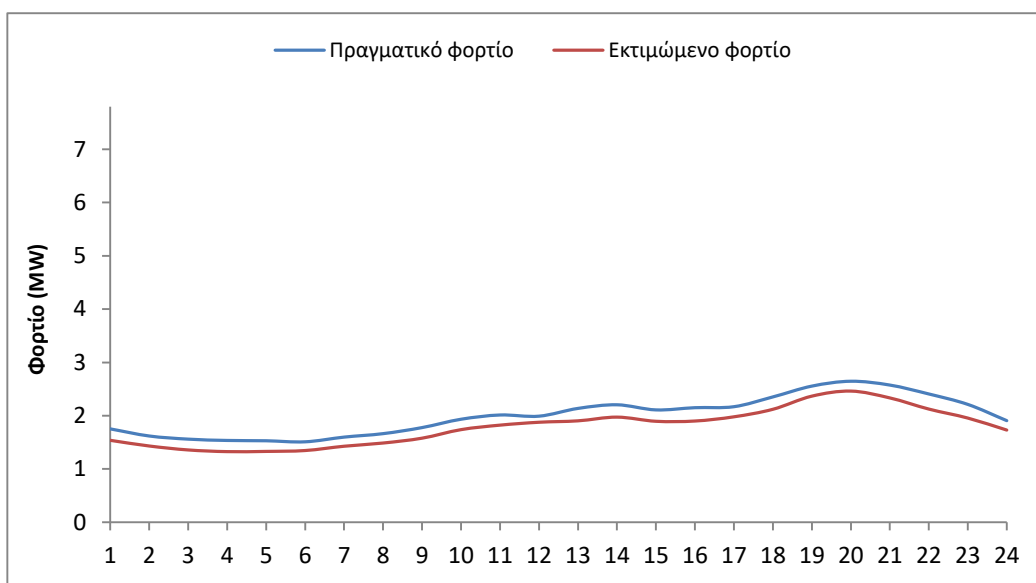


Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 01/03/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,9 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,9 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

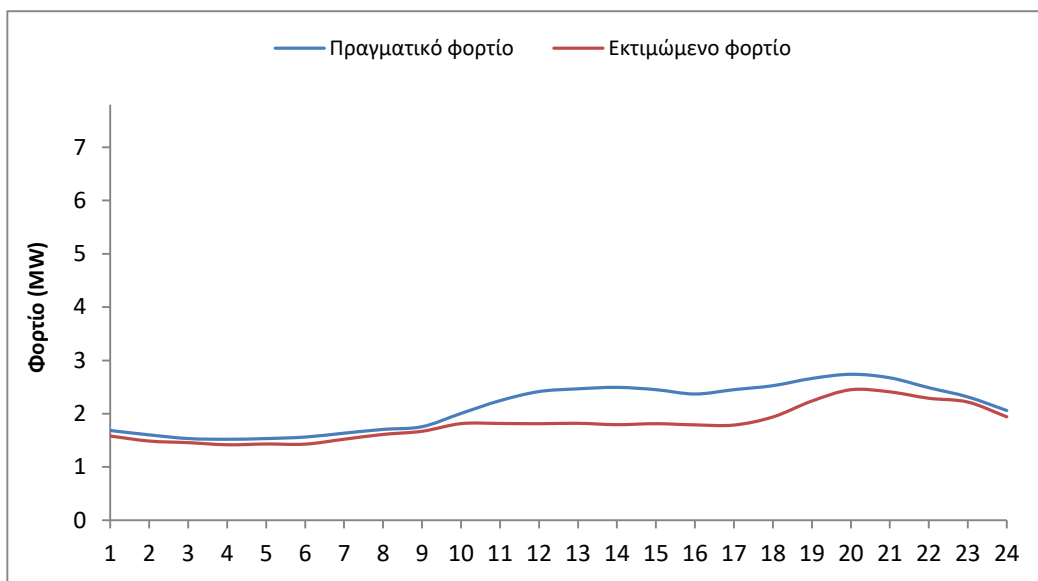
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **50,89 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

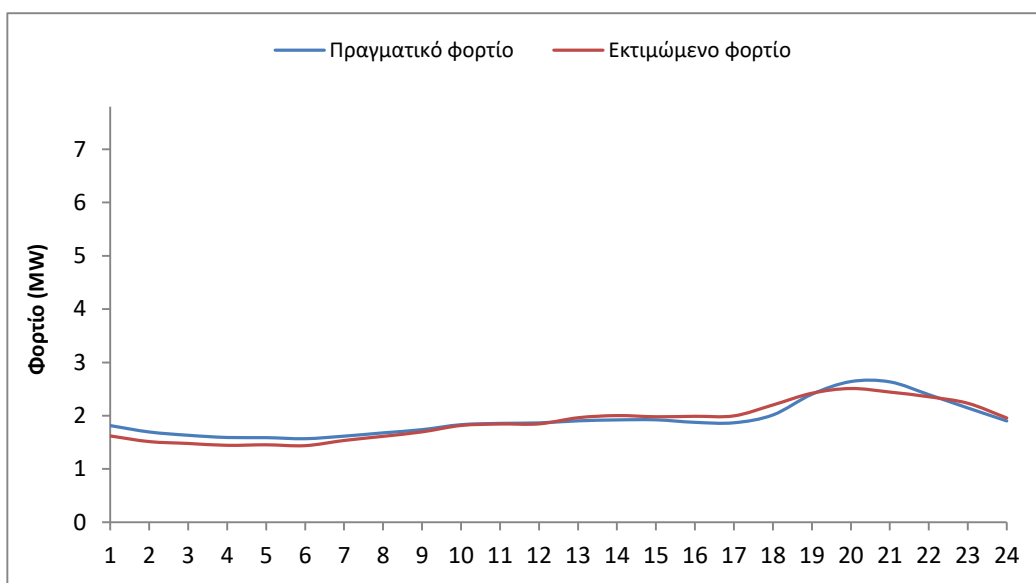
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,09 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,09 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **1,7 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

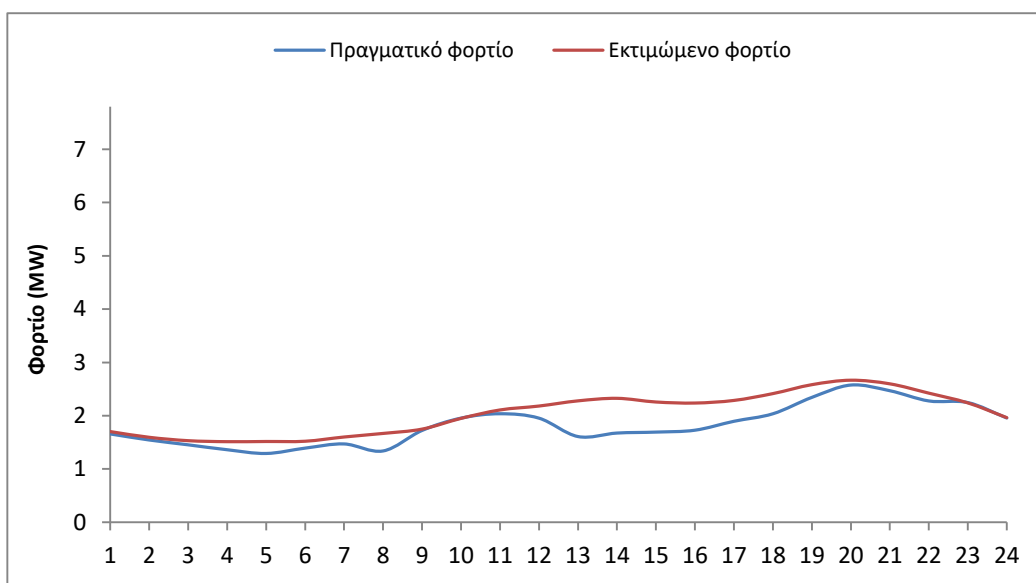
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω service κατόπιν βλάβης.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,67 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,67 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **4,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

