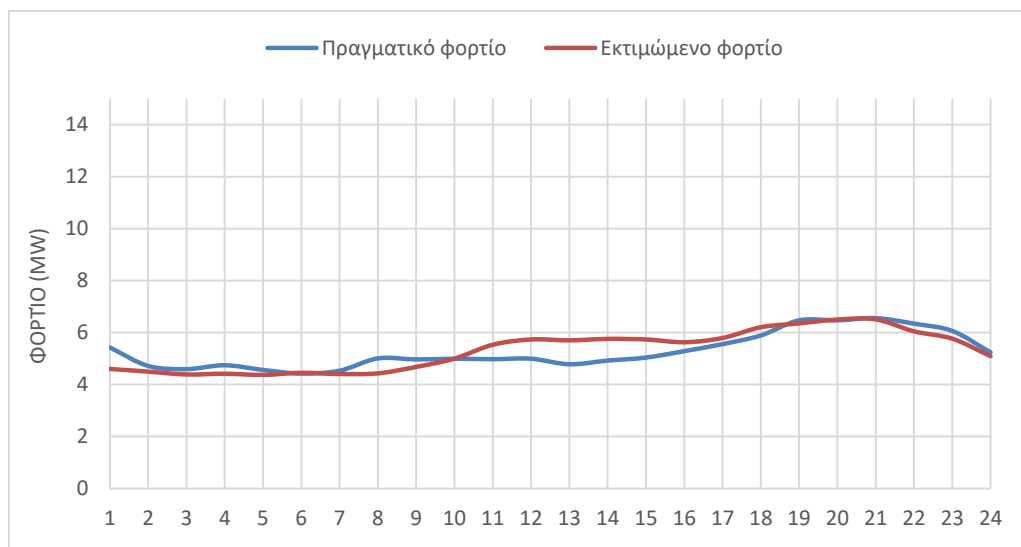


Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 01/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,54 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **111,73 MWh** (88,3% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,81 MWh**, με διείσδυση 11,7%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **60,16 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

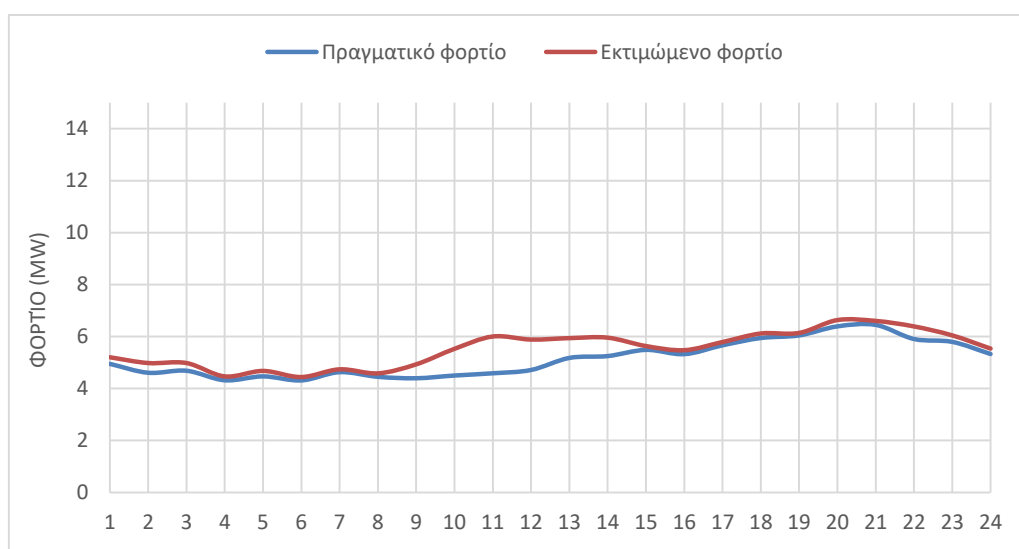
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 02/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **123,38 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **112,22 MWh** (90,95% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,16 MWh**, με διείσδυση 9,05%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **43,53 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

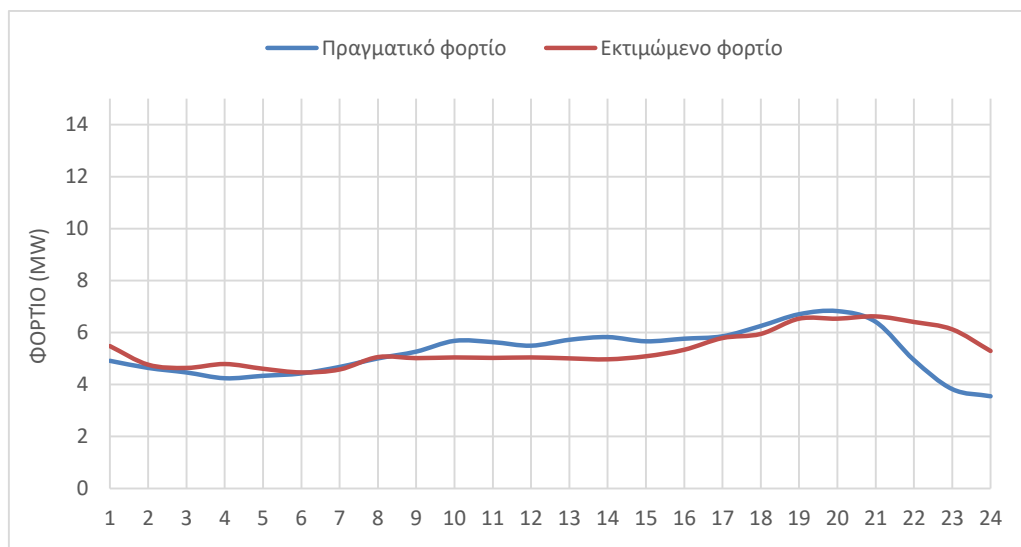
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 03/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,12 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **107,32 MWh** (85,09% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,8 MWh**, με διείσδυση 14,91%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **29,4 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

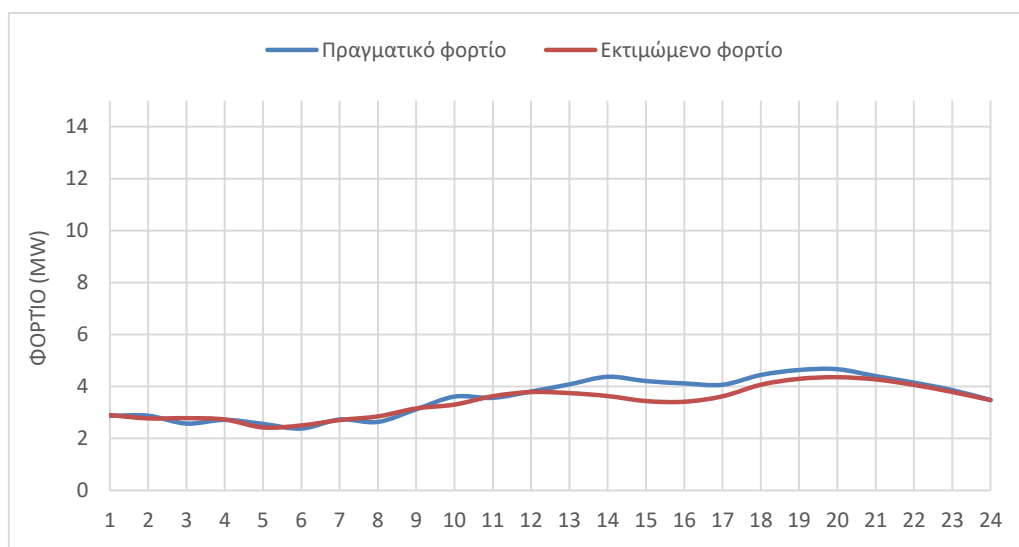
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 04/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,99 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **80,77 MWh** (93,93% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,22 MWh**, με διείσδυση 6,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **29,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

