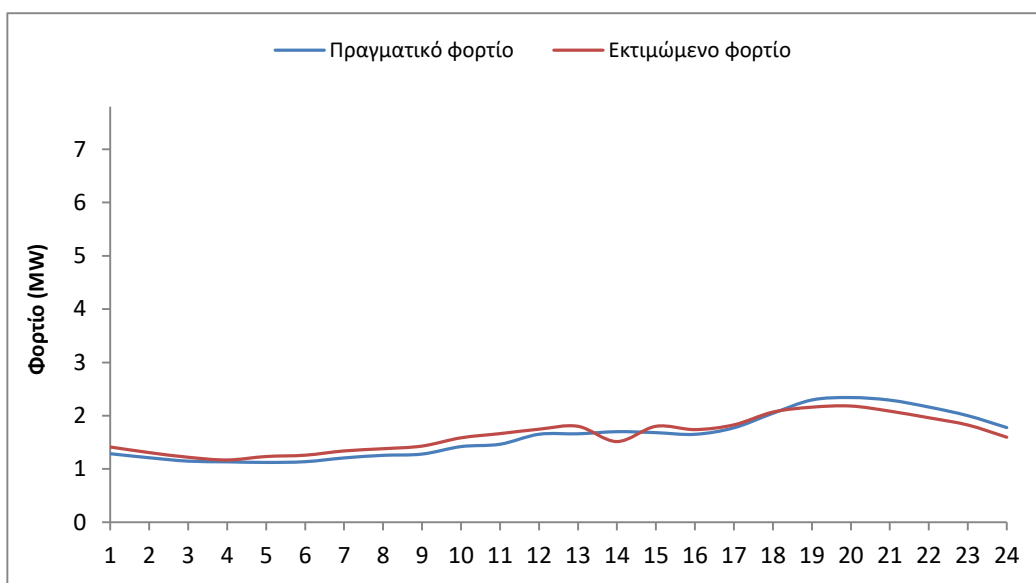


## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 01/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,69 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,06 MWh** (95,79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,63 MWh**, με διείσδυση 4,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **7,26 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

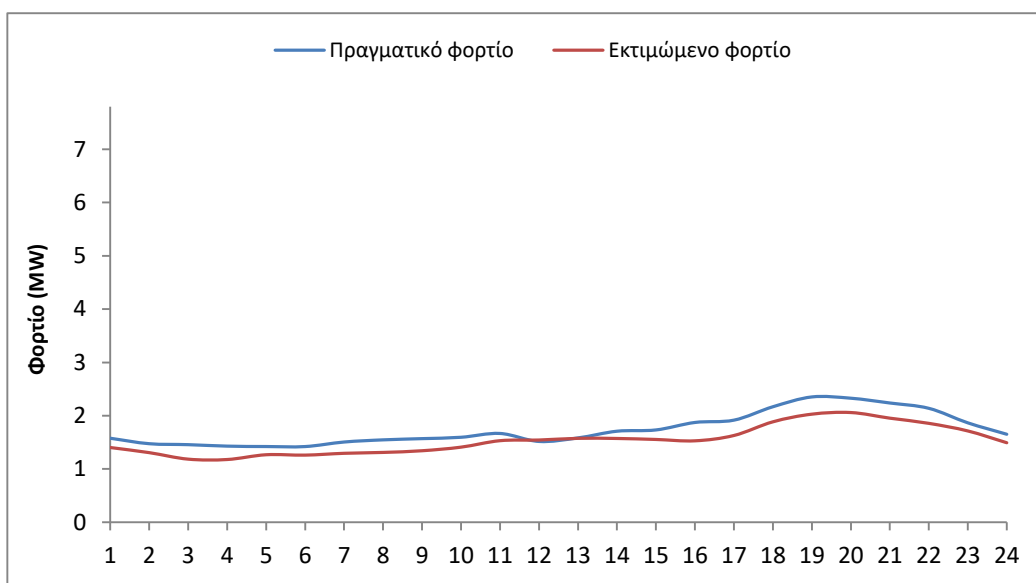
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,85 MWh** (85,91% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,88 MWh**, με διείσδυση 14,09%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,31 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

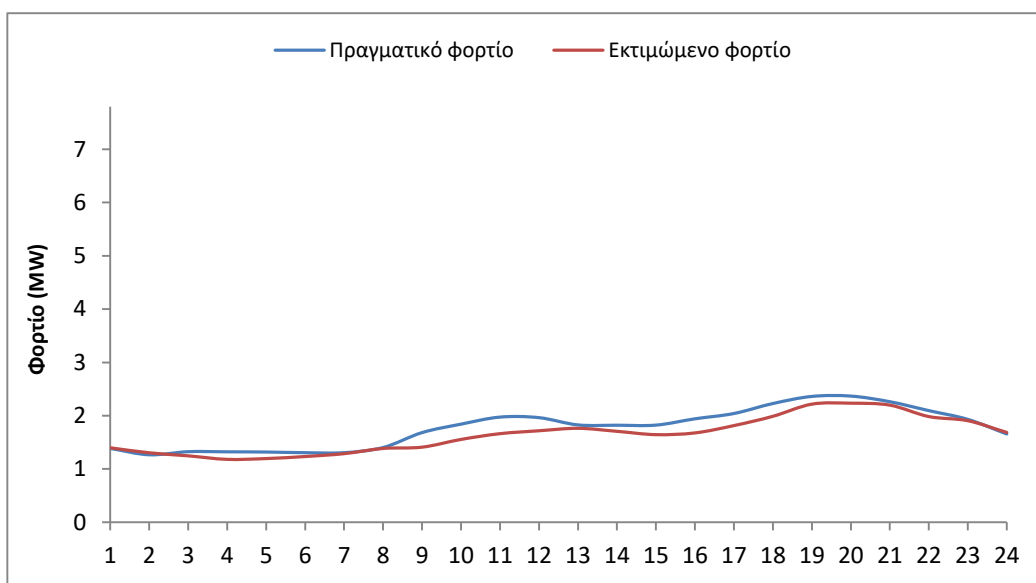
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,45 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,24 MWh** (85,37% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,21 MWh**, με διείσδυση 14,63%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,6 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

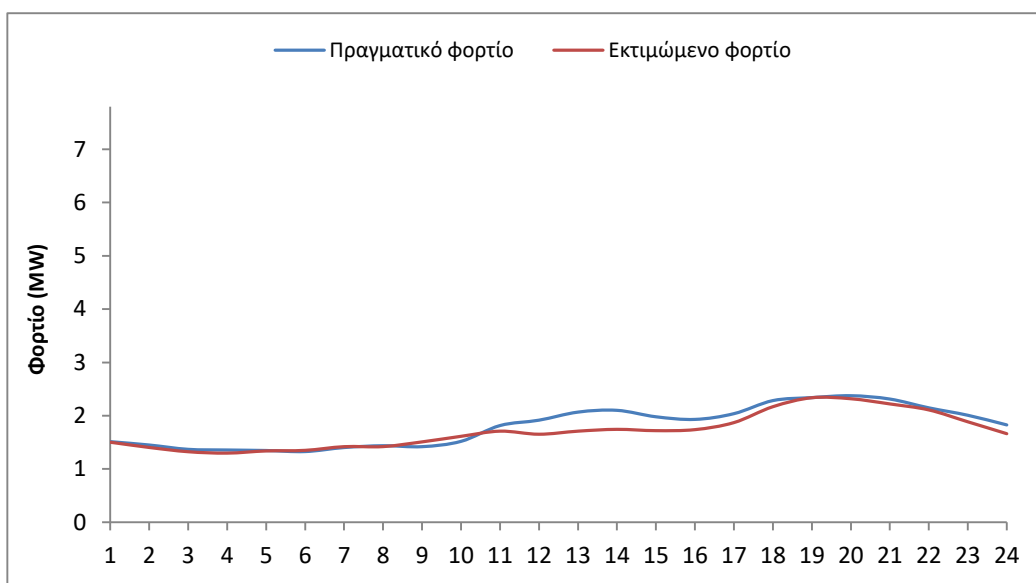
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,27 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,61 MWh** (93,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,66 MWh**, με διείσδυση 6,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,28 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

