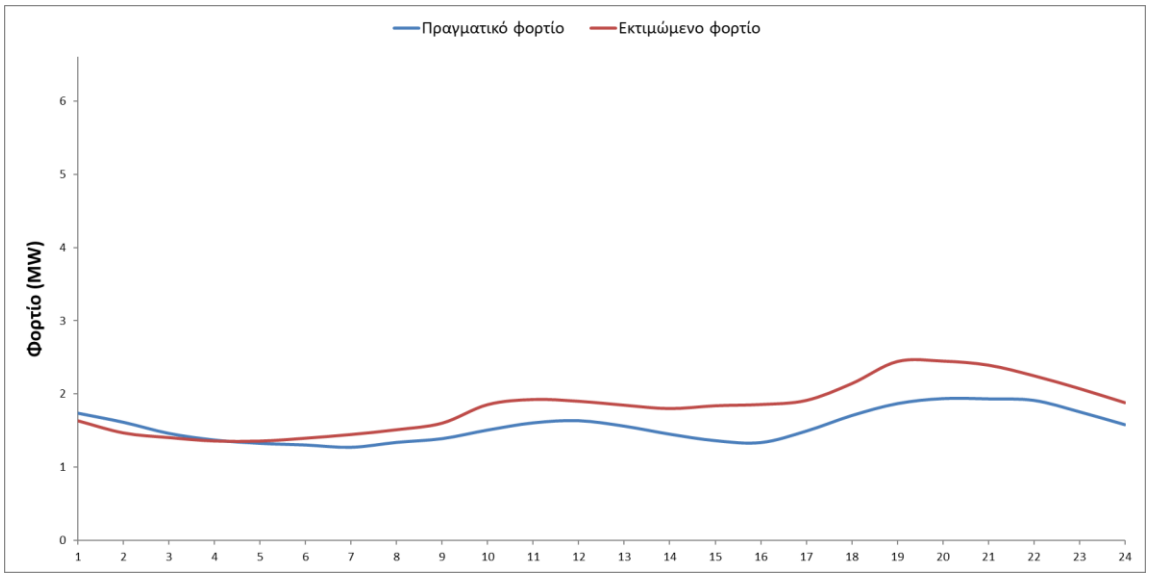
Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 01-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,45 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,65 MWh** (95,19% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,80 MWh**, με διείσδυση 4,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **3,08 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

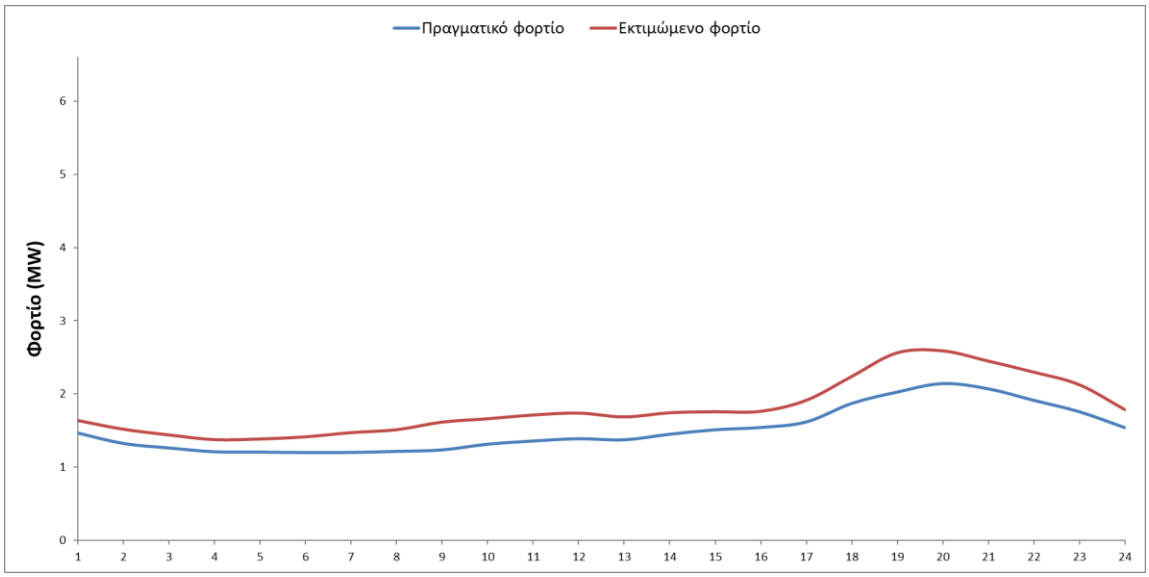
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 02-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,18 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,11 MWh** (94,28% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,07 MWh**, με διείσδυση 5,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **5,39 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