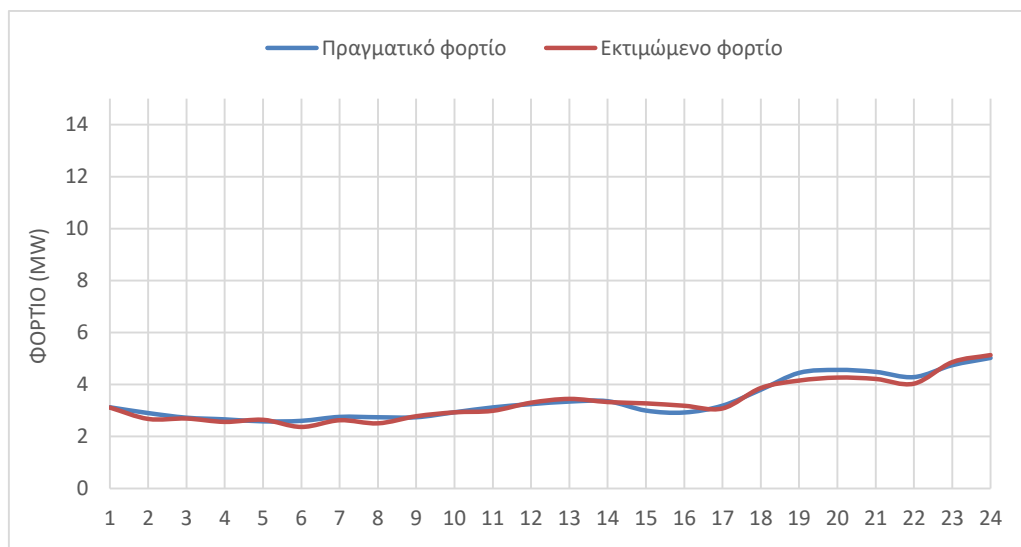
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 05/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,31 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **67,21 MWh** (82,66% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,1 MWh**, με διείσδυση 17,34%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **27,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

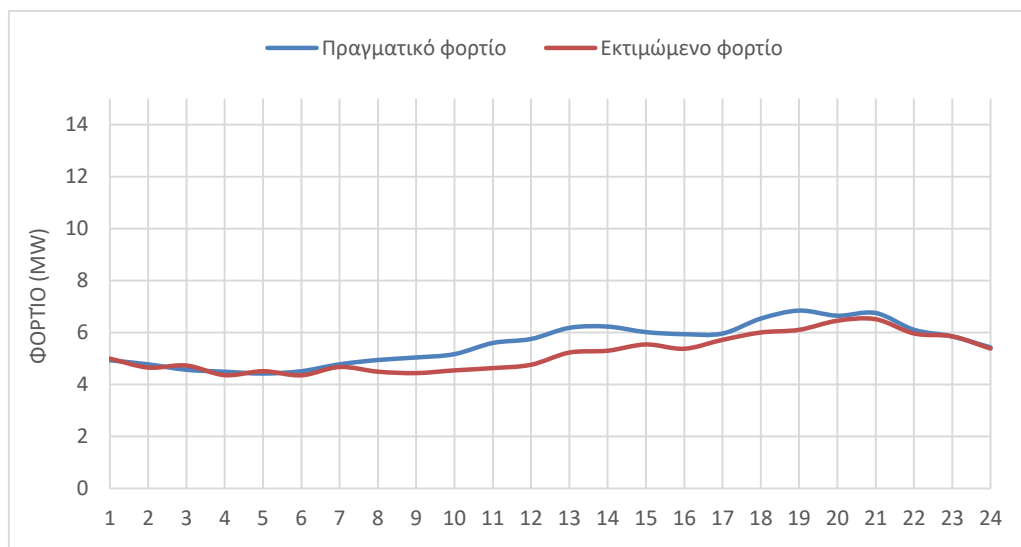
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 06/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **133,5 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **92,69 MWh** (69,43% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **40,81 MWh**, με διείσδυση 30,57%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **49,28 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

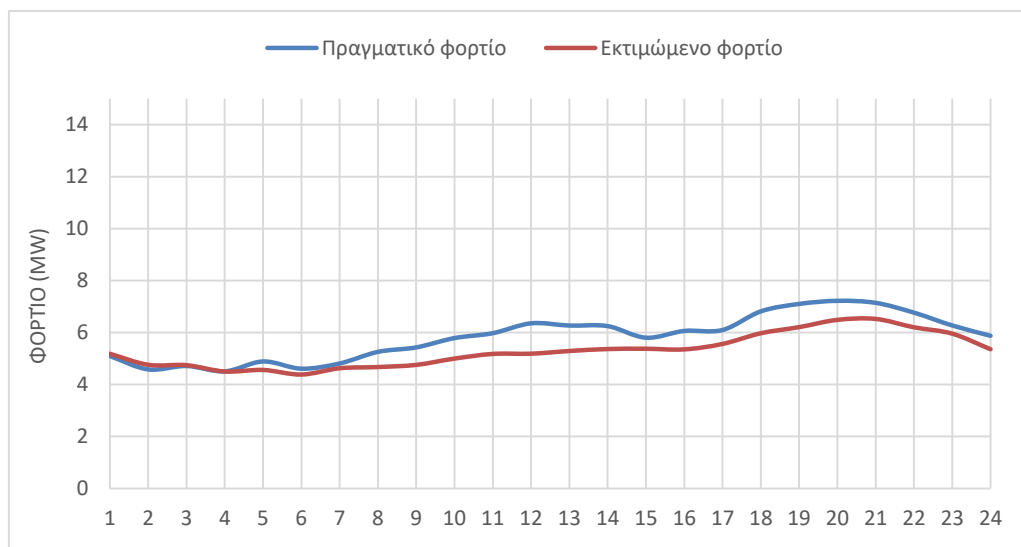
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 07/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **139,69 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **112,77 MWh** (80,73% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **26,92 MWh**, με διείσδυση 19,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **37,21 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

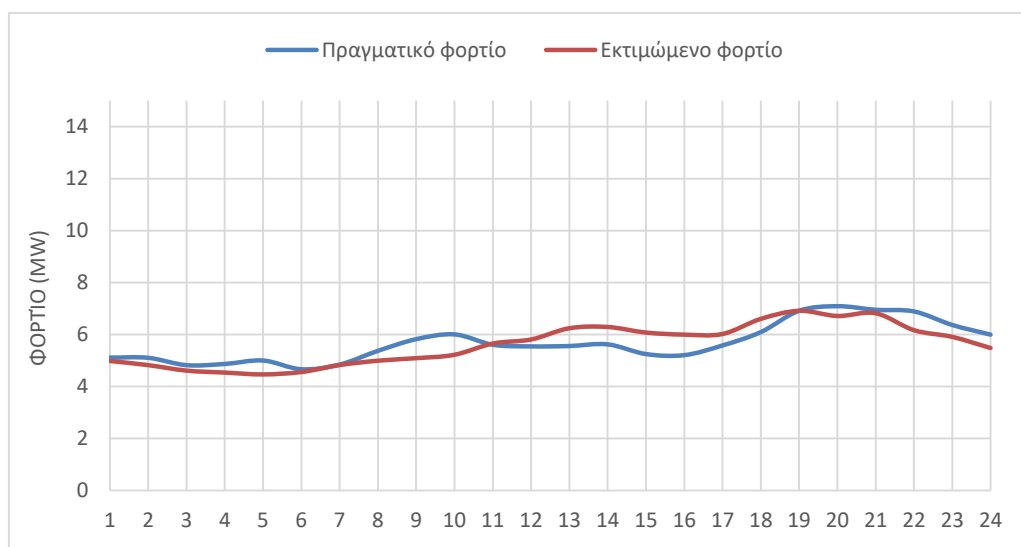
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 08/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **136,31 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **129,58 MWh** (95,06% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,73 MWh**, με διείσδυση 4,94%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **45,75 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

