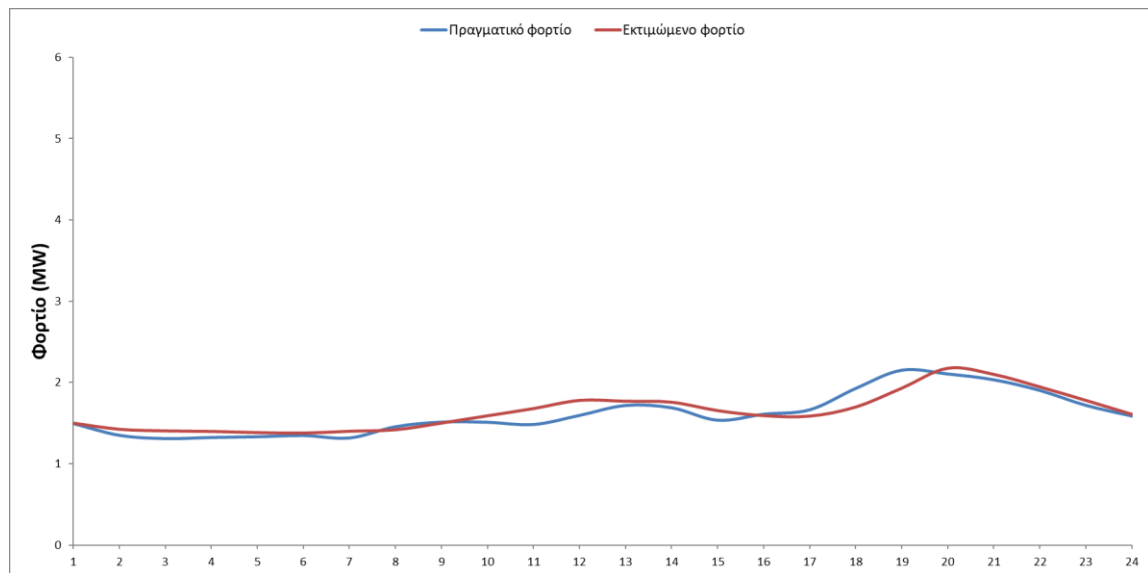
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,70 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,09 MWh** (95,83%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,61 MWh**, με διείσδυση 4,17%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,85 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

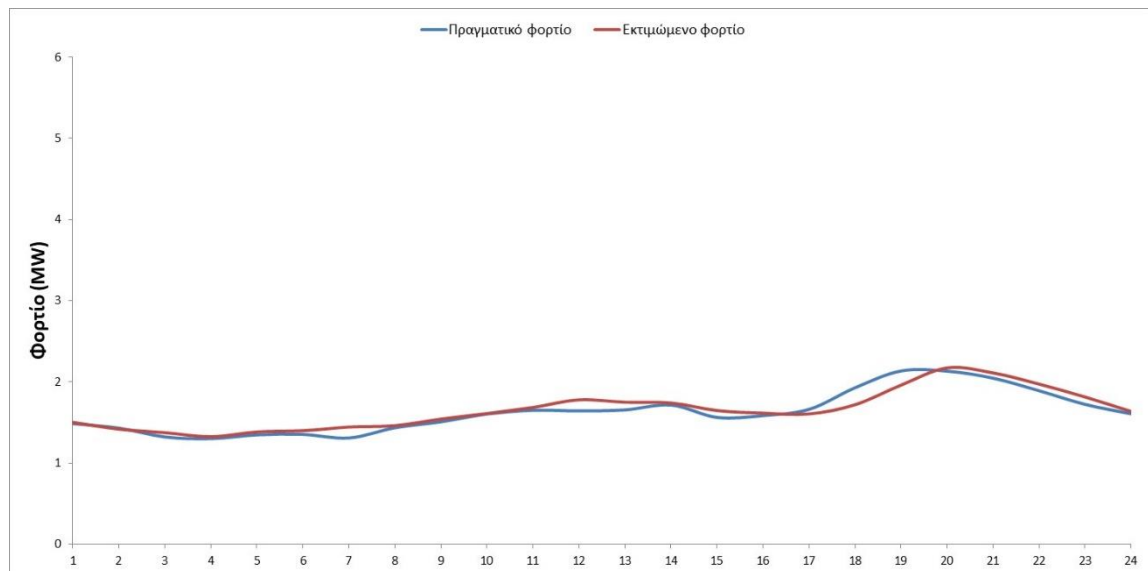
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,99 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,55 MWh** (98,89%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,43 MWh**, με διείσδυση 1,11%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,10 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

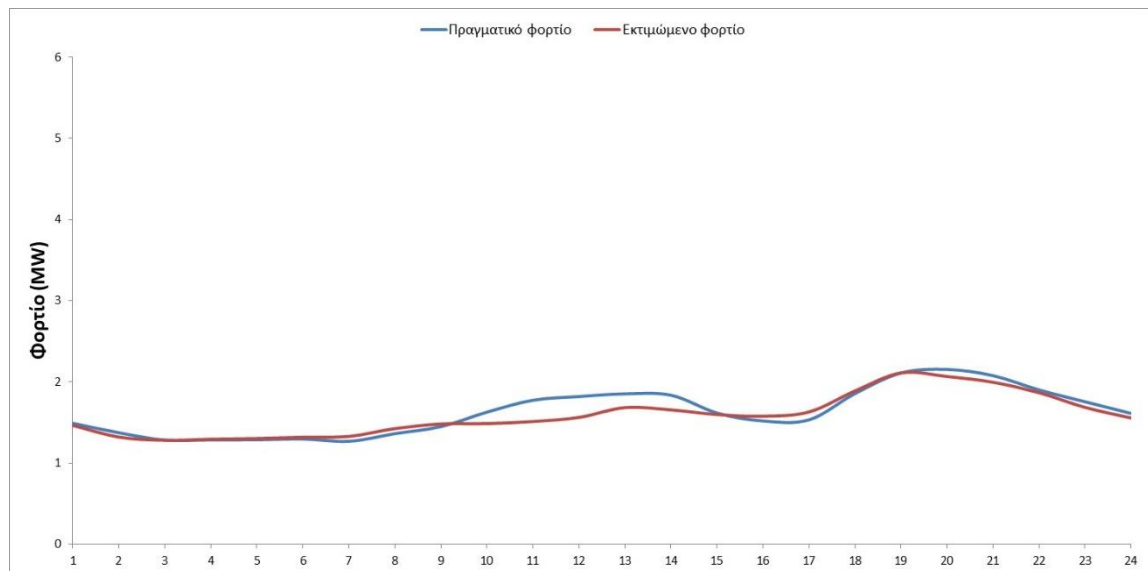
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,16 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,19 MWh** (92,42%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,97 MWh**, με διείσδυση 7,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,88 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

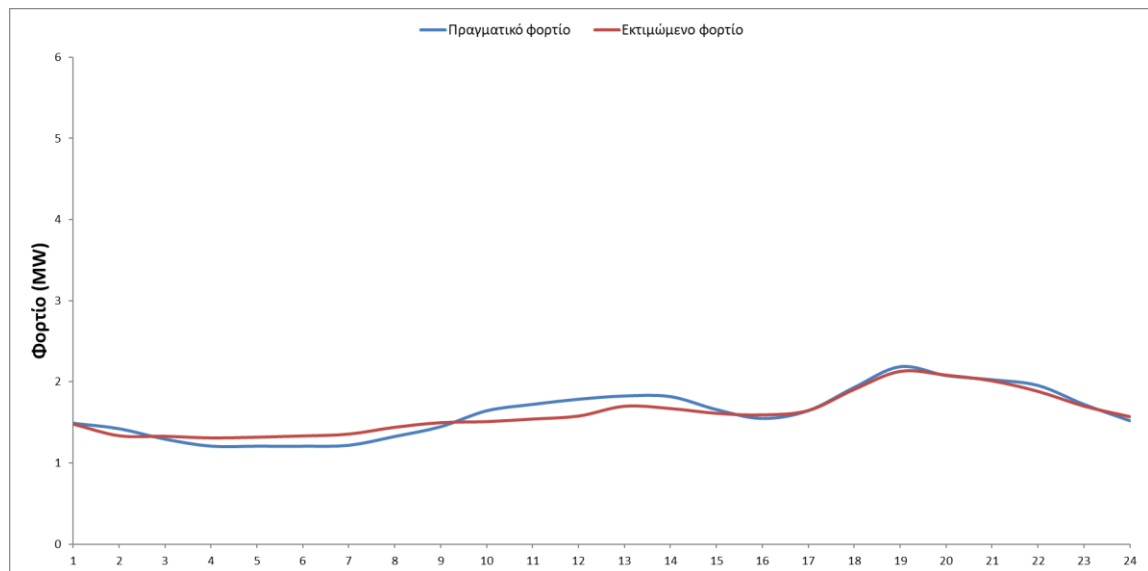
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,90 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,59 MWh** (96,62%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,31 MWh**, με διείσδυση 3,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,90 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

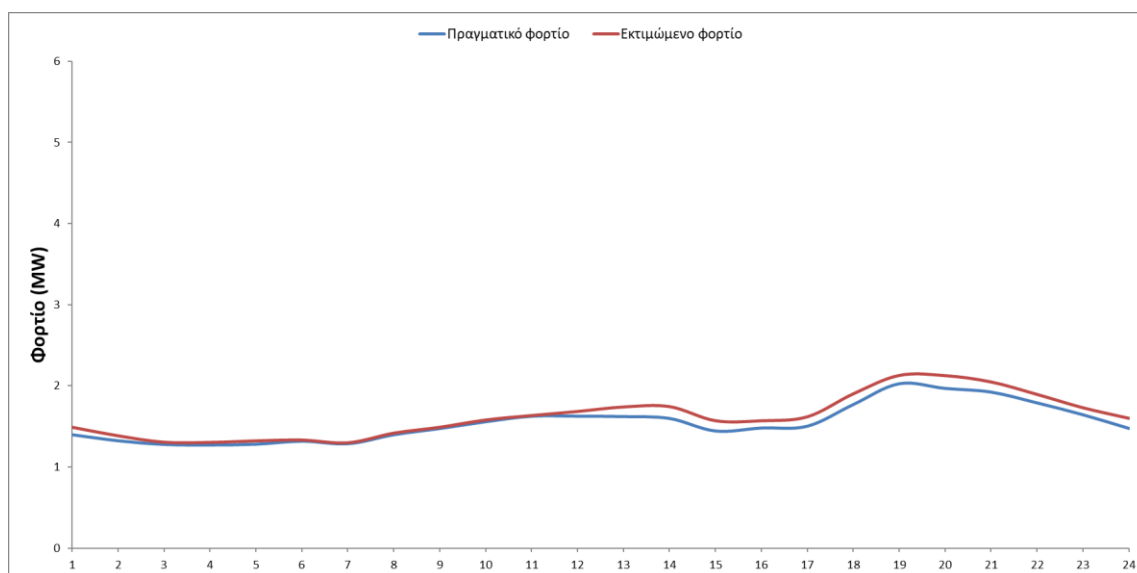
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,88 MWh** (85,99%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,20 MWh**, με διείσδυση 14,01%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **6,52 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

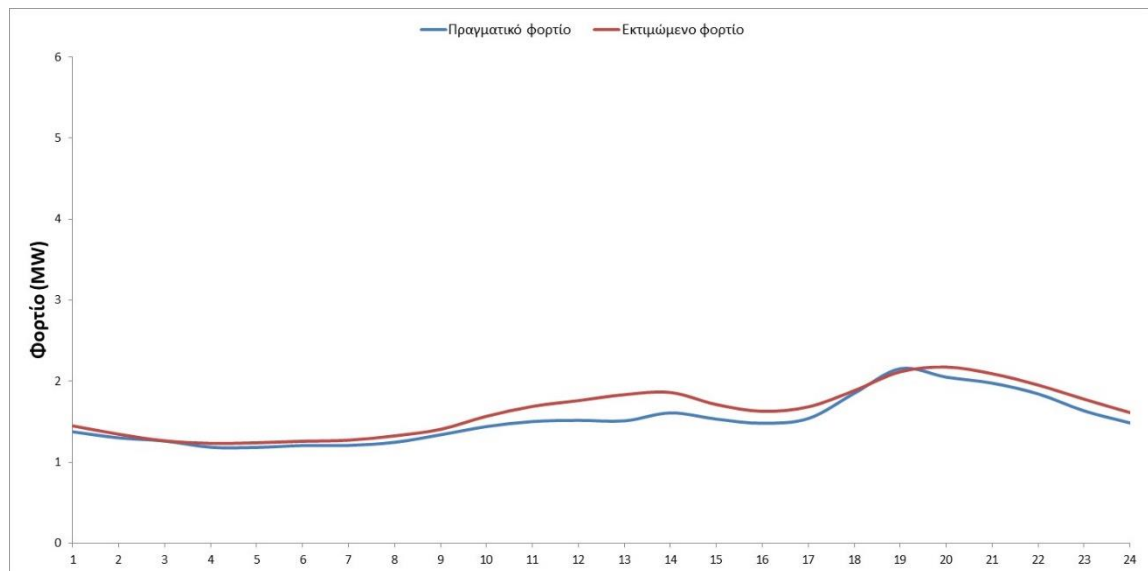
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,38 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,55 MWh** (83,96%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,83 MWh**, με διείσδυση 16,04%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **5,97 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

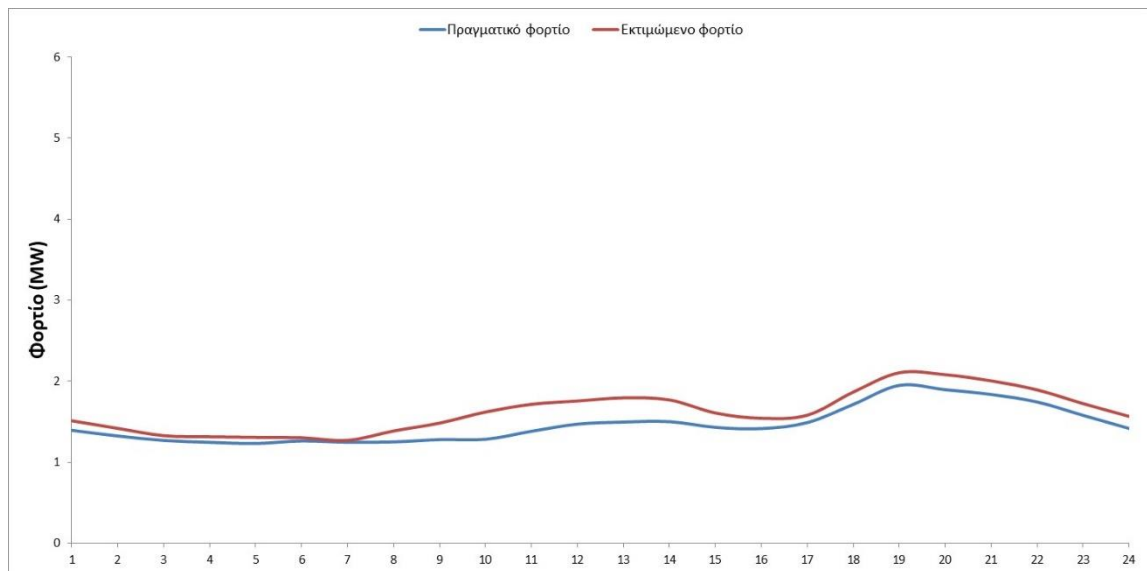
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του, να ανέρχεται σε 7,6 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Πάτμου για την 01-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **35,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,73 MWh** (87,63%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,34 MWh**, με διείσδυση 12,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **4,69 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

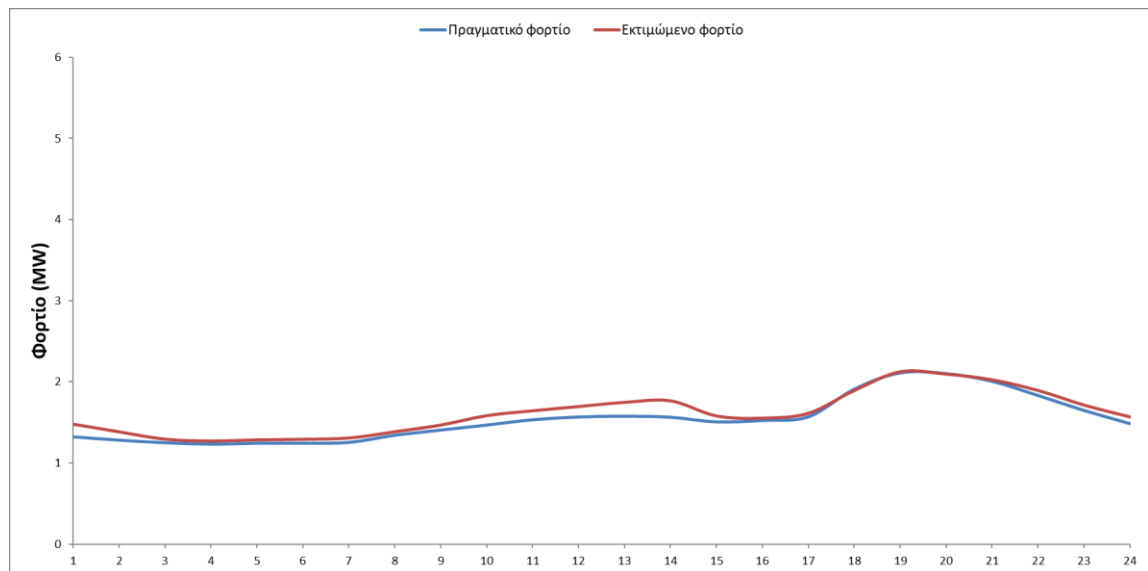
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,5 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,93 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,70 MWh** (83,15%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,22 MWh**, με διείσδυση 16,85%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **6,36 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