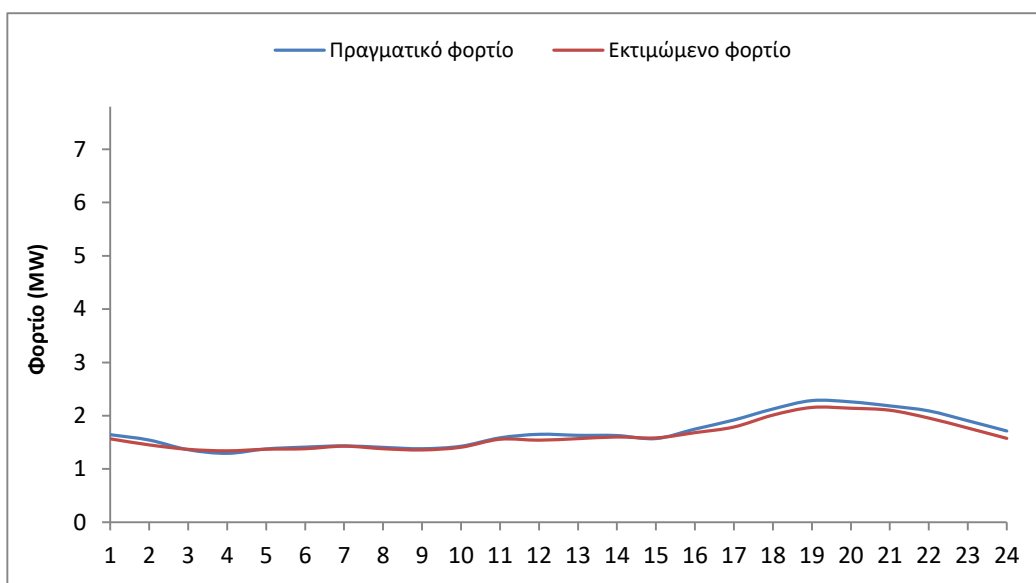
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,57 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,25 MWh** (89,35% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,32 MWh**, με διείσδυση 10,65%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,63 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

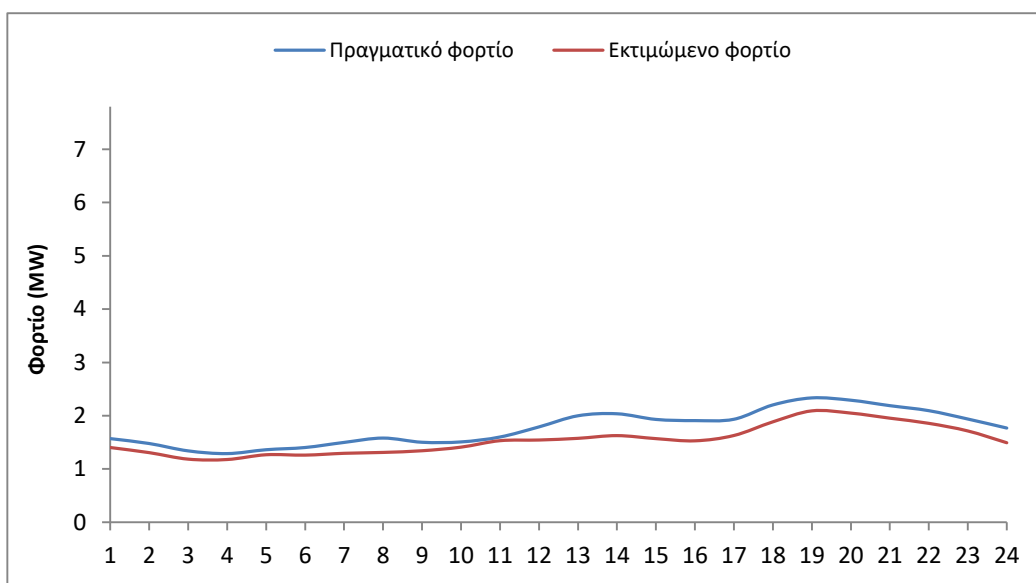
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,54 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,48 MWh** (81,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,06 MWh**, με διείσδυση 18,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,36 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

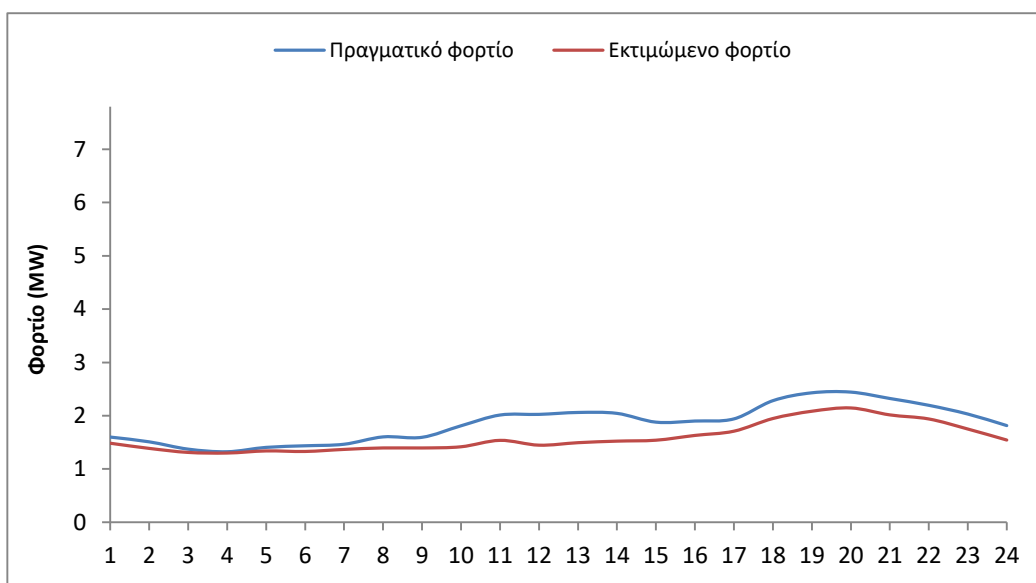
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,49 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,51 MWh** (79,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,98 MWh**, με διείσδυση 20,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,63 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

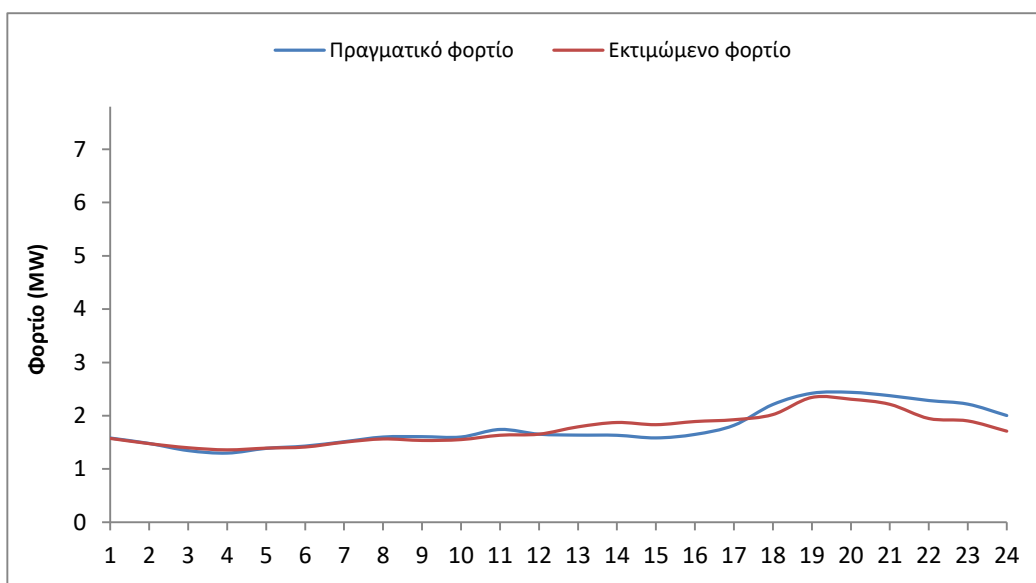
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,5 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,59 MWh** (88,45% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,91 MWh**, με διείσδυση 11,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,8 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