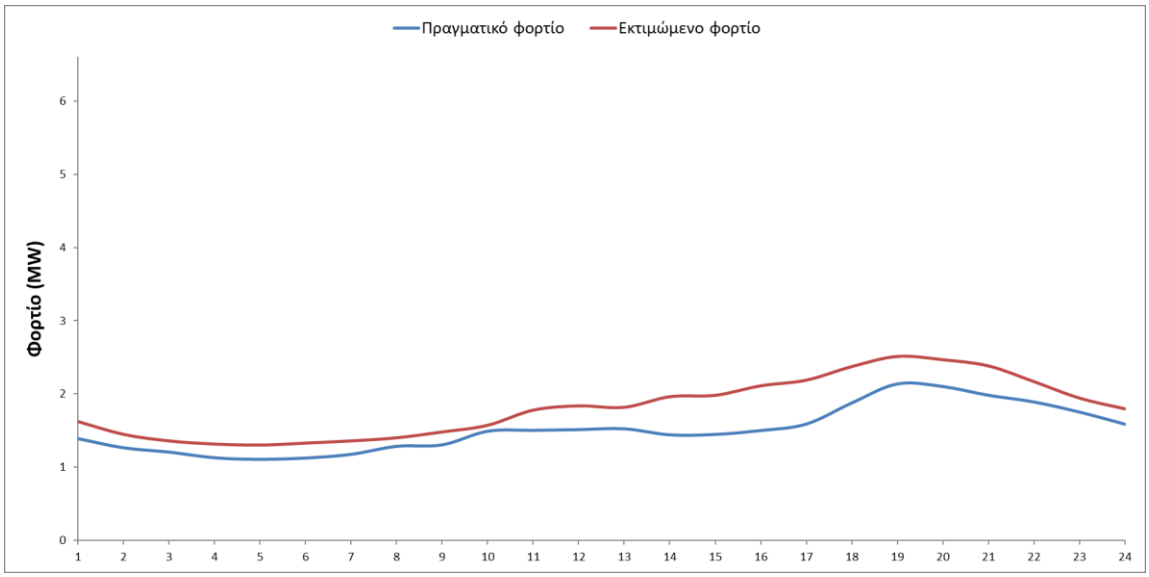
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 03-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,35 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,81 MWh** (93,03% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,53 MWh**, με διείσδυση 6,97%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **5,01 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

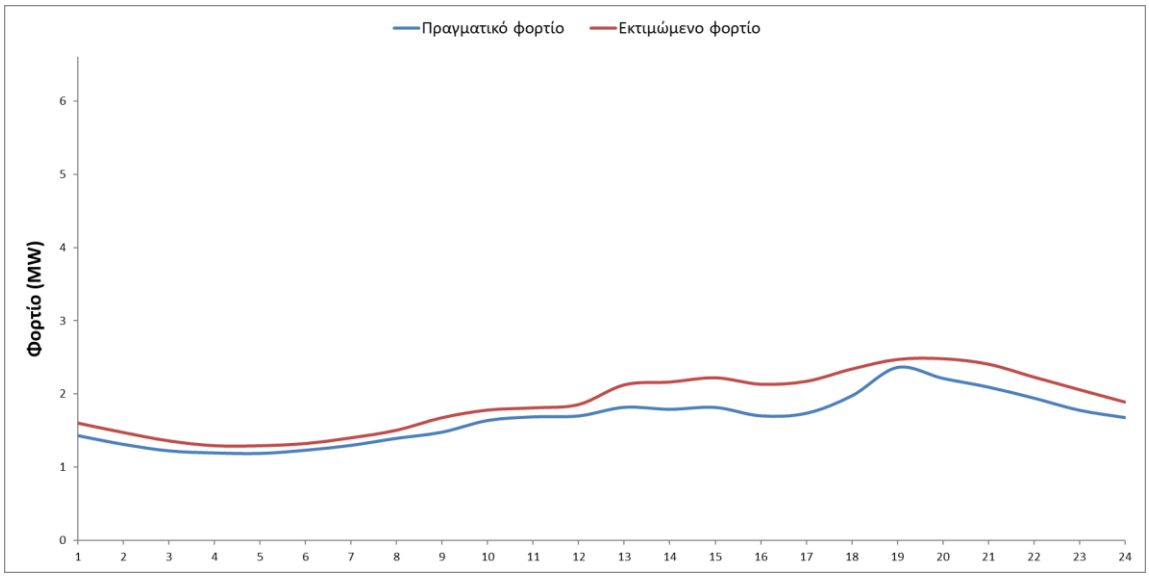
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 04-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,77 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,30 MWh** (91,29% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,46 MWh**, με διείσδυση 8,71%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **3,65 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

