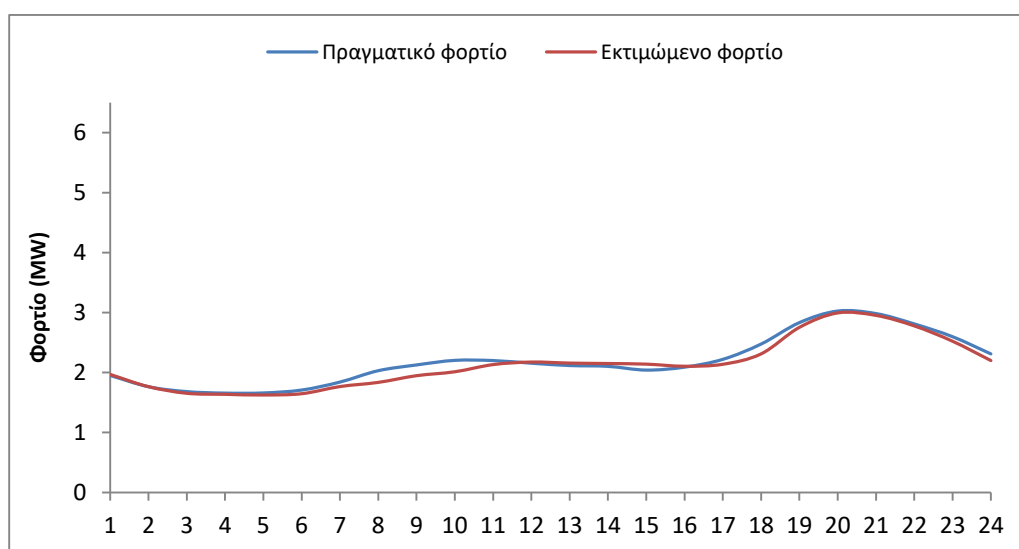


Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 01/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **52,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,12 MWh** (85,8% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,47 MWh**, με διείσδυση 14,2%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,96 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

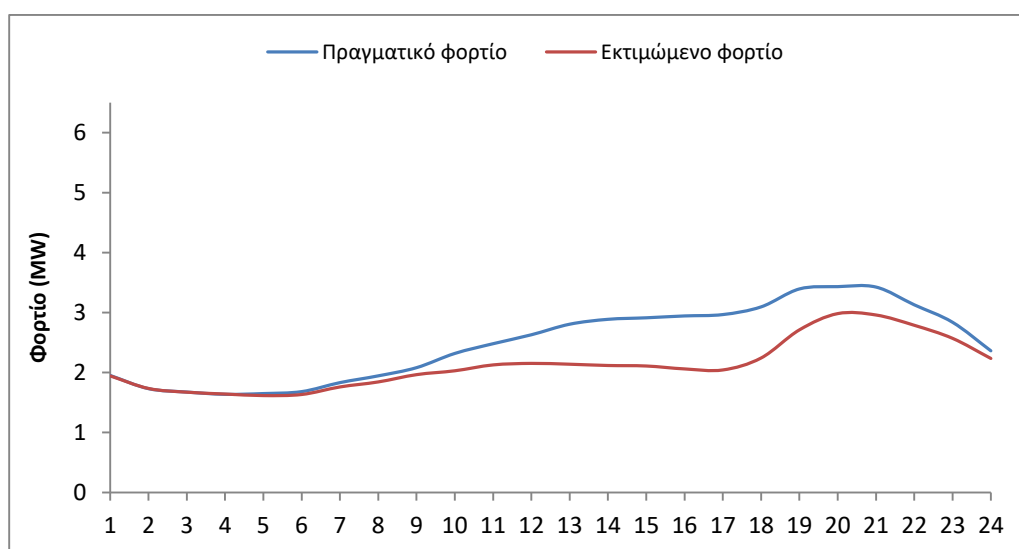
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,7 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **59,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,78 MWh** (74,87% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,03 MWh**, με διείσδυση 25,13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,03 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

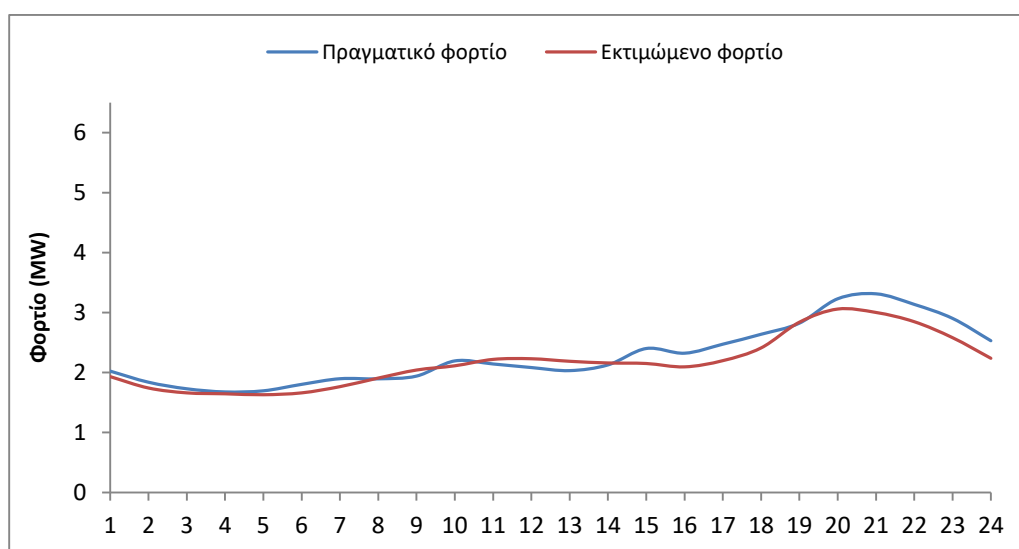
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,7 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **54,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,67 MWh** (81,44% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,18 MWh**, με διείσδυση 18,56%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,67 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

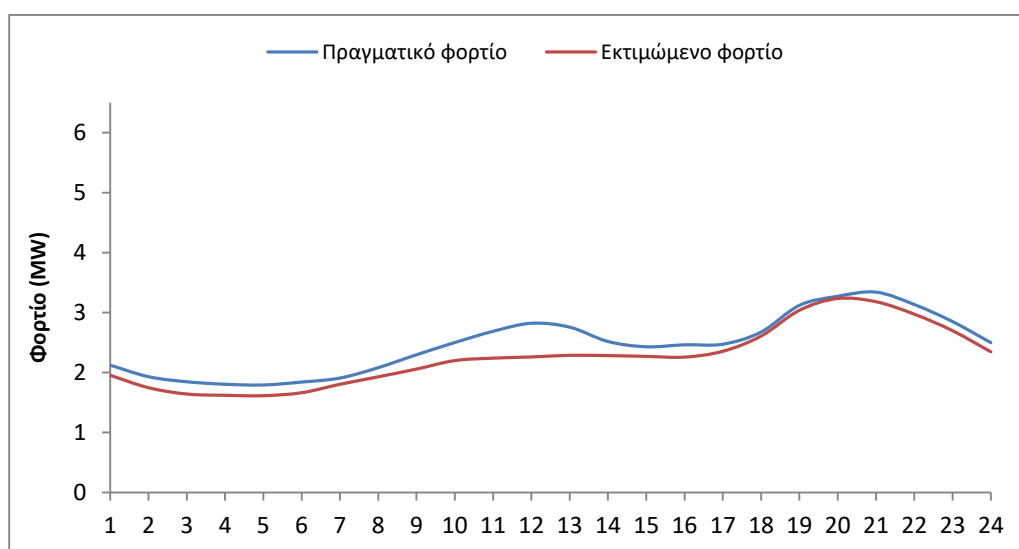
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,7 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **59,17 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **51,77 MWh** (87,49% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,4 MWh**, με διείσδυση 12,51%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