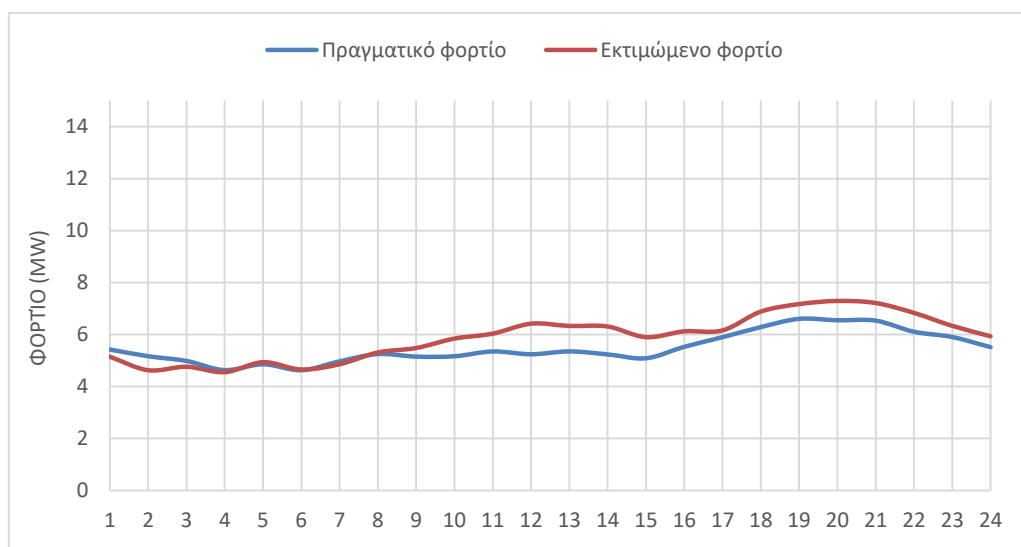
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 09/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **131,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **96,89 MWh** (73,71% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **34,55 MWh**, με διείσδυση 26,29%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **53,22 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

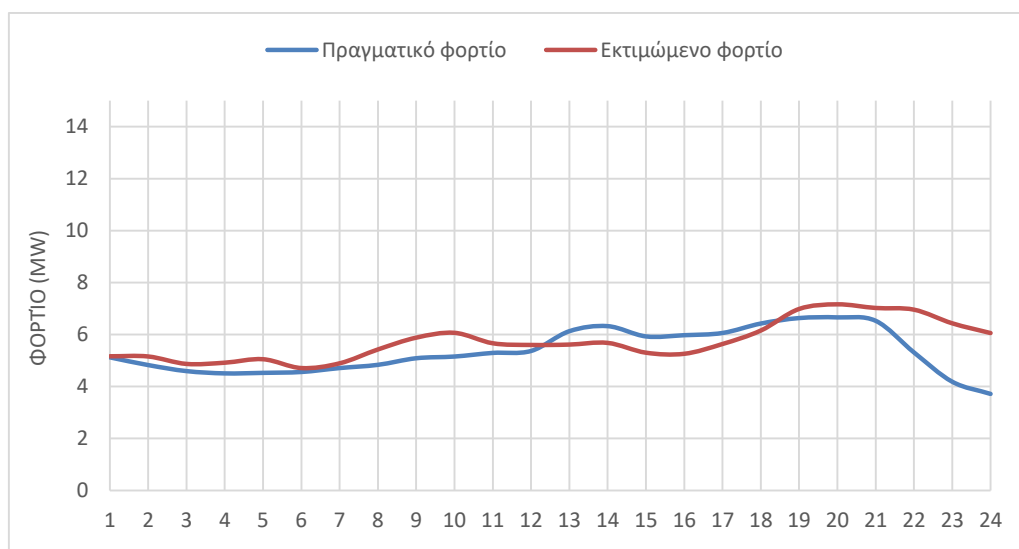
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 10/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **128,47 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **97,1 MWh** (75,58% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **31,37 MWh**, με διείσδυση 24,42%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **42,55 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

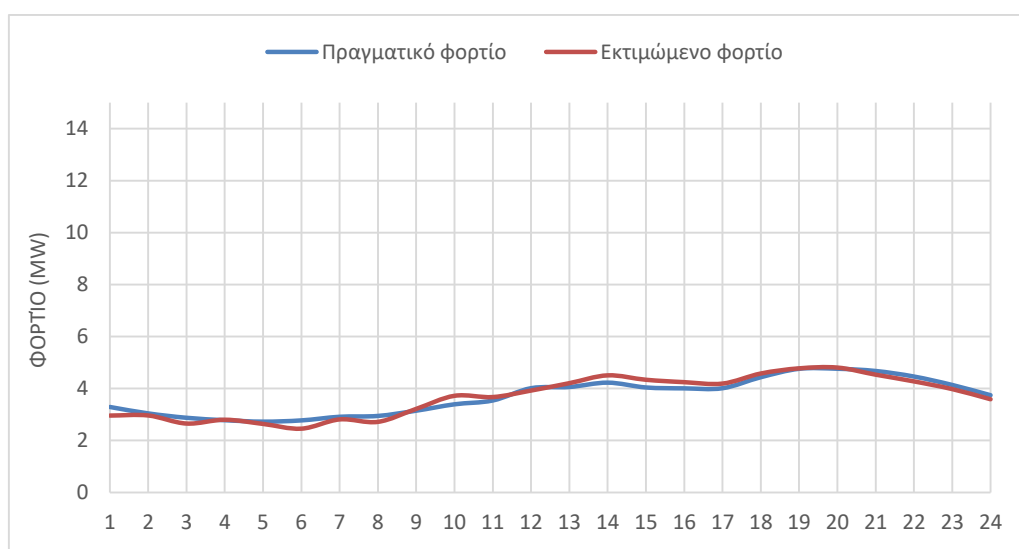
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 11/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,77 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **70,19 MWh** (79,07% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,58 MWh**, με διείσδυση 20,93%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,54 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

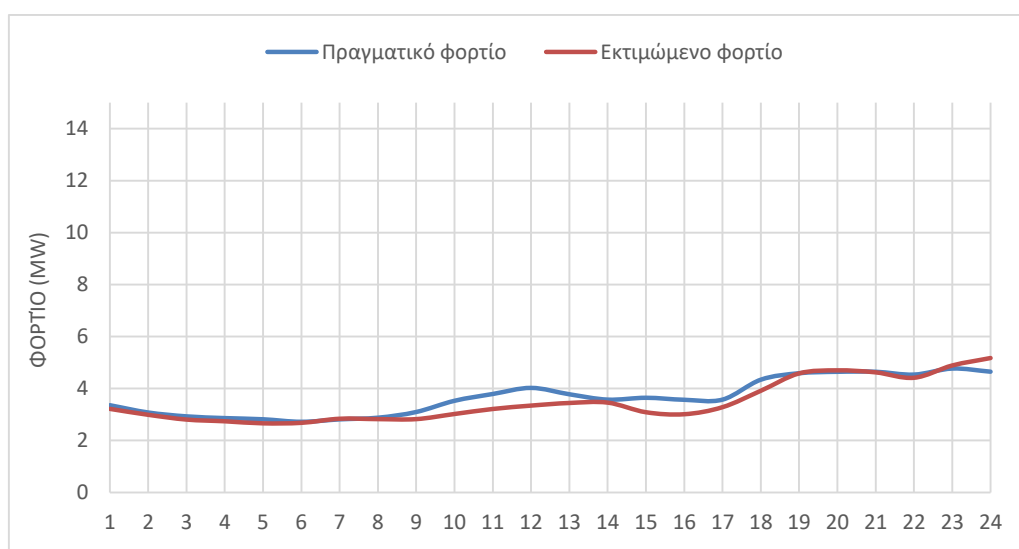
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 12/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **76,59 MWh** (86,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,63 MWh**, με διείσδυση 13,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,29 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