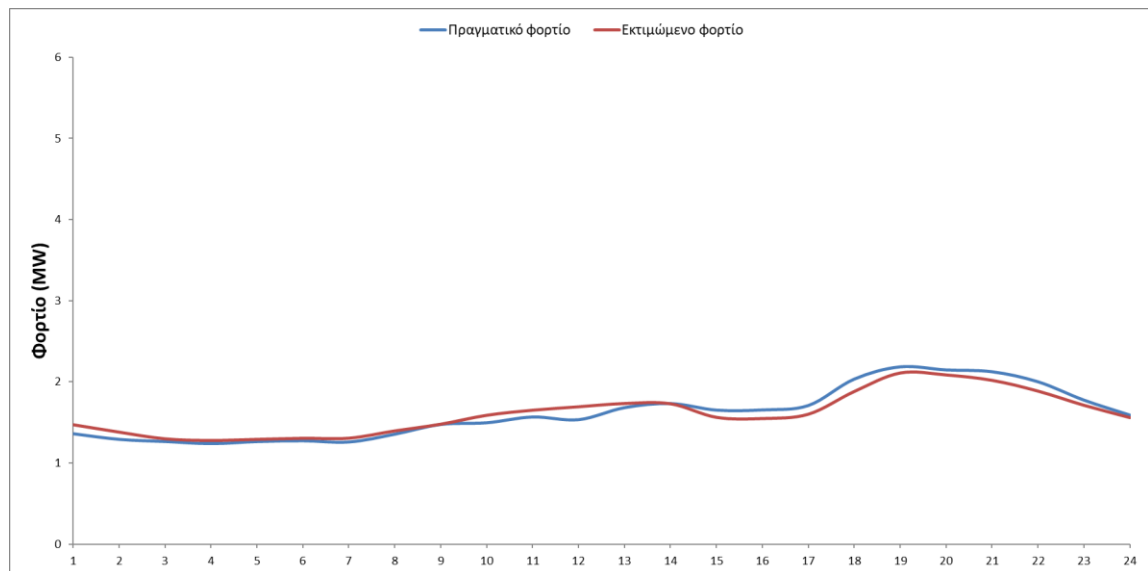
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,63 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,32 MWh** (86,25%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,31 MWh**, με διείσδυση 13,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,76 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

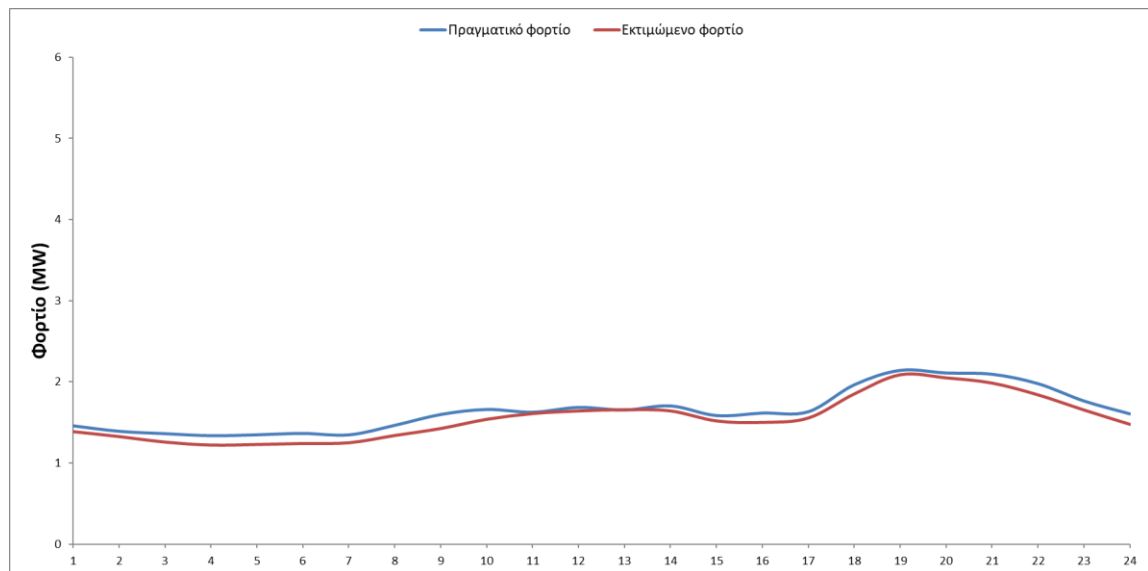
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,52 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,08 MWh** (78,65%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,44 MWh**, με διείσδυση 21,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,57 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

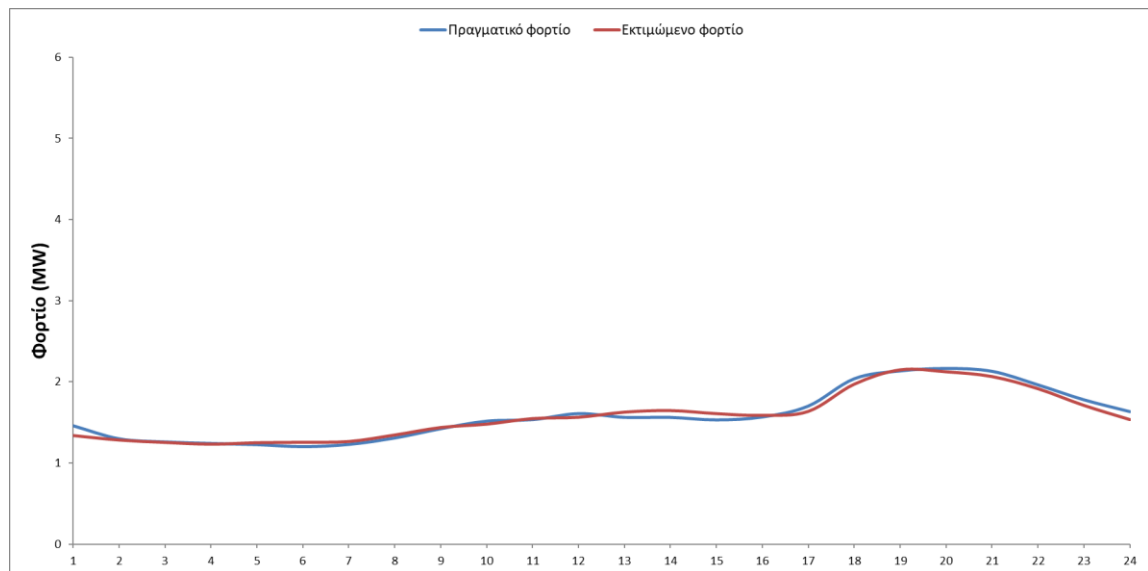
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,92 MWh** (81,21%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,15 MWh**, με διείσδυση 18,79%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,28 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

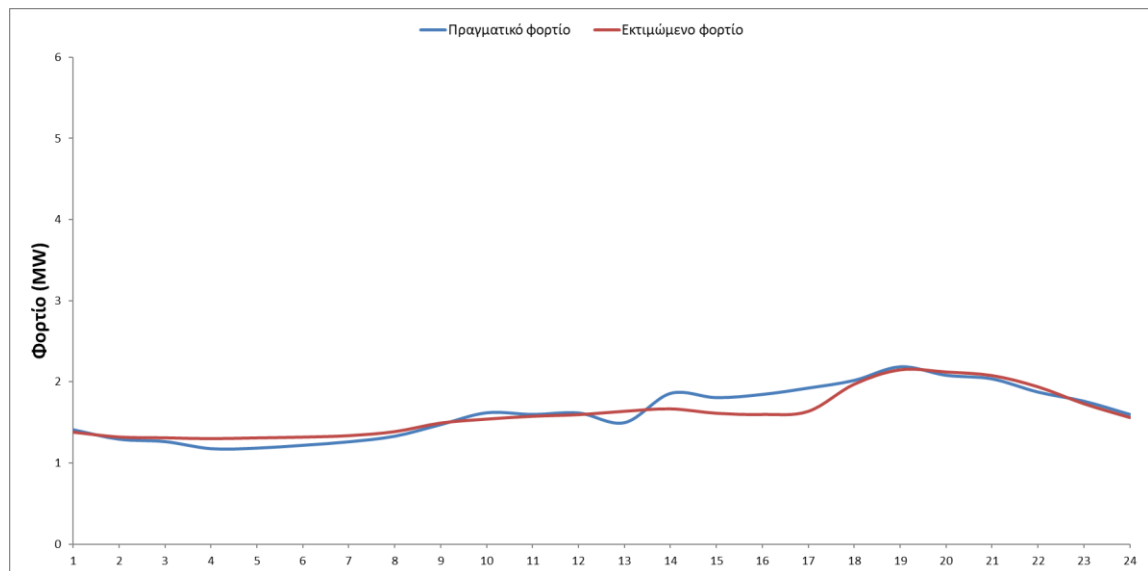
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,92 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,23 MWh** (87,96%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,68 MWh**, με διείσδυση 12,04%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,53 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

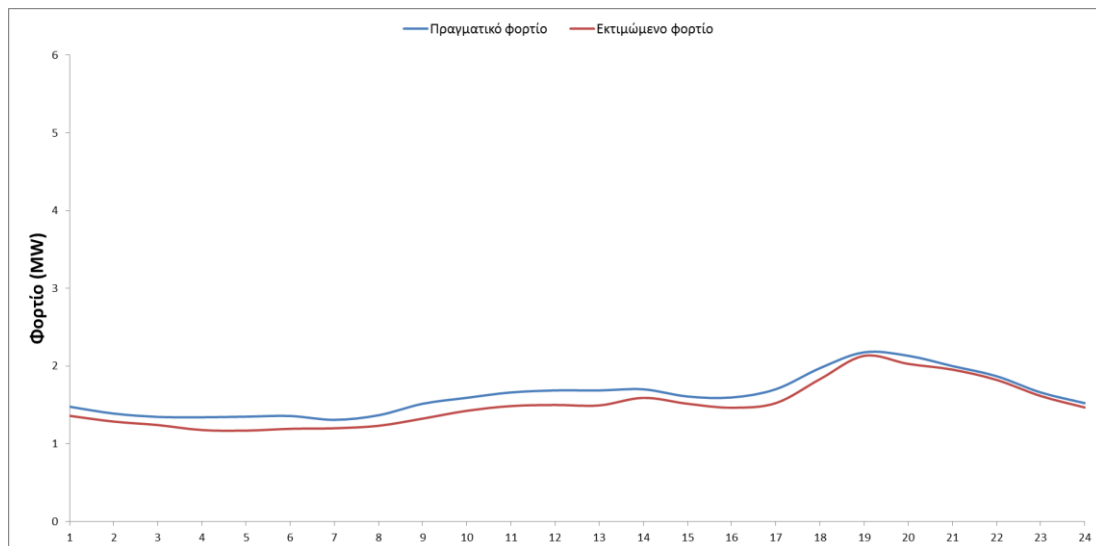
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,02 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,06 MWh** (89,86%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,96 MWh**, με διείσδυση 10,14%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,12 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

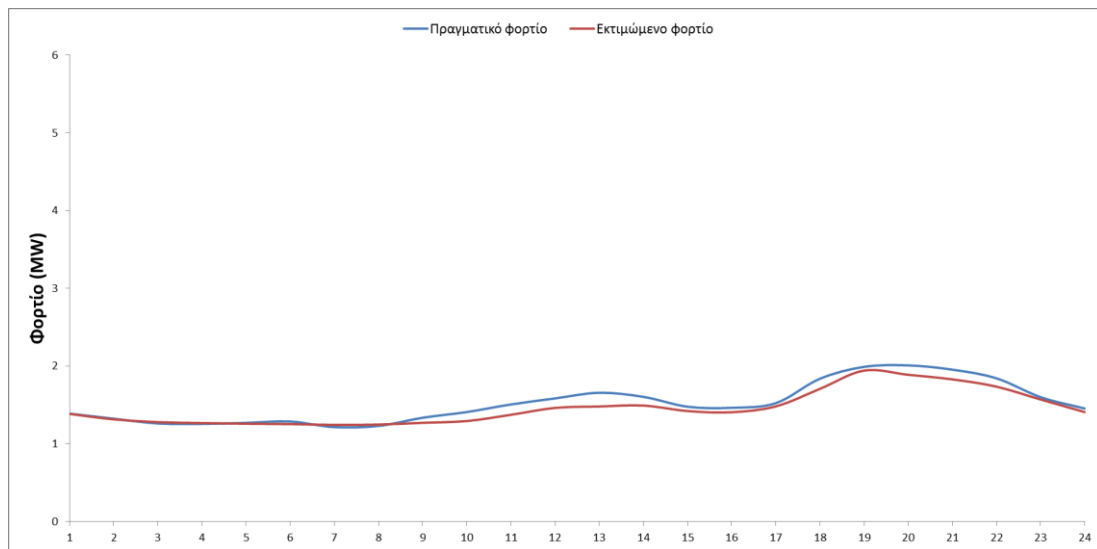
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,47 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,00 MWh** (98,70%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,47 MWh**, με διείσδυση 1,30%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **6,02 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

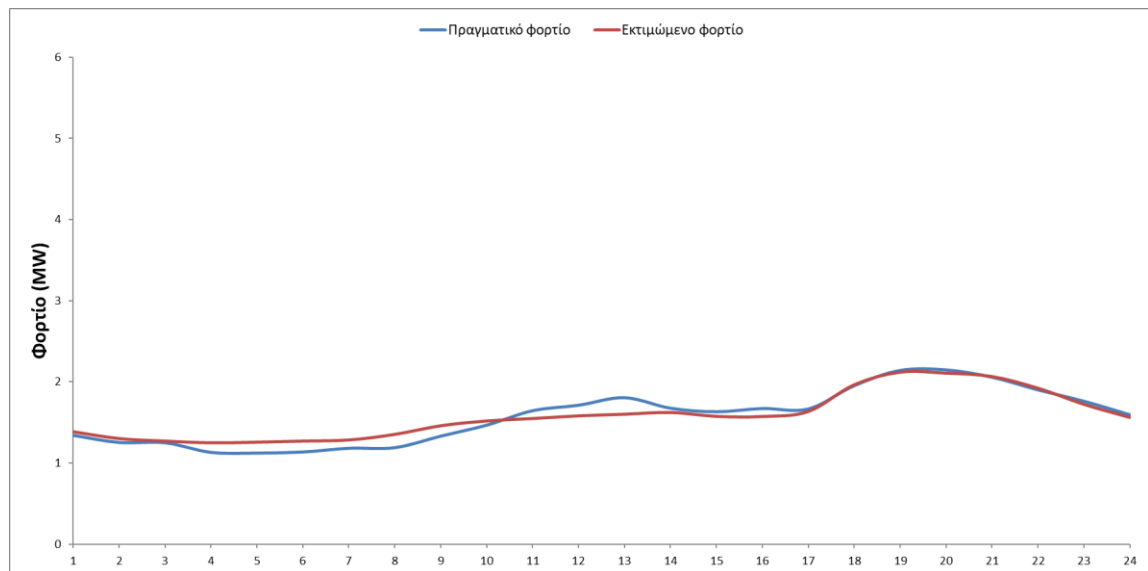
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,74 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,96 MWh** (92,65%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,77 MWh**, με διείσδυση 7,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,51 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

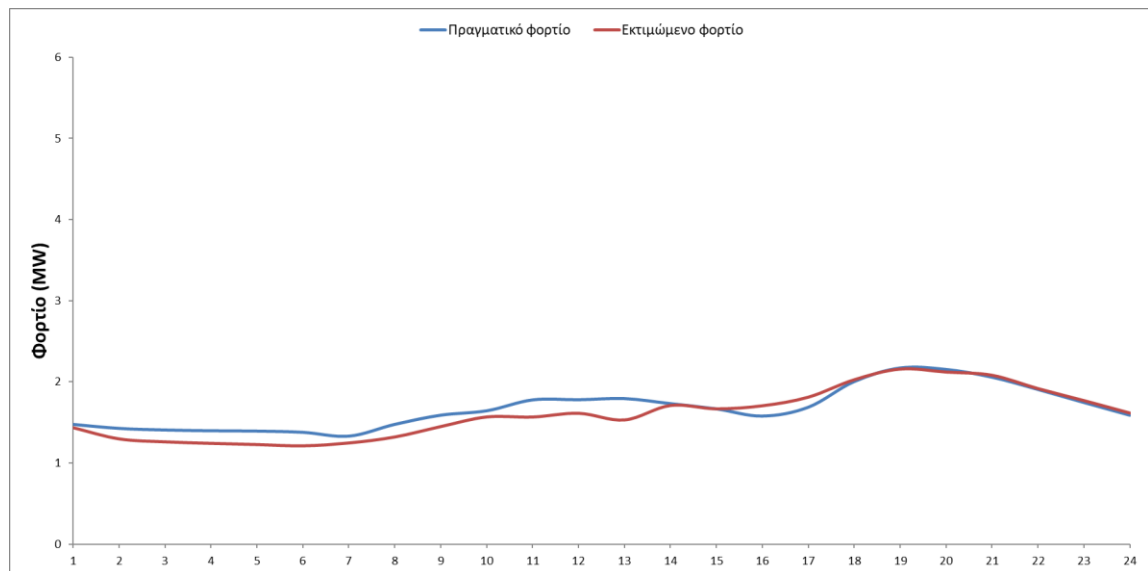
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,20 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,15 MWh** (92,42%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,05 MWh**, με διείσδυση 7,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,13 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

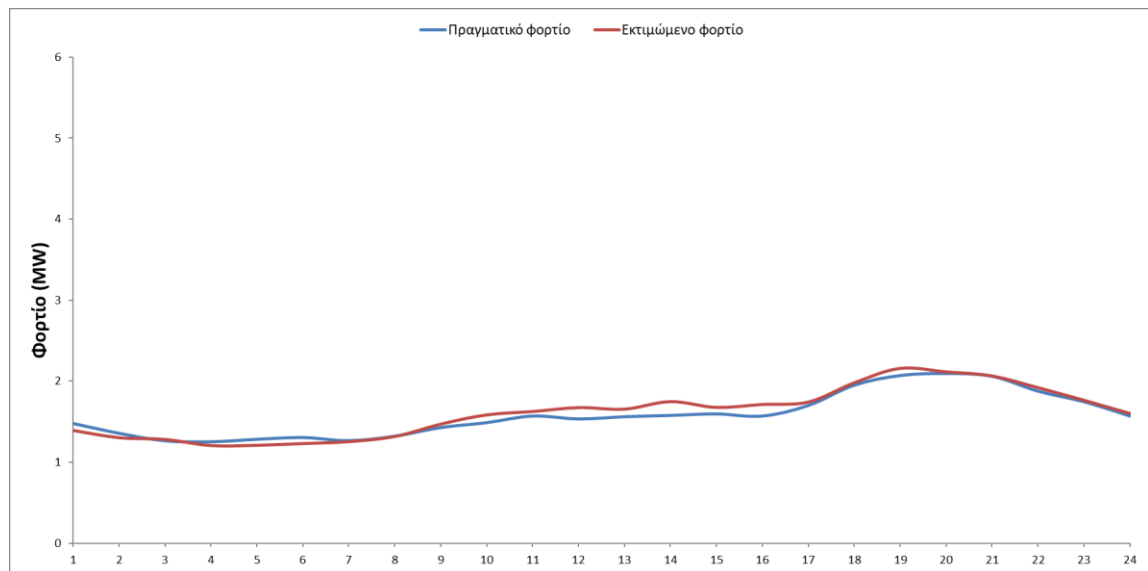
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,97 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,04 MWh** (94,92%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,93 MWh**, με διείσδυση 5,08%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **6,98 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