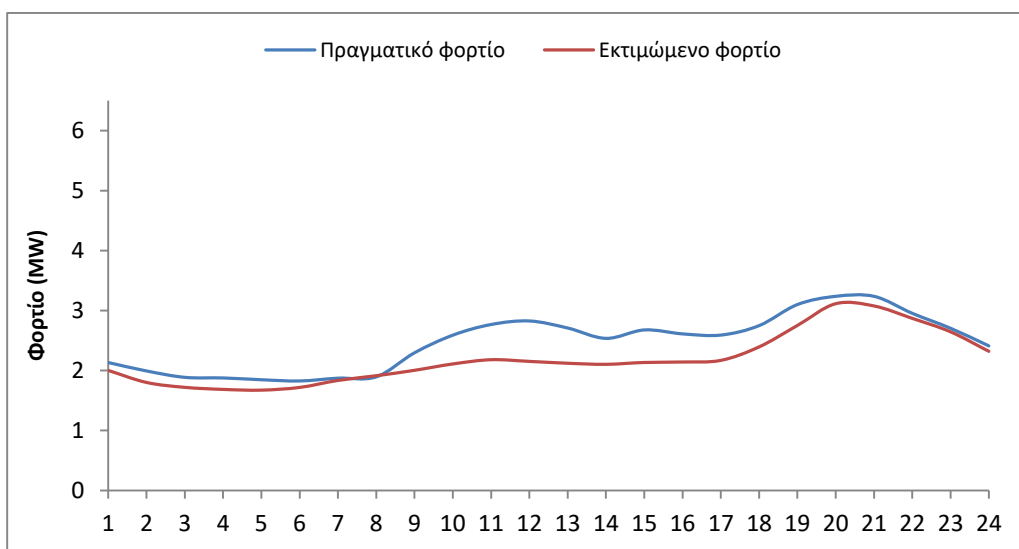
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,7 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **59,33 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **51,67 MWh** (87,09% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,66 MWh**, με διείσδυση 12,91%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,31 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

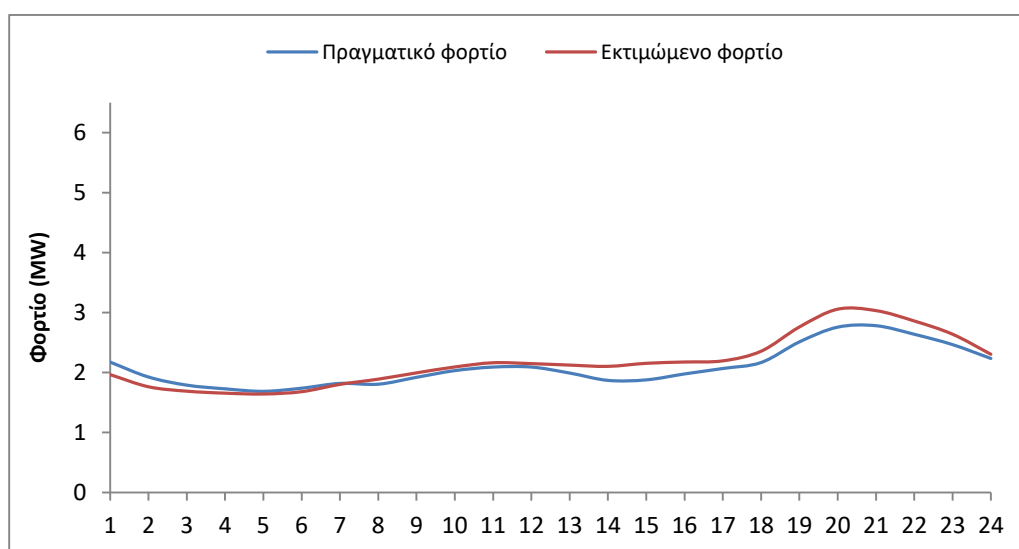
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,7 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,16 MWh** (84,09% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,98 MWh**, με διείσδυση 15,91%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,66 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

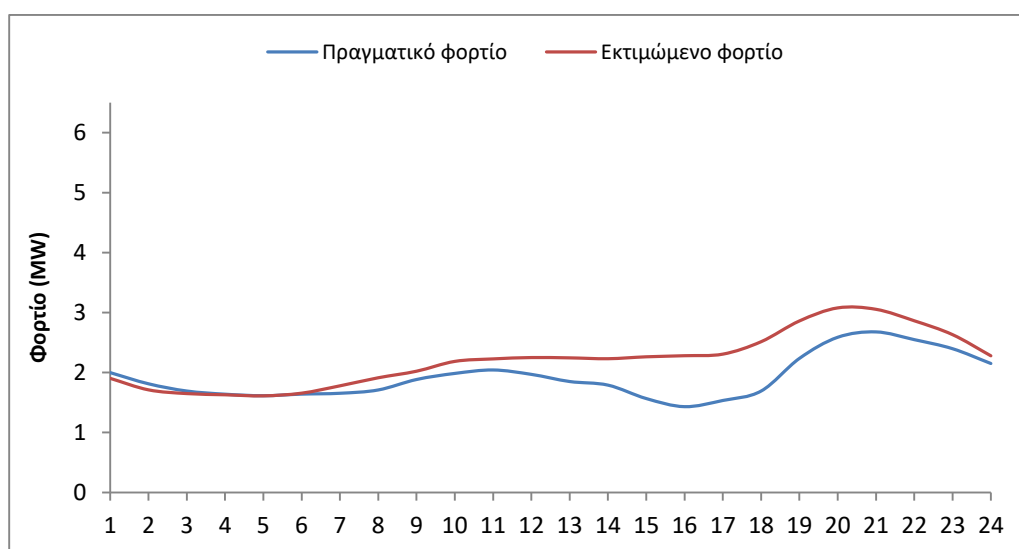
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,7 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,11 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,25 MWh** (82,95% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,86 MWh**, με διείσδυση 17,05%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες 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

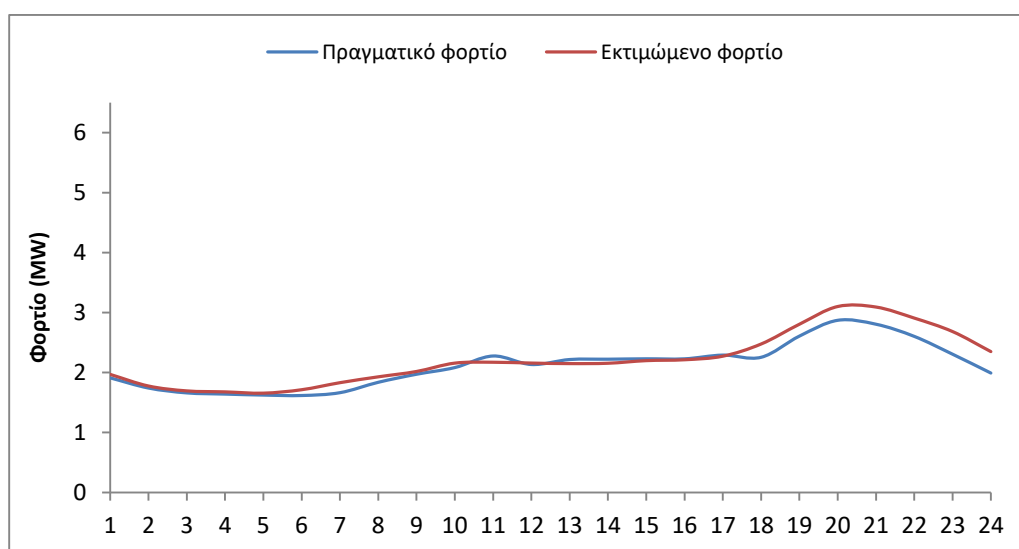
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,7 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,79 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47 MWh** (92,54% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,79 MWh**, με διείσδυση 7,46%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **15,9 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