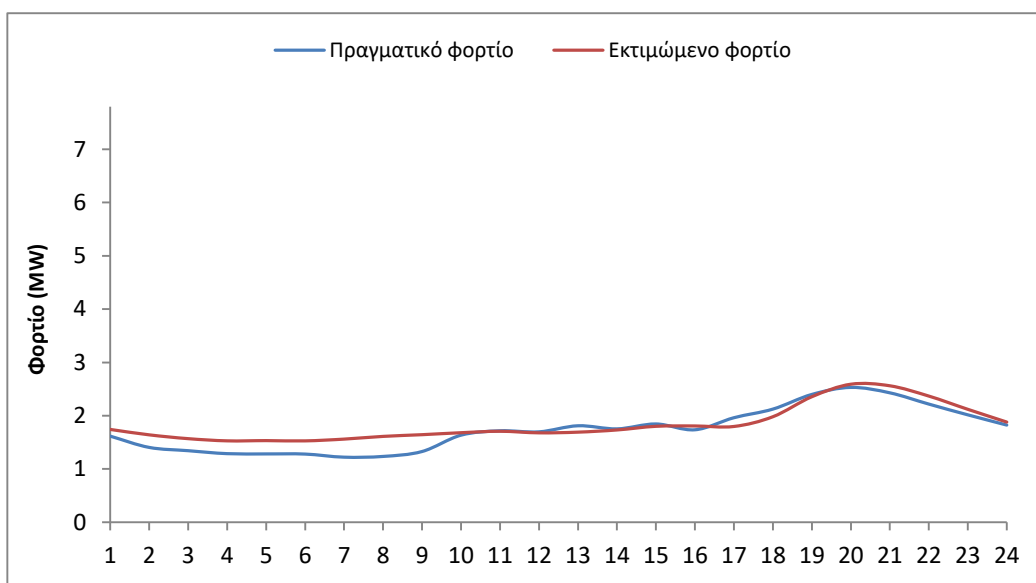
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω service κατόπιν βλάβης.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,69 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,69 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **4,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

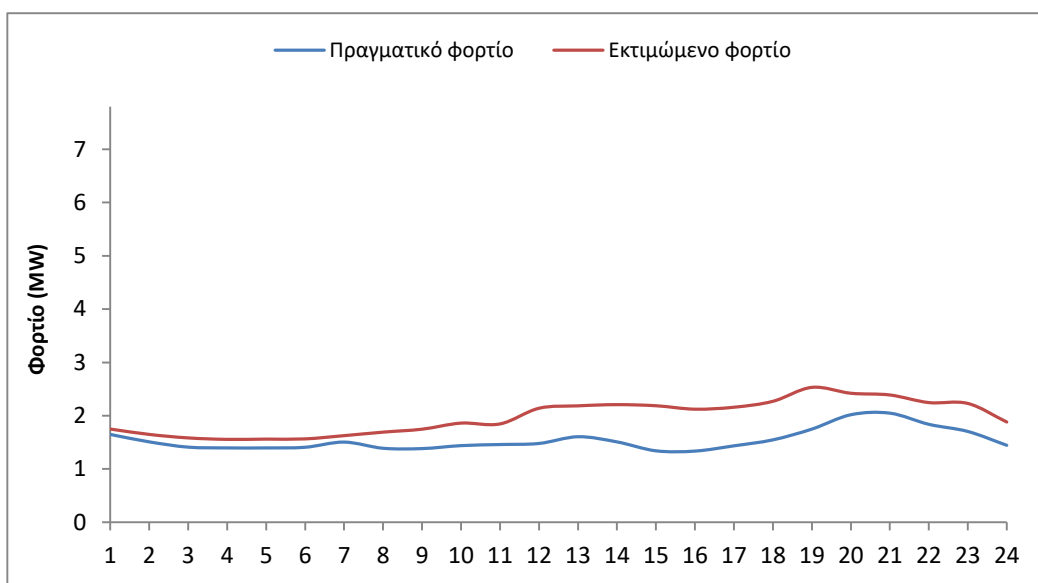
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω service κατόπιν βλάβης.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,99 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,99 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **4,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

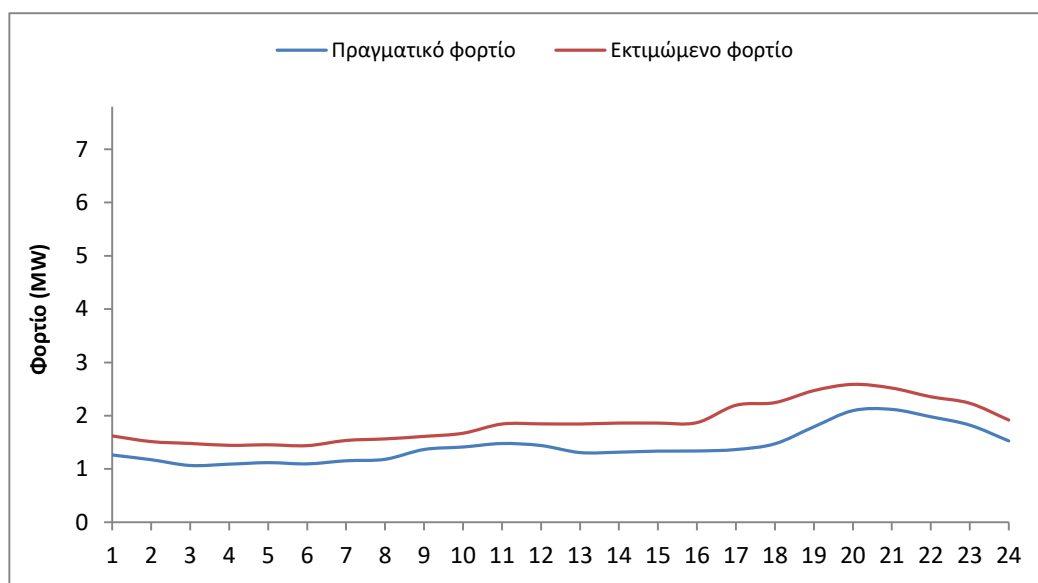
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω service κατόπιν βλάβης.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **34,3 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,3 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **4,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

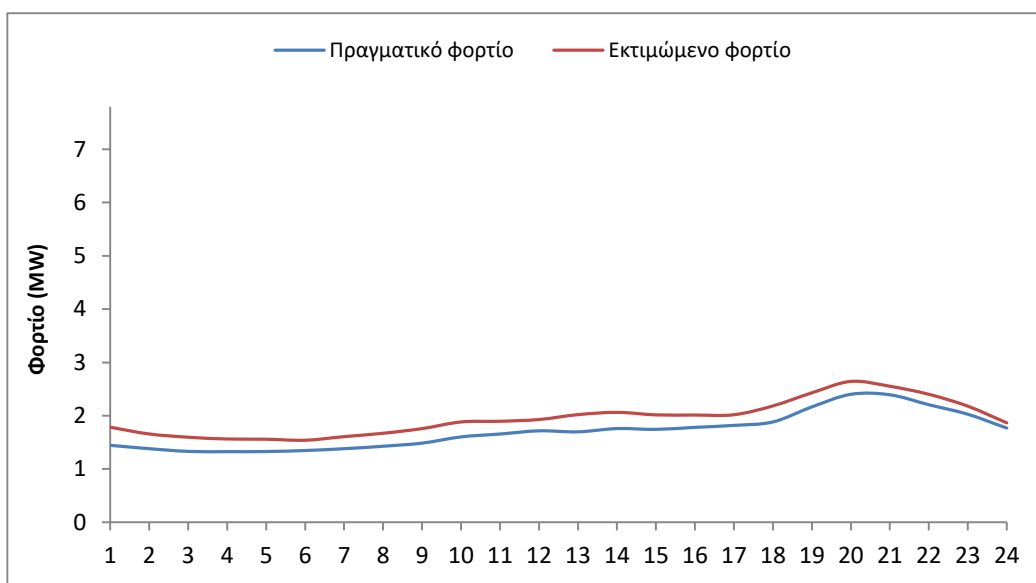
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω service κατόπιν βλάβης.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,06 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,18 MWh** (92,99% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,88 MWh**, με διείσδυση 7,01%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **4,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