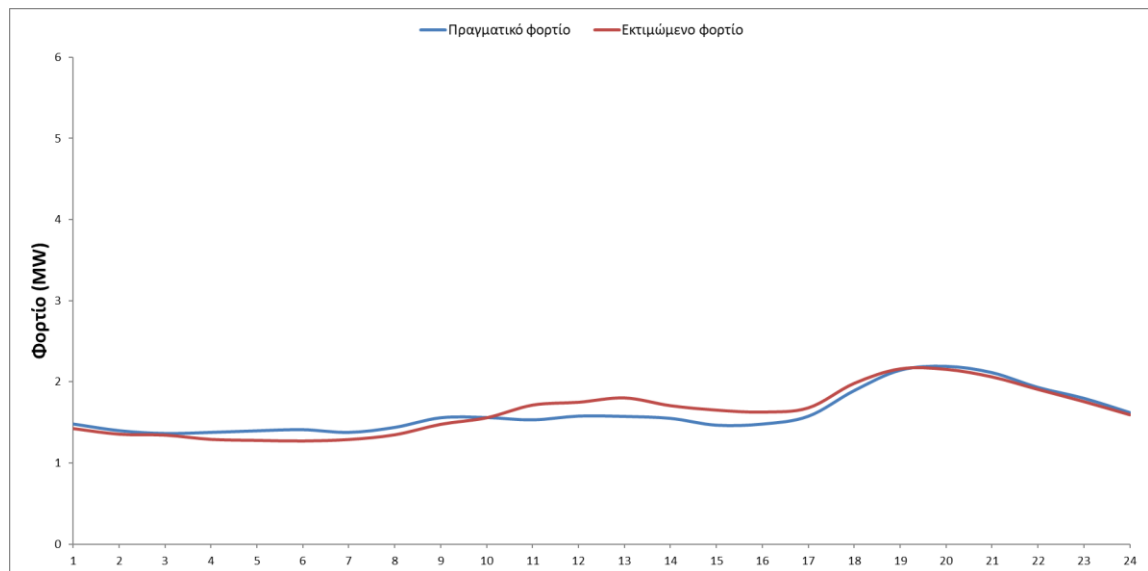
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.
- Το Αιολικό Πάρκο δεν παρήγαγε κατά τις ώρες 12:00-18:00, λόγω συντήρησης.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,80 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,32 MWh** (88,46%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,48 MWh**, με διείσδυση 11,54%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,87 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

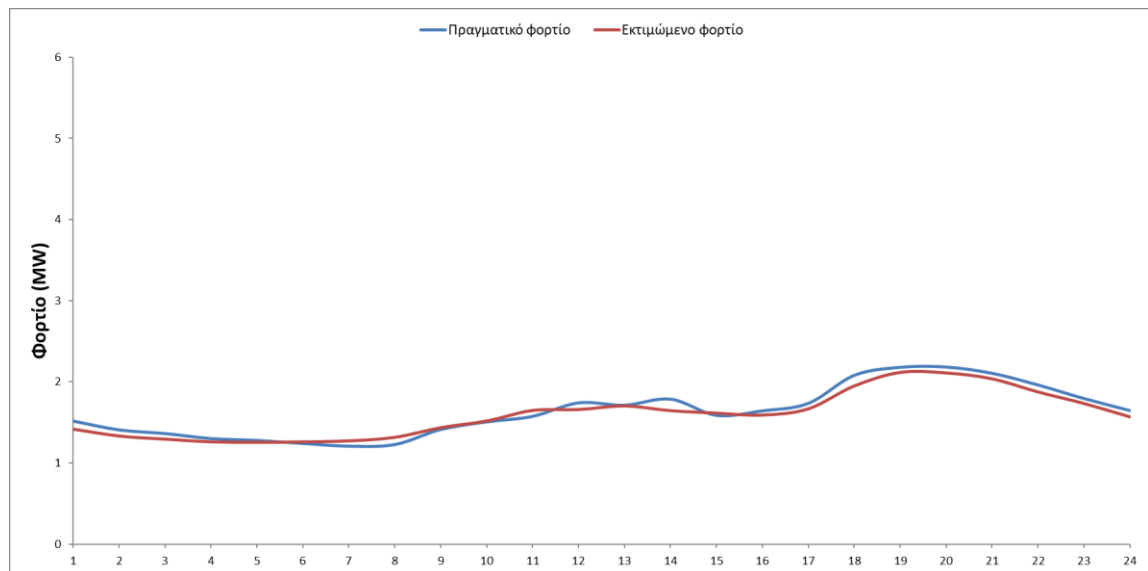
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,18 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,26 MWh** (82,33%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,92 MWh**, με διείσδυση 17,67%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,76 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

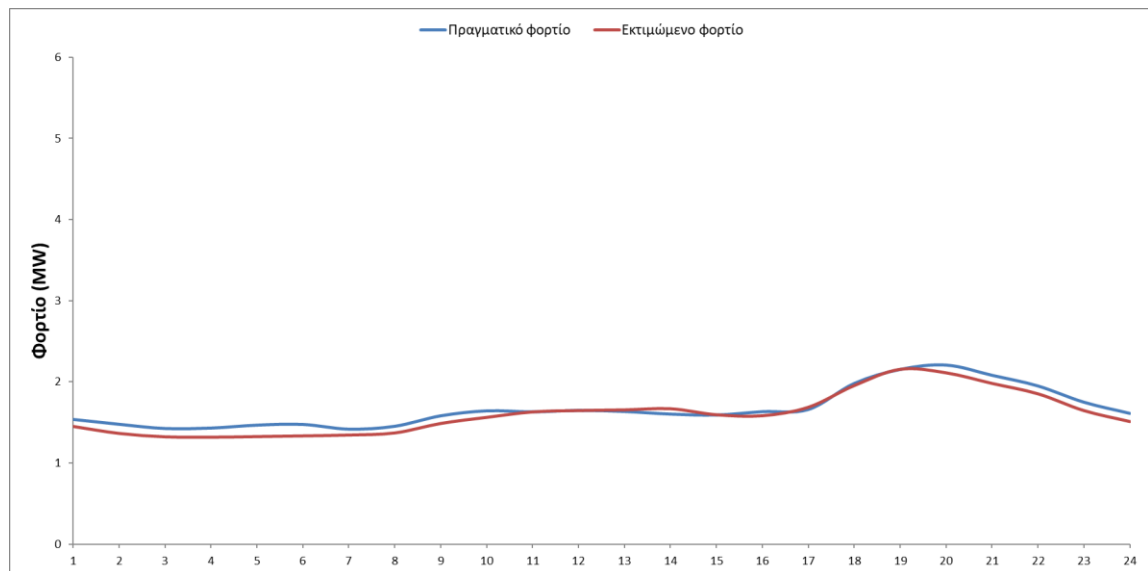
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,05 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **27,50 MWh** (68,68%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,54 MWh**, με διείσδυση 31,32%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,05 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

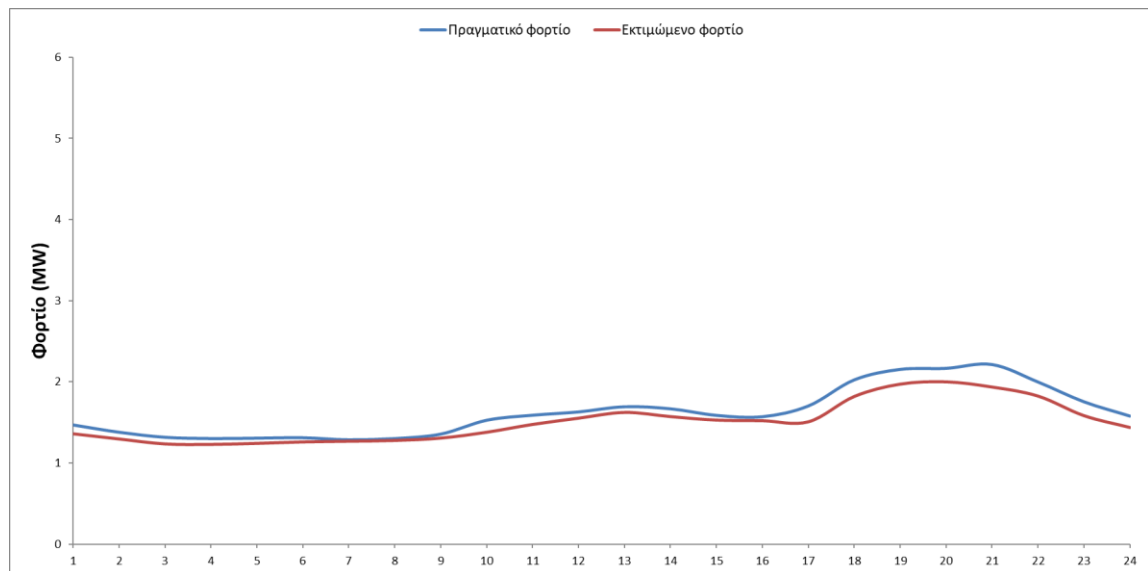
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **26,80 MWh** (69,03%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,02 MWh**, με διείσδυση 30,97%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,18 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

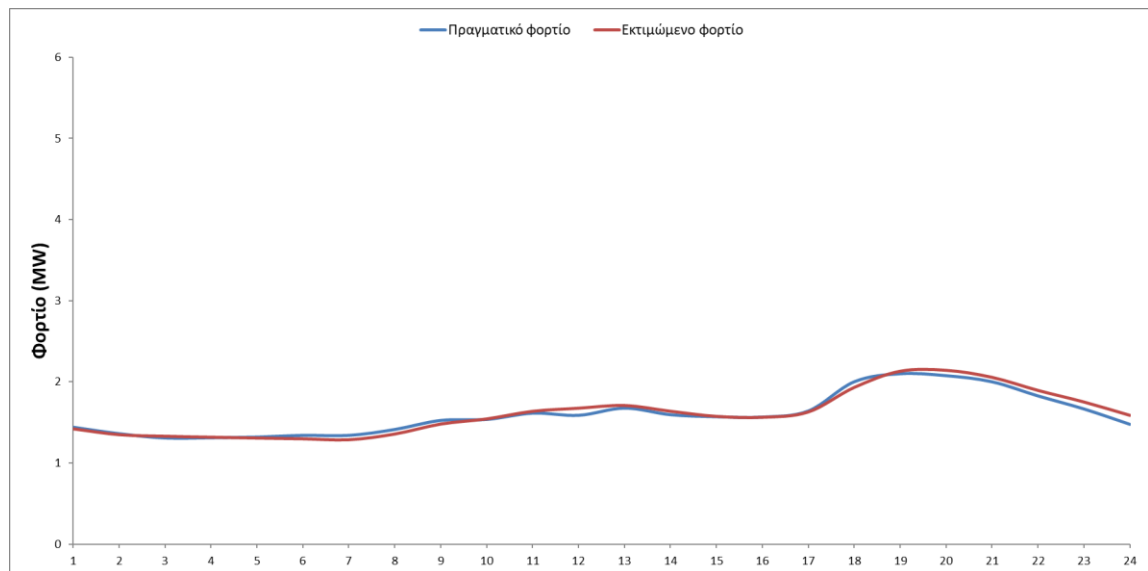
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,30 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **28,29 MWh** (73,86%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,01 MWh**, με διείσδυση 26,14%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,14 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

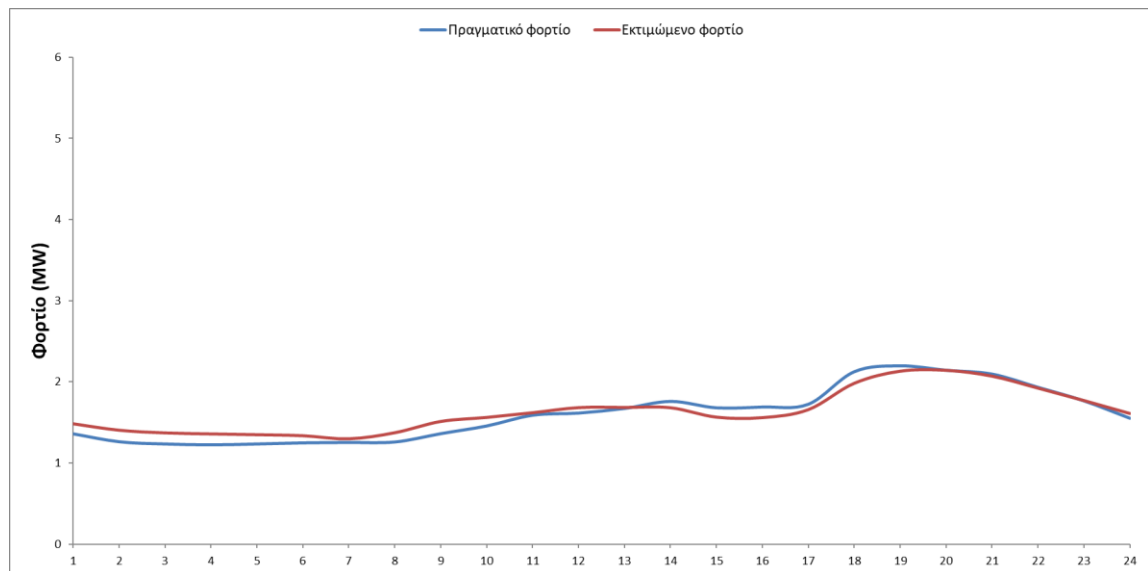
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,41 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,22 MWh** (91,69%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,19 MWh**, με διείσδυση 8,31%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,57 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

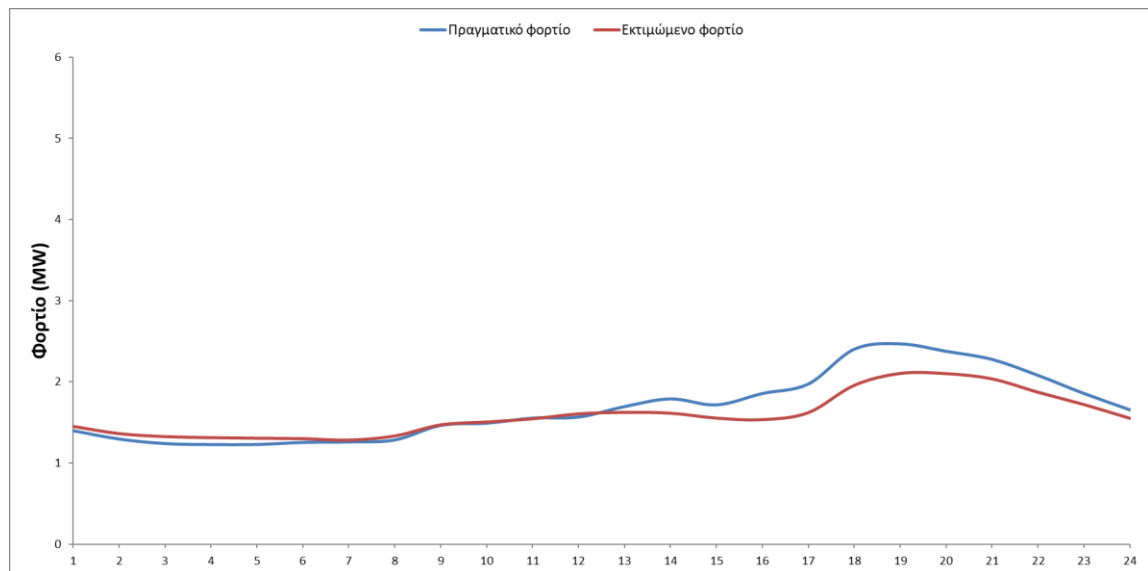
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,41 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,23 MWh** (77,29%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,18 MWh**, με διείσδυση 22,71%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,43 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

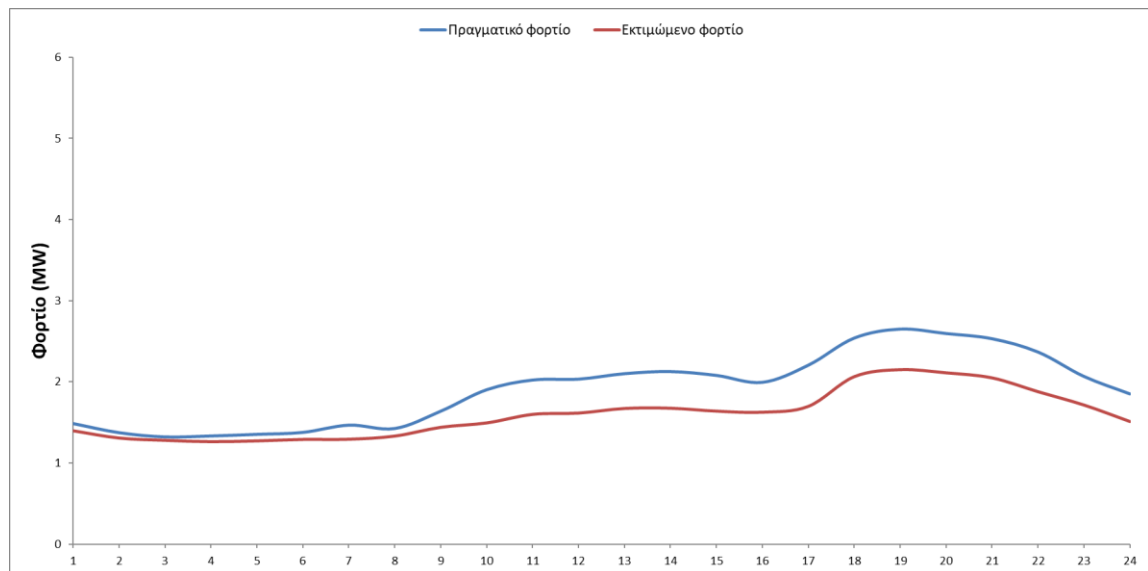
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,90 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,17 MWh** (67,91%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **14,73 MWh**, με διείσδυση 32,09%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,13 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