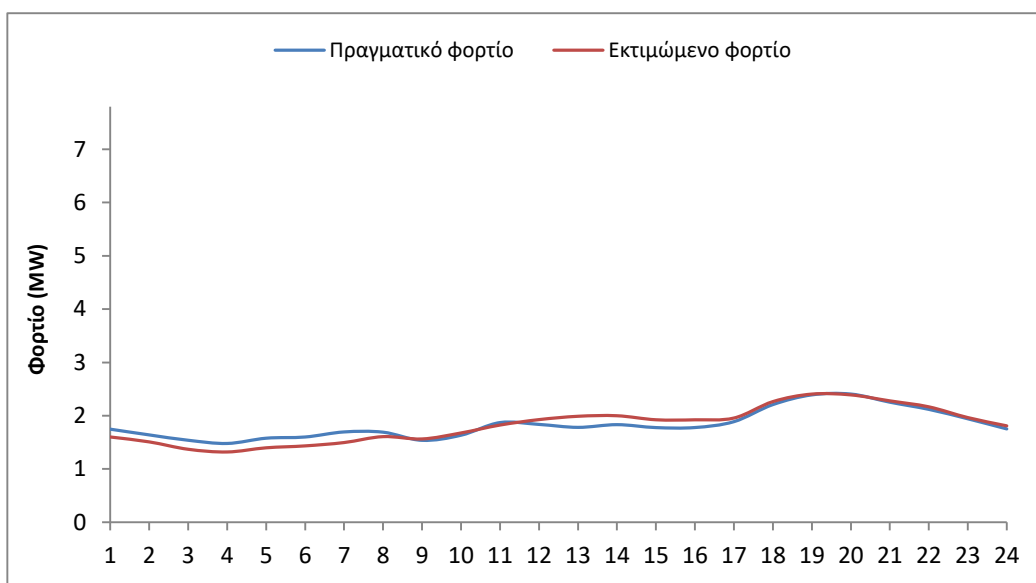
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.



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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,97 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,29 MWh** (82,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,68 MWh**, με διείσδυση 17,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,83 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

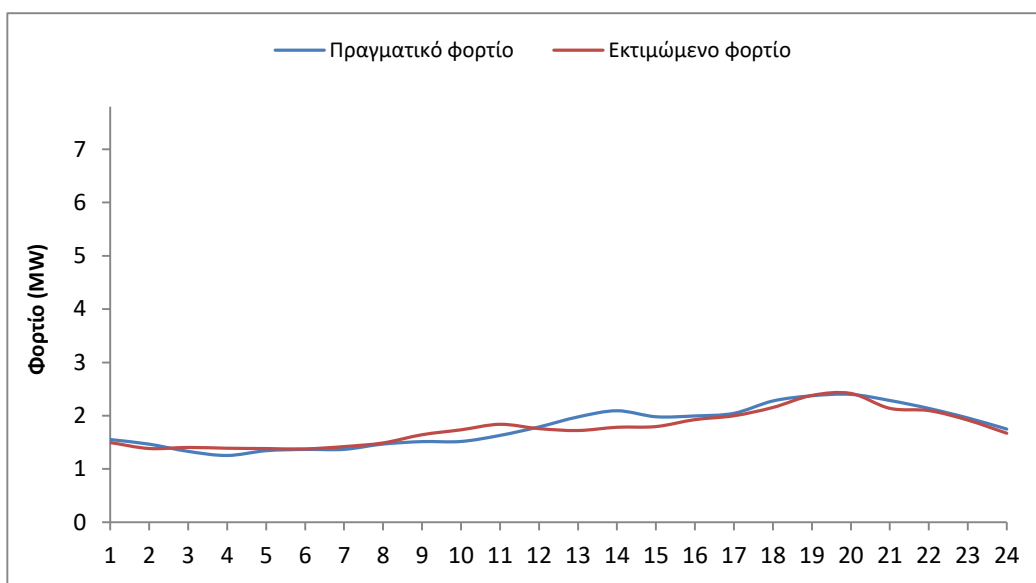
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,86 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,2 MWh** (79,8% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,66 MWh**, με διείσδυση 20,2%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,98 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

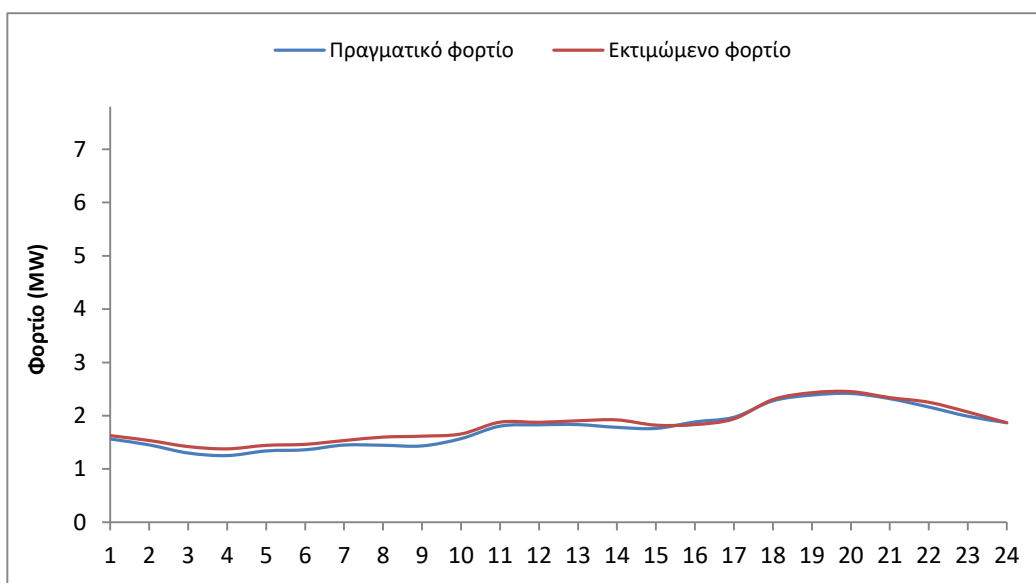
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,34 MWh** (85,63% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,1 MWh**, με διείσδυση 14,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **6,52 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

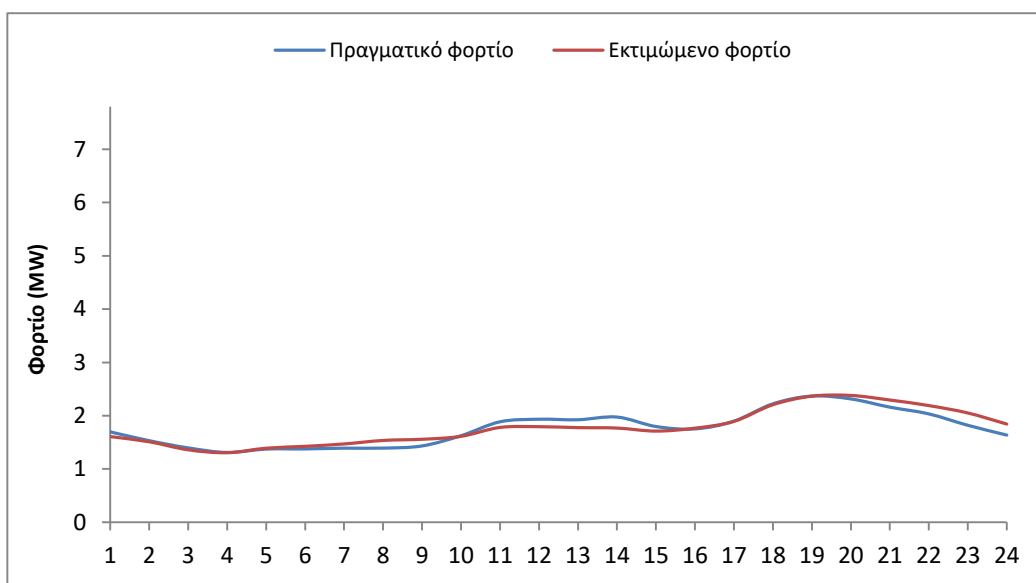
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,52 MWh** (86,46% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,72 MWh**, με διείσδυση 13,54%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **6,68 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