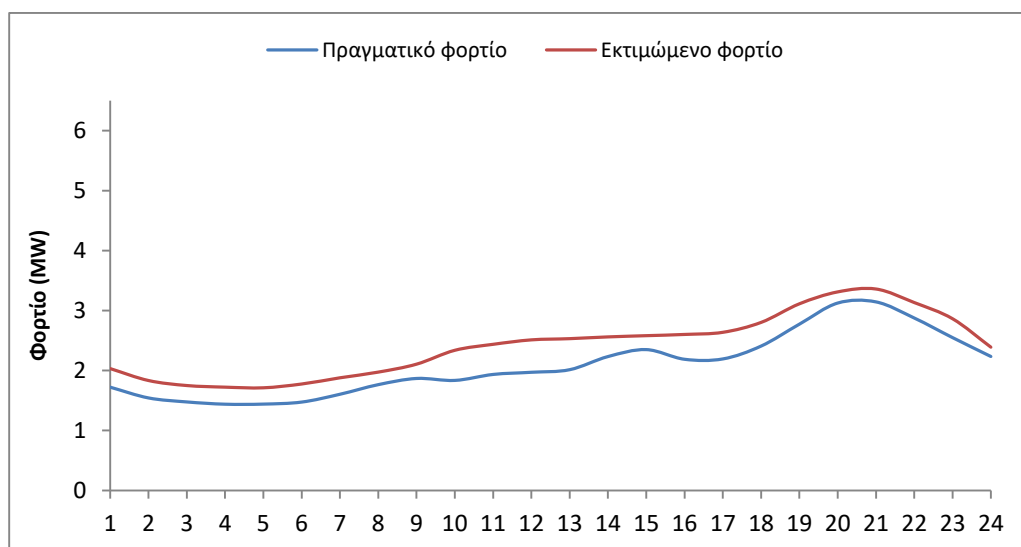
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,17 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,8 MWh** (81,32% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,37 MWh**, με διείσδυση 18,68%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,93 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

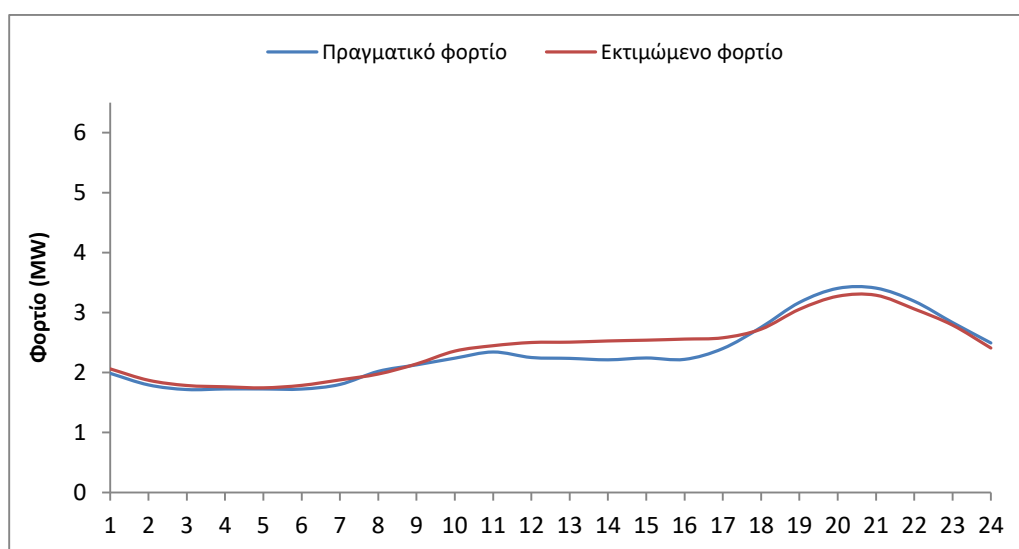
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **56,02 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,55 MWh** (72,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,47 MWh**, με διείσδυση 27,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,09 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

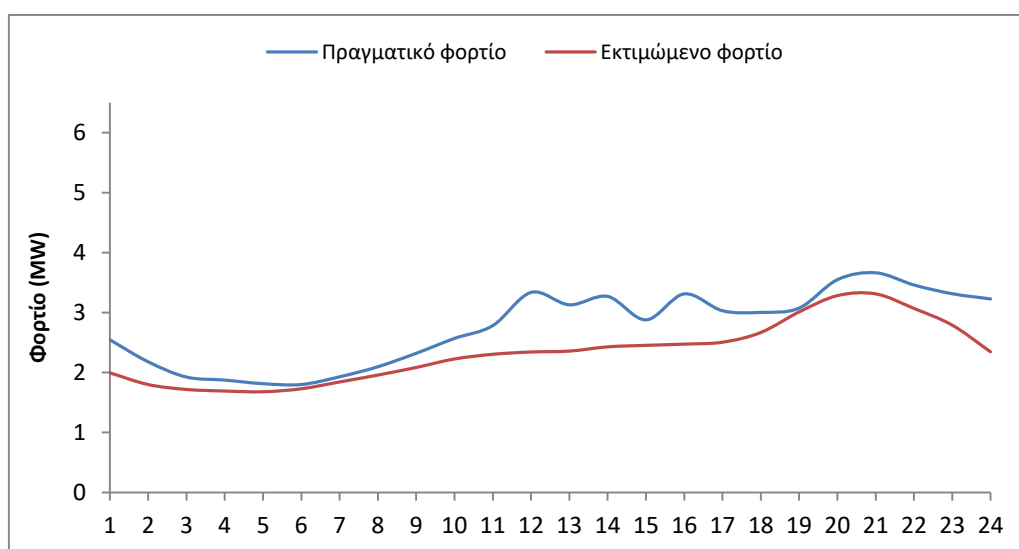
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **66,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **48,09 MWh** (72,78% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,99 MWh**, με διείσδυση 27,22%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,6 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

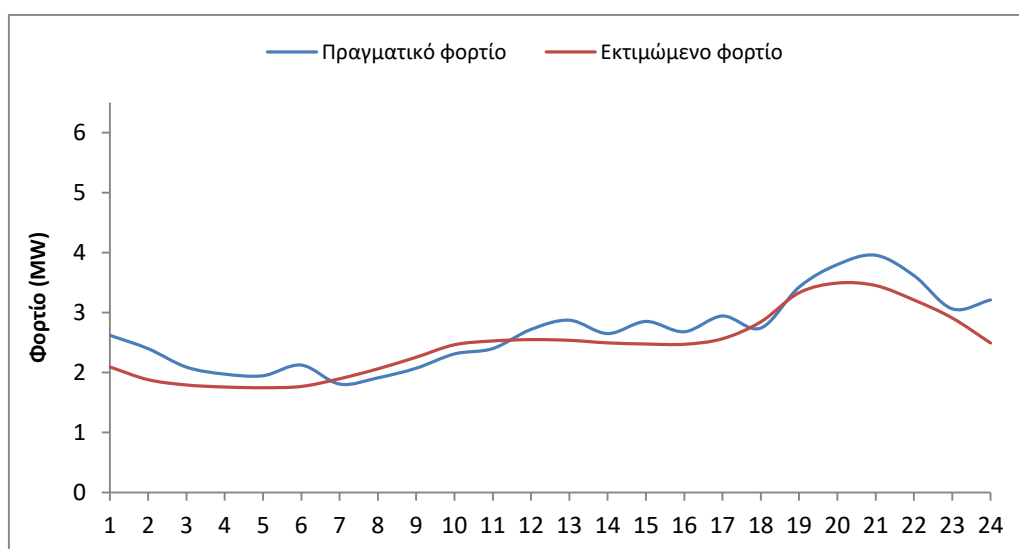
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **64,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **49,89 MWh** (77,72% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,3 MWh**, με διείσδυση 22,28%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,38 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