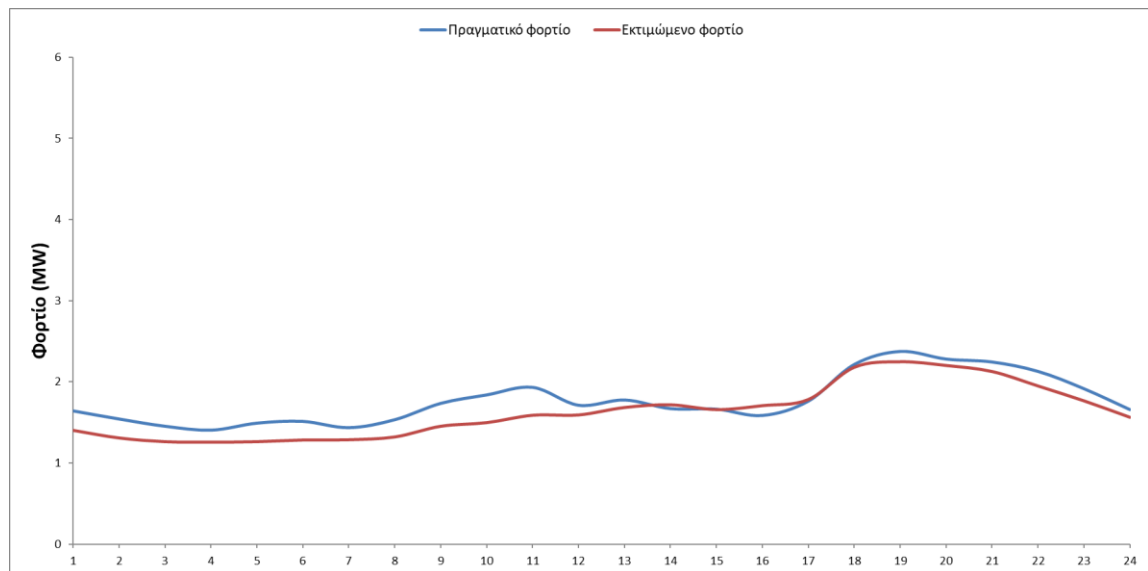
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,55 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,78 MWh** (77,04%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,77 MWh**, με διείσδυση 22,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **14,45 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

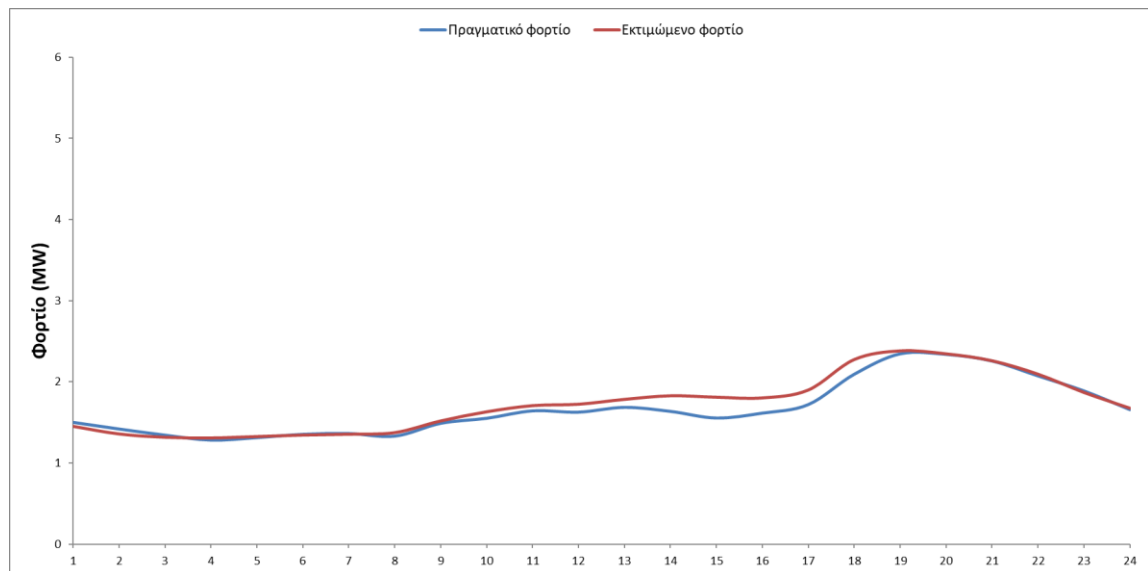
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,05 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,50 MWh** (83,64%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,55 MWh**, με διείσδυση 16,36%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,64 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

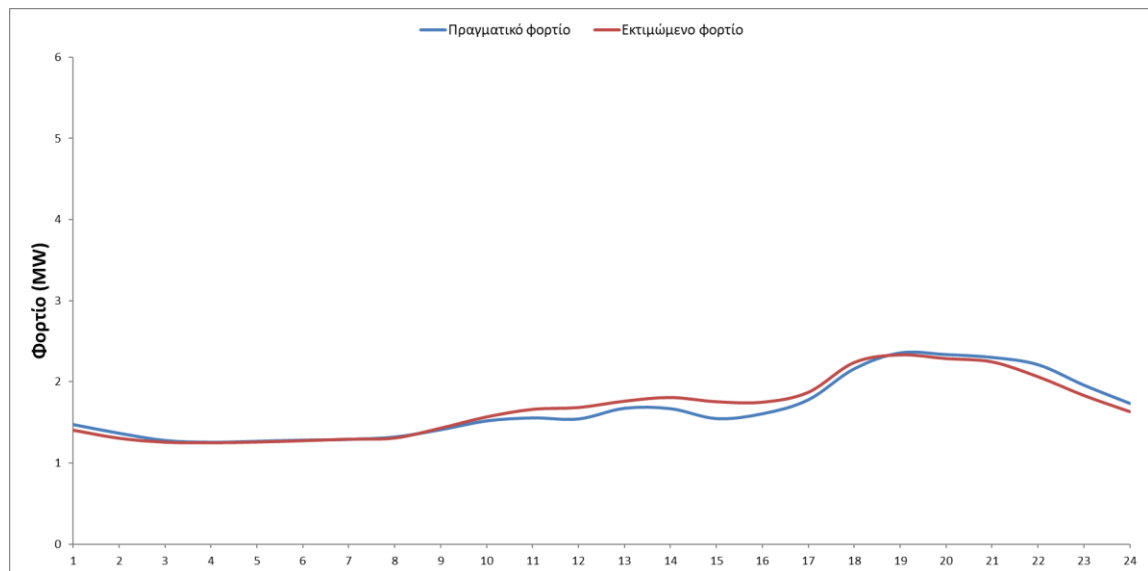
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,40 MWh** (78,70%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,50 MWh**, με διείσδυση 21,30%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,45 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

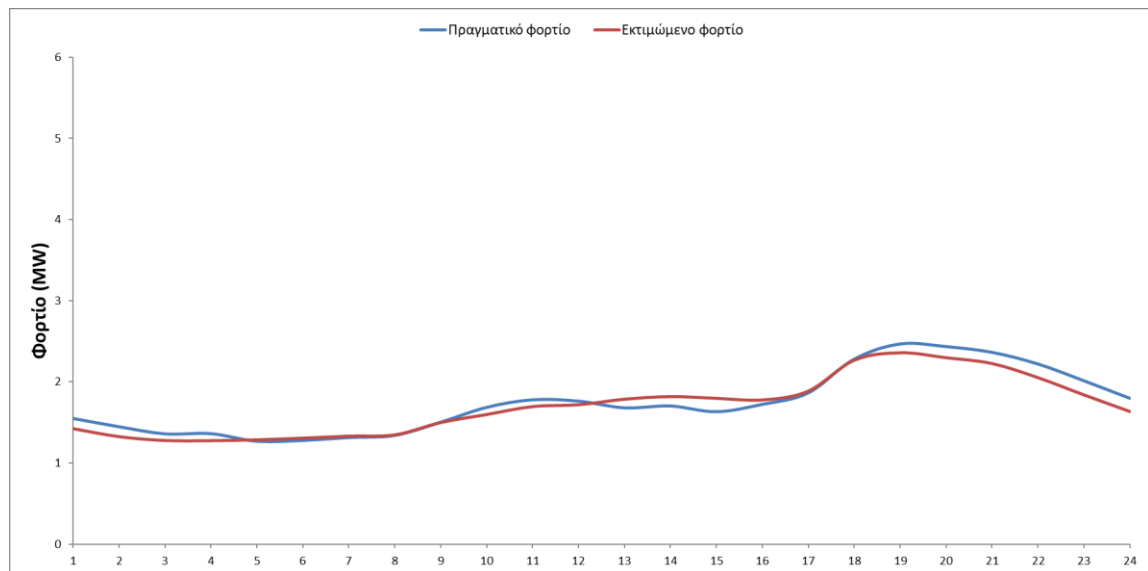
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,78 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,45 MWh** (84,86%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,32 MWh**, με διείσδυση 15,14%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,44 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

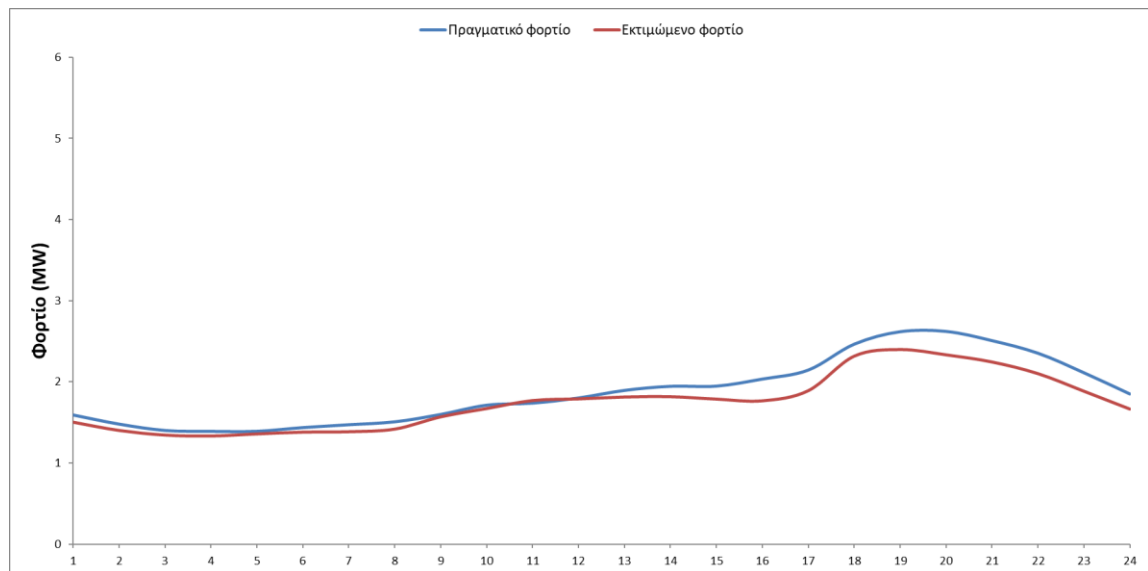
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,42 MWh** (83,10%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,61 MWh**, με διείσδυση 16,90%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,17 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

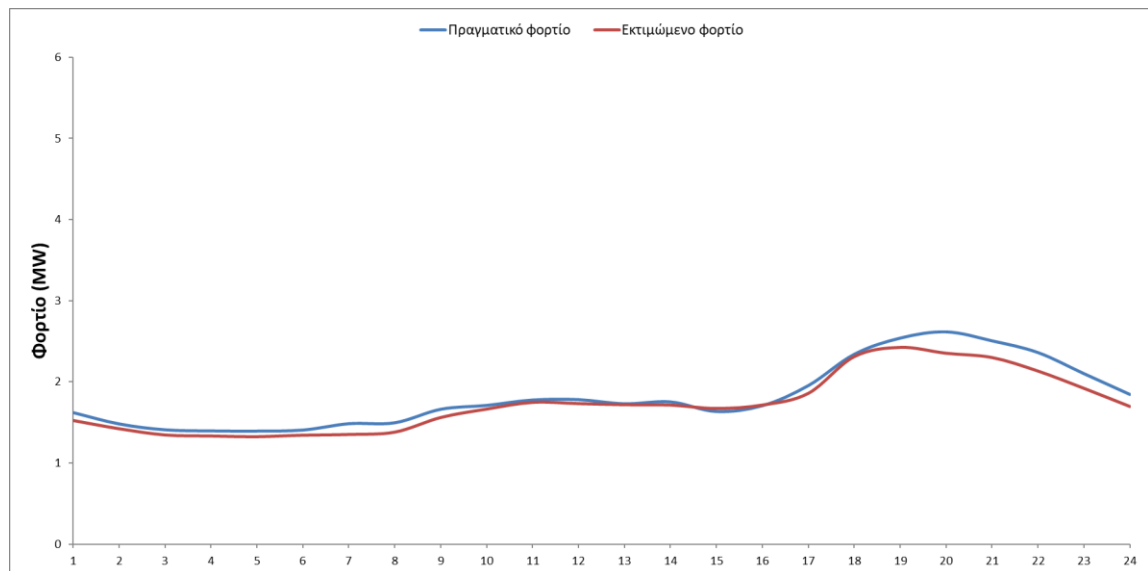
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,75 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,10 MWh** (71,07%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,66 MWh**, με διείσδυση 28,93%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **14,69 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

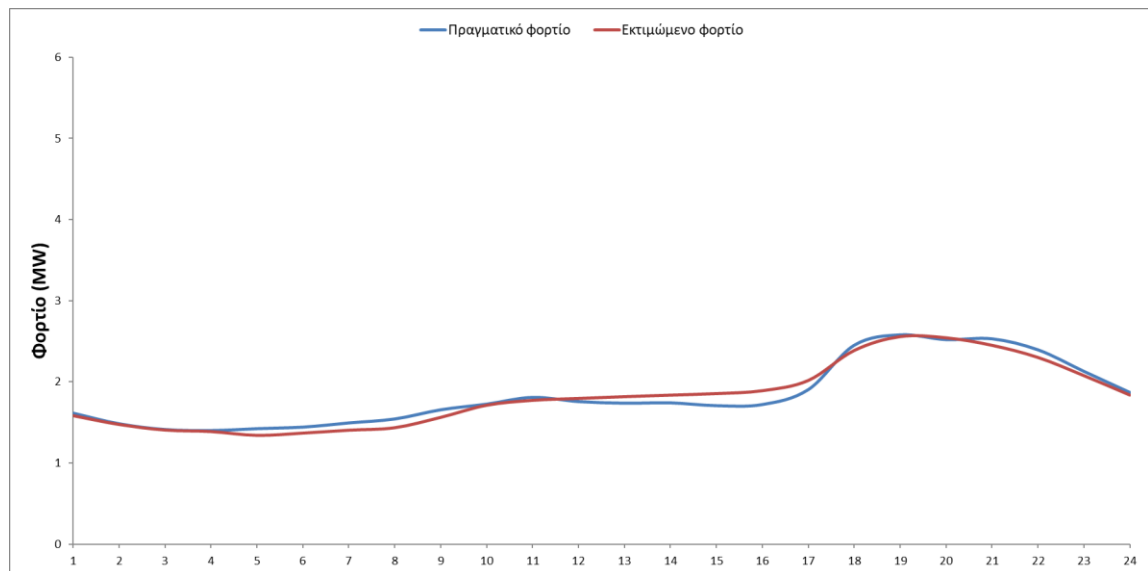
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,99 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,29 MWh** (84,77%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,70 MWh**, με διείσδυση 15,23%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **14,83 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

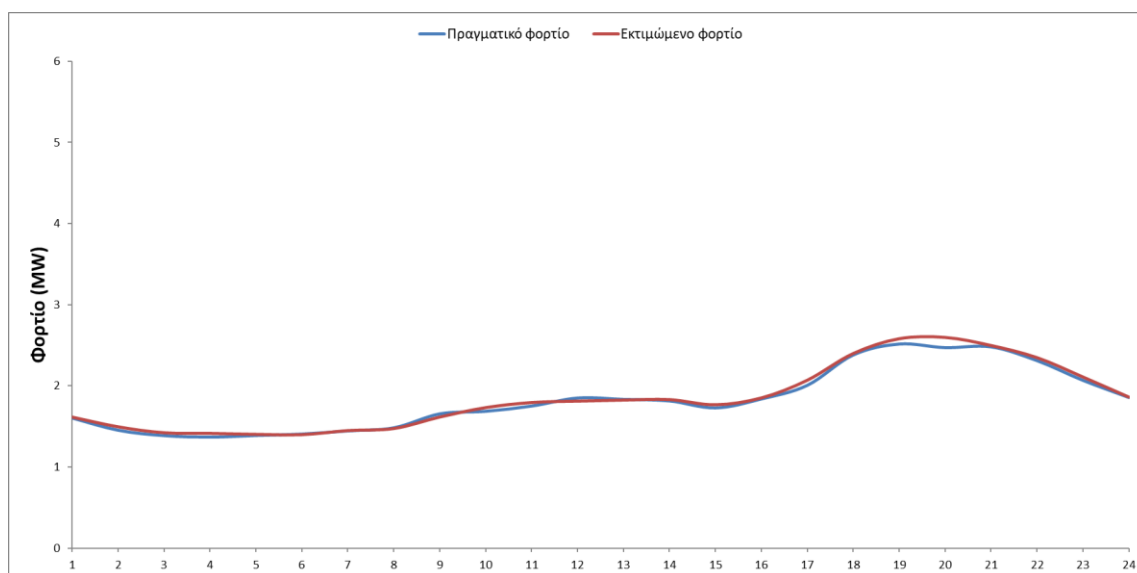
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,53 MWh** (94,97%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,20 MWh**, με διείσδυση 5,03%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **14,56 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