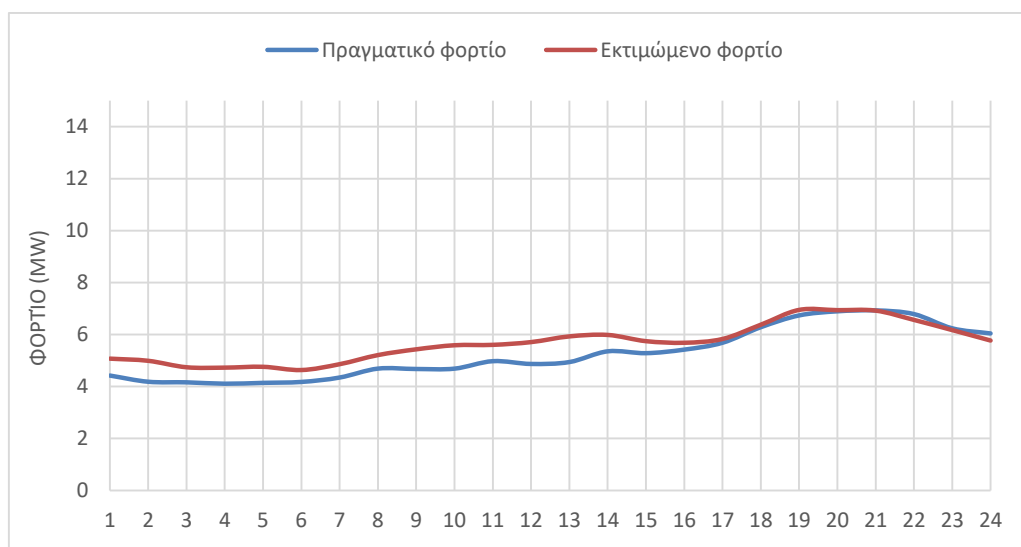
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 13/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,05 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **117,86 MWh** (93,5% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,19 MWh**, με διείσδυση 6,5%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **42,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

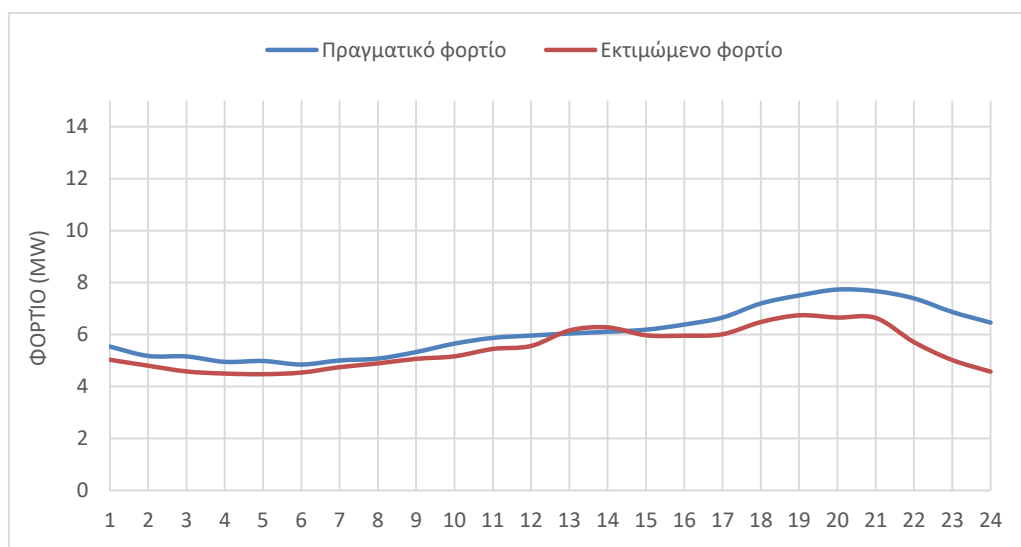
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 14/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **145,74 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **110,52 MWh** (75,83% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **35,22 MWh**, με διείσδυση 24,17%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **54,25 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

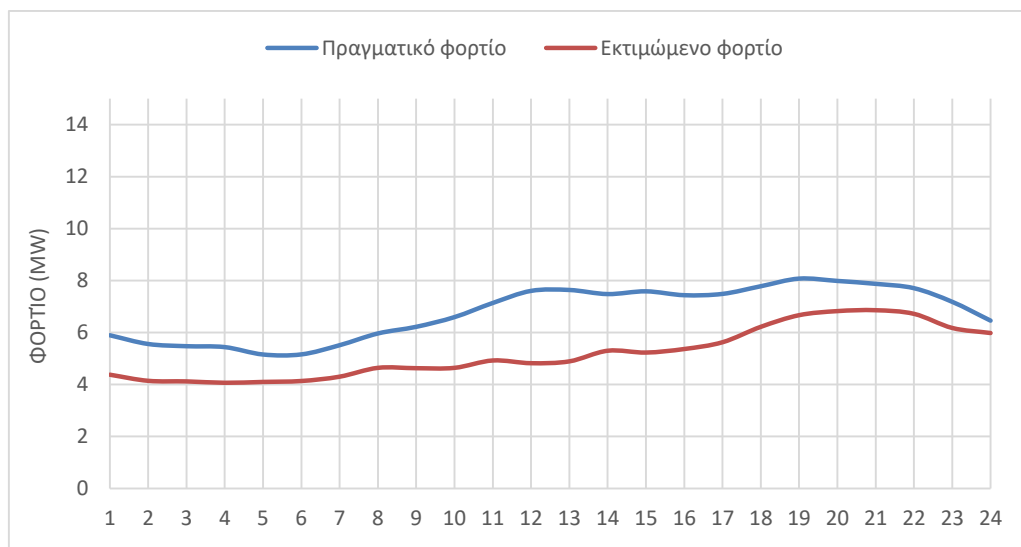
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 15/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **162,42 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **128,61 MWh** (79,18% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **33,81 MWh**, με διείσδυση 20,82%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **34,71 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