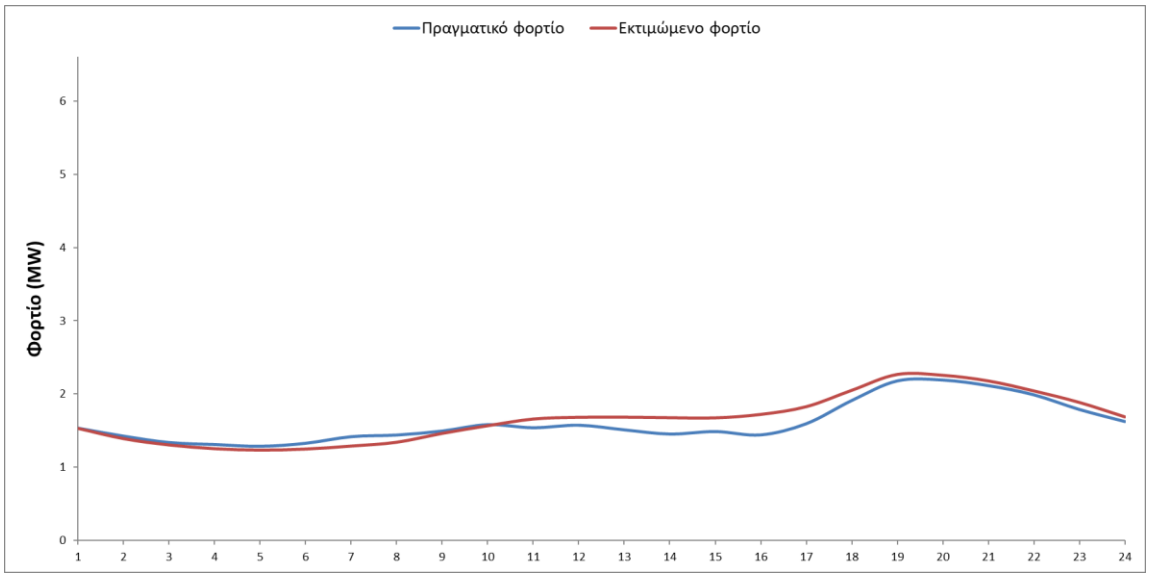
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 05-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,51 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,34 MWh** (94,35% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,18 MWh**, με διείσδυση 5,65%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **2,40 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

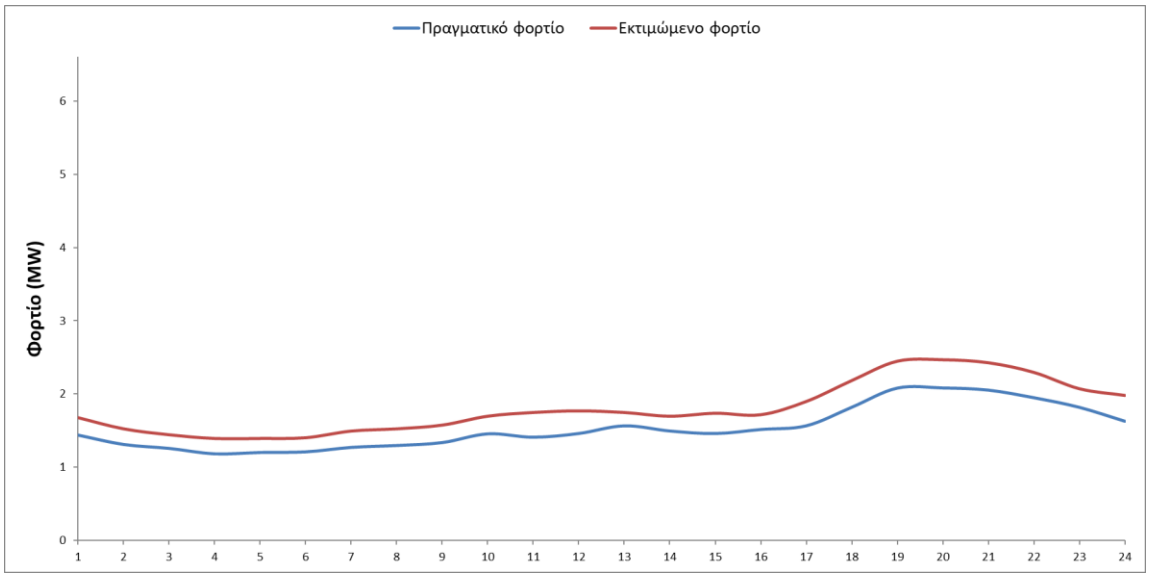
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 06-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,54 MWh** (96,52% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,28 MWh**, με διείσδυση 3,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **2,40 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