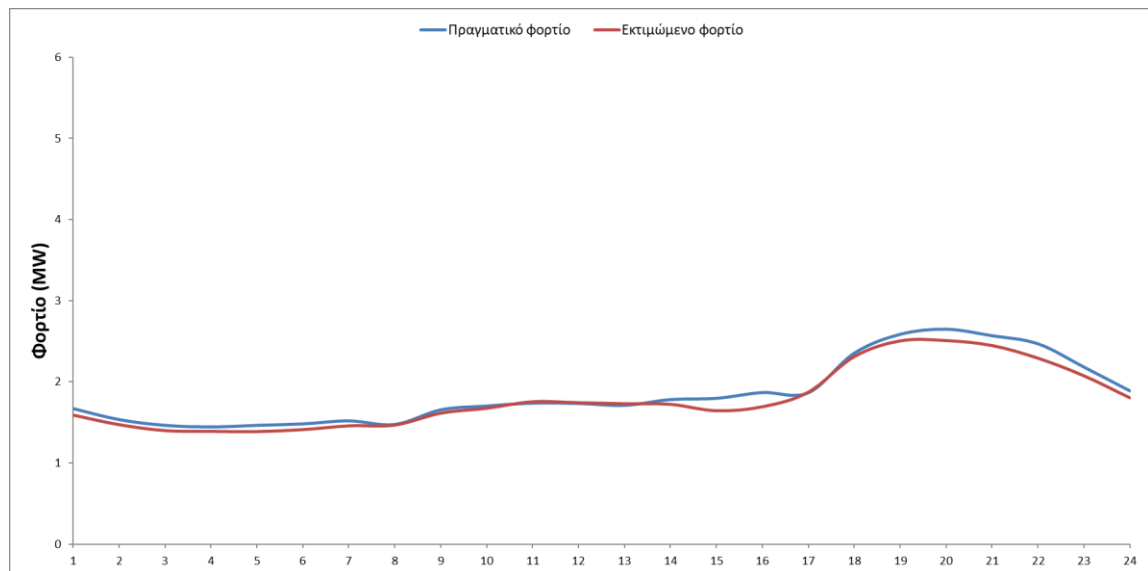
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,58 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,44 MWh** (99,7%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,14 MWh**, με διείσδυση 0,30%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,06 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

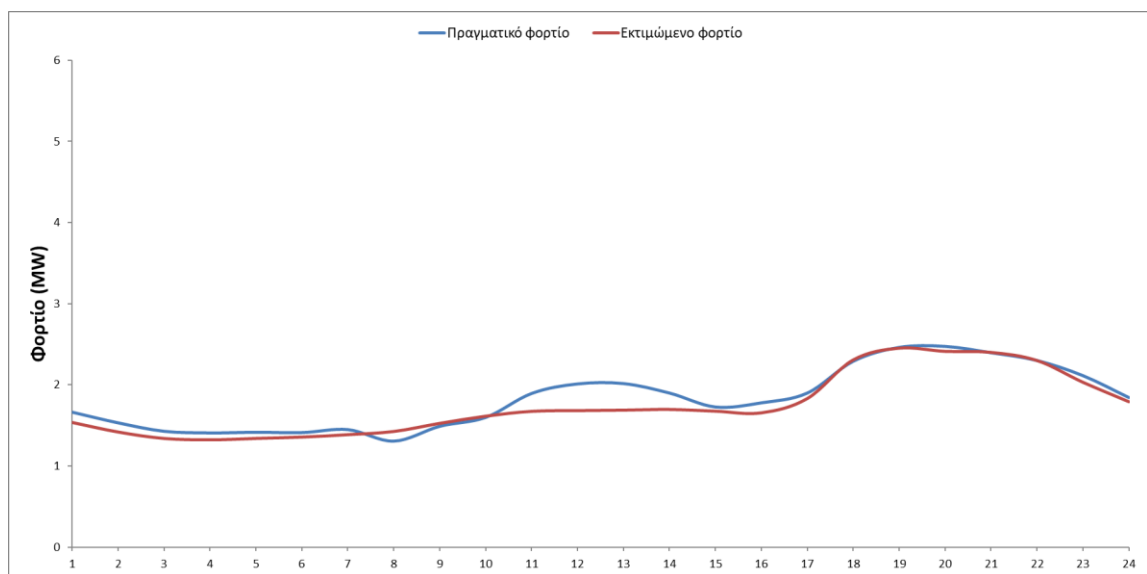
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,69 MWh** (86%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,14 MWh**, με διείσδυση 14%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,59 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

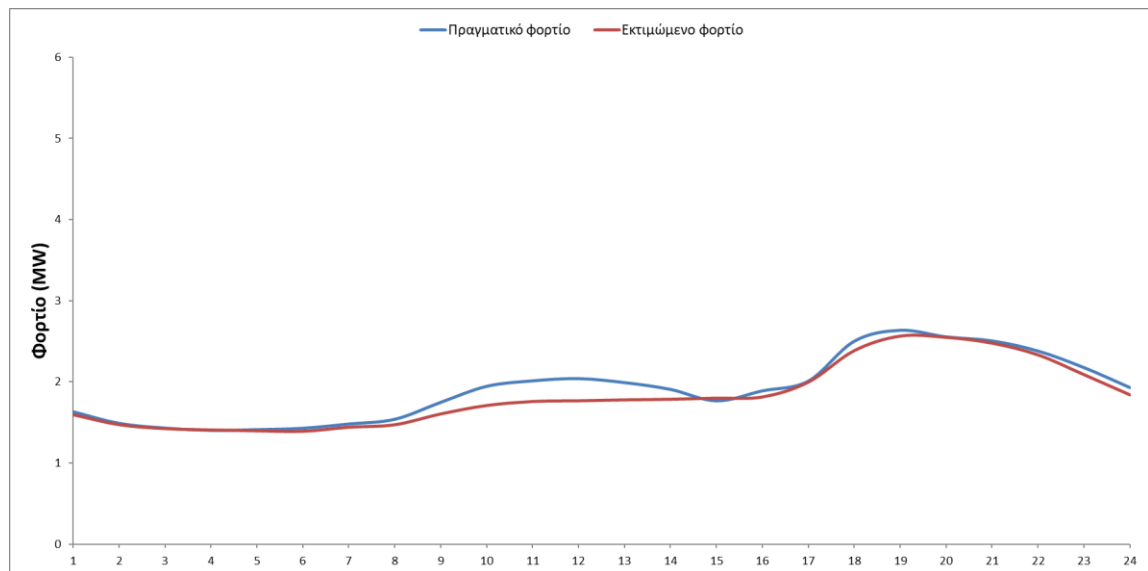
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,93 MWh** (95,90%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,88 MWh**, με διείσδυση 4,10%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,16 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

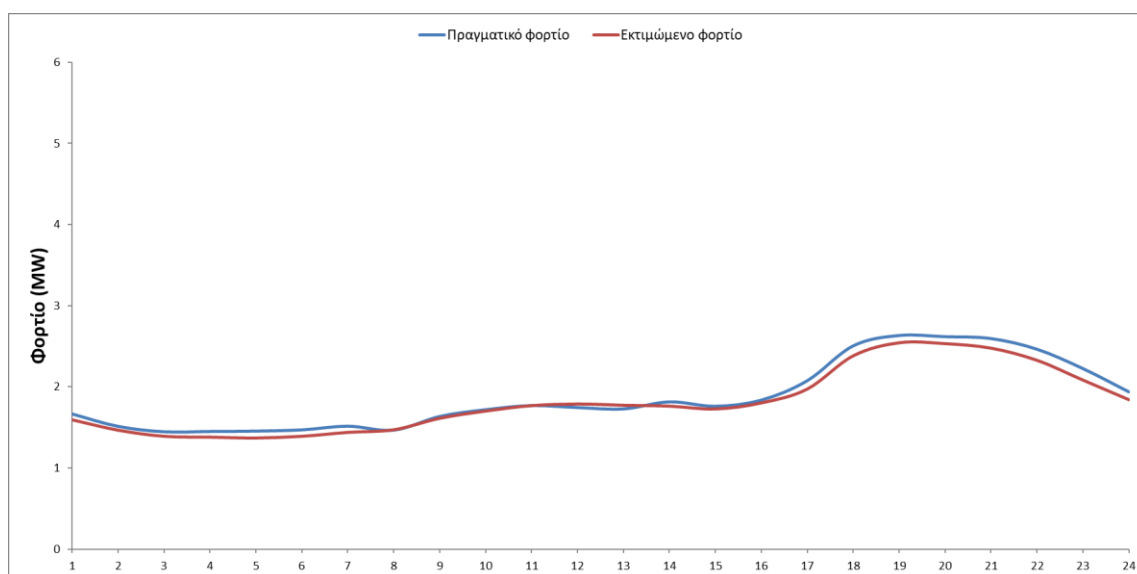
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Πάτμου για την 01-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,05 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36 MWh** (79,90%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,06 MWh**, με διείσδυση 20,10%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,23 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

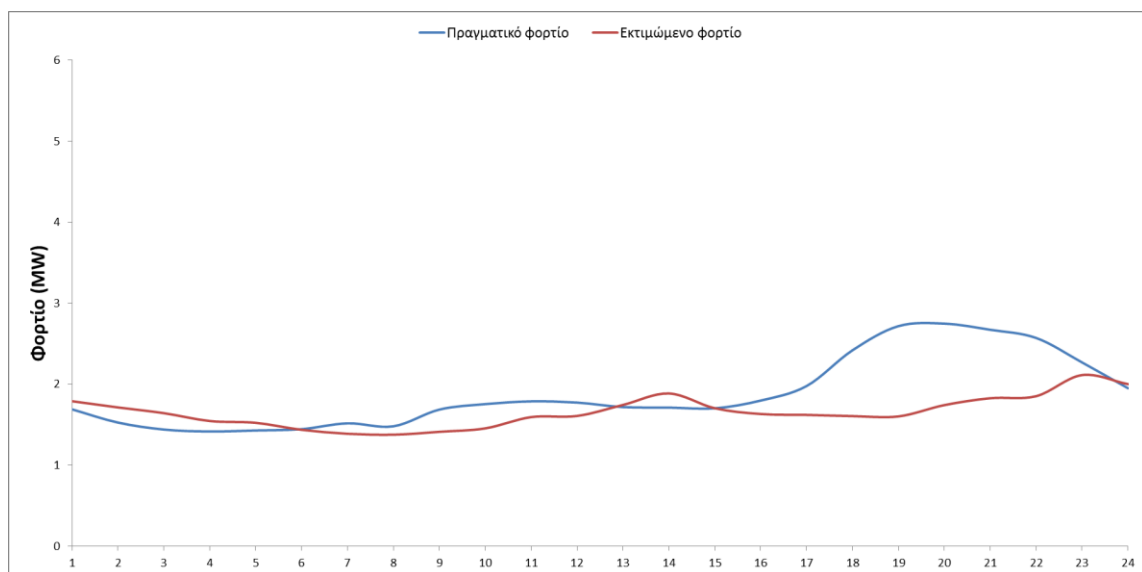
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,40 MWh** (78,33%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,79 MWh**, με διείσδυση 21,67%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **14,93 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

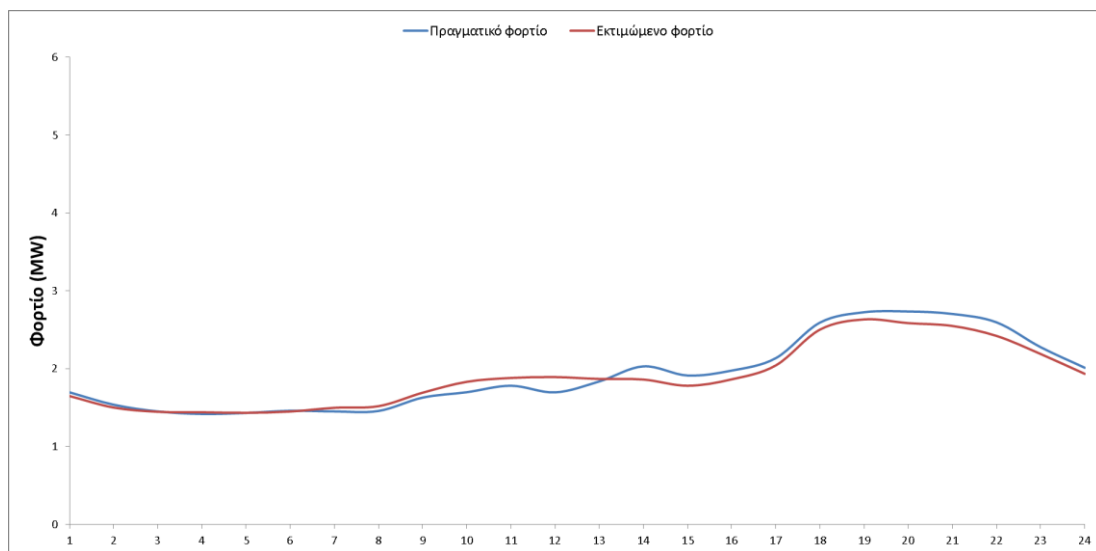
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,03 MWh** (95,21%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,22 MWh**, με διείσδυση 4,79%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,59 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

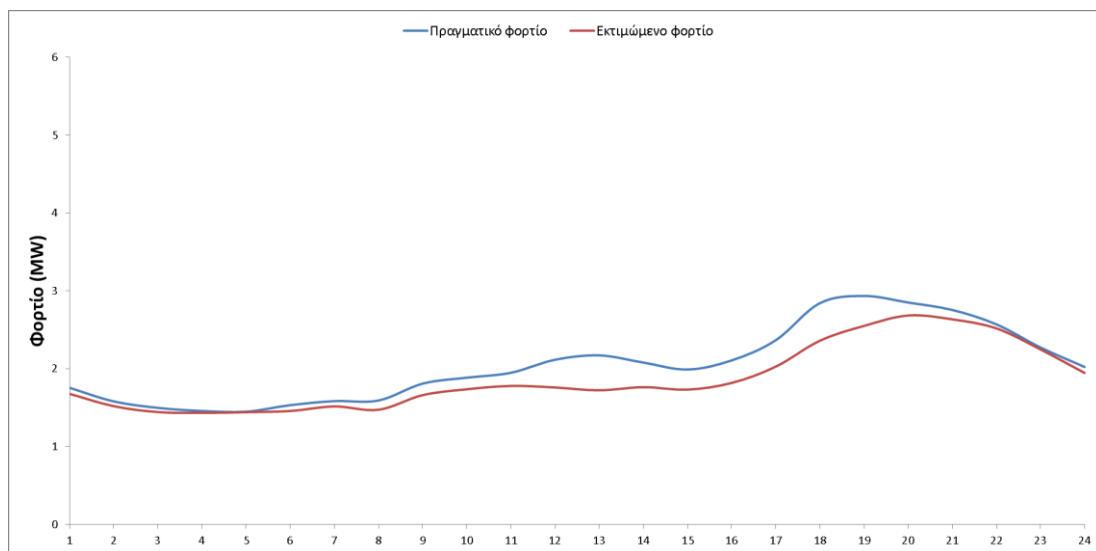
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,16 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,33 MWh** (73,90%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,83 MWh**, με διείσδυση 26,10%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **16,68 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

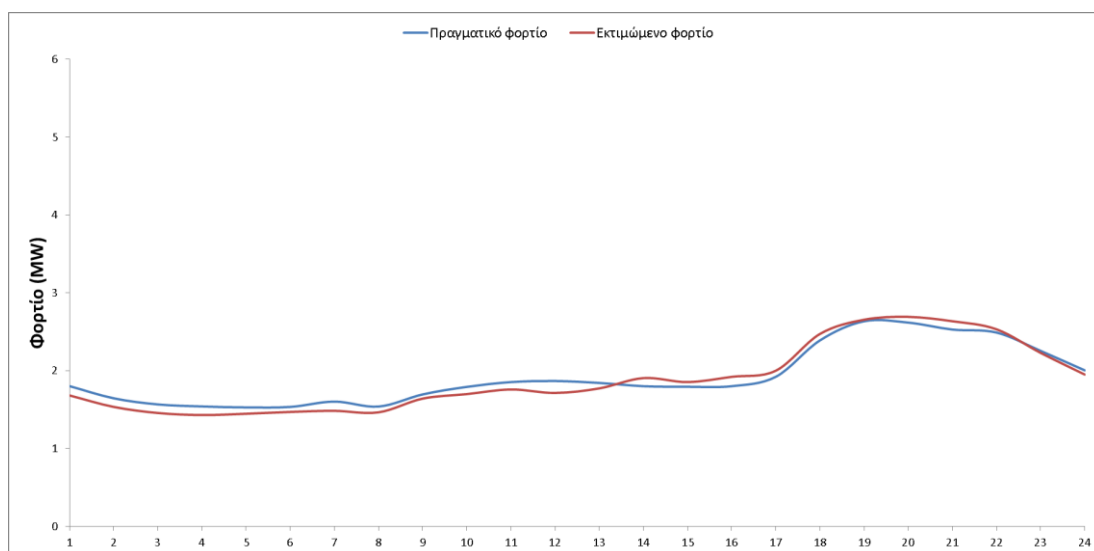
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,06 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,79 MWh** (97,24%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,27 MWh**, με διείσδυση 2,76%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,74 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

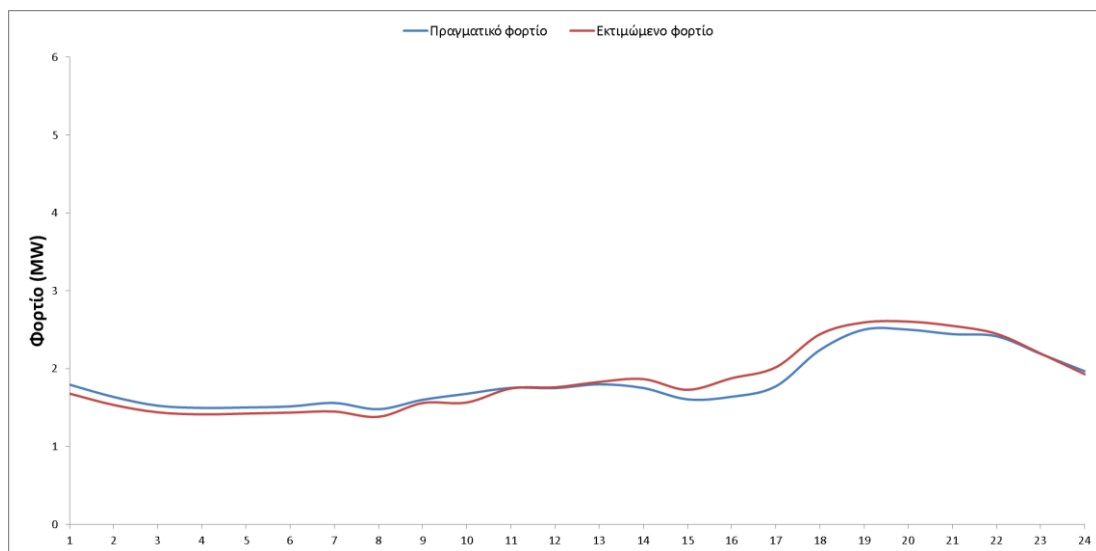
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,95 MWh** (97,32%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,18 MWh**, με διείσδυση 2,68%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **14,94 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