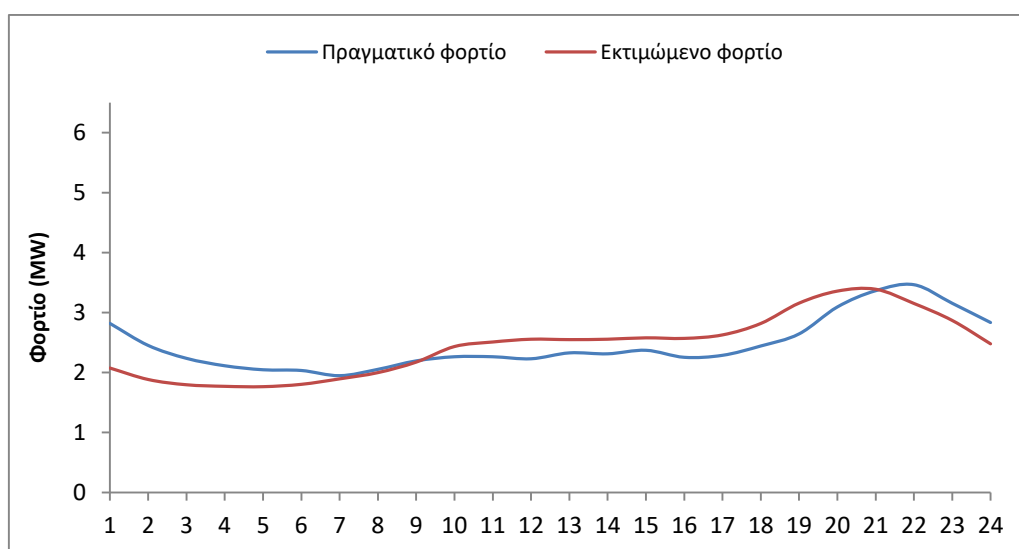
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **59,21 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **53,01 MWh** (89,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,2 MWh**, με διείσδυση 10,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,77 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

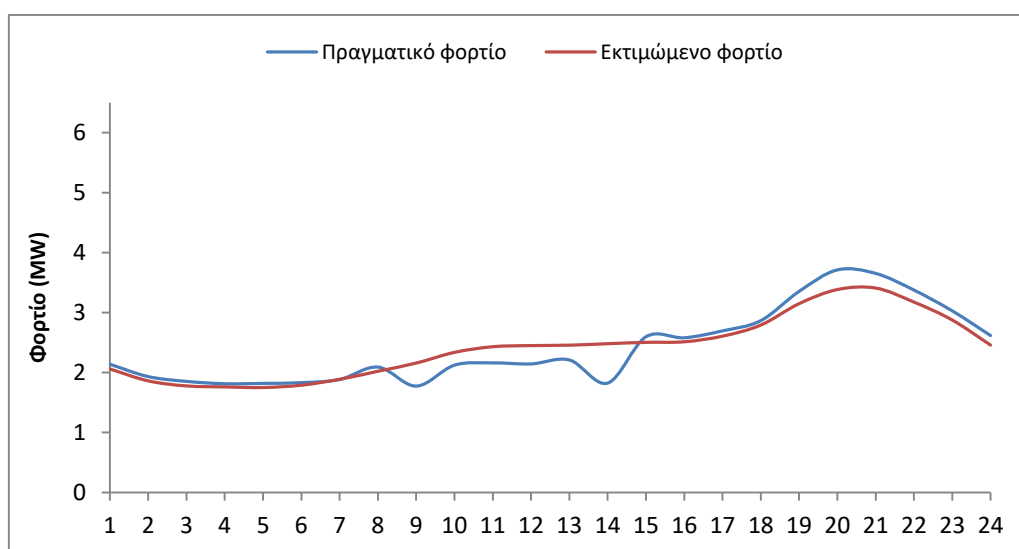
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **58,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,13 MWh** (81,15% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,95 MWh**, με διείσδυση 18,85%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

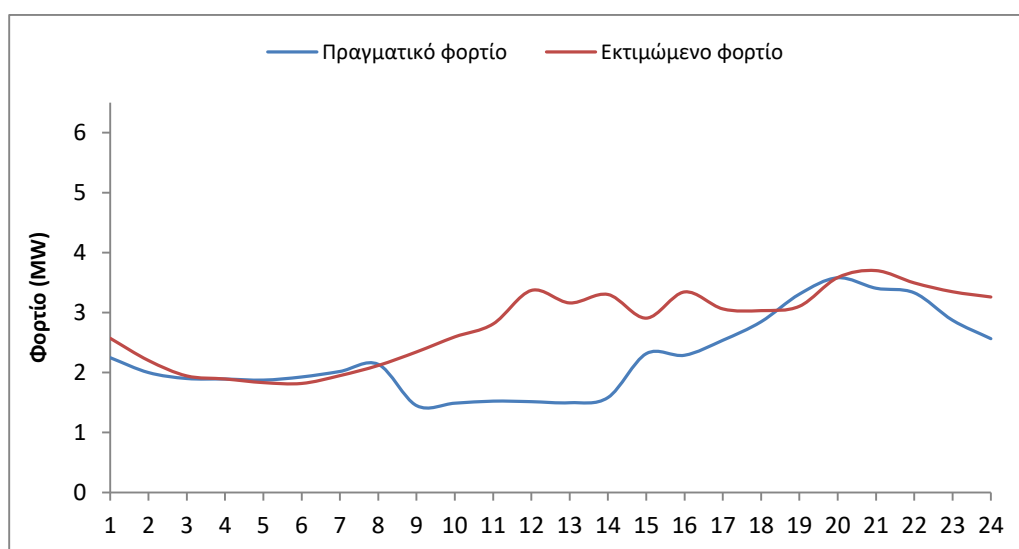
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **54,1 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,17 MWh** (87,19% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,93 MWh**, με διείσδυση 12,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,3 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

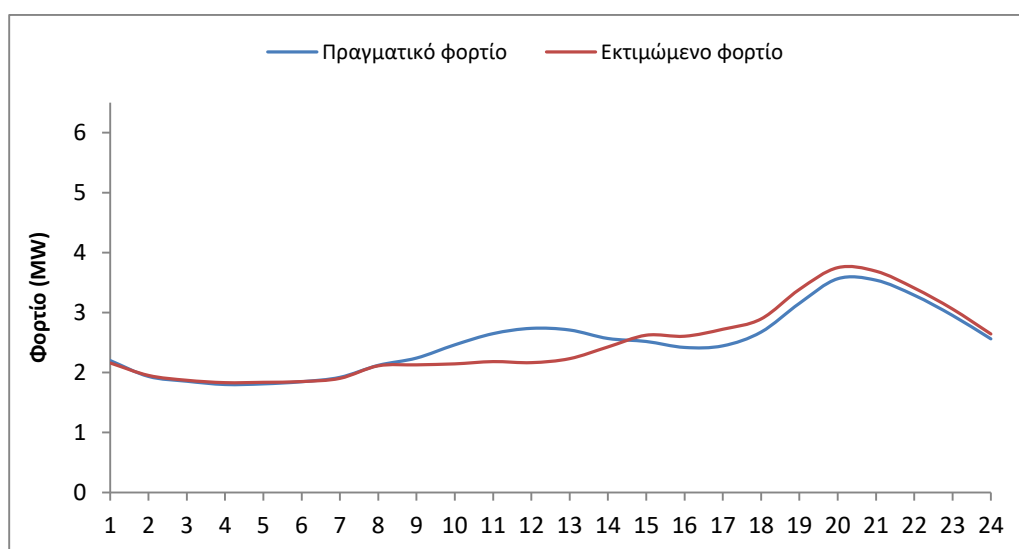
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.
- Κατά το διάστημα 08:00-13:00 πραγματοποιήθηκαν εργασίες στο δίκτυο.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **59,97 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **58,24 MWh** (97,12% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,73 MWh**, με διείσδυση 2,88%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,52 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