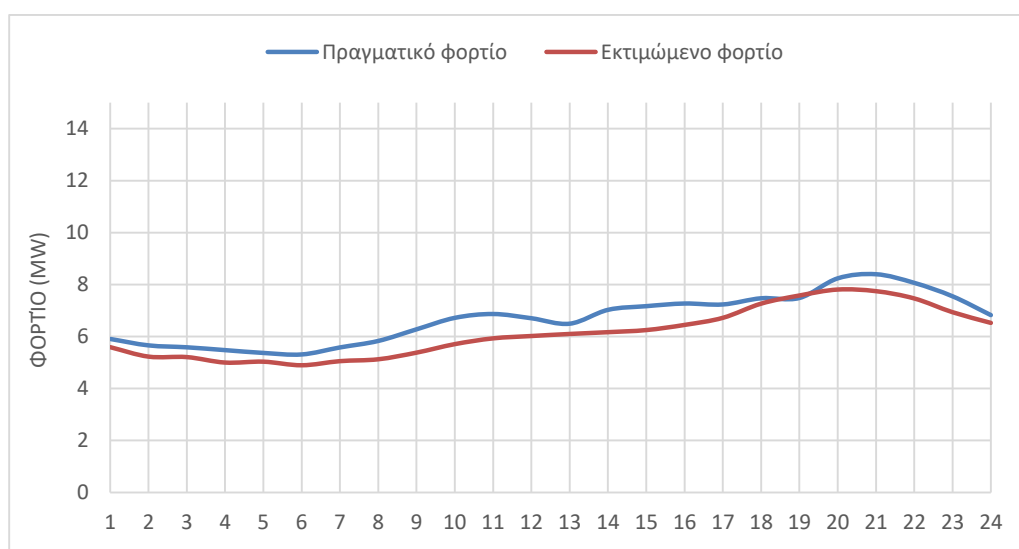
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 16/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **160,53 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **117,48 MWh** (73,18% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **43,05 MWh**, με διείσδυση 26,82%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **57,59 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

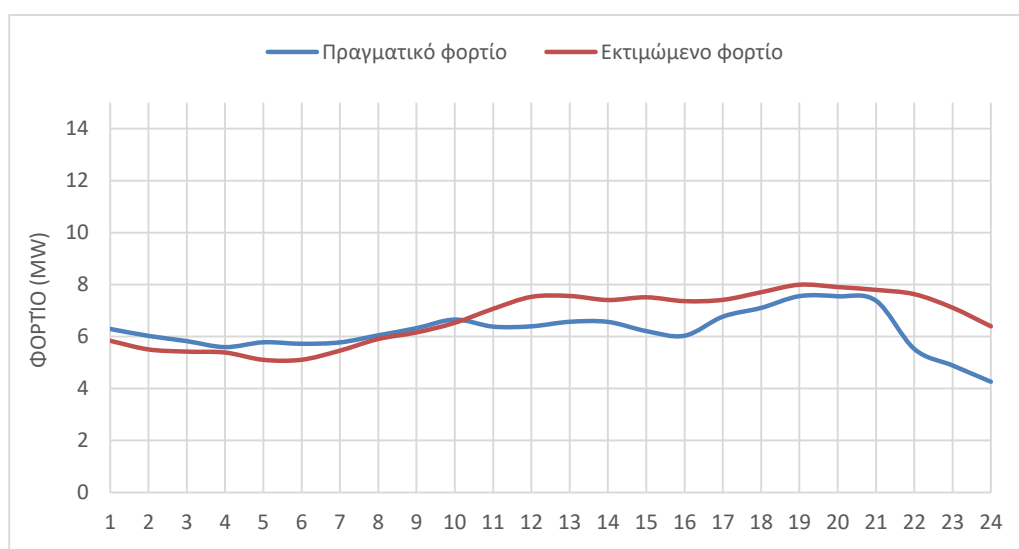
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 17/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **149,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **134,56 MWh** (90,18% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,66 MWh**, με διείσδυση 9,82%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **40,26 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

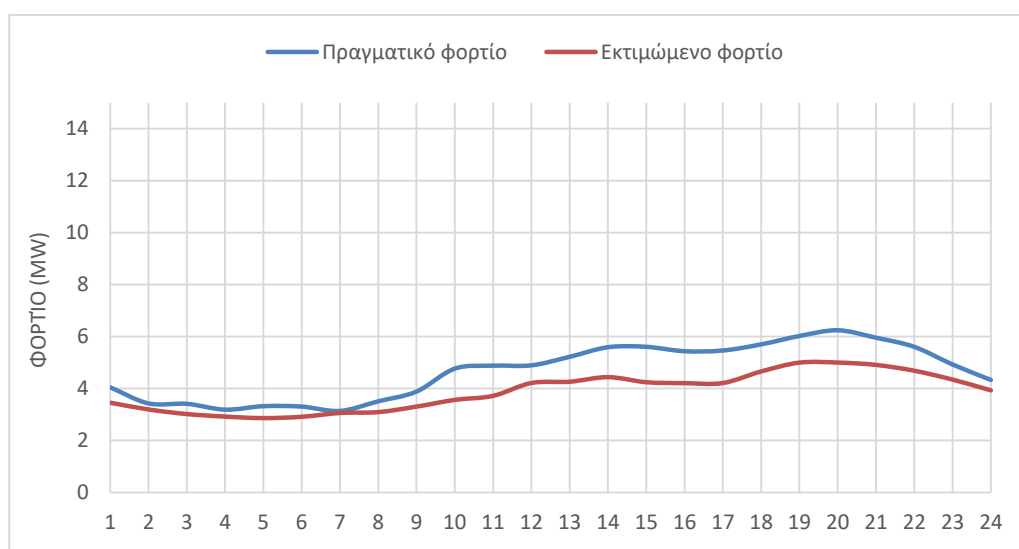
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 18/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **111,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **93,55 MWh** (83,62% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,32 MWh**, με διείσδυση 16,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **32,88 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

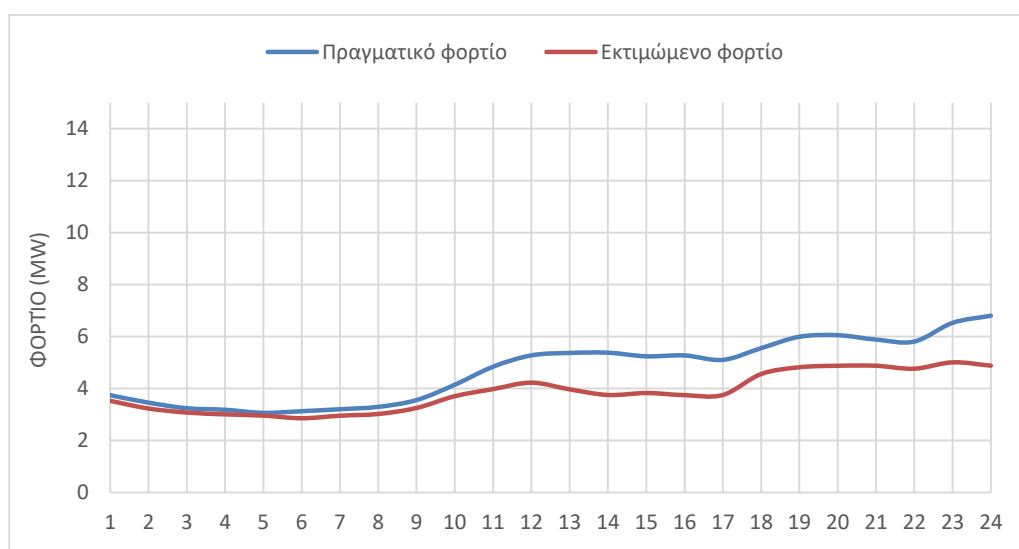
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 19/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **113,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **109,85 MWh** (97,1% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,28 MWh**, με διείσδυση 2,9%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **5,01 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