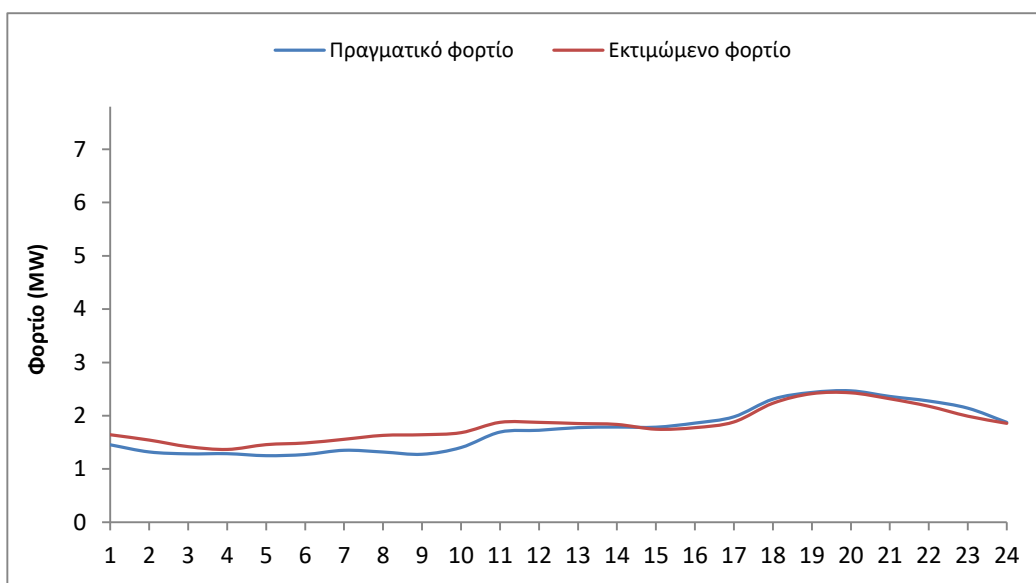
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,68 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,65 MWh** (85,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,03 MWh**, με διείσδυση 14,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

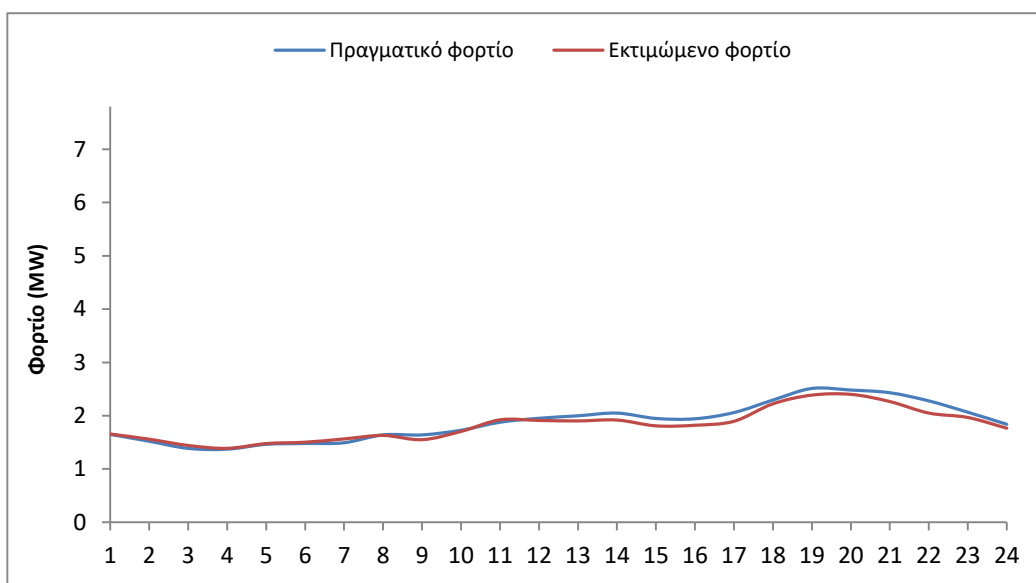
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,09 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,3 MWh** (73,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,79 MWh**, με διείσδυση 26,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **15,33 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

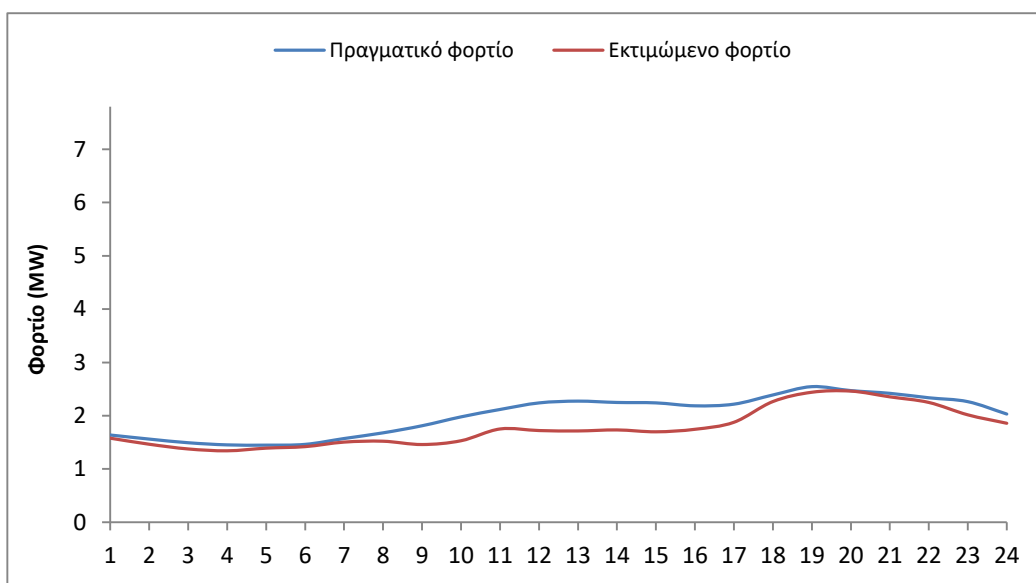
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,73 MWh** (74,33% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,34 MWh**, με διείσδυση 25,67%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

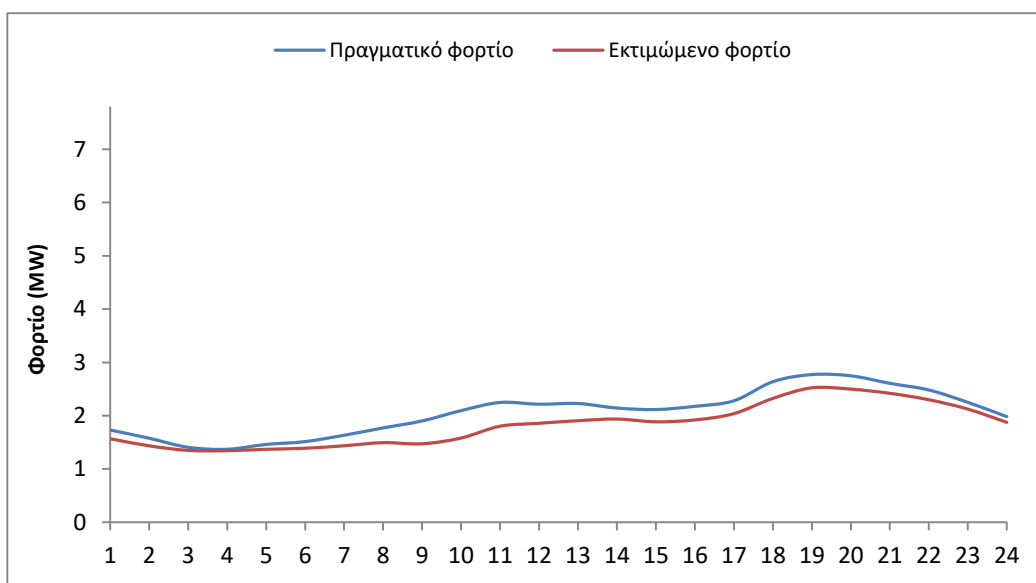
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,35 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,87 MWh** (68,63% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,48 MWh**, με διείσδυση 31,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,91 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