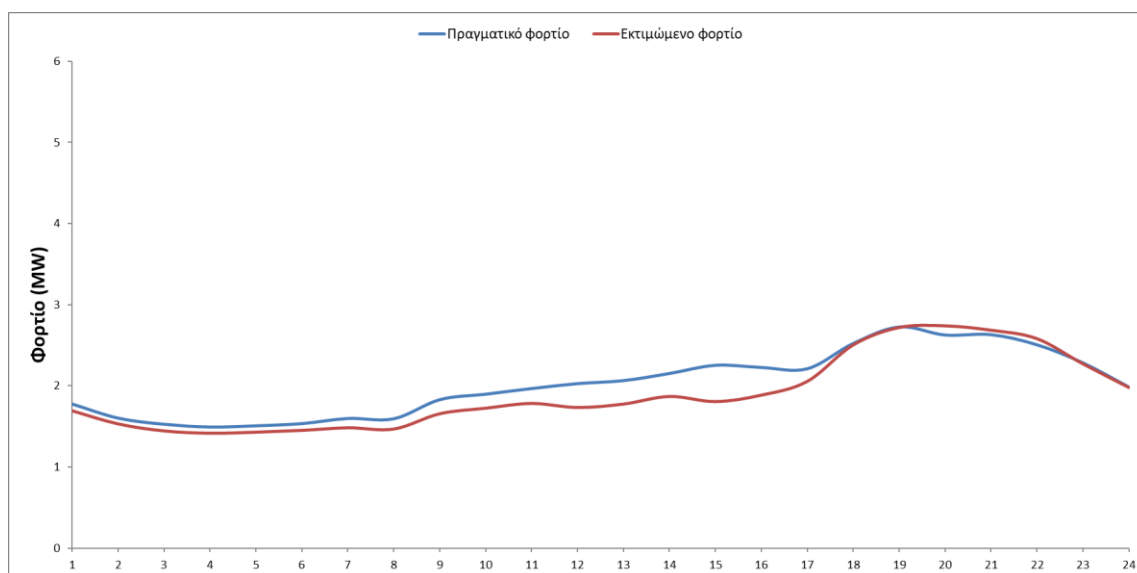
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,50 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,40 MWh** (75,05%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,10 MWh**, με διείσδυση 24,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,25 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

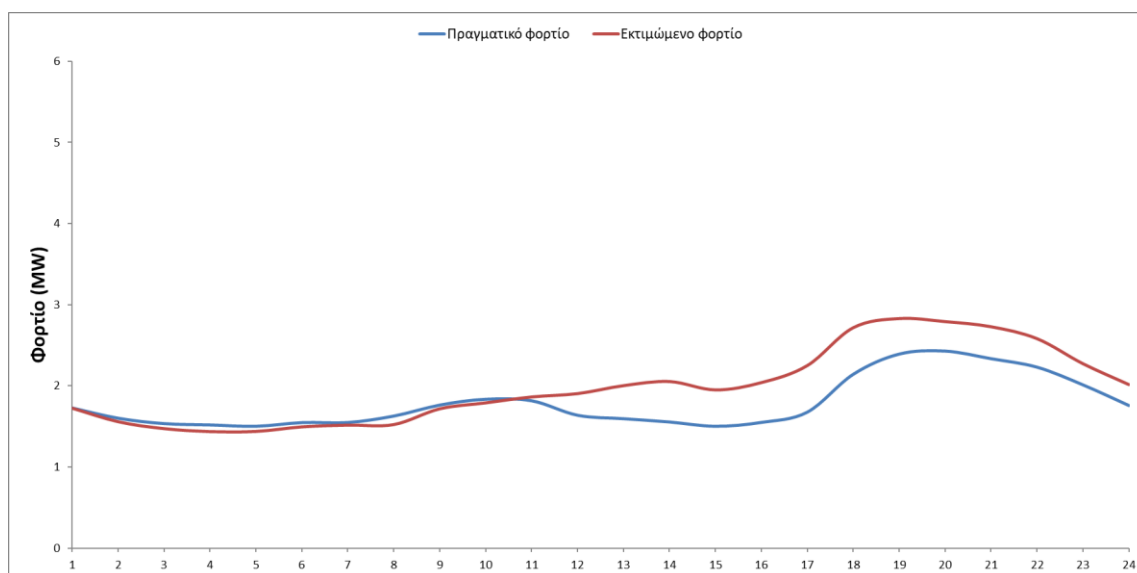
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,58 MWh** (94,62%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,31 MWh**, με διείσδυση 5,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

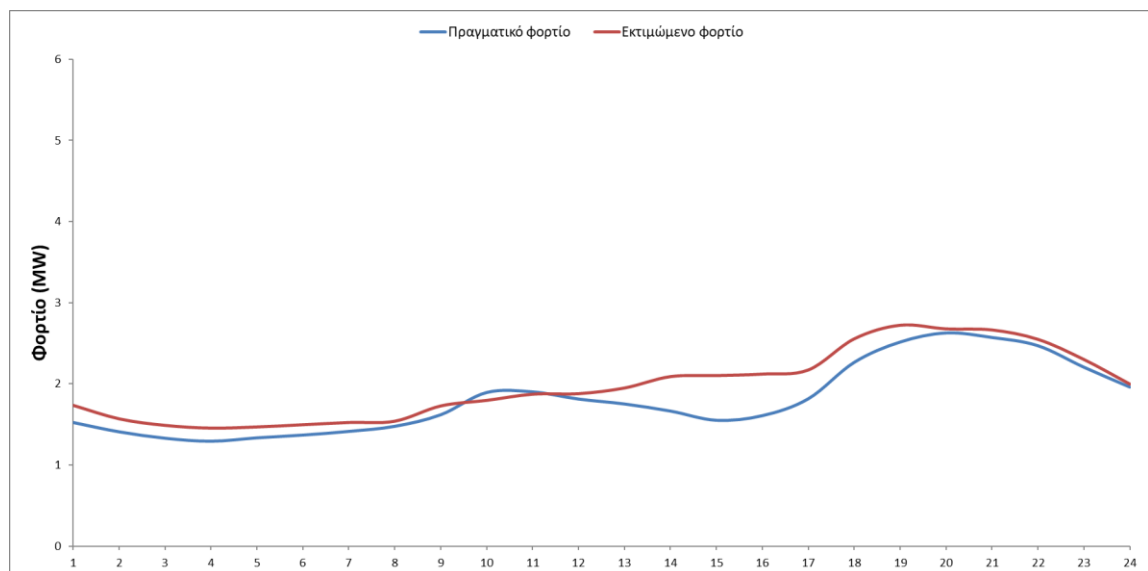
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,74 MWh** (86,89%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,70 MWh**, με διείσδυση 13,11%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,99 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

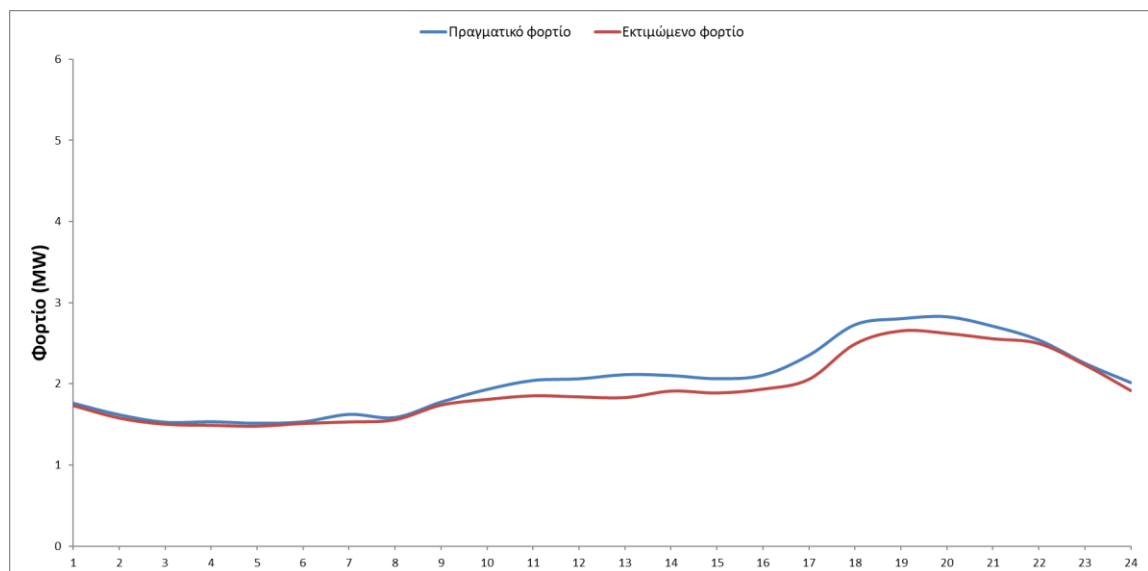
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,13 MWh** (75,56%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,01 MWh**, με διείσδυση 24,44%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,01 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

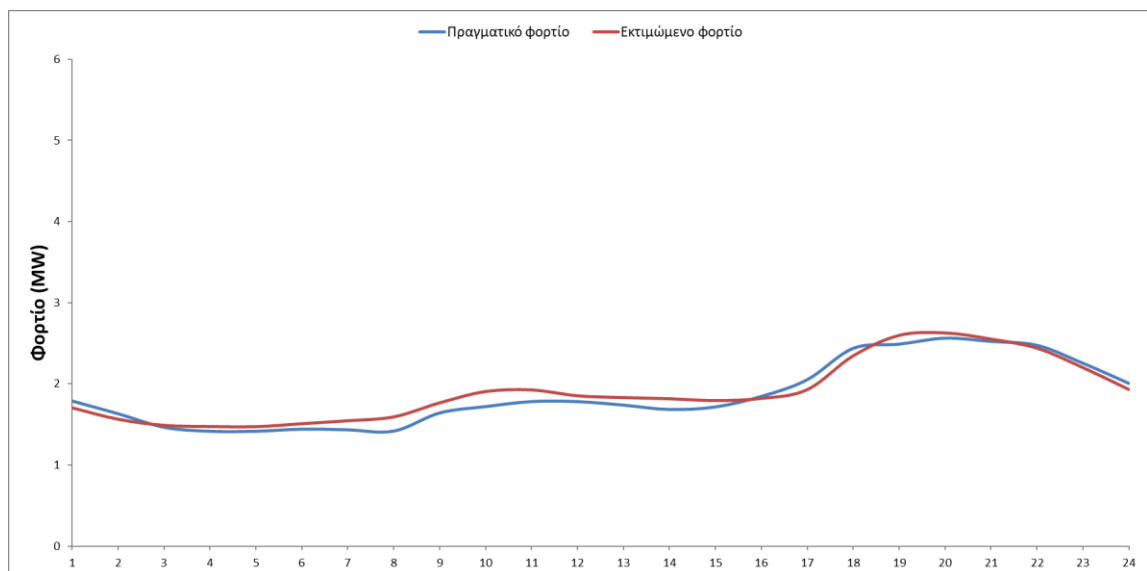
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,64 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,87 MWh** (84,83%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,77 MWh**, με διείσδυση 15,17%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,46 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

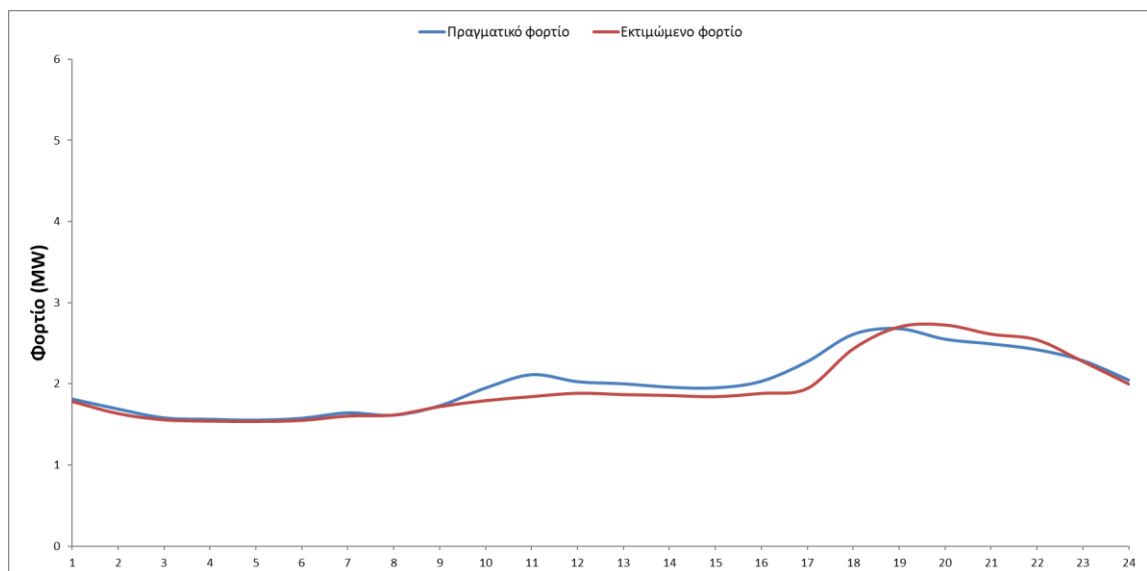
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,35 MWh** (81,75%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,78 MWh**, με διείσδυση 18,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,03 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

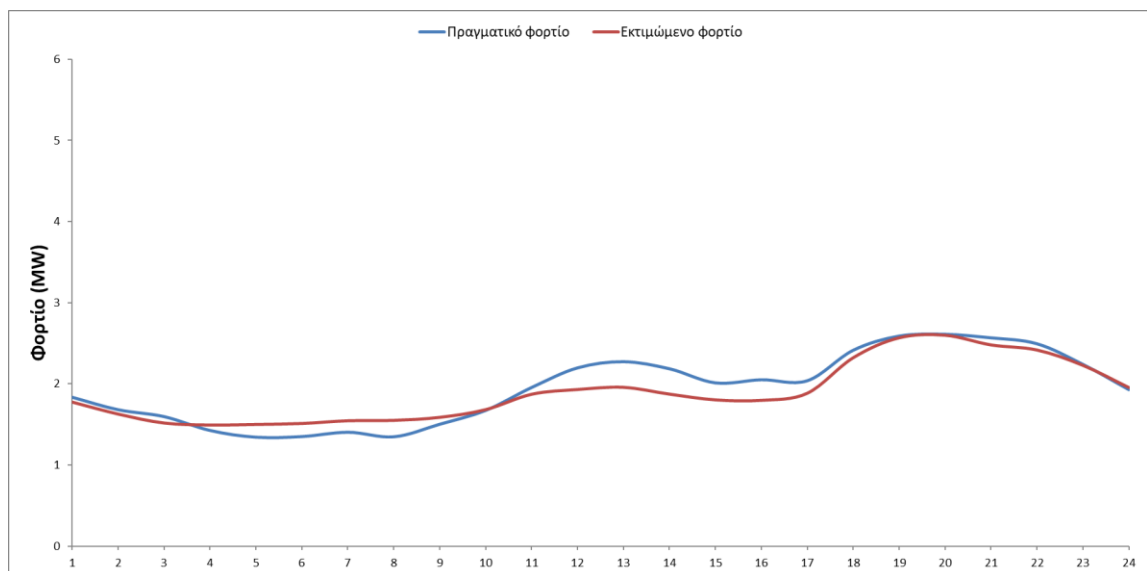
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,74 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,92 MWh** (76,84%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,83 MWh**, με διείσδυση 23,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,28 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

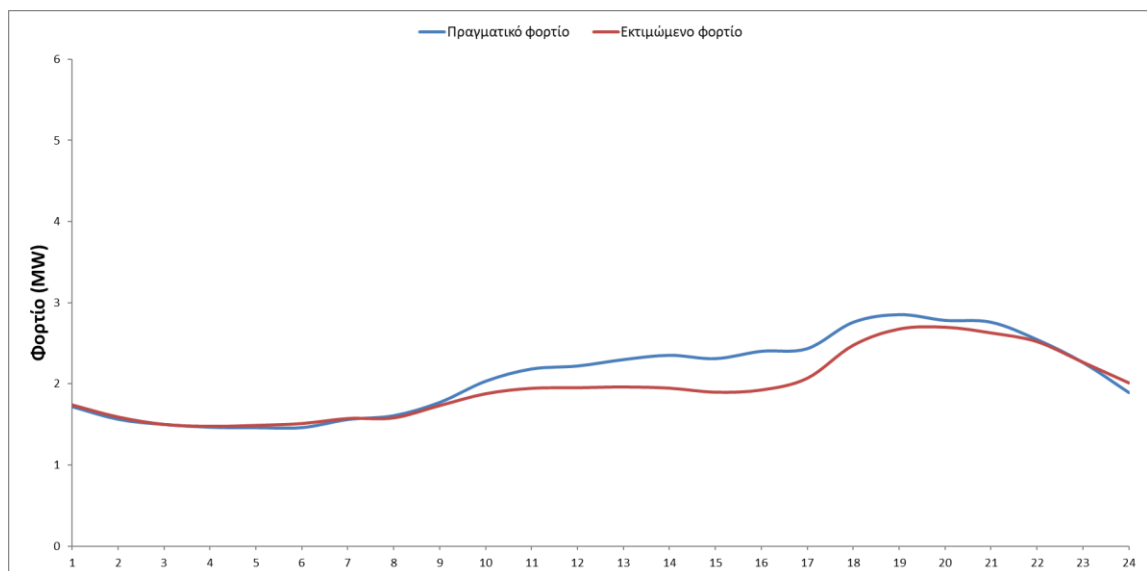
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,18 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,27 MWh** (88,22%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,91 MWh**, με διείσδυση 11,78%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **16,22 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