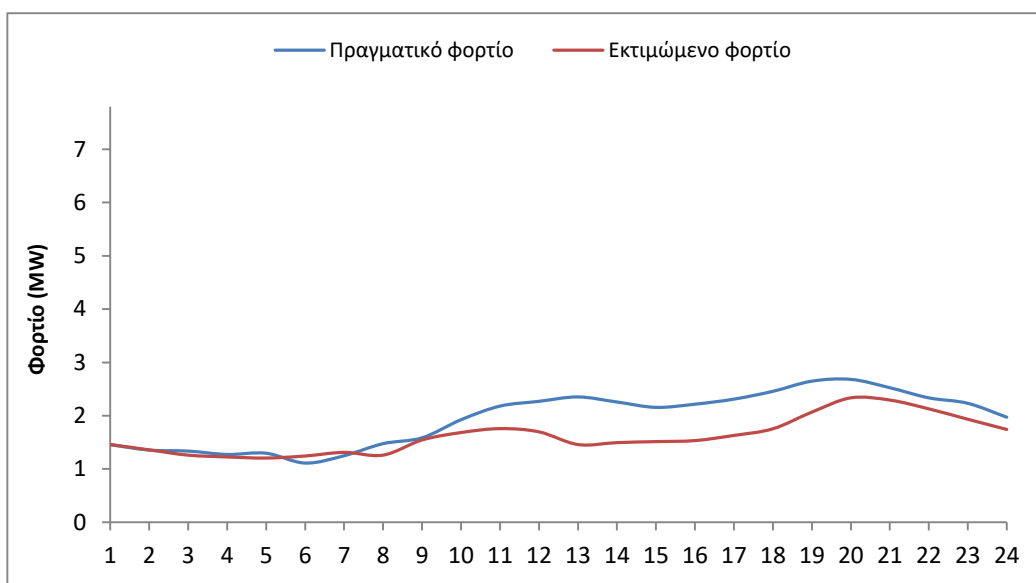
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Η παραγωγή του ΑΠ ήταν περιορισμένη λόγω service.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,65 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,2 MWh** (92,6% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,45 MWh**, με διείσδυση 7,4%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **6,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

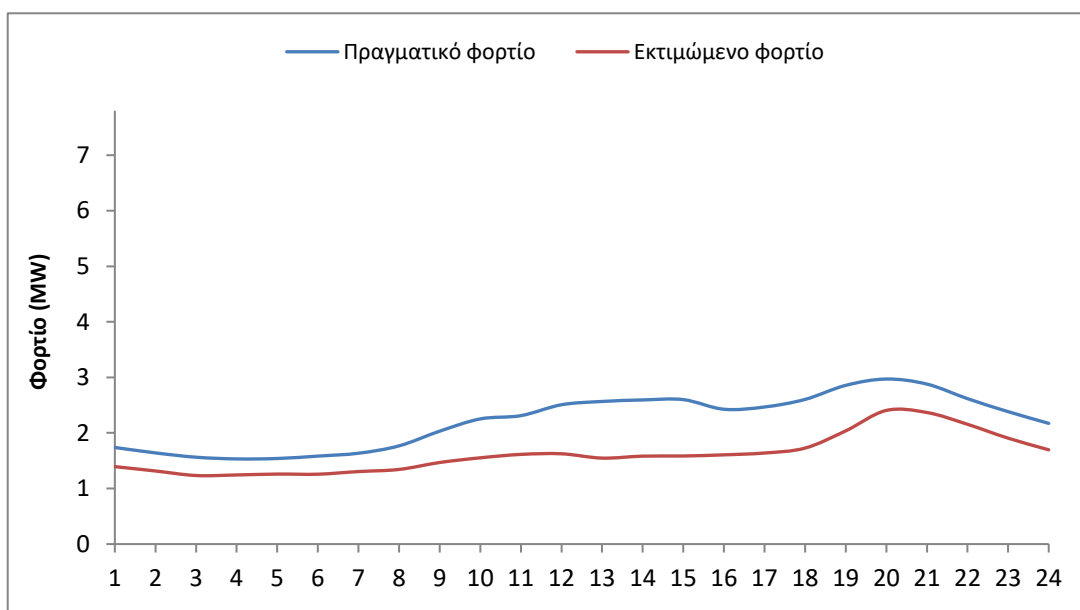
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **53,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,17 MWh** (69,8% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,08 MWh**, με διείσδυση 30,2%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,08 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

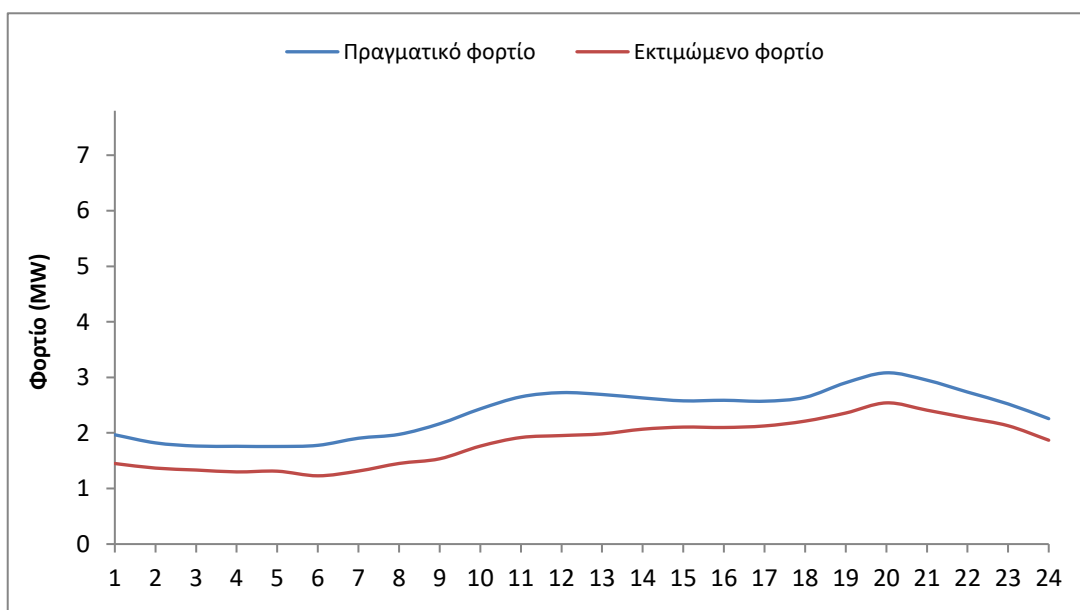
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **56,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,45 MWh** (69,4% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,4 MWh**, με διείσδυση 30,6%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,59 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

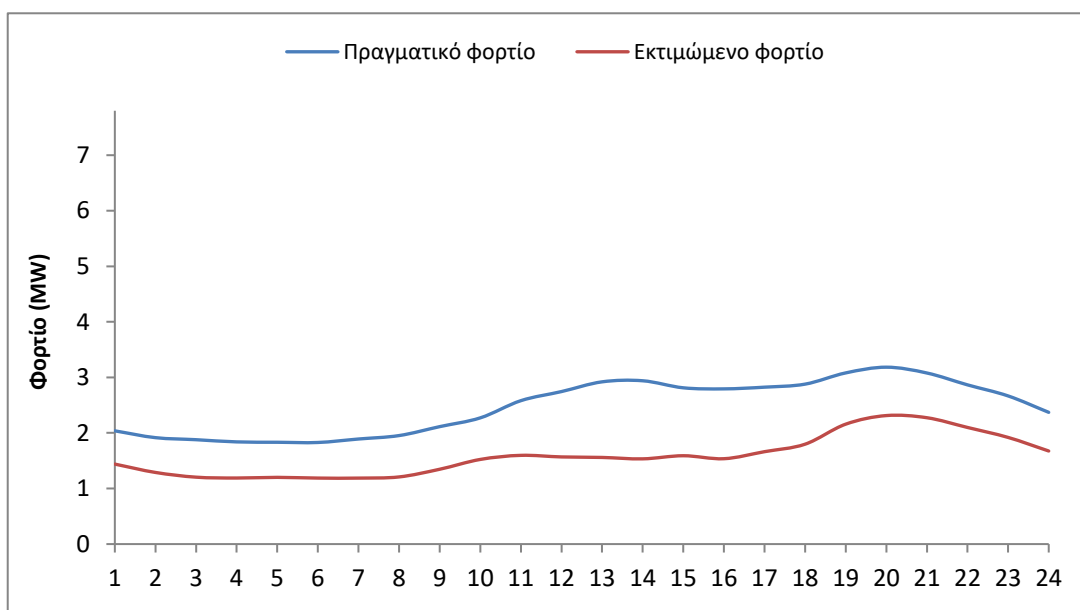
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **59,3 MWh** . Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,98 MWh** (70,79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,32 MWh** , με διείσδυση 29,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,68 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