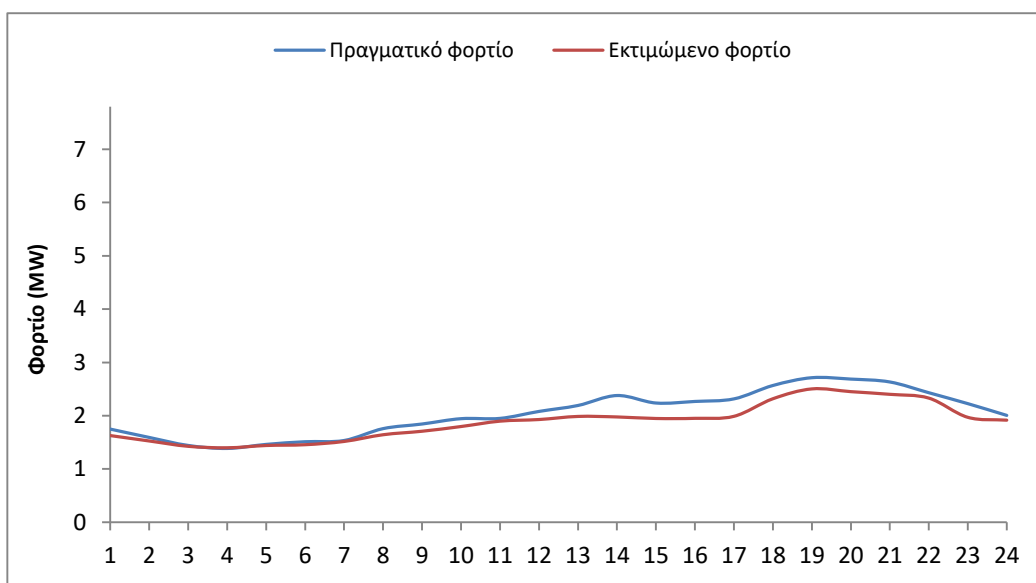
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.



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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,9 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,32 MWh** (82,45% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,58 MWh**, με διείσδυση 17,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

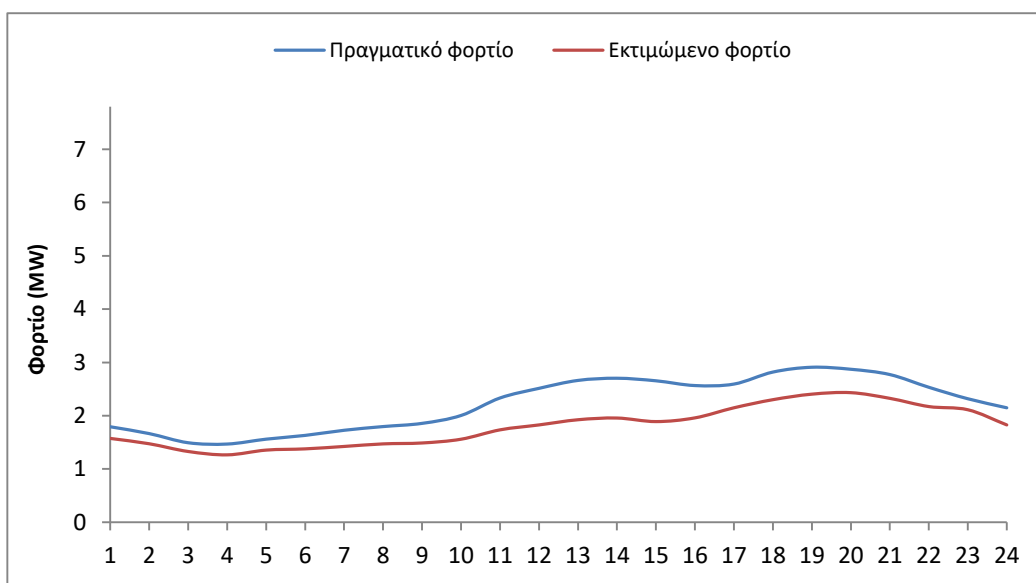
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **53,38 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,6 MWh** (76,06% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,78 MWh**, με διείσδυση 23,94%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **15,1 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

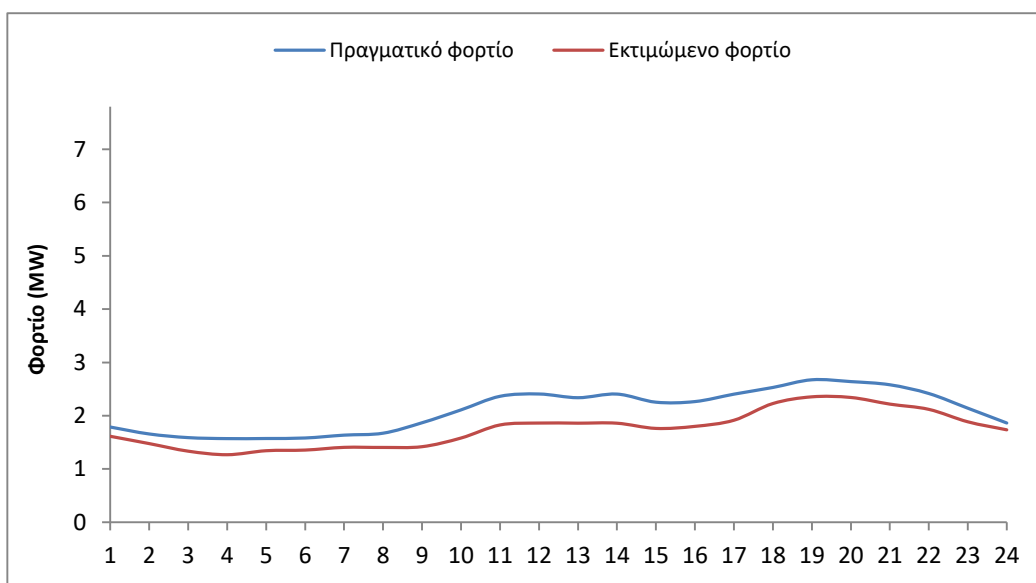
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,32 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,33 MWh** (76,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,99 MWh**, με διείσδυση 23,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

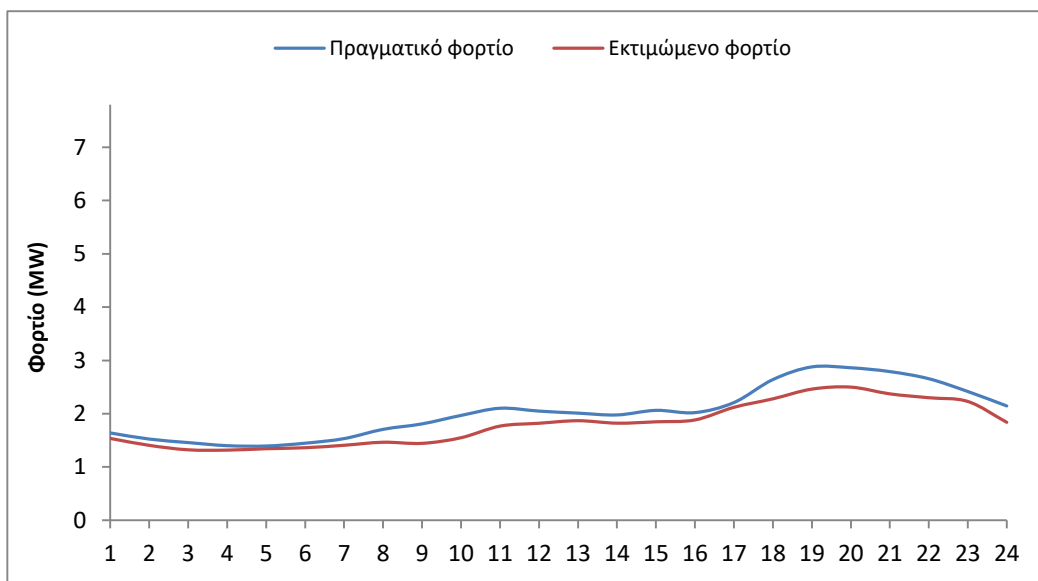
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,69 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,76 MWh** (93,98% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,93 MWh**, με διείσδυση 6,02%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,53 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