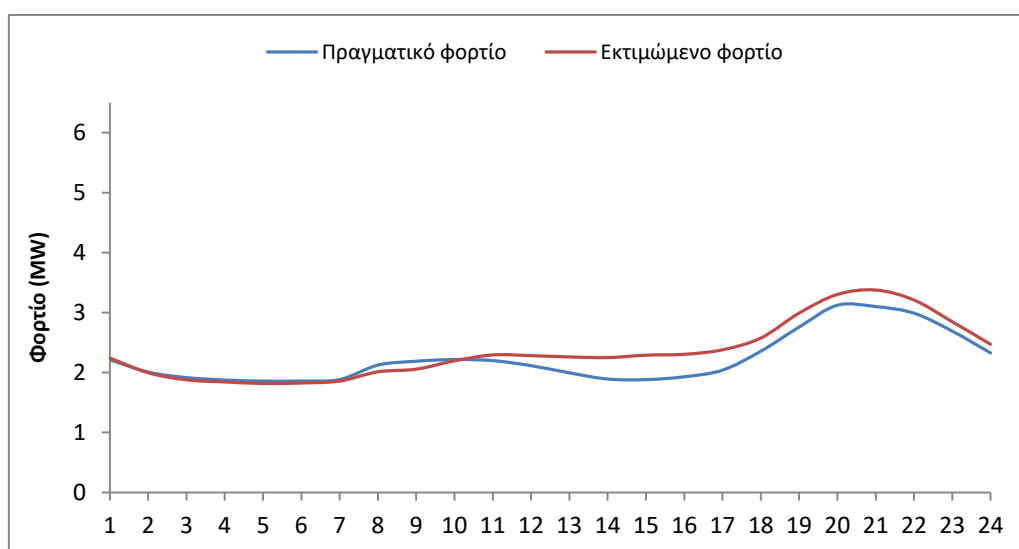
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.
- Λόγω μη διαθεσιμότητας της 1 Α/Γ, η παραγωγή του ΑΠ είναι περιορισμένη κατά το ήμισυ.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **53,54 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **50 MWh** (93,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,54 MWh**, με διείσδυση 6,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,75 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

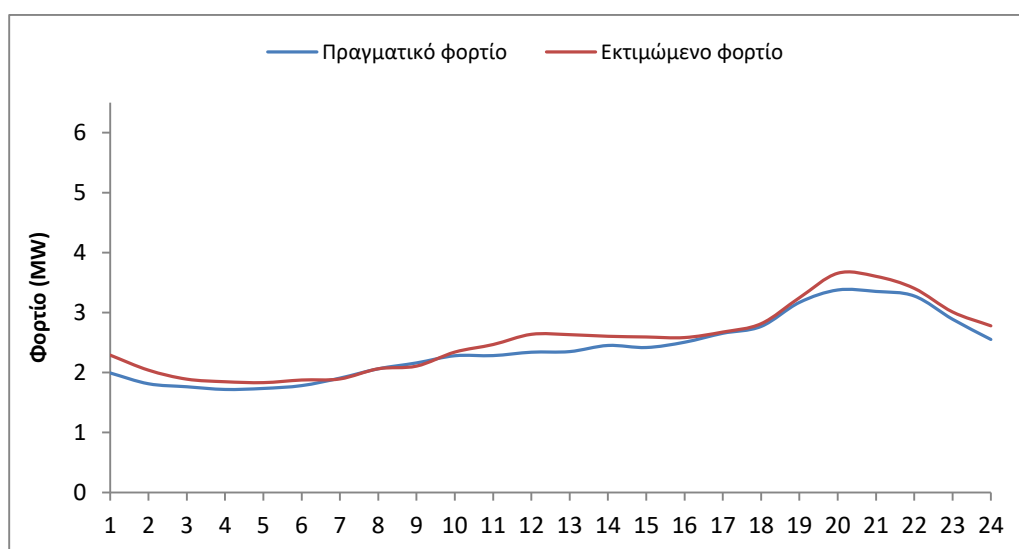
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.
- Λόγω μη διαθεσιμότητας της 1 Α/Γ, η παραγωγή του ΑΠ είναι περιορισμένη κατά το ήμισυ.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **57,6 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **51,9 MWh** (90,1% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,7 MWh**, με διείσδυση 9,9%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,47 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

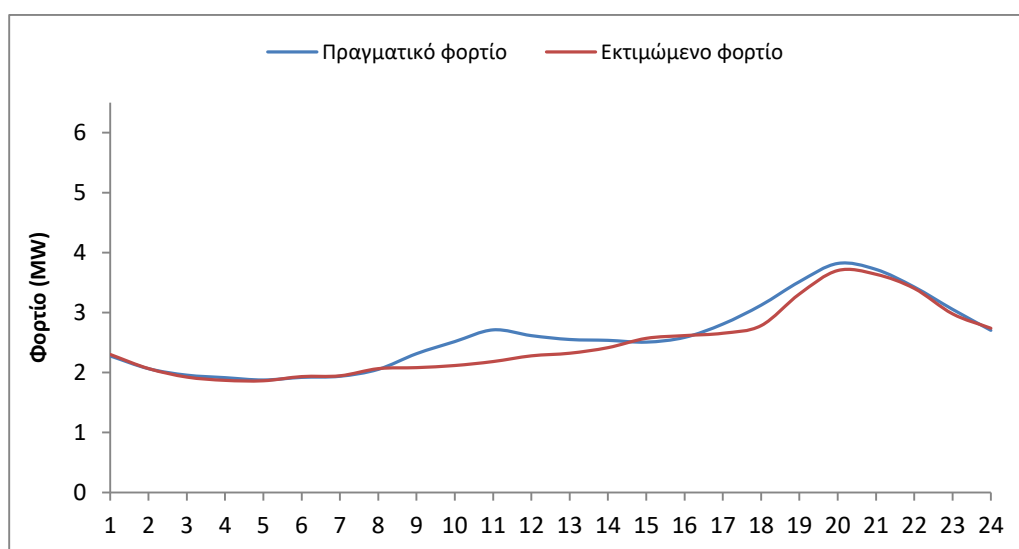
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.
- Λόγω μη διαθεσιμότητας της 1 Α/Γ, η παραγωγή του ΑΠ είναι περιορισμένη κατά το ήμισυ.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **62,51 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **56,29 MWh** (90,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,22 MWh**, με διείσδυση 9,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των 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