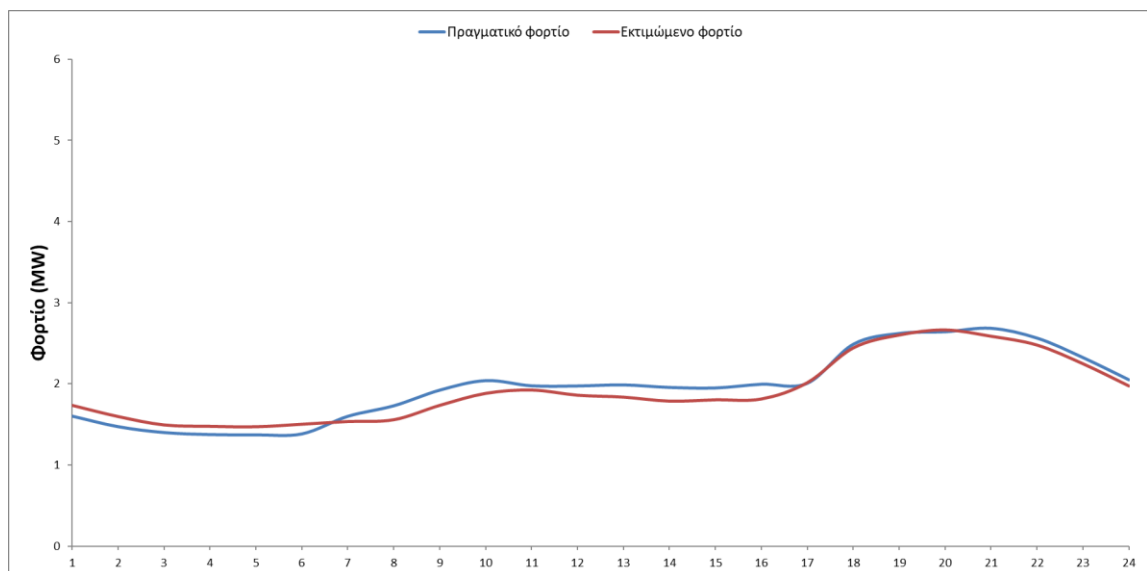
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,09 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,45 MWh** (68,92%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **14,64 MWh**, με διείσδυση 31,08%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,87 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

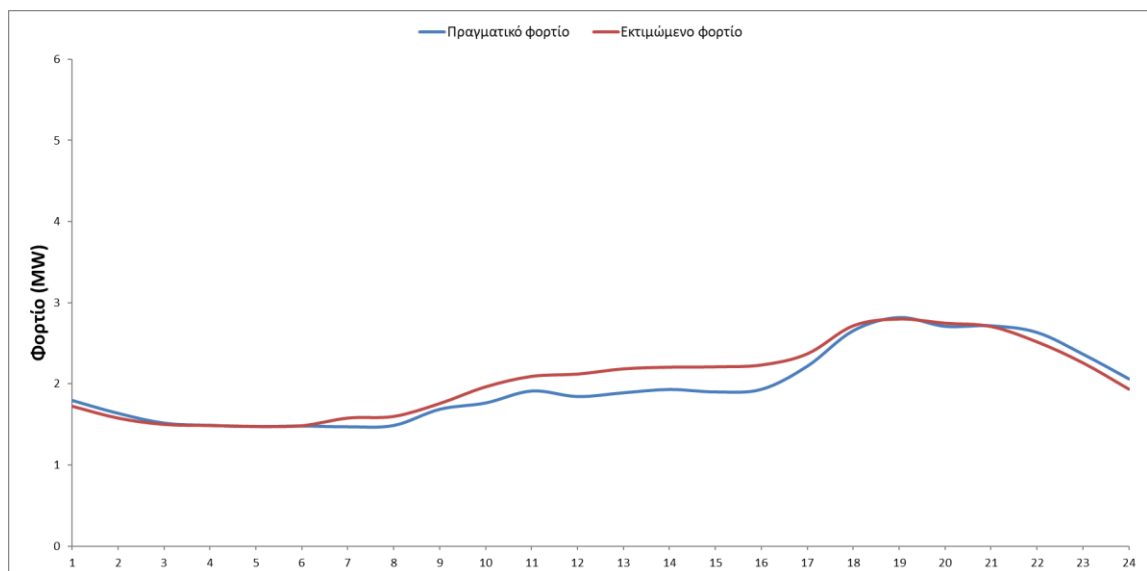
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,42 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,01 MWh** (88,60%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,41 MWh**, με διείσδυση 11,40%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **5,76 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

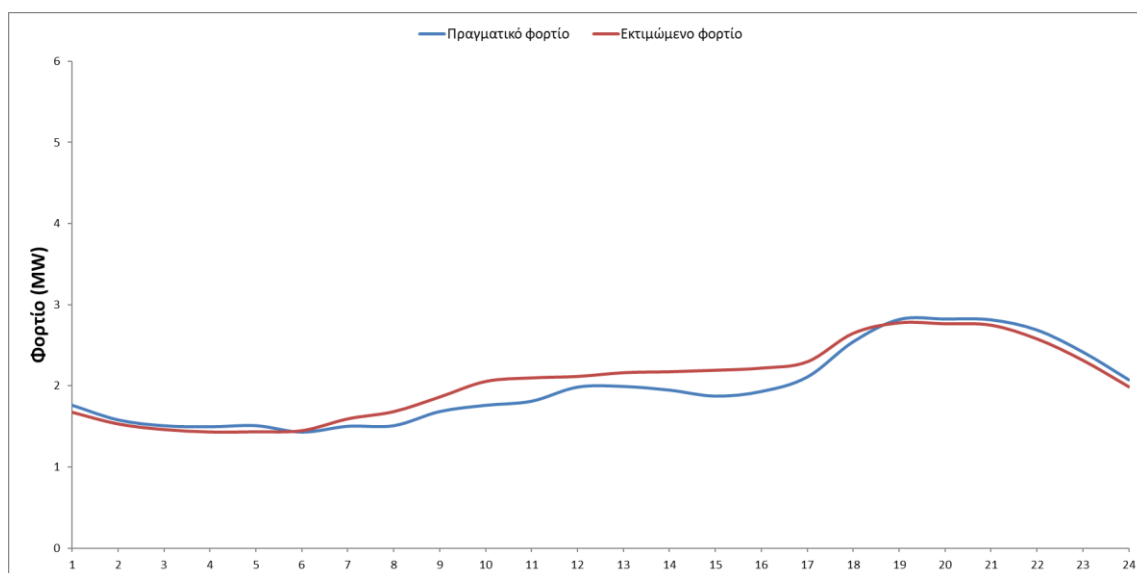
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,50 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,66 MWh** (79,28%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,84 MWh**, με διείσδυση 20,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

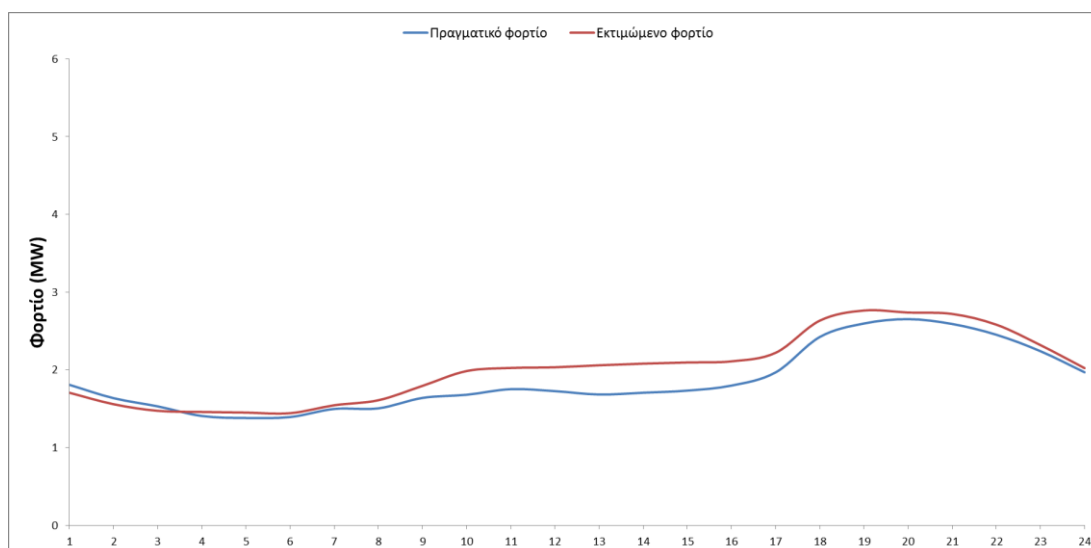
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,75 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,33 MWh** (70,01%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **13,42 MWh**, με διείσδυση 29,99%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,31 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

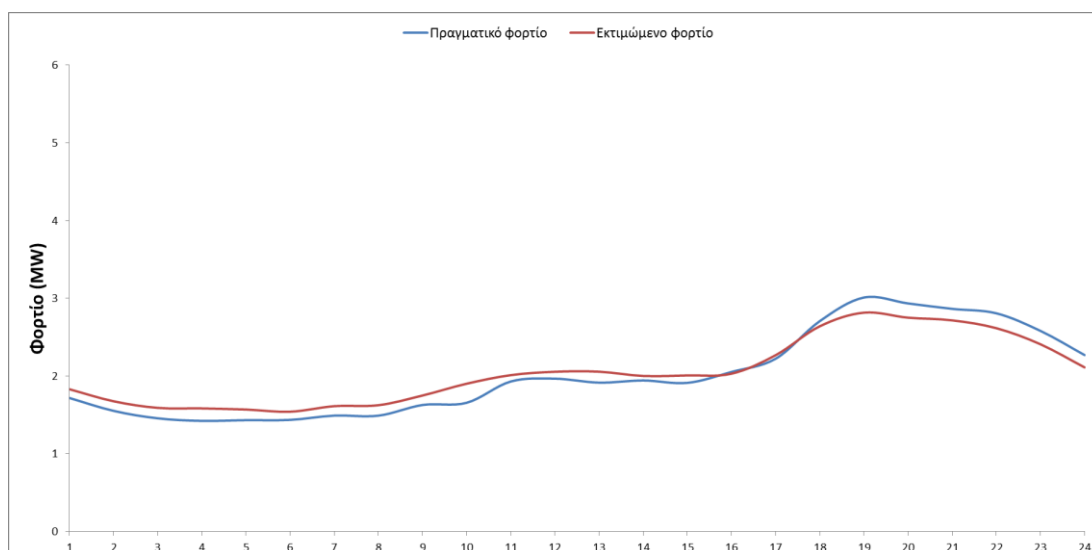
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,38 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,13 MWh** (91,22%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,25 MWh**, με διείσδυση 8,78%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **5,48 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

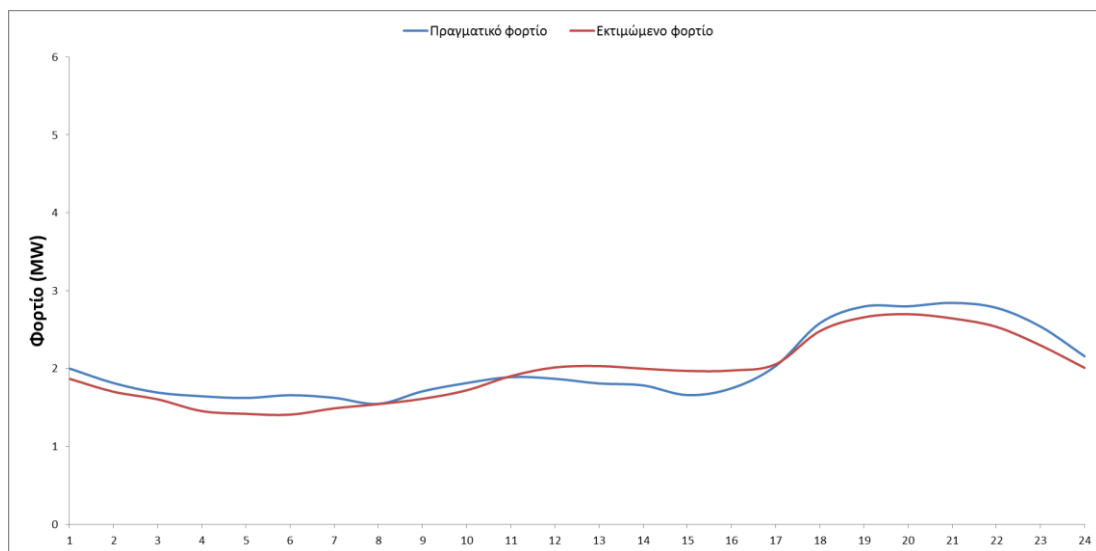
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,39 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,89 MWh** (96,90%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,50 MWh**, με διείσδυση 3,10%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,90 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

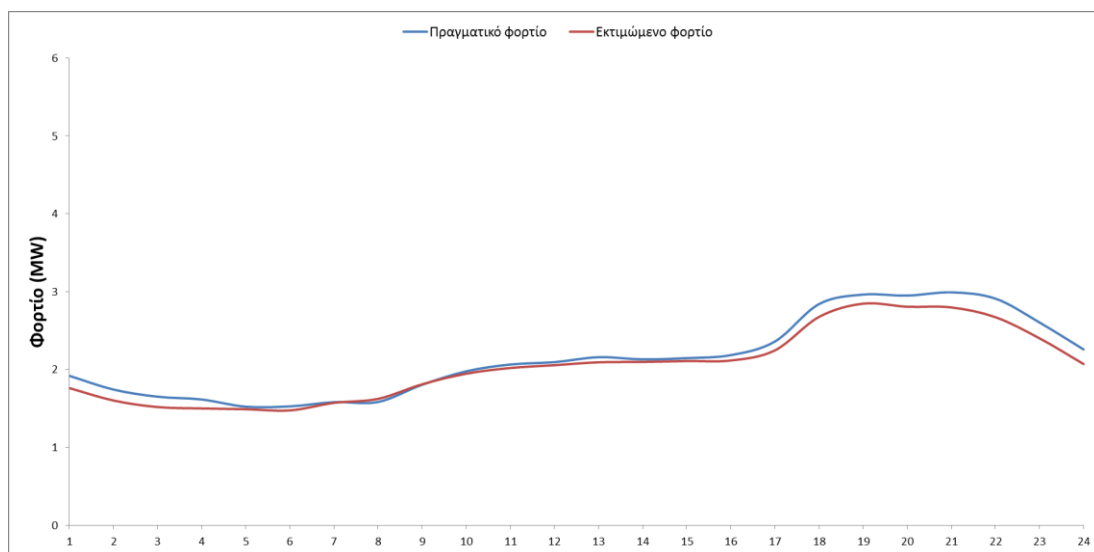
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **51,56 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,96 MWh** (85,26%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,60 MWh**, με διείσδυση 14,74%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **14,984 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

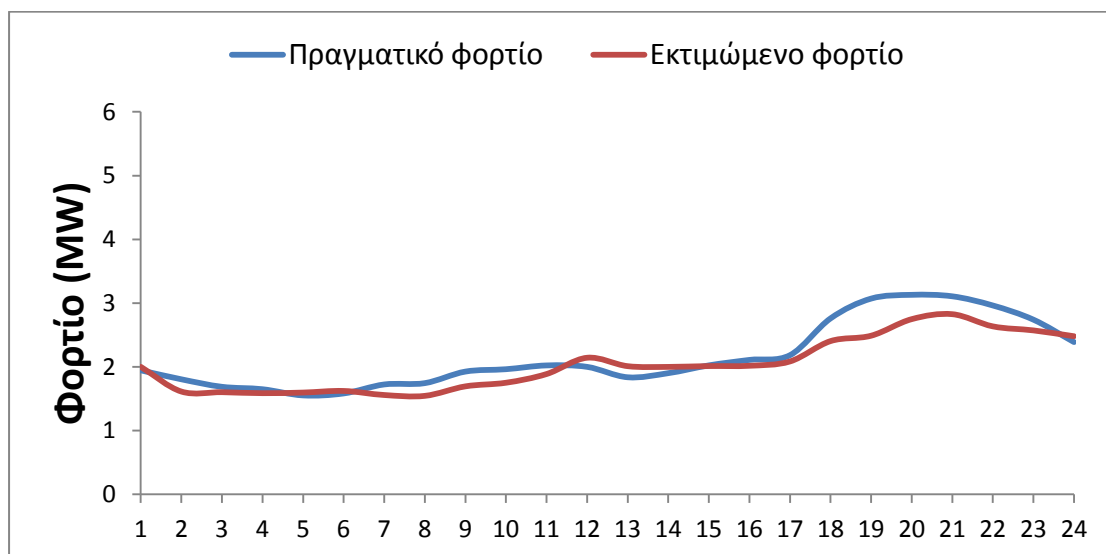
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **51,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,70 MWh** (66,97%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **17,12 MWh**, με διείσδυση 33,03%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,61 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