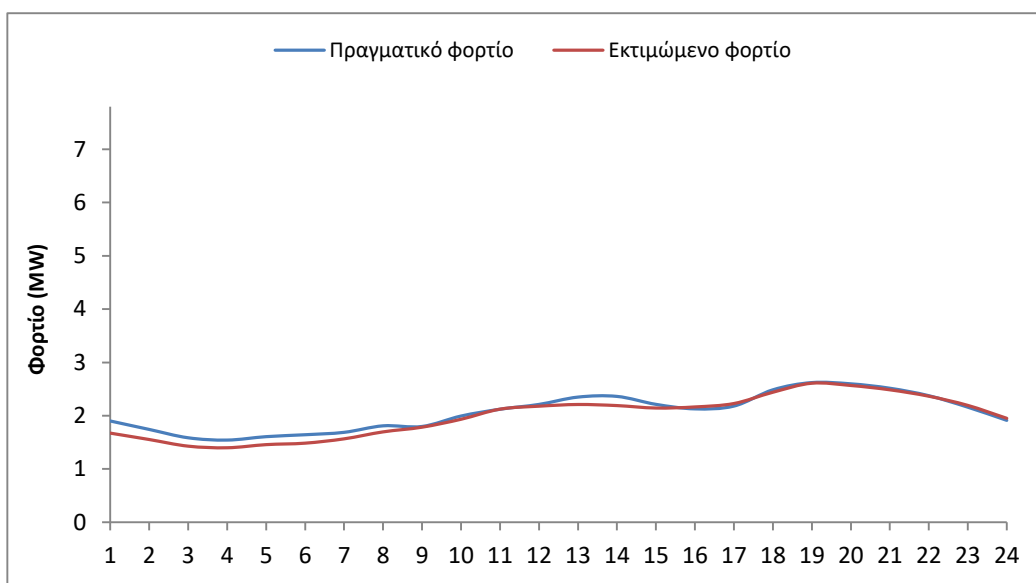
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,54 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,98 MWh** (80,7% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,56 MWh**, με διείσδυση 19,3%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,97 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

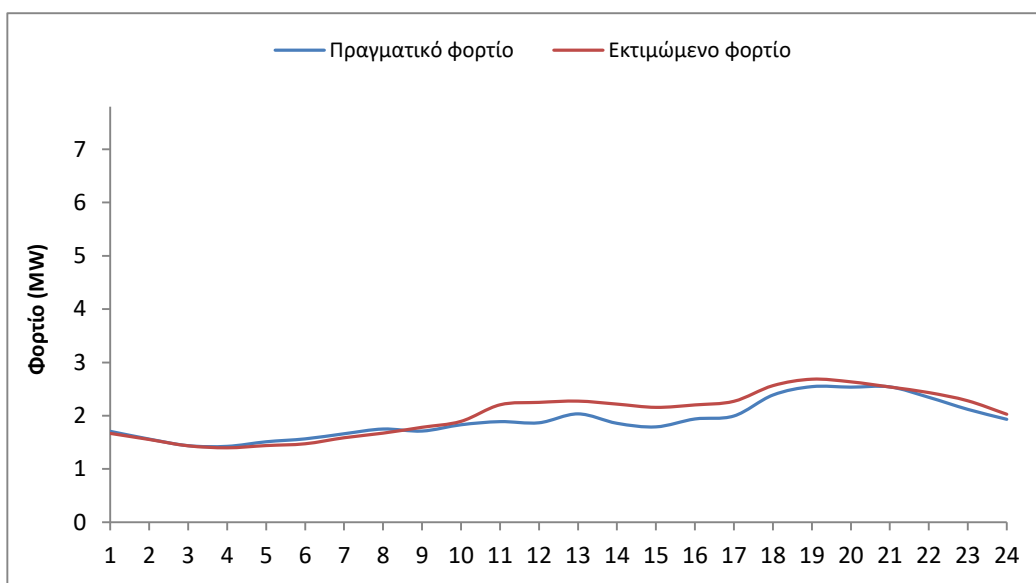
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,93 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,91 MWh** (91,25% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,02 MWh**, με διείσδυση 8,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **15,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

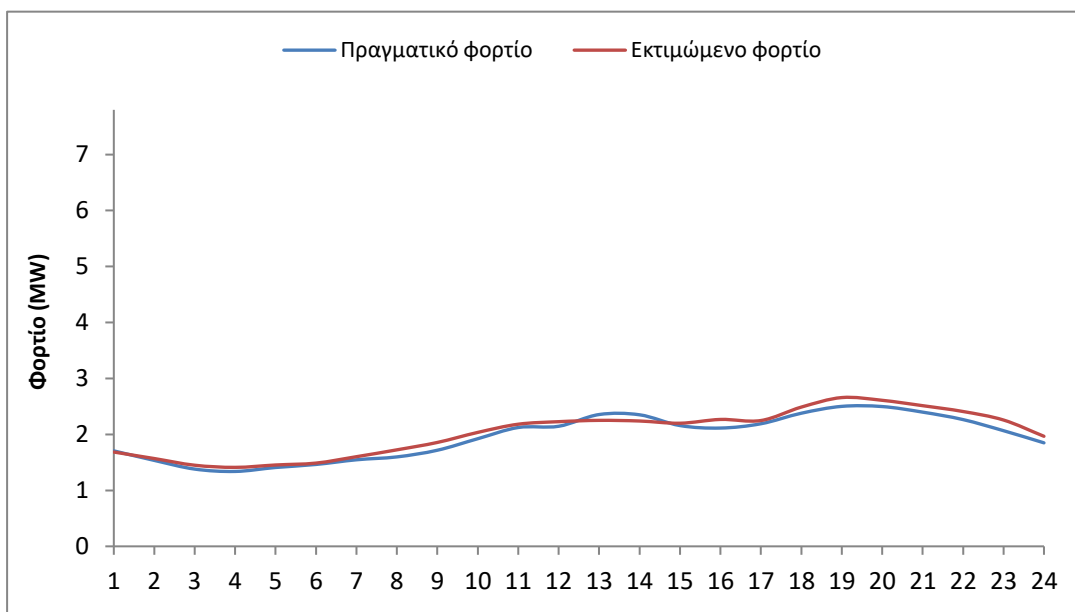
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,01 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,22 MWh** (83,43% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,79 MWh**, με διείσδυση 16,57%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **15,33 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