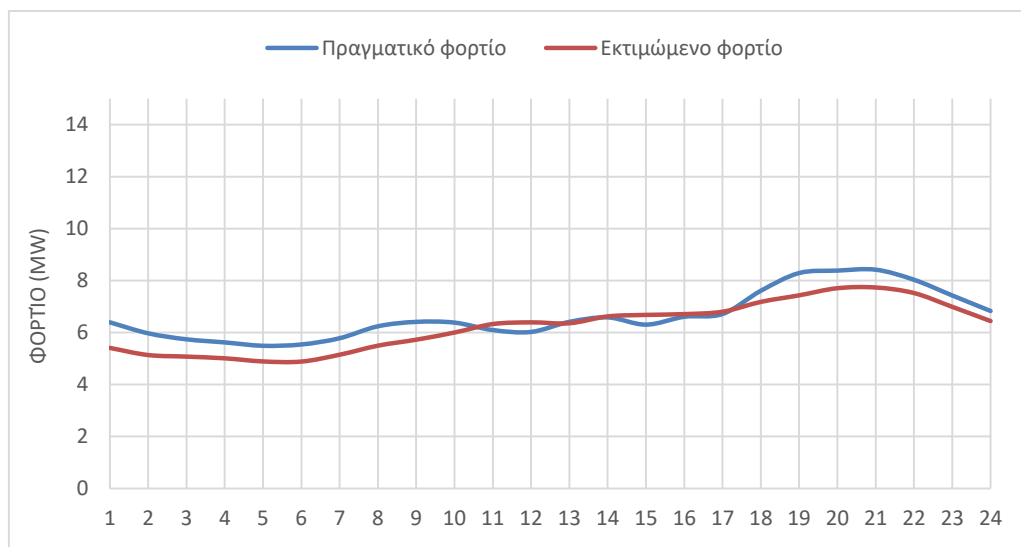
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 20/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **159,31 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **156,33 MWh** (98,13% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,98 MWh**, με διείσδυση 1,87%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **57,88 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

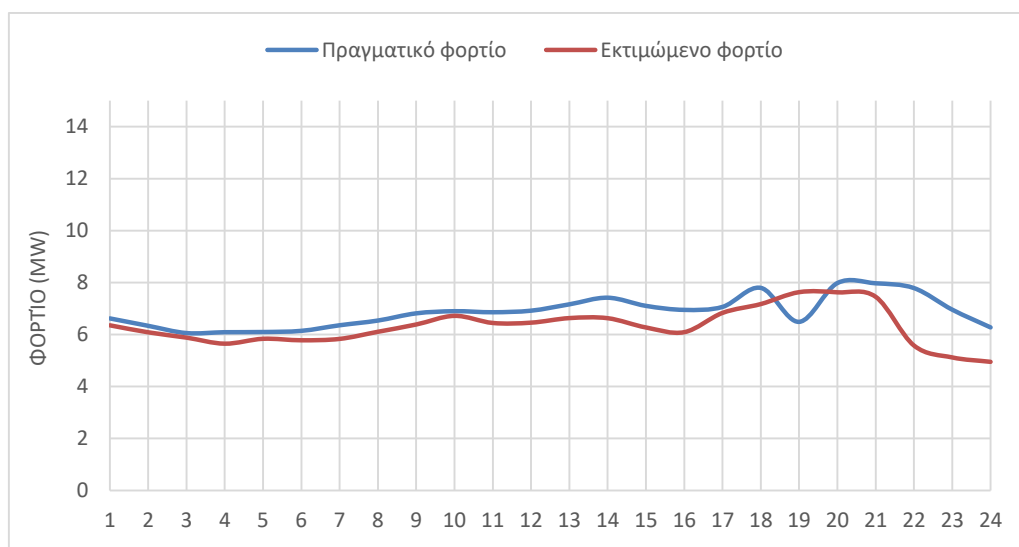
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 21/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **164,7 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **157,53 MWh** (95,65% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,17 MWh**, με διείσδυση 4,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,6 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

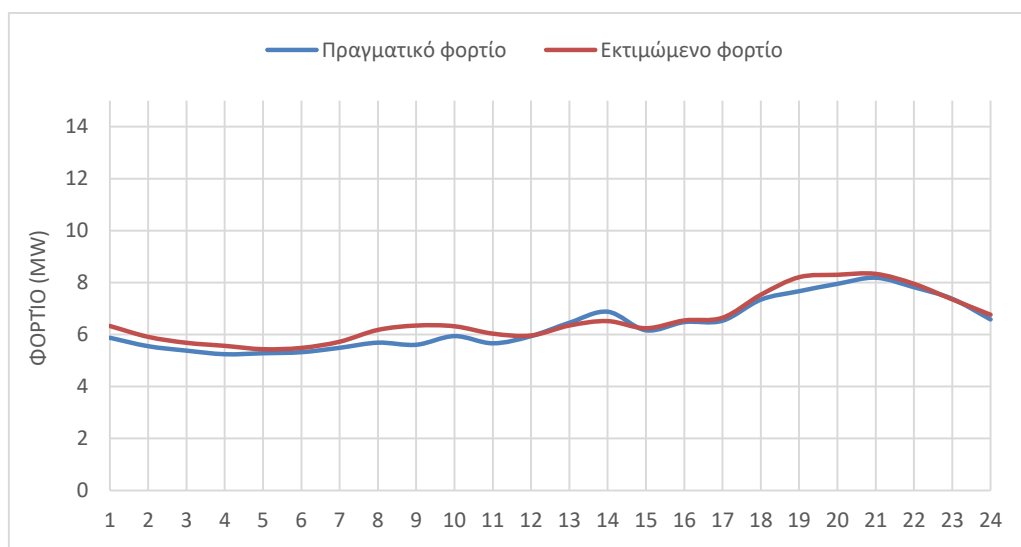
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 22/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **152,42 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **151,66 MWh** (99,5% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,76 MWh**, με διείσδυση 0,5%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,6 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

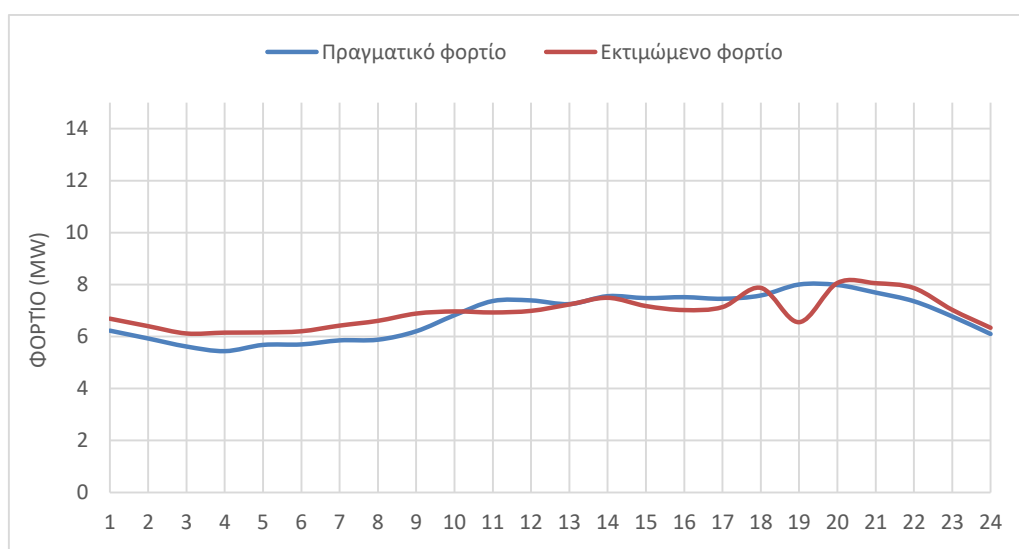
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 23/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **162,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **156,06 MWh** (95,83% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,79 MWh**, με διείσδυση 4,17%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **51 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