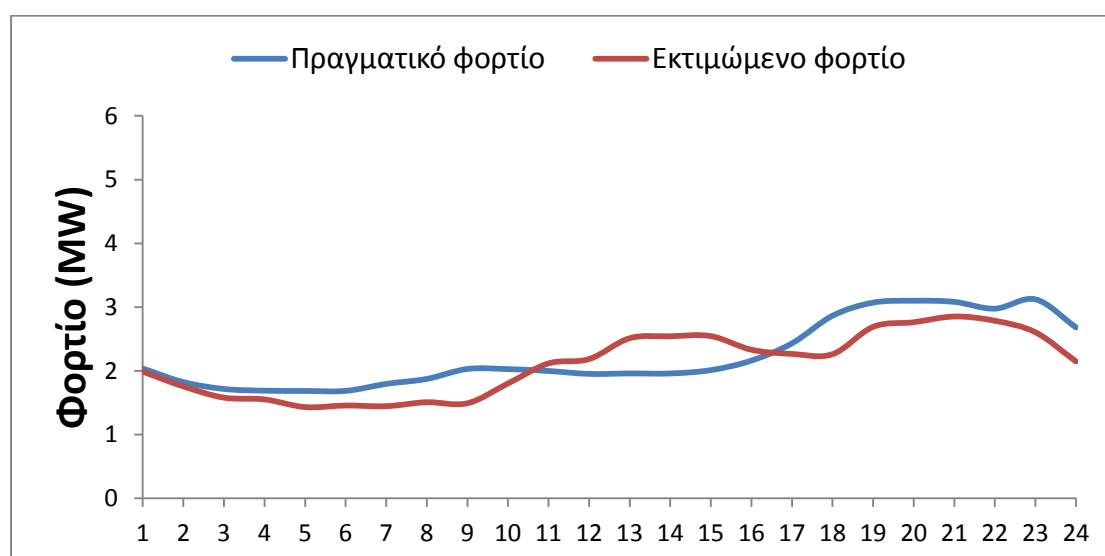
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **53,74 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,28 MWh** (76,81%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,46 MWh**, με διείσδυση 23,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **16,39 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

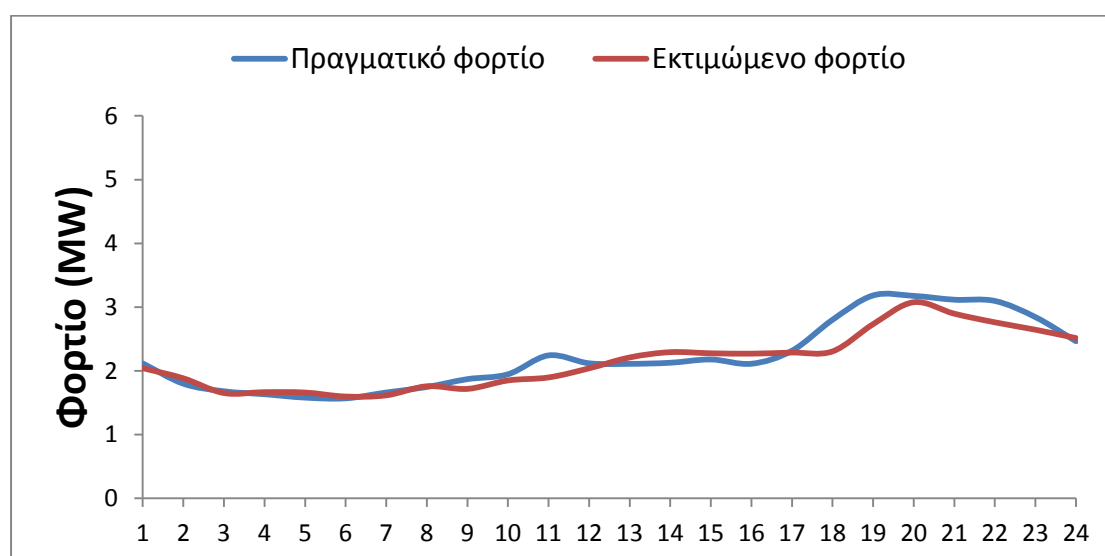
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **53,49 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **52,88 MWh** (98,86%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,61 MWh**, με διείσδυση 1,14%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,51 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

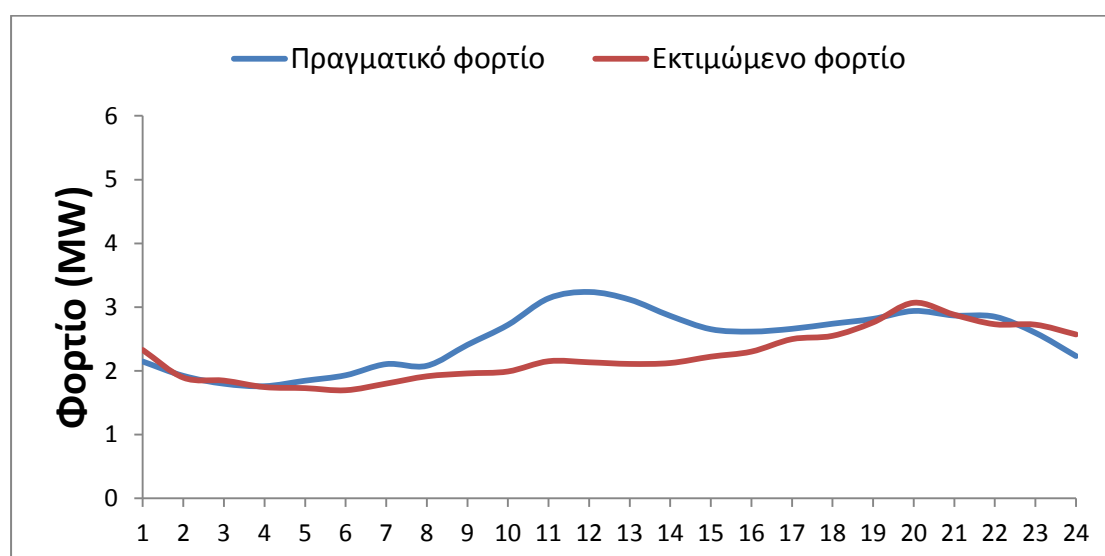
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **60,04 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **49,28 MWh** (82,07%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,76 MWh**, με διείσδυση 17,93%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

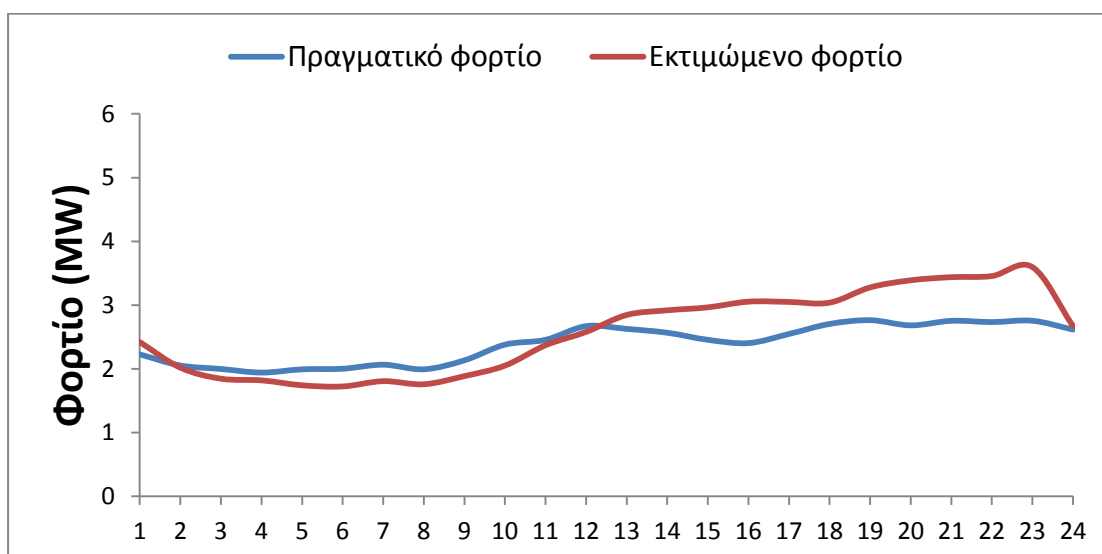
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **57,52 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,11 MWh** (81,9%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,41 MWh**, με διείσδυση 18,1%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

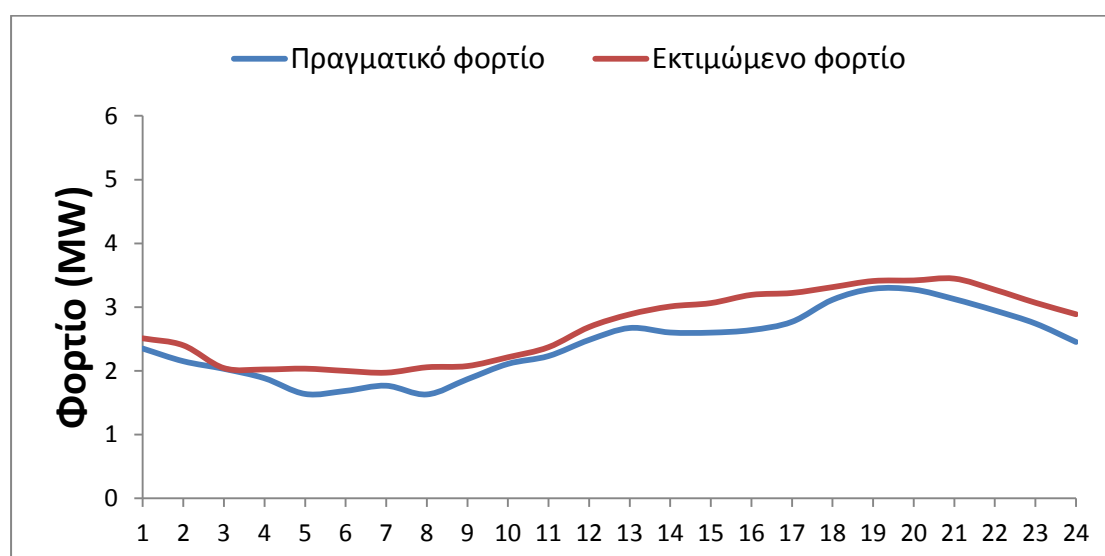
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **58,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,38 MWh** (78,16%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,68 MWh**, με διείσδυση 21,84%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,94 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

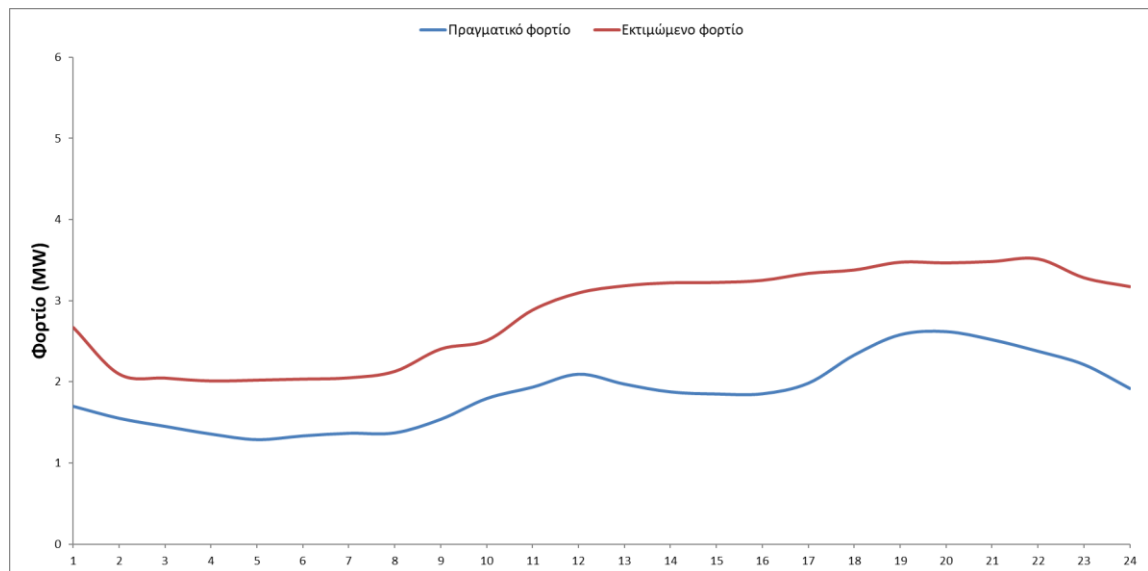
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,88 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,31 MWh** (87,59%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,57 MWh**, με διείσδυση 12,41%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,63 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

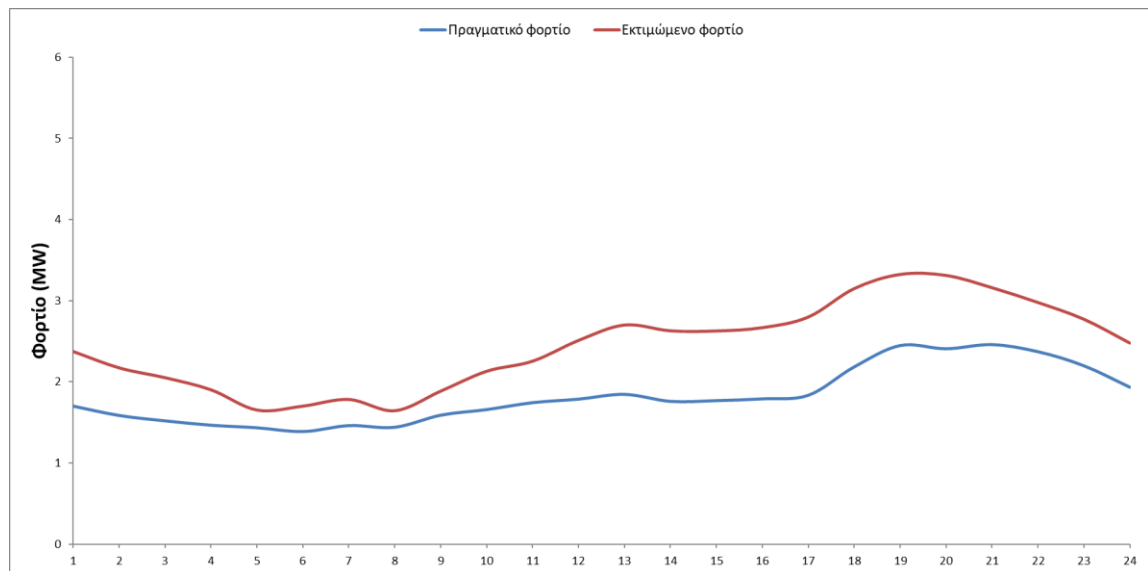
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,70 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,93 MWh** (89,10%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,76 MWh**, με διείσδυση 10,90%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,99 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

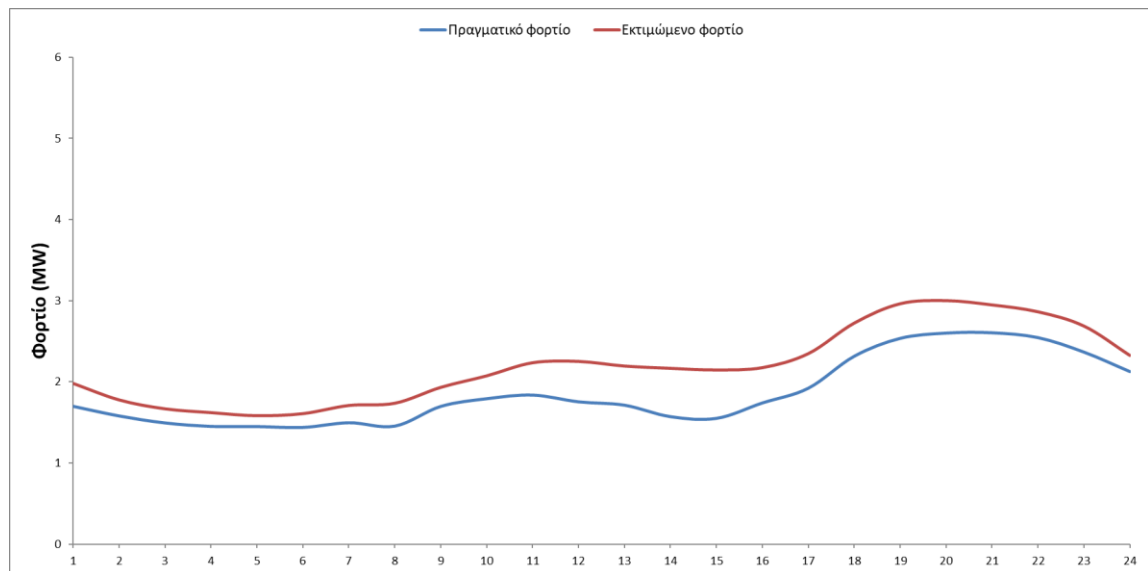
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,67 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,96 MWh** (91,70%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,71 MWh**, με διείσδυση 8,30%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,70 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

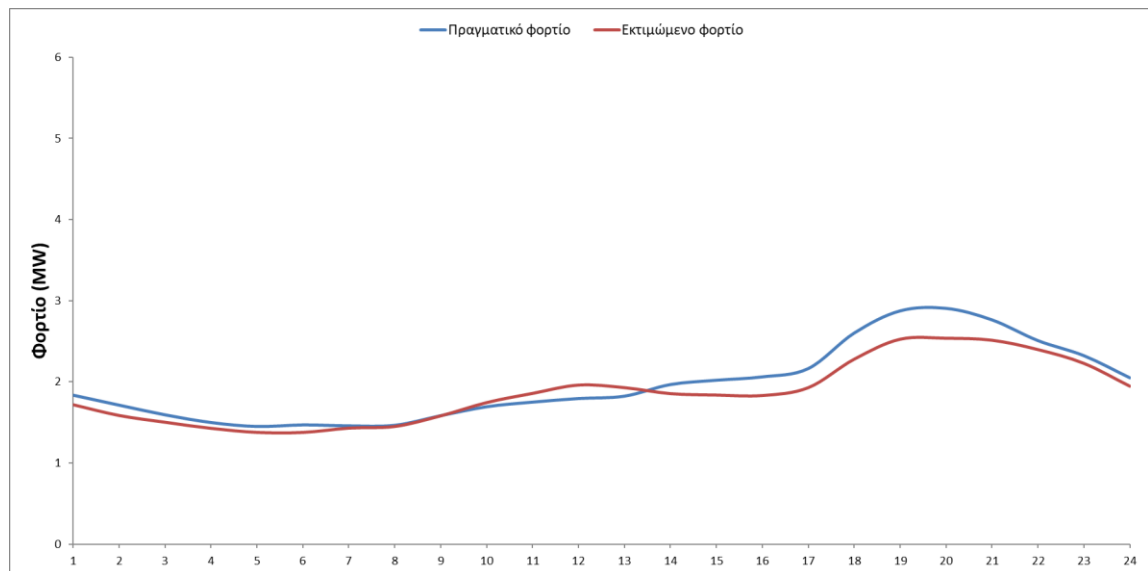
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,42 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,04 MWh** (86,55%), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,38 MWh**, με διείσδυση 13,45%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις εκδοθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,40 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 1 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.