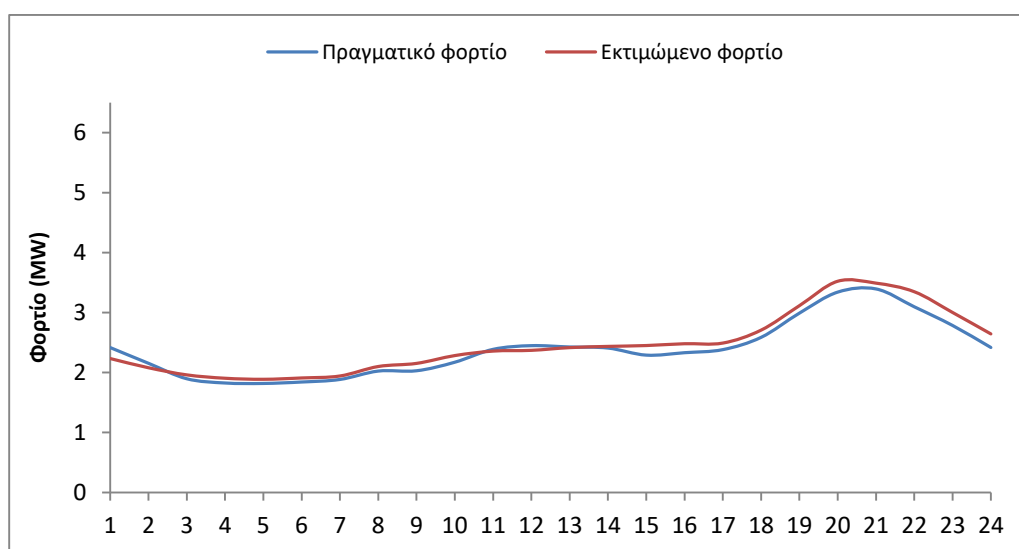
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.
- Λόγω μη διαθεσιμότητας της 1 Α/Γ, η παραγωγή του ΑΠ είναι περιορισμένη κατά το ήμισυ.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **57,35 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **49,73 MWh** (86,71% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,62 MWh**, με διείσδυση 13,29%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **15,43 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

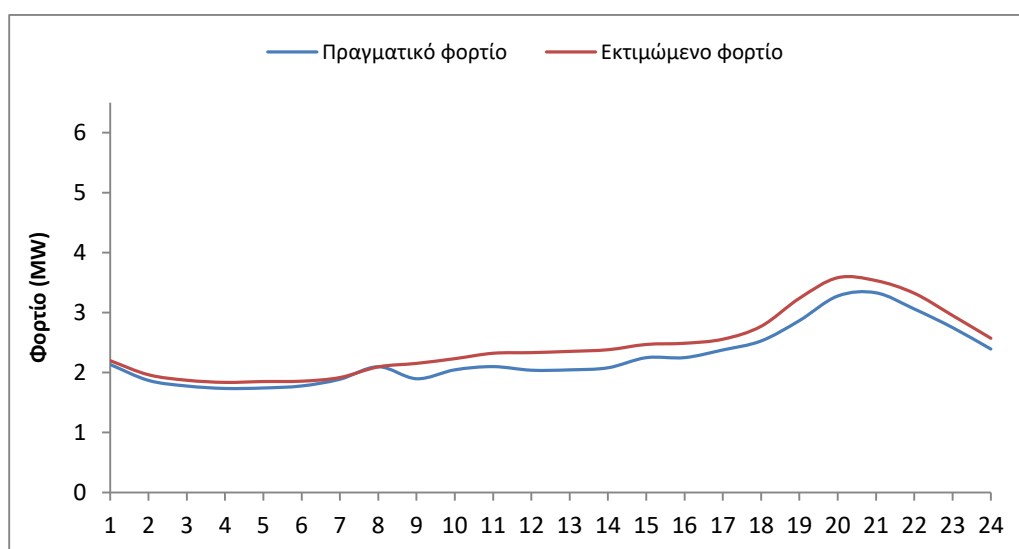
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.
- Λόγω μη διαθεσιμότητας της 1 Α/Γ, η παραγωγή του ΑΠ είναι περιορισμένη κατά το ήμισυ.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **54,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,35 MWh** (87,22% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,94 MWh**, με διείσδυση 12,78%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,02 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

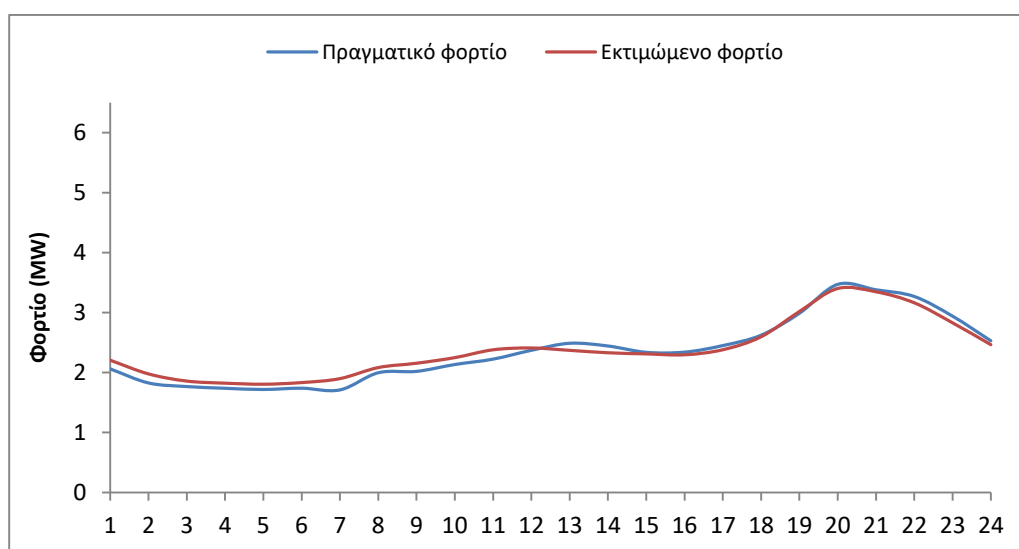
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.
- Λόγω μη διαθεσιμότητας της 1 Α/Γ, η παραγωγή του ΑΠ είναι περιορισμένη κατά το ήμισυ.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **56,56 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,56 MWh** (82,32% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10 MWh**, με διείσδυση 17,68%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,43 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

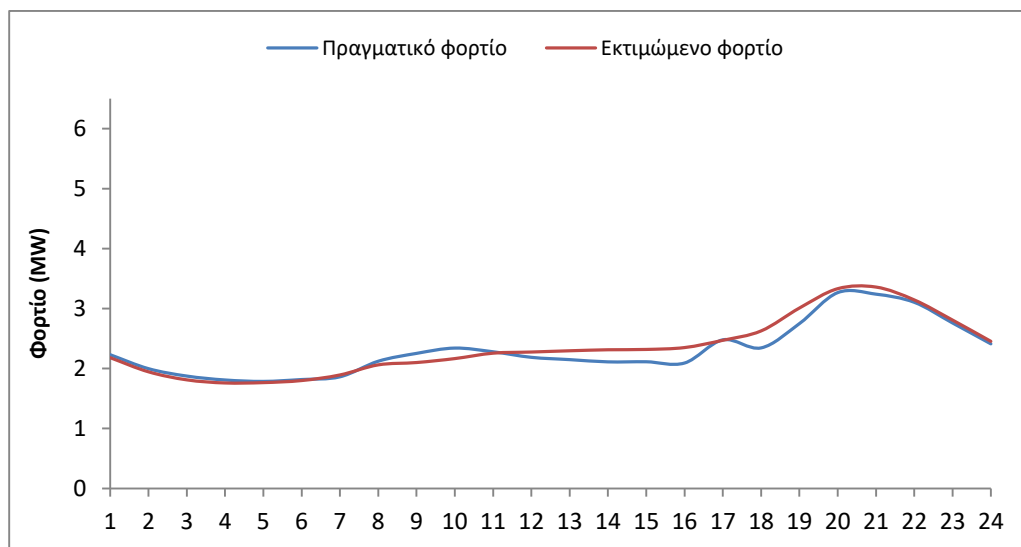
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.
- Λόγω μη διαθεσιμότητας της 1 Α/Γ, η παραγωγή του ΑΠ είναι περιορισμένη κατά το ήμισυ.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **55,38 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,34 MWh** (72,84% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,04 MWh**, με διείσδυση 27,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,31 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