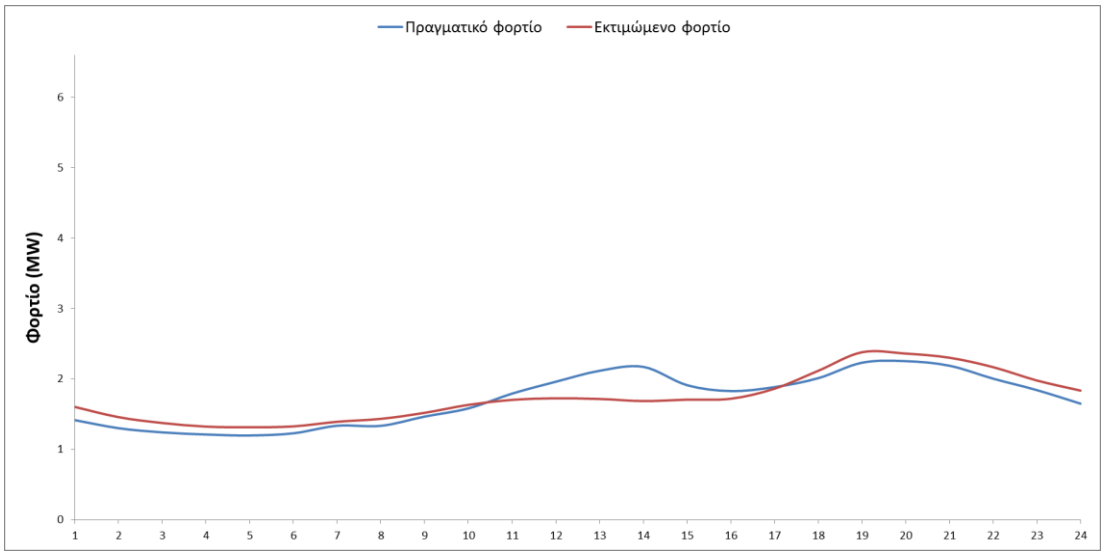
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 07-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,15 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,16 MWh** (90,31% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,99 MWh**, με διείσδυση 9,69%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **4,96 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

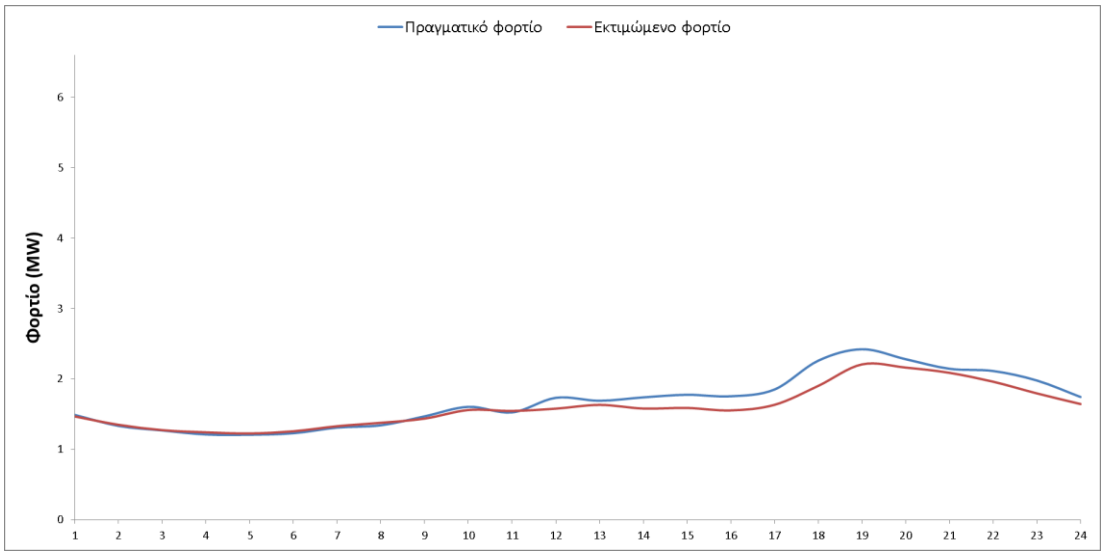
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 08-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,47 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,23 MWh** (91,99% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,24 MWh**, με διείσδυση 8,01%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **4,55 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