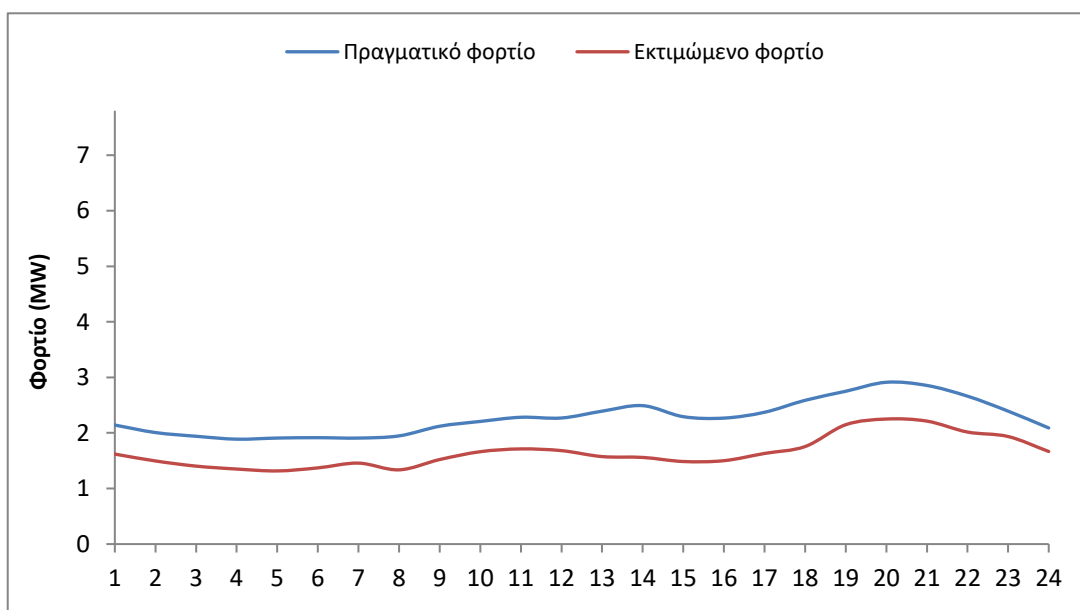
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **54,6 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,44 MWh** (81,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,16 MWh**, με διείσδυση 18,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,57 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

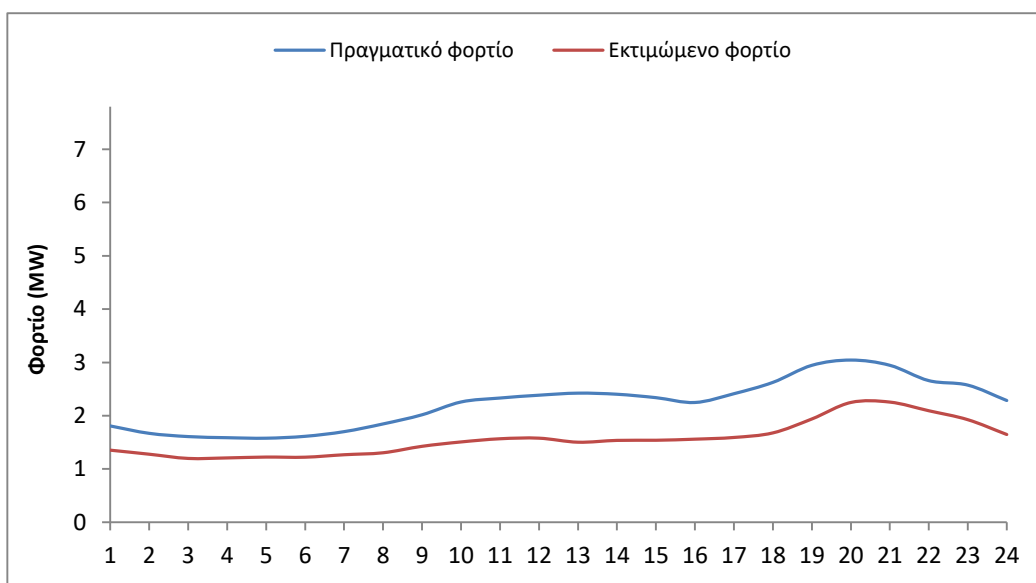
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **53,3 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,67 MWh** (70,68% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,63 MWh**, με διείσδυση 29,32%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,93 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

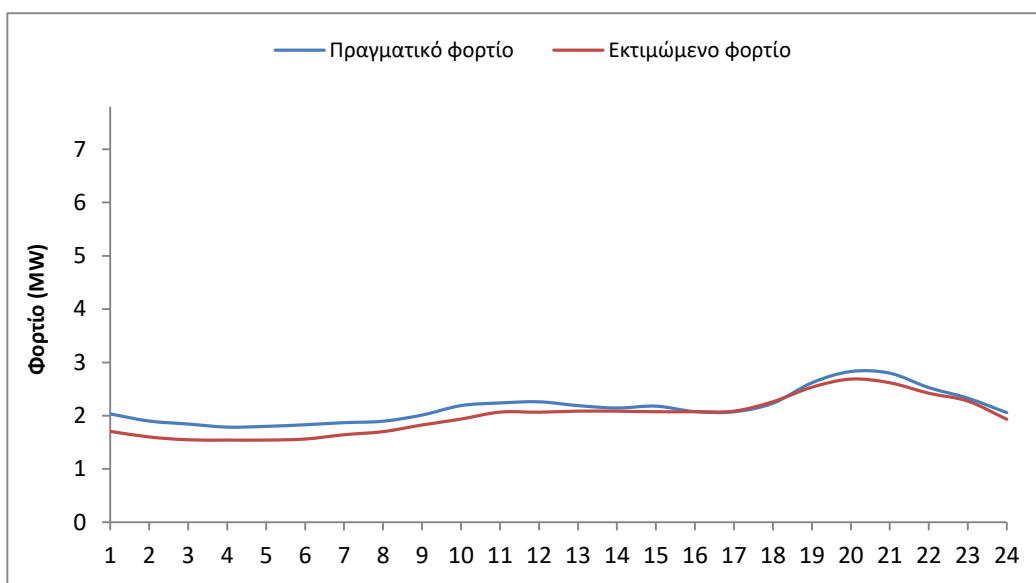
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **51,71 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,14 MWh** (71,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,57 MWh**, με διείσδυση 28,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,91 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