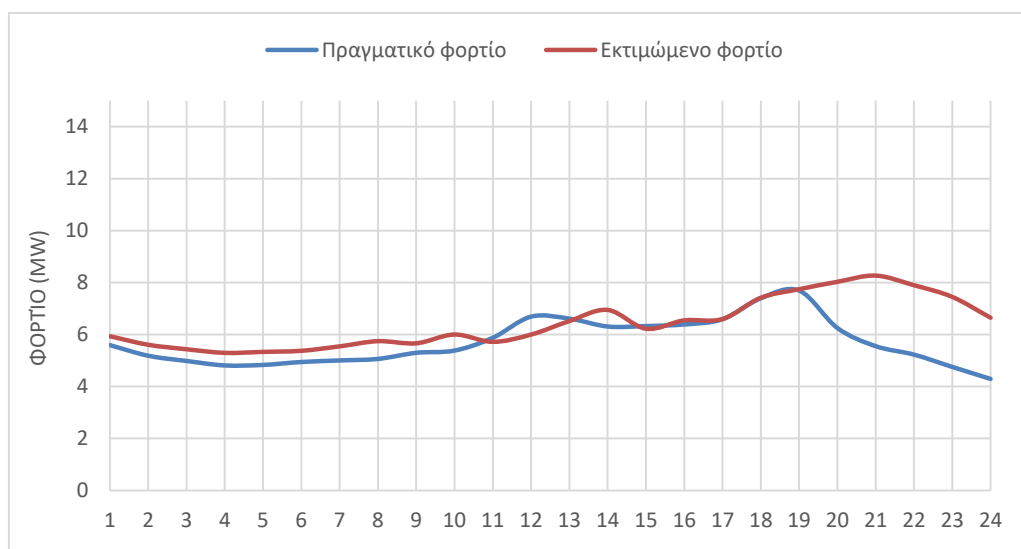
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 24/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **137,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **132,85 MWh** (96,92% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,22 MWh**, με διείσδυση 3,08%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **60,77 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

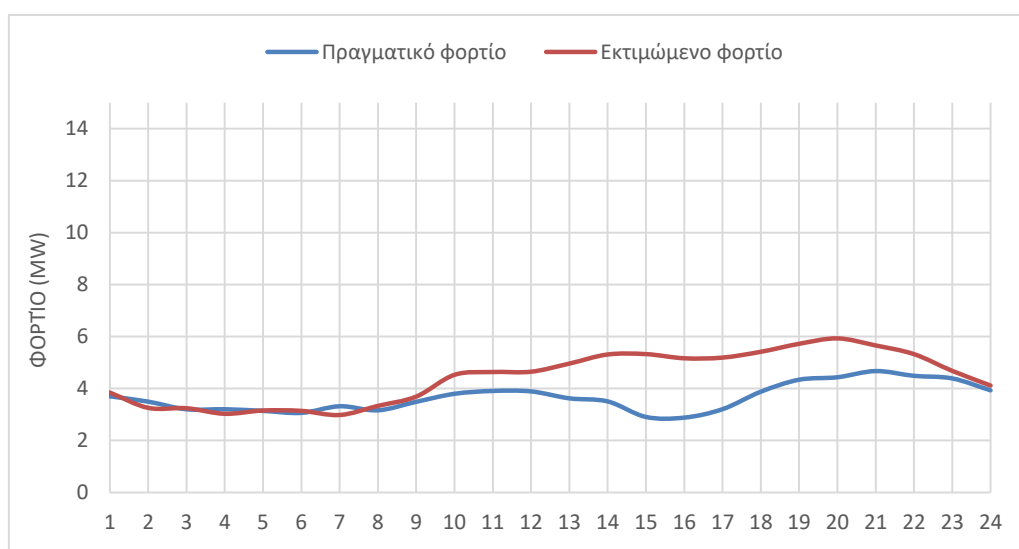
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 25/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,63 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,81 MWh** (88,79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,82 MWh**, με διείσδυση 11,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **45,73 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

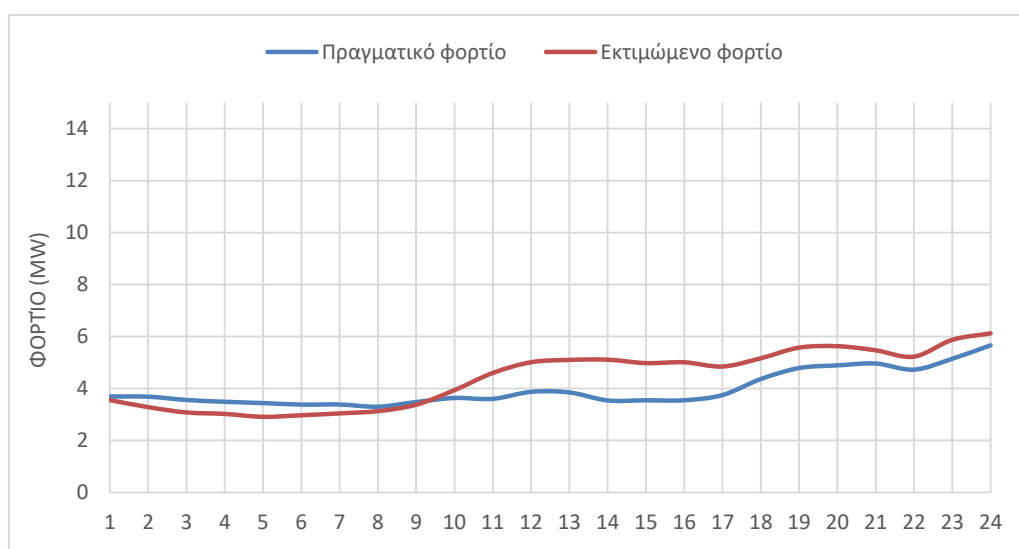
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 26/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **95,32 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **72,02 MWh** (75,56% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **23,3 MWh**, με διείσδυση 24,44%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **39,37 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

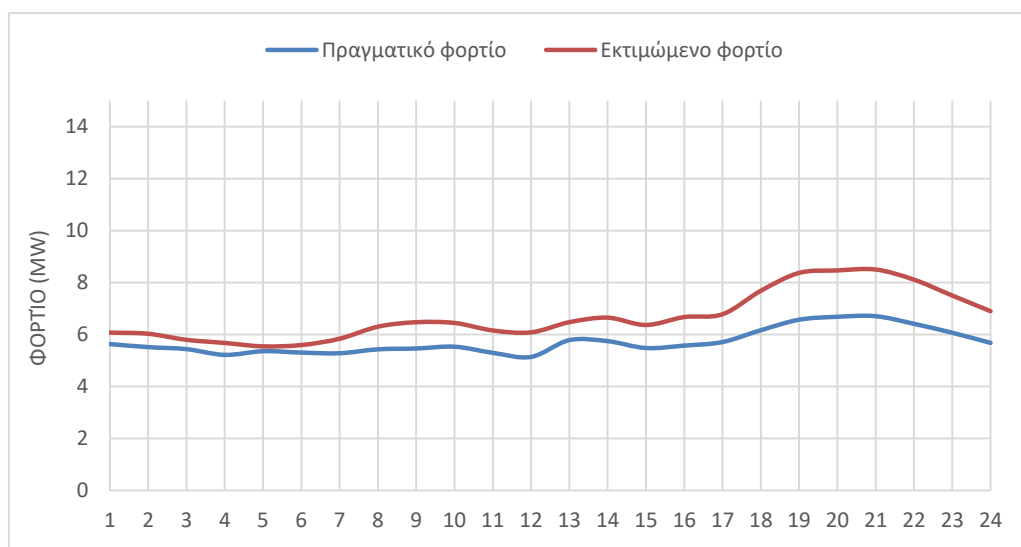
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 27/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **137,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **114,84 MWh** (83,69% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,38 MWh**, με διείσδυση 16,31%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **48,76 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