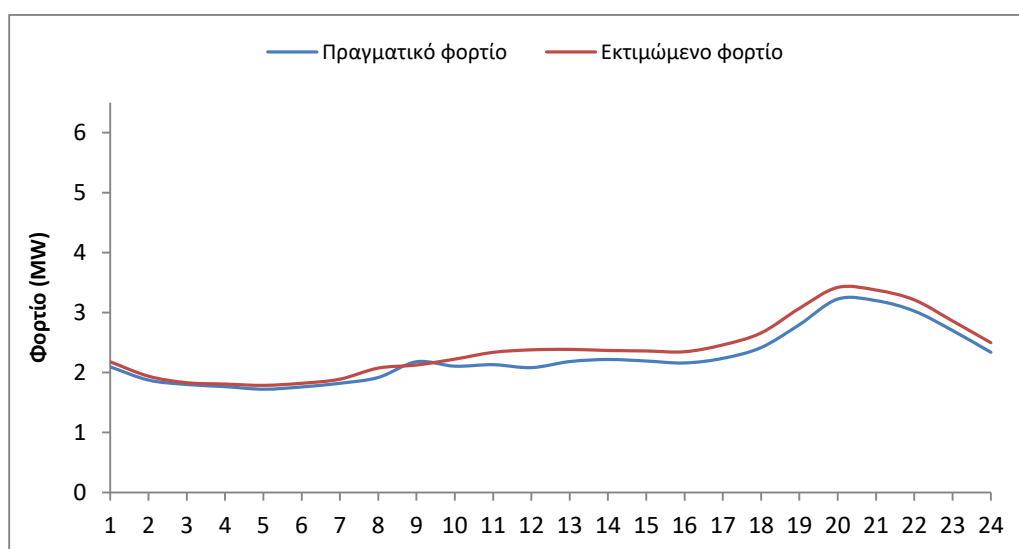
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **53,95 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,94 MWh** (66,62% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,01 MWh**, με διείσδυση 33,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,05 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

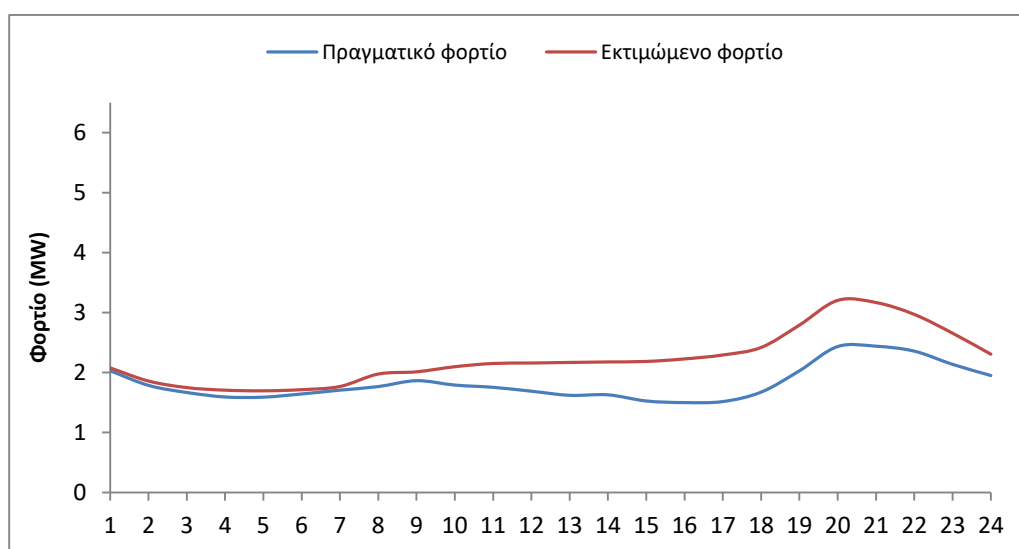
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,69 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,19 MWh** (87,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,5 MWh**, με διείσδυση 12,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,33 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

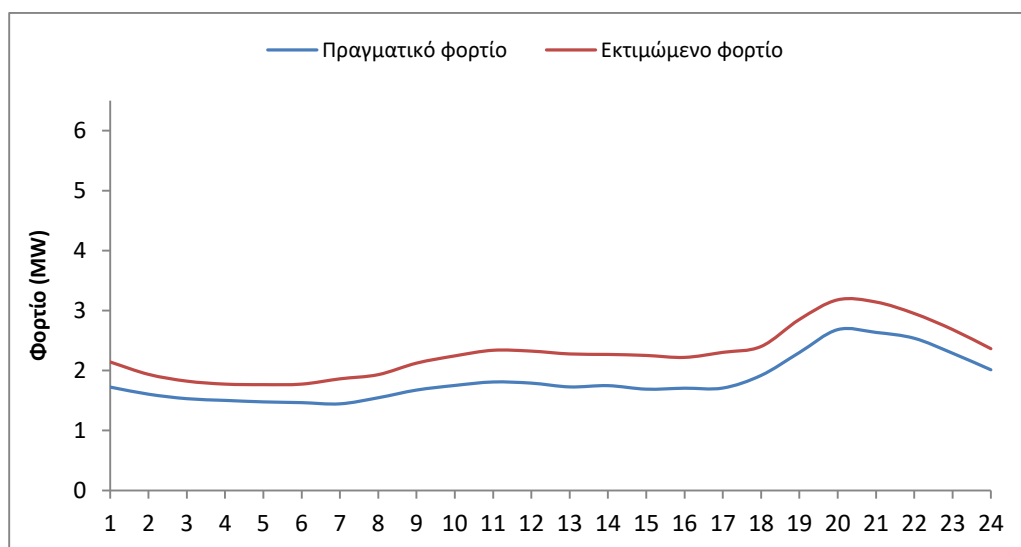
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,28 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,74 MWh** (78,46% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,54 MWh**, με διείσδυση 21,54%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,09 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

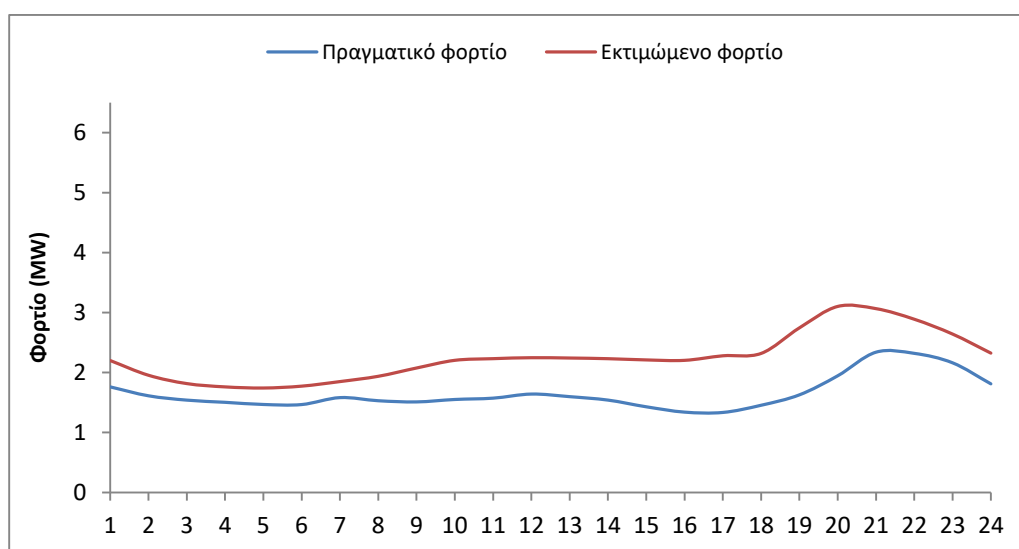
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

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 **36,56 MWh** (92,21% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,09 MWh**, με διείσδυση 7,79%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,73 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