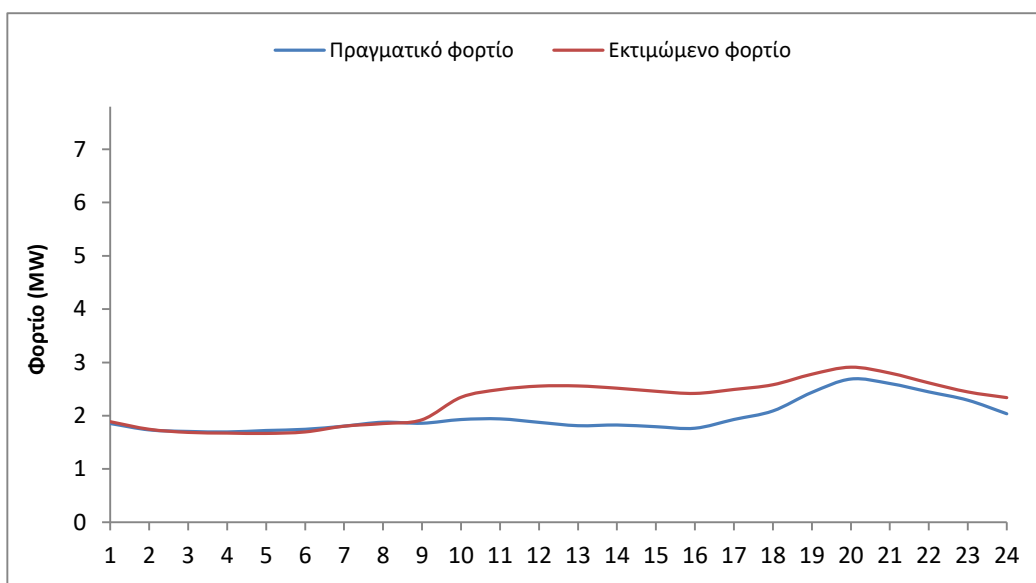
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,45 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,86 MWh** (96,65% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,59 MWh**, με διείσδυση 3,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,83 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

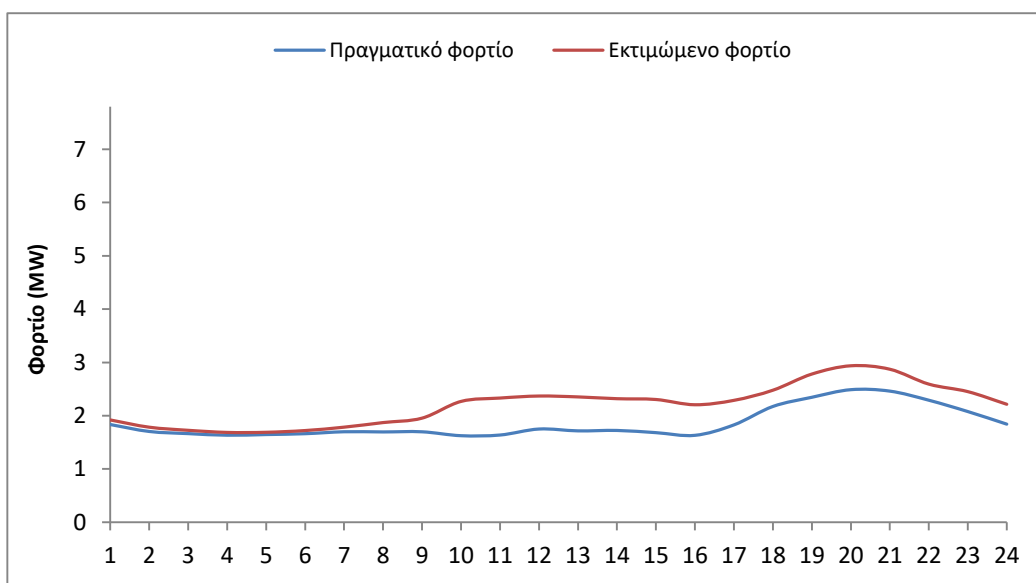
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,5 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,55 MWh** (82,14% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,95 MWh**, με διείσδυση 17,86%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,96 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

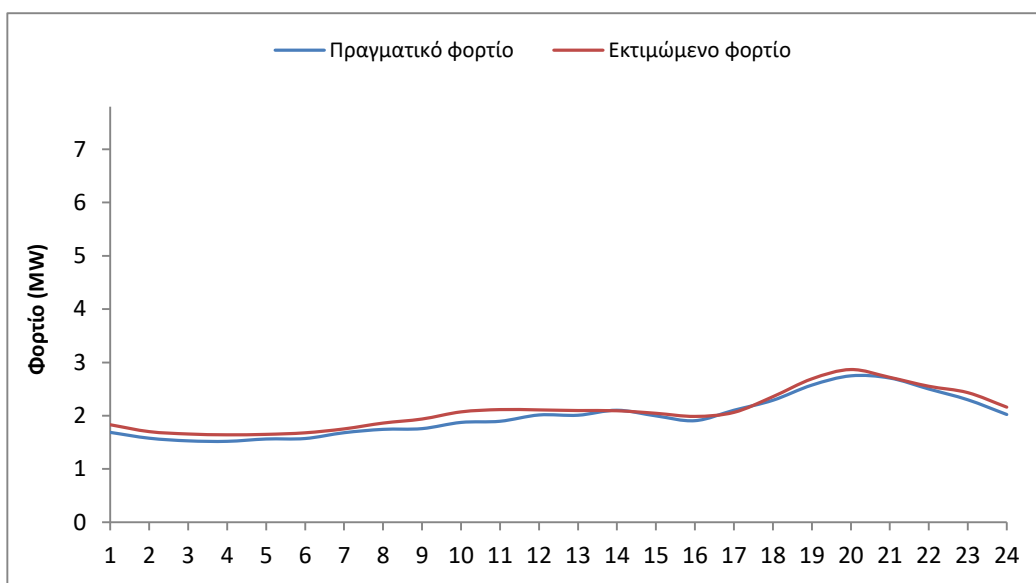
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,66 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,19 MWh** (65,45% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,47 MWh**, με διείσδυση 34,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,47 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

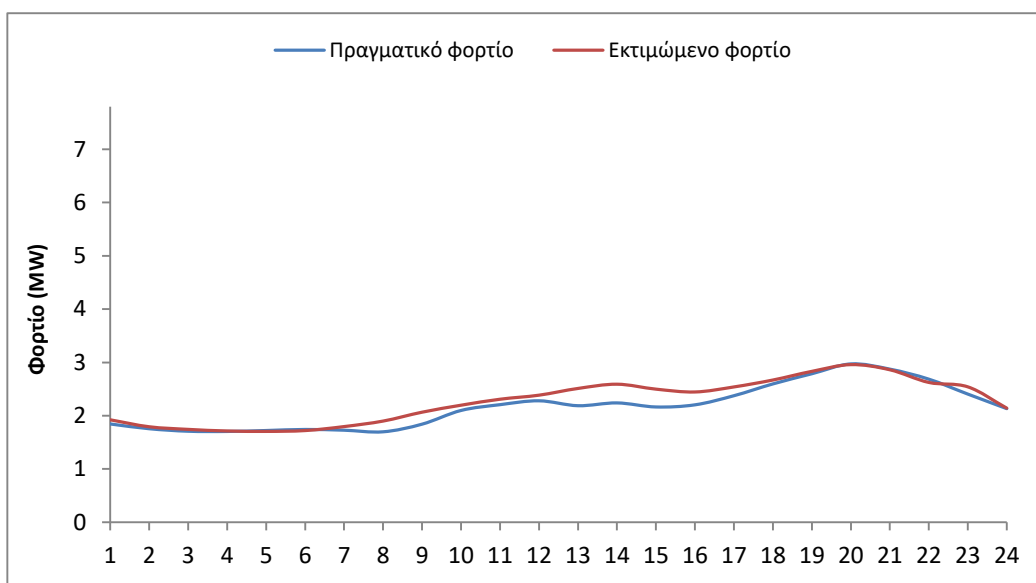
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **51,95 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,59 MWh** (68,51% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,36 MWh**, με διείσδυση 31,49%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,37 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