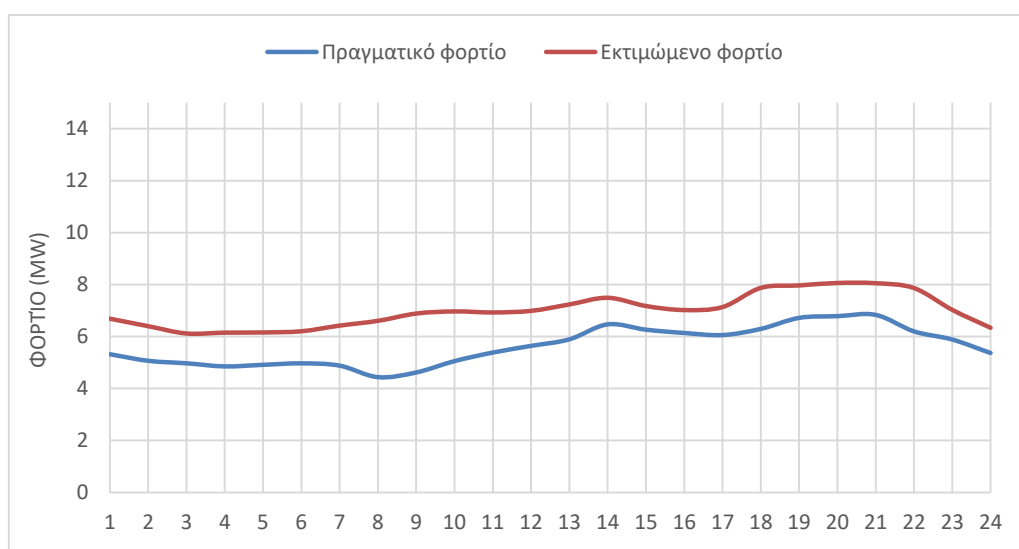
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 28/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **135,02 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **105,15 MWh** (77,88% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **29,87 MWh**, με διείσδυση 22,12%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **60,51 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

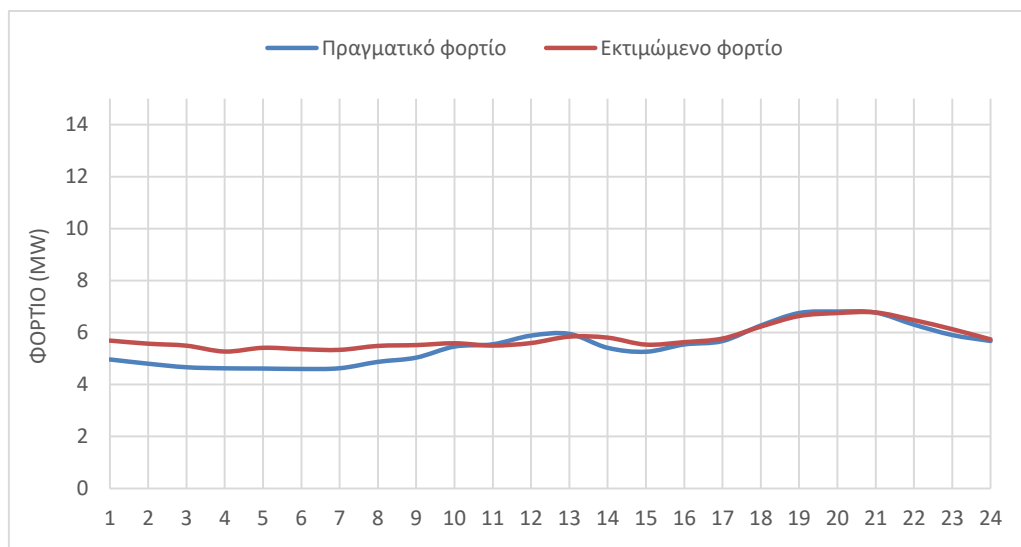
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 29/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **132,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **118,7 MWh** (89,9% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **13,33 MWh**, με διείσδυση 10,1%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **48,89 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

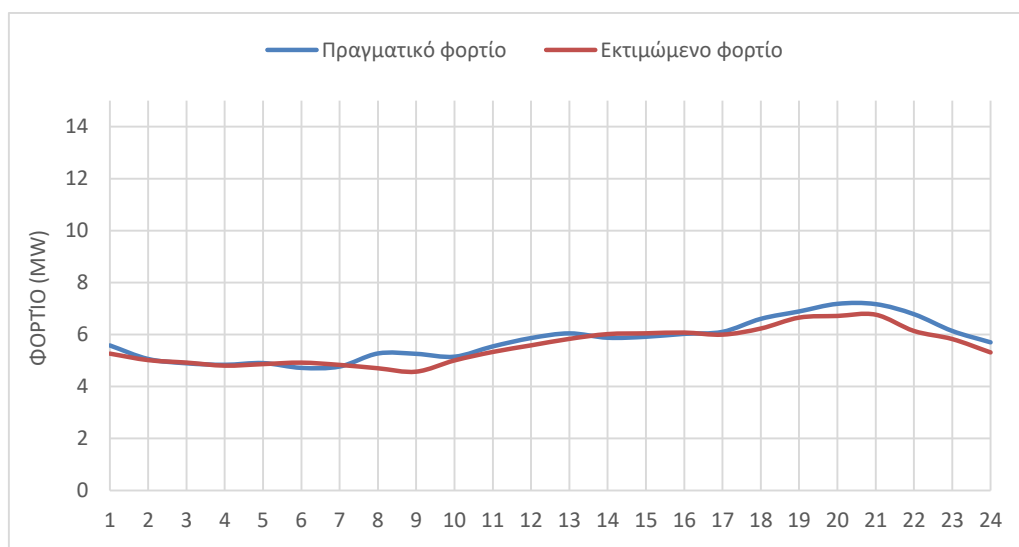
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 30/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **138,3 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **105,1 MWh** (75,99% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **33,2 MWh**, με διείσδυση 24,01%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **51,23 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

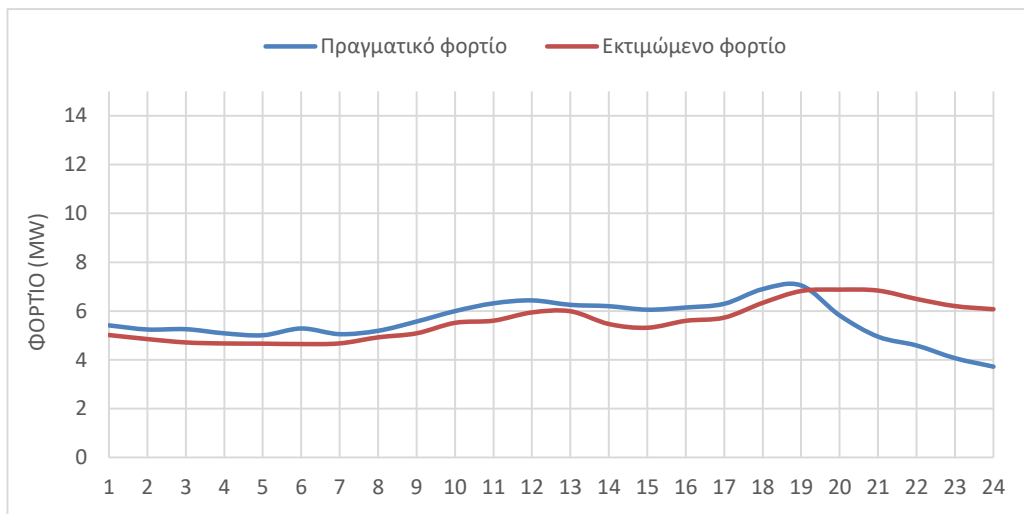
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 31/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **133,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **123,1 MWh** (91,96% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,77 MWh**, με διείσδυση 8,04%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,19 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.