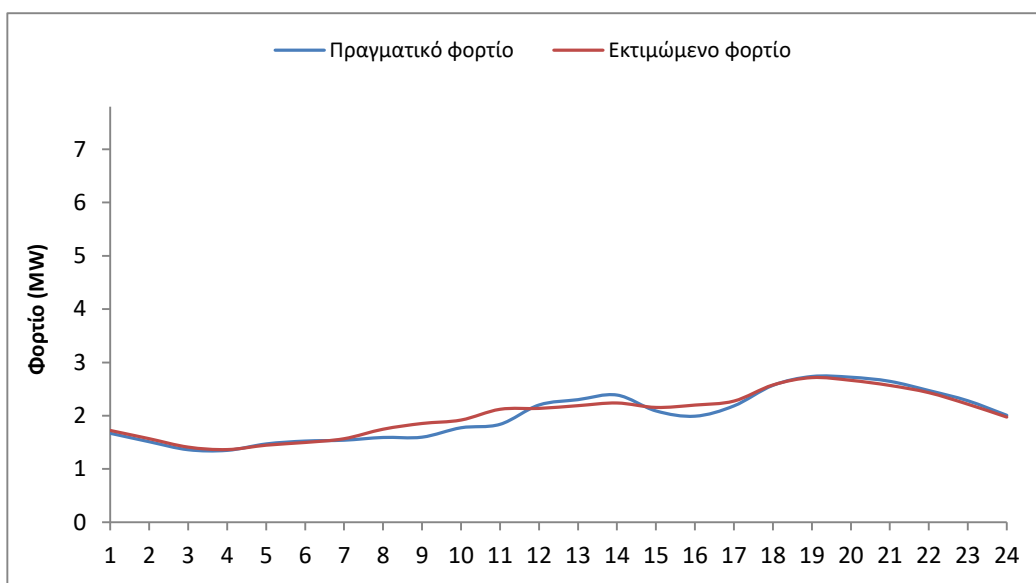
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,52 MWh** (97,3% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,29 MWh**, με διείσδυση 2,7%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,48 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

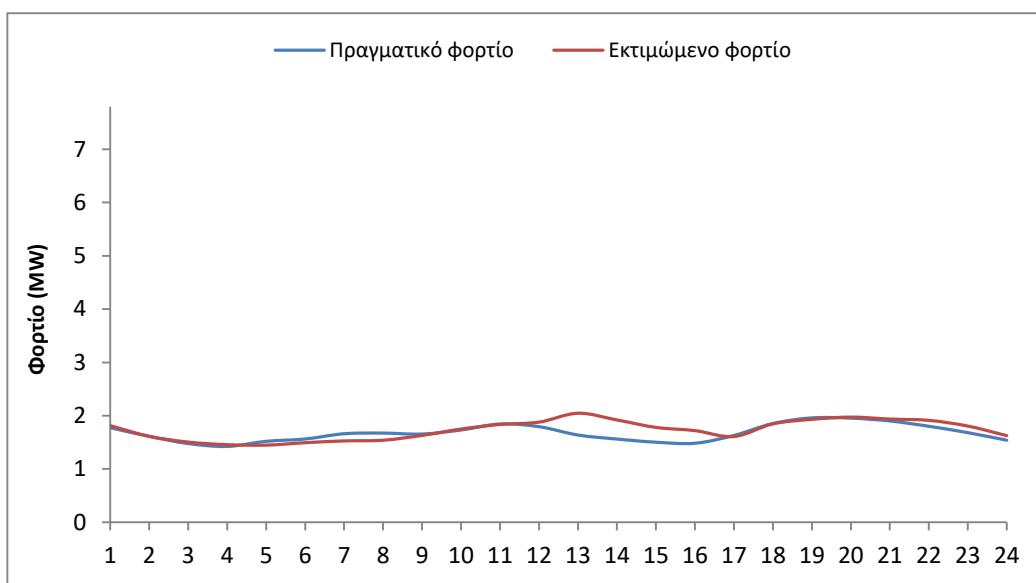
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.



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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,23 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,81 MWh** (89,01% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,42 MWh**, με διείσδυση 10,99%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

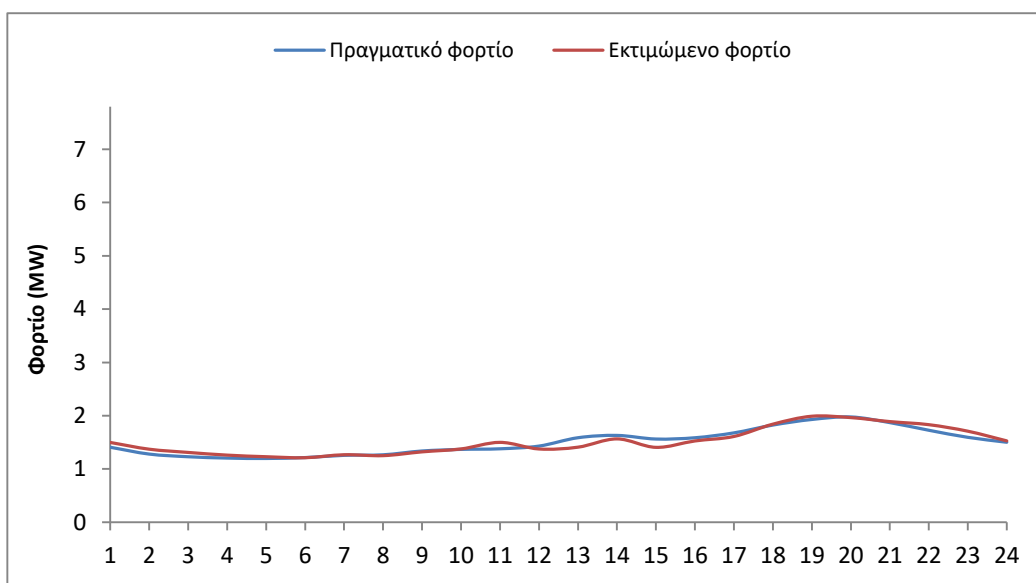
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **29,09 MWh** (80,74% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,94 MWh**, με διείσδυση 19,26%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **6,94 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

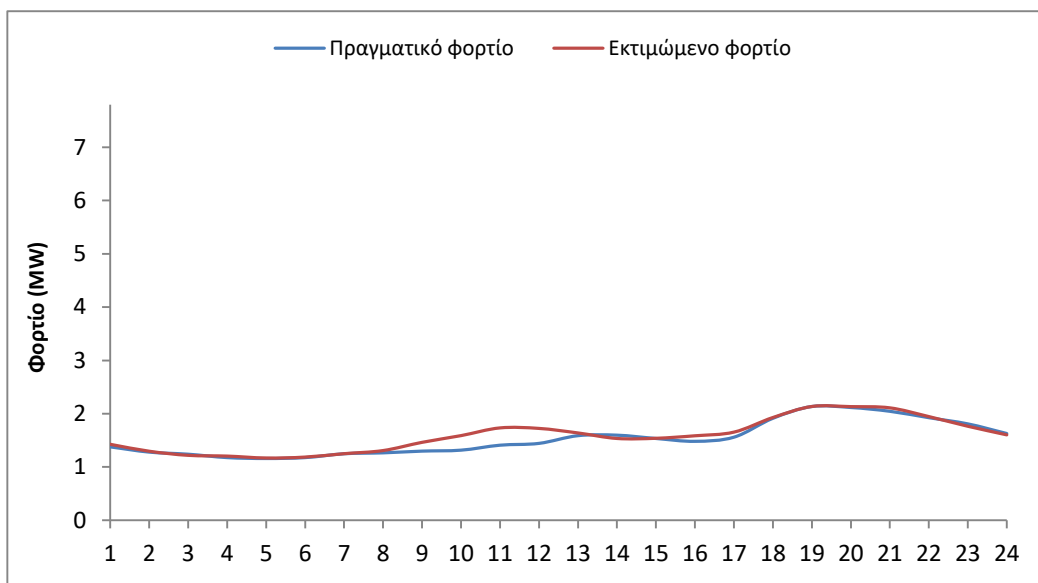
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,71 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,18 MWh** (87,66% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,53 MWh**, με διείσδυση 12,34%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **7,23 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