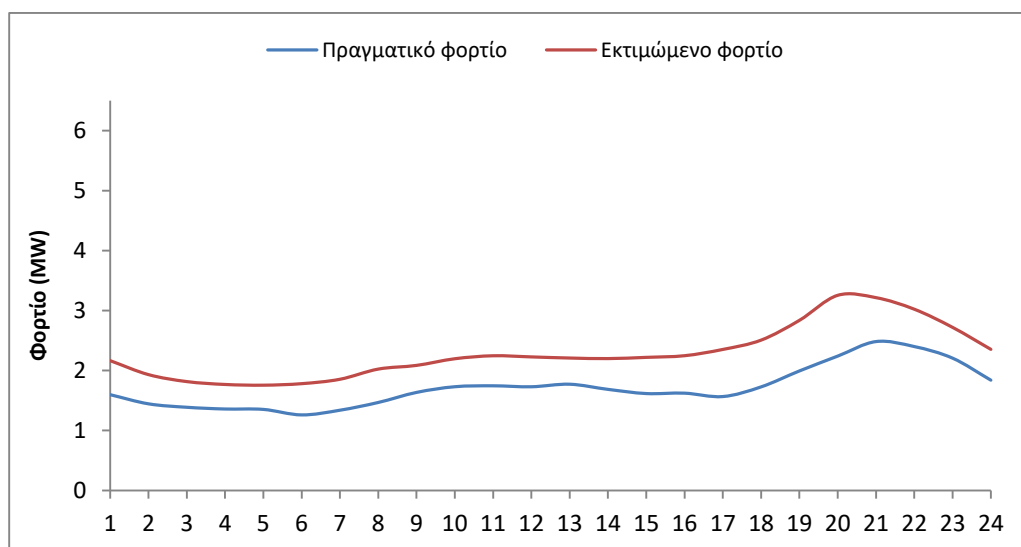
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,21 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,8 MWh** (99% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,41 MWh**, με διείσδυση 1%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,2 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

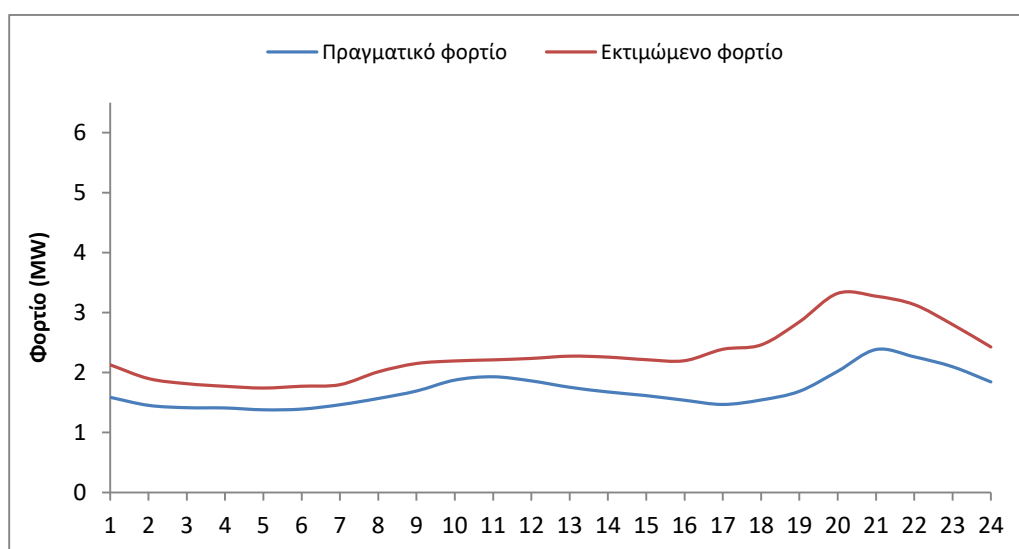
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,91 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,35 MWh** (86,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,56 MWh**, με διείσδυση 13,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,39 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

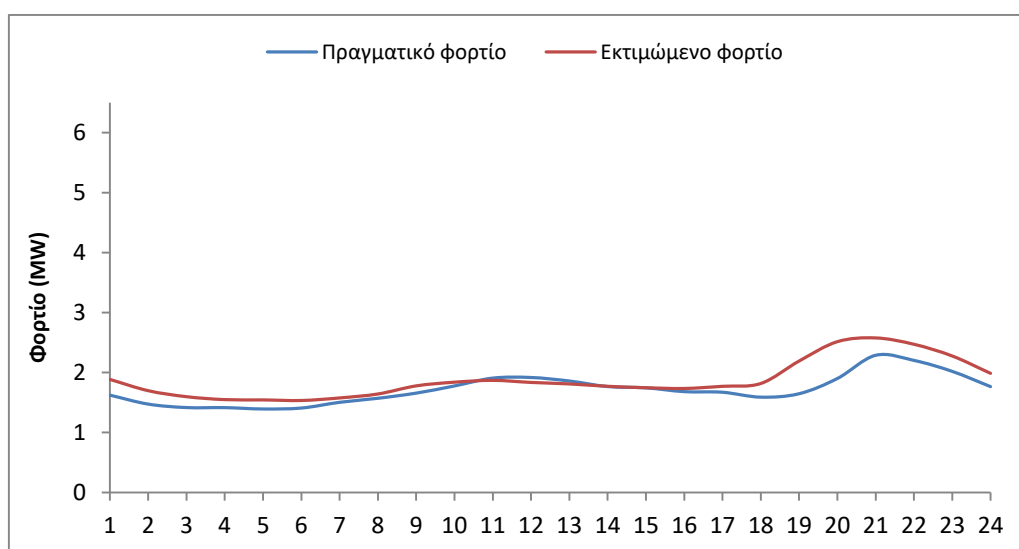
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,2 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,41 MWh** (93,23% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,79 MWh**, με διείσδυση 6,77%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,58 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

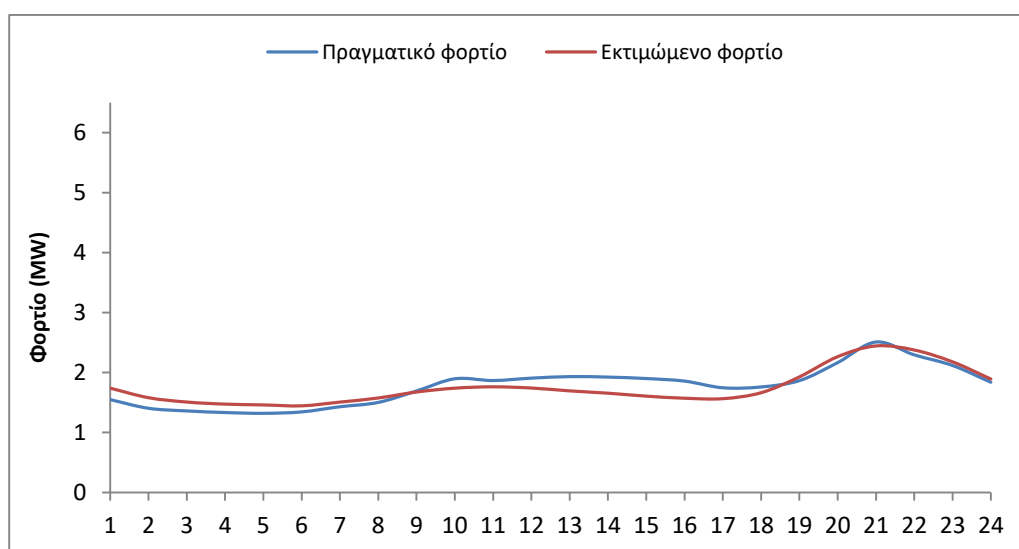
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,51 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,79 MWh** (79,49% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,72 MWh**, με διείσδυση 20,51%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,26 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 4 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.