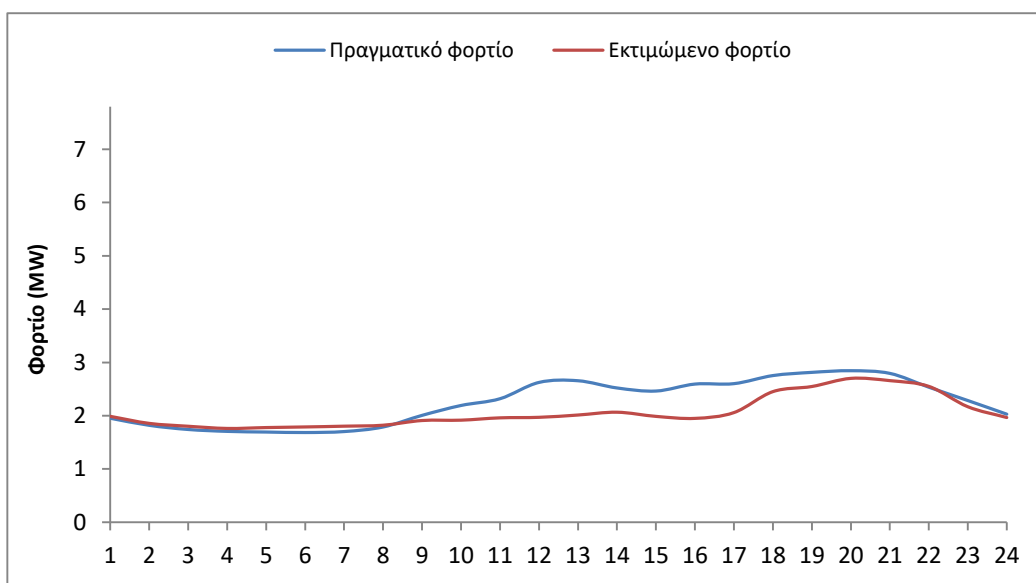
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **54,11 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,97 MWh** (66,48% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,14 MWh**, με διείσδυση 33,52%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,14 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

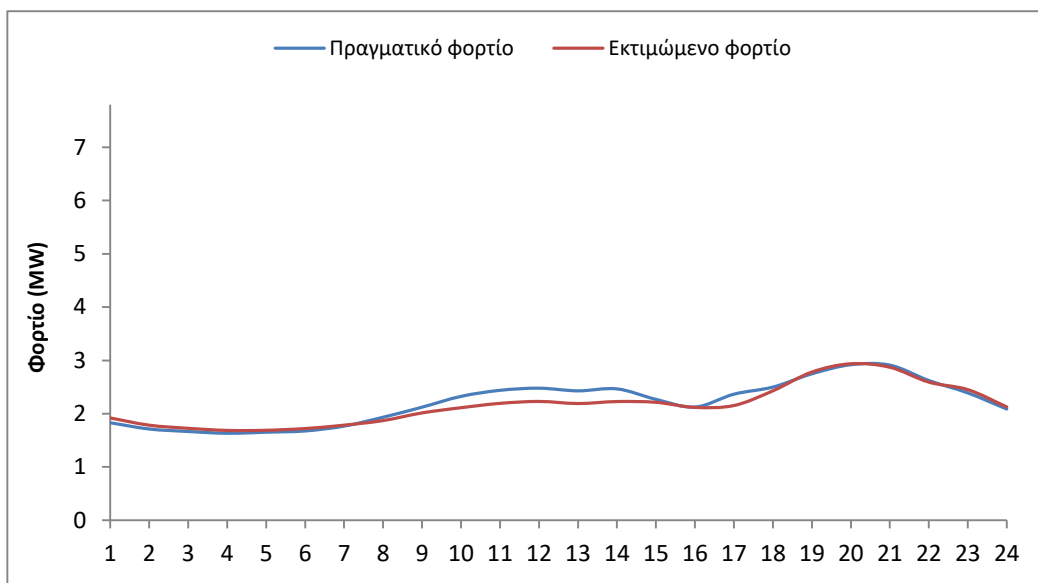
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **53,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,35 MWh** (66,61% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,72 MWh**, με διείσδυση 33,39%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,72 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

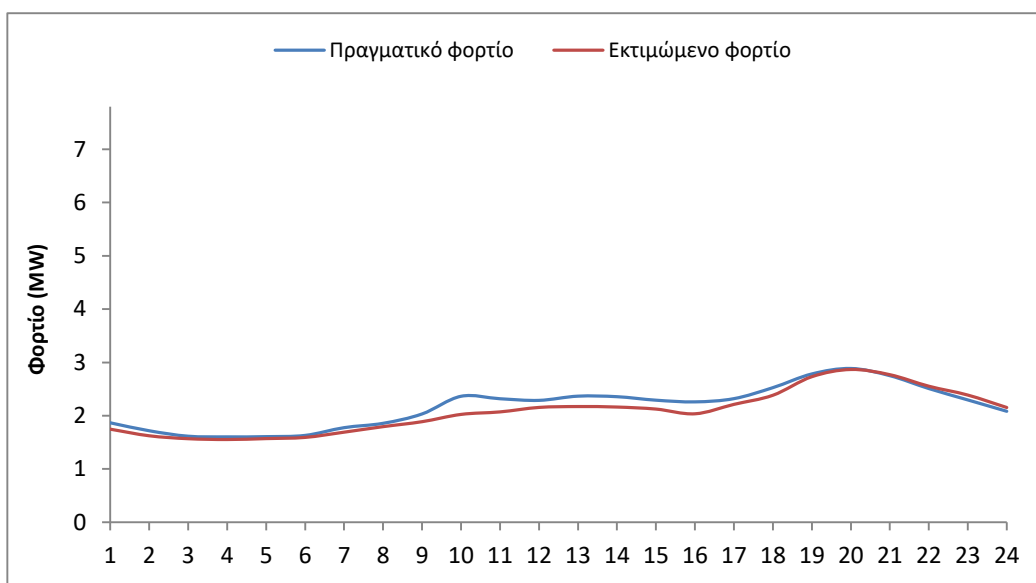
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **52,1 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,6 MWh** (66,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,5 MWh**, με διείσδυση 33,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,6 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

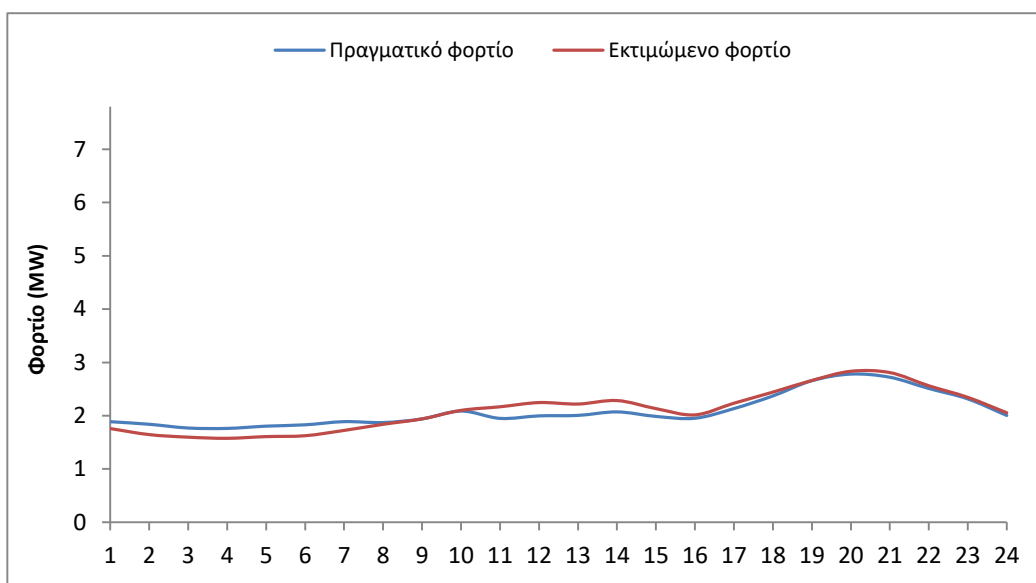
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,11 MWh** (70,04% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,02 MWh**, με διείσδυση 29,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **15,08 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