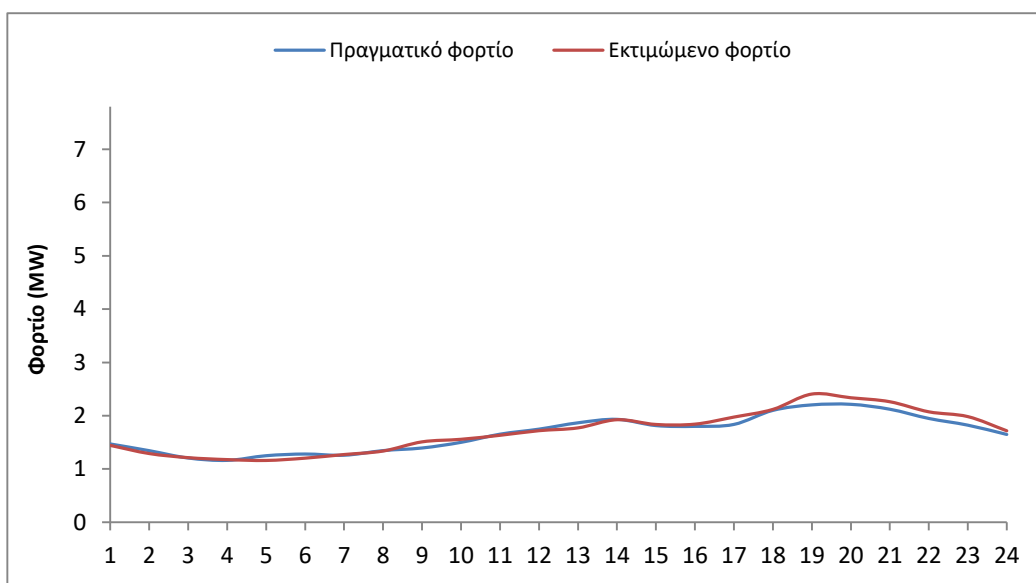
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,91 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,34 MWh** (83,54% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,57 MWh**, με διείσδυση 16,46%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,14 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

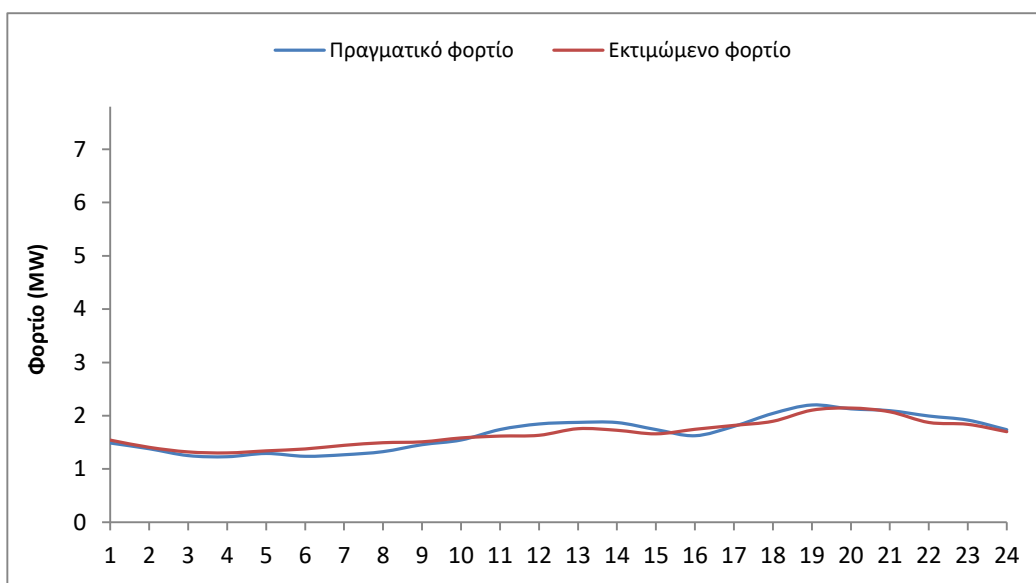
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,1 MWh** (92,56% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,98 MWh**, με διείσδυση 7,44%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,28 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

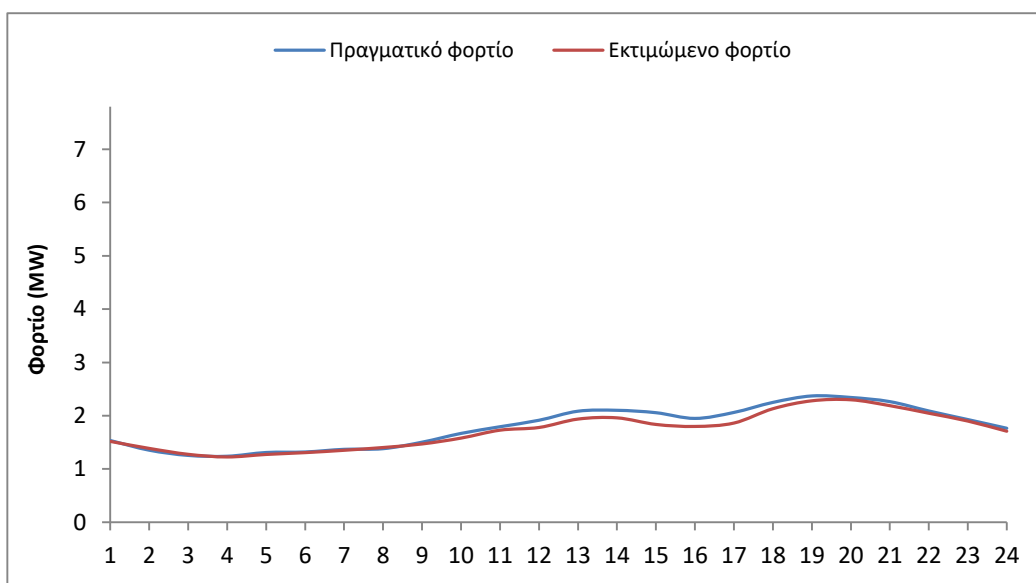
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,42 MWh** (70,93% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,47 MWh**, με διείσδυση 29,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,62 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

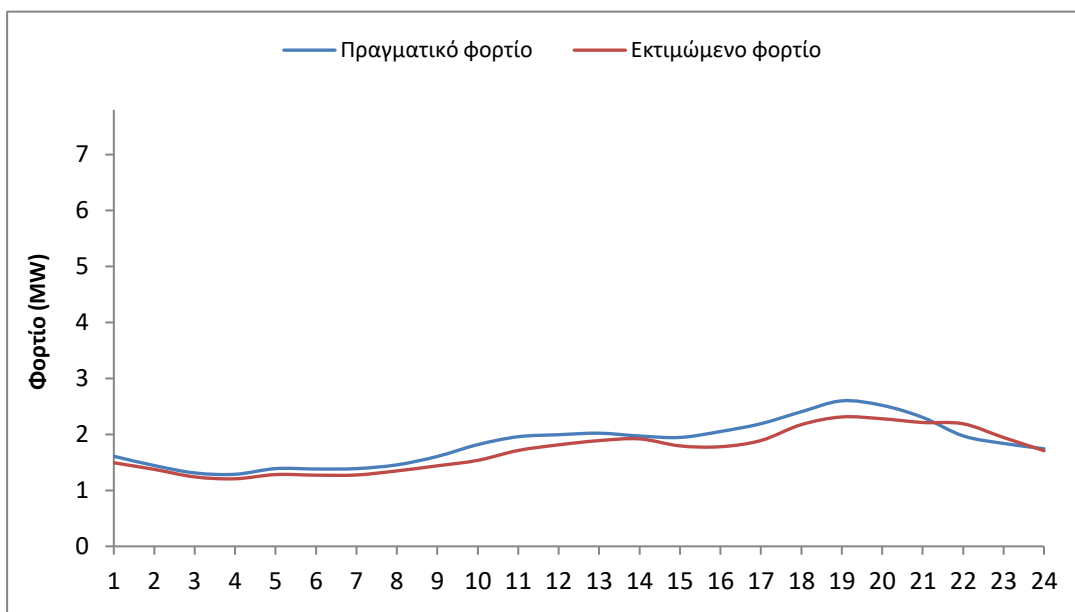
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **29,76 MWh** (67,3% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,46 MWh**, με διείσδυση 32,7%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,49 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8 MW.