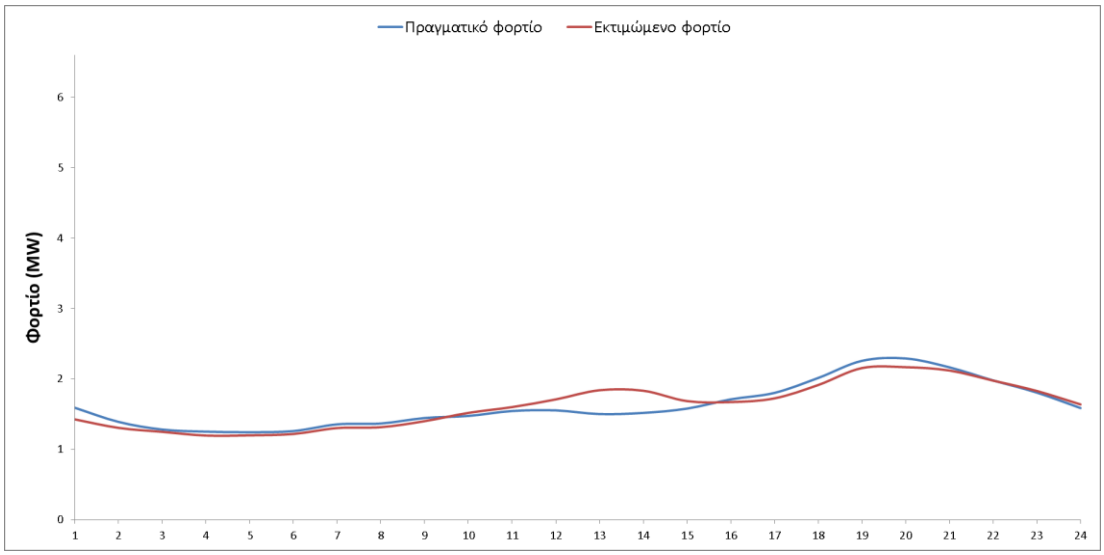
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 09-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,97 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,13 MWh** (85,03% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,83 MWh**, με διείσδυση 14,97%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **6,33 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

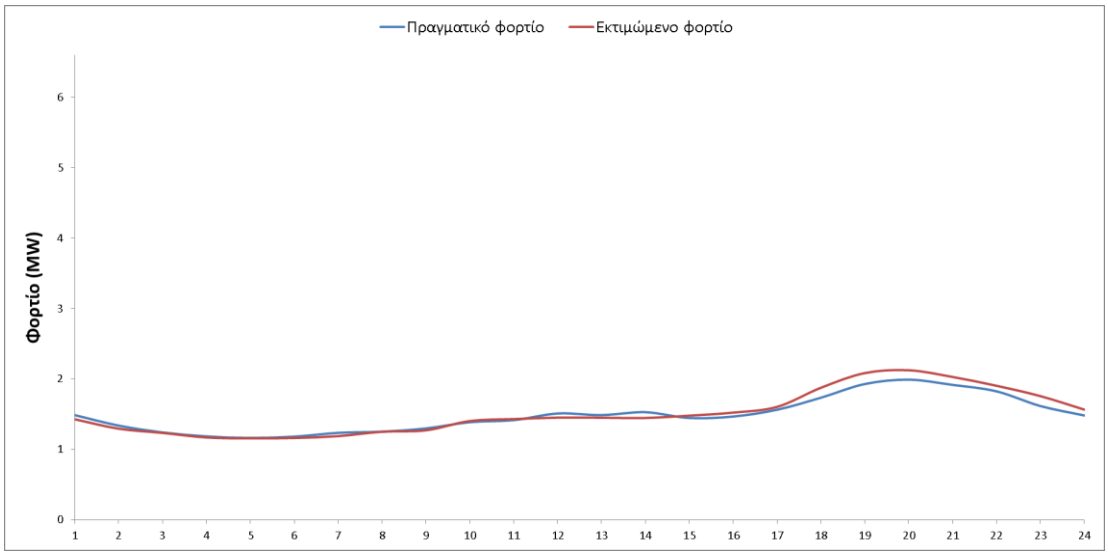
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 10-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **35,66 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,90 MWh** (89,45% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,76 MWh**, με διείσδυση 10,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **3,97 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