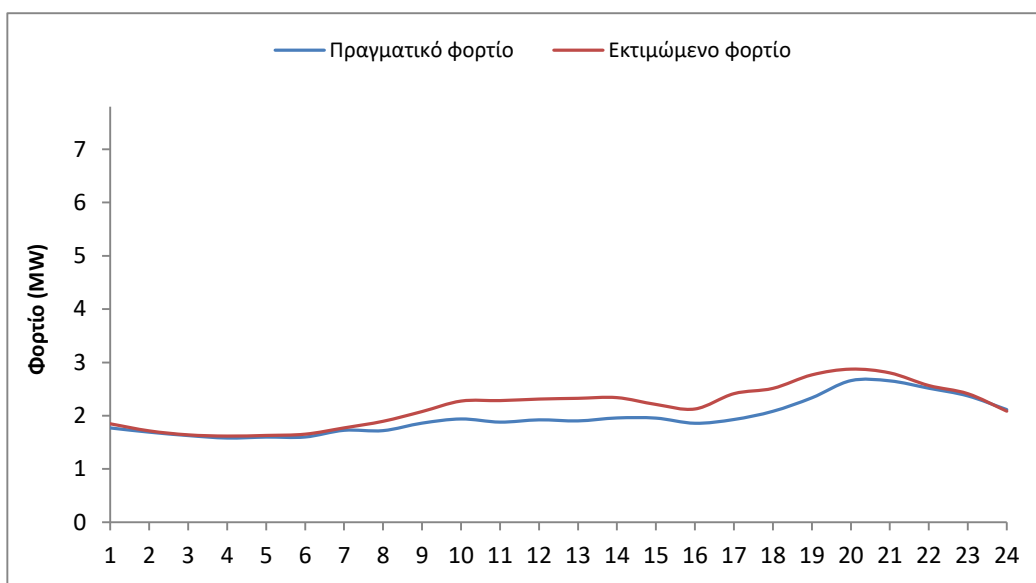
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,6 MWh** (79,6% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,64 MWh**, με διείσδυση 20,4%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

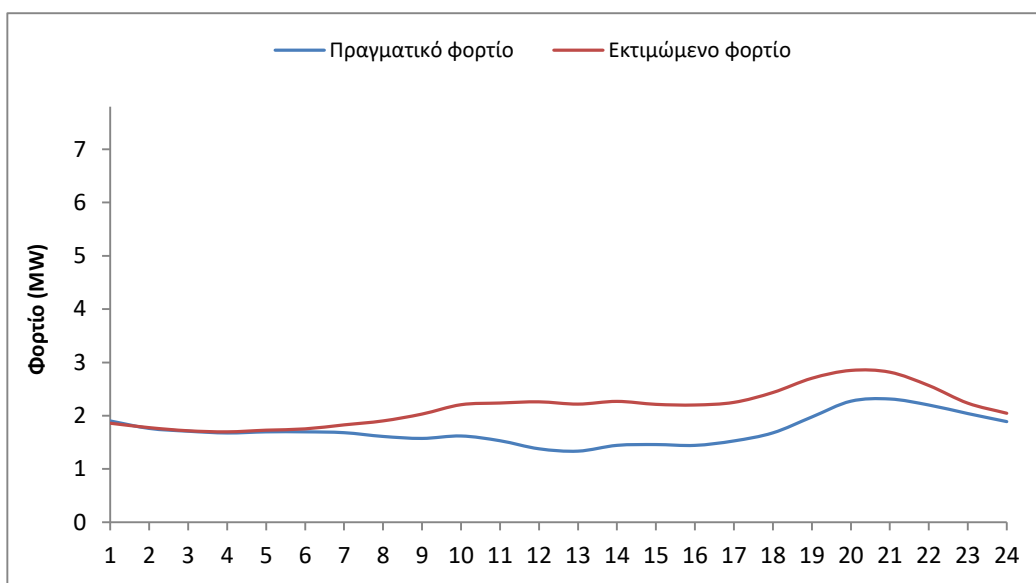
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,41 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,18 MWh** (87,37% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,23 MWh**, με διείσδυση 12,63%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,35 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

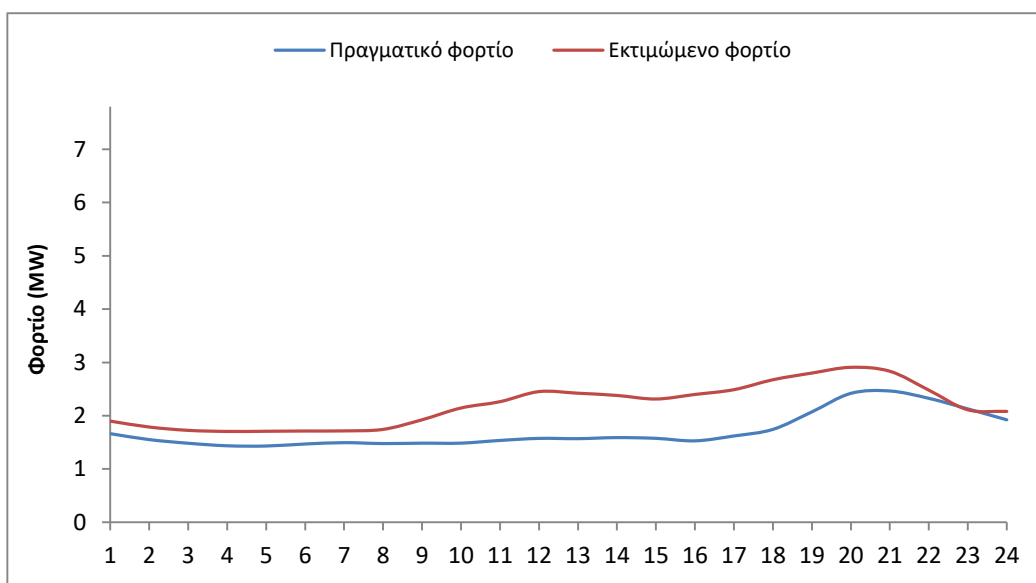
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,02 MWh** (90,23% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,01 MWh**, με διείσδυση 9,77%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **7,1 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

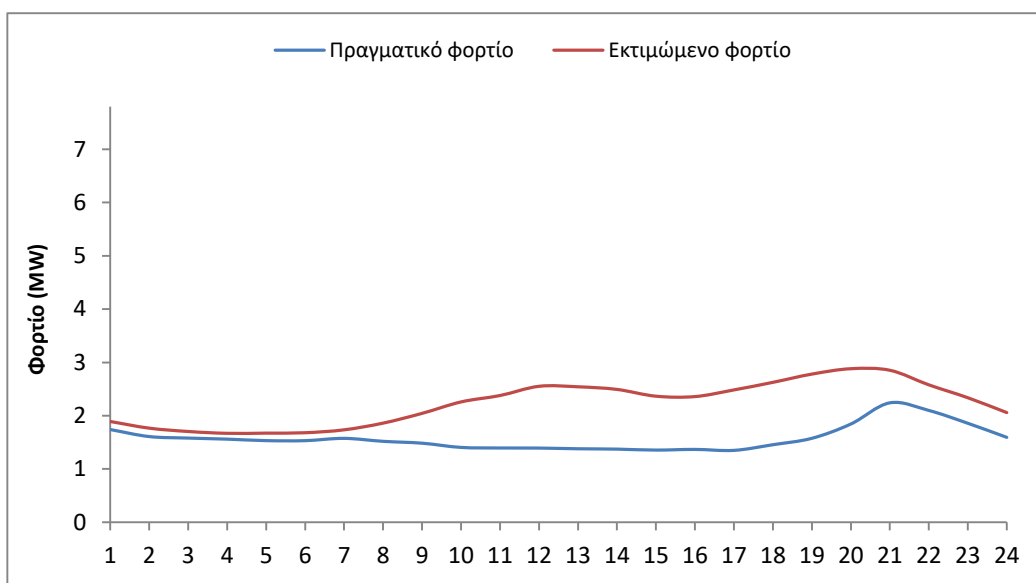
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,48 MWh** (99,13% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,33 MWh**, με διείσδυση 0,87%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **6,51 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

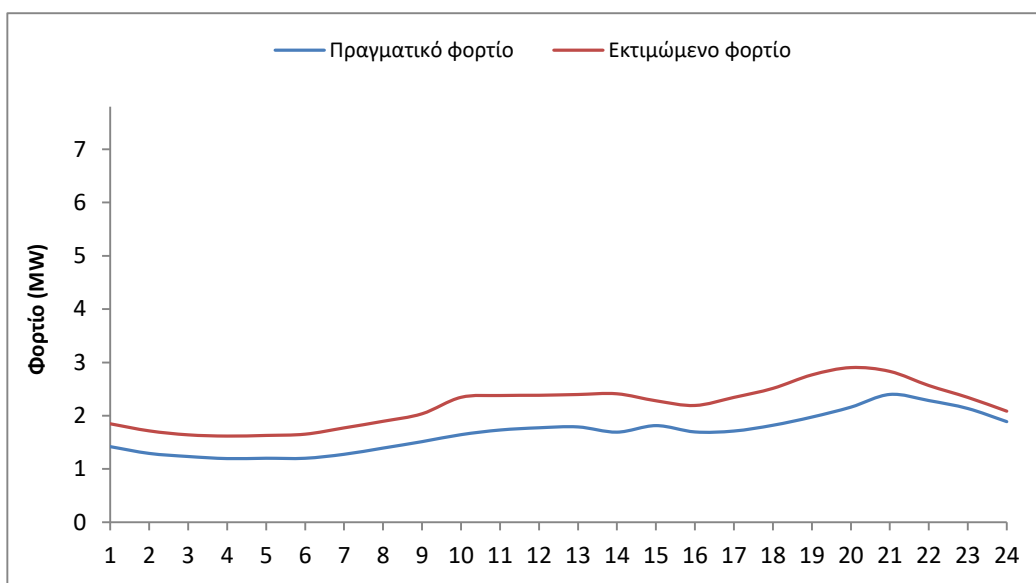
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

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 **38,73 MWh** (96,27% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,5 MWh**, με διείσδυση 3,73%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,42 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

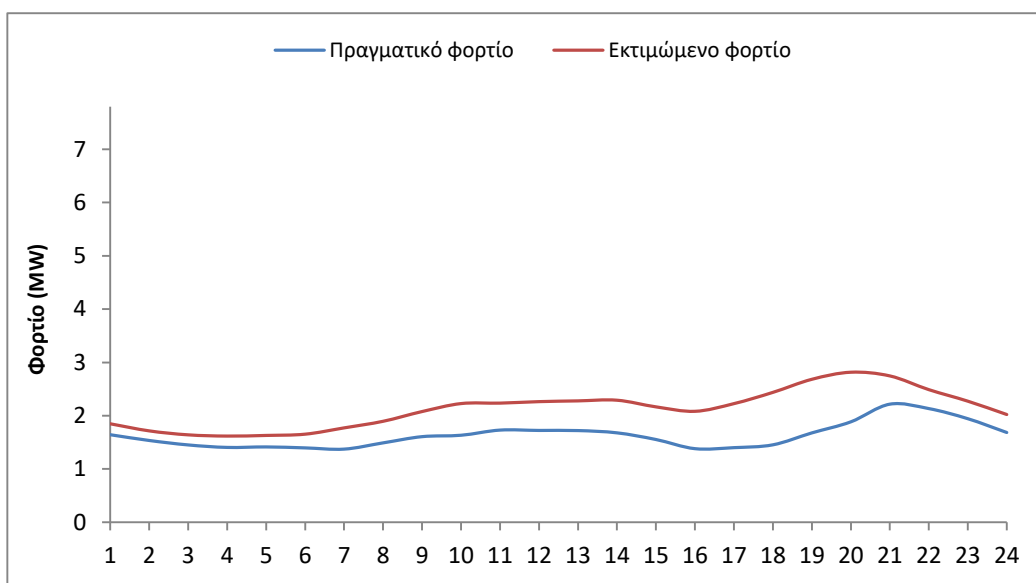
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,12 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,63 MWh** (88,52% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,49 MWh**, με διείσδυση 11,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,09 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

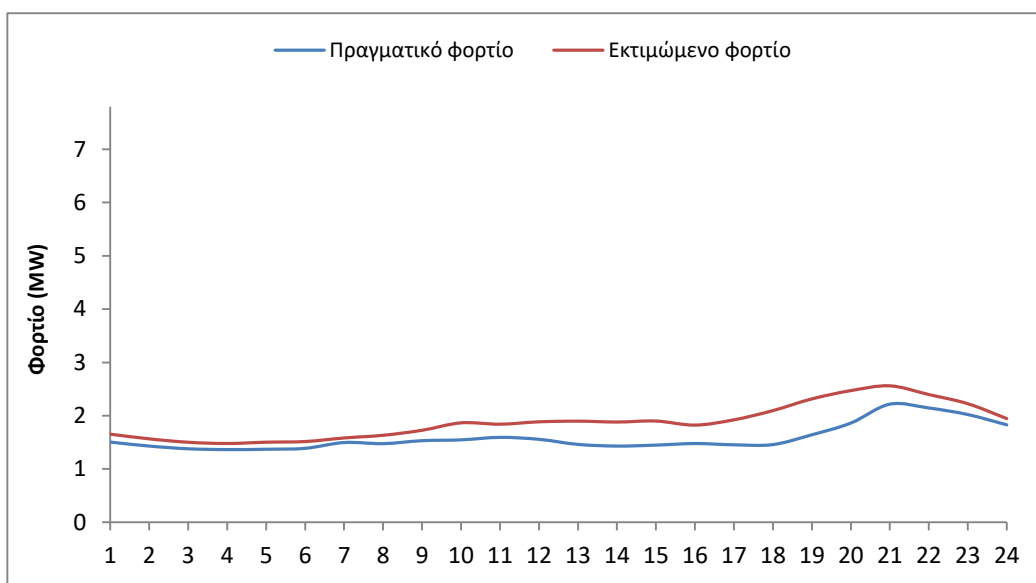
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,97 MWh** (94,48% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,1 MWh**, με διείσδυση 5,52%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,11 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

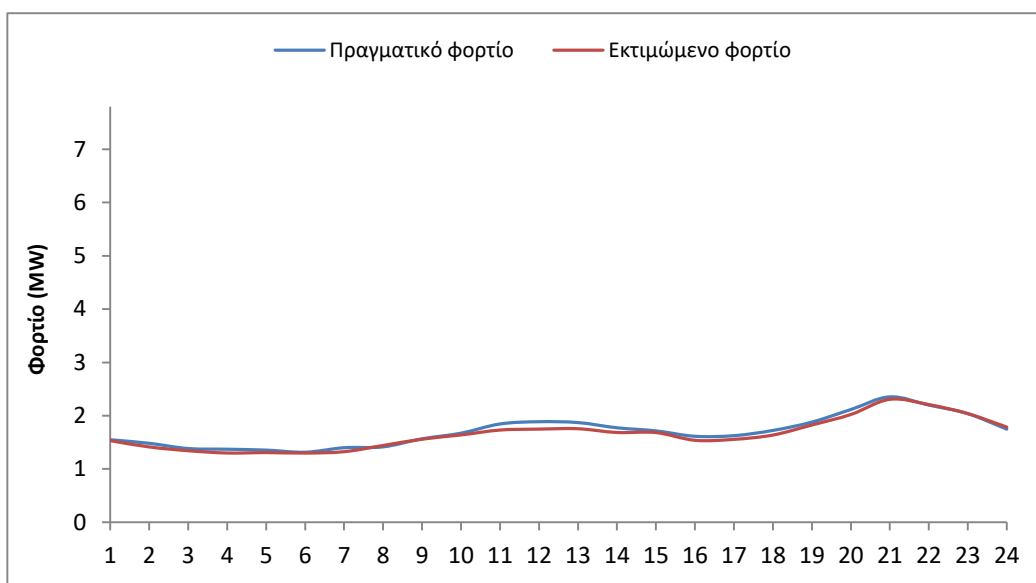
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,39 MWh** (81,66% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,5 MWh**, με διείσδυση 18,34%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,74 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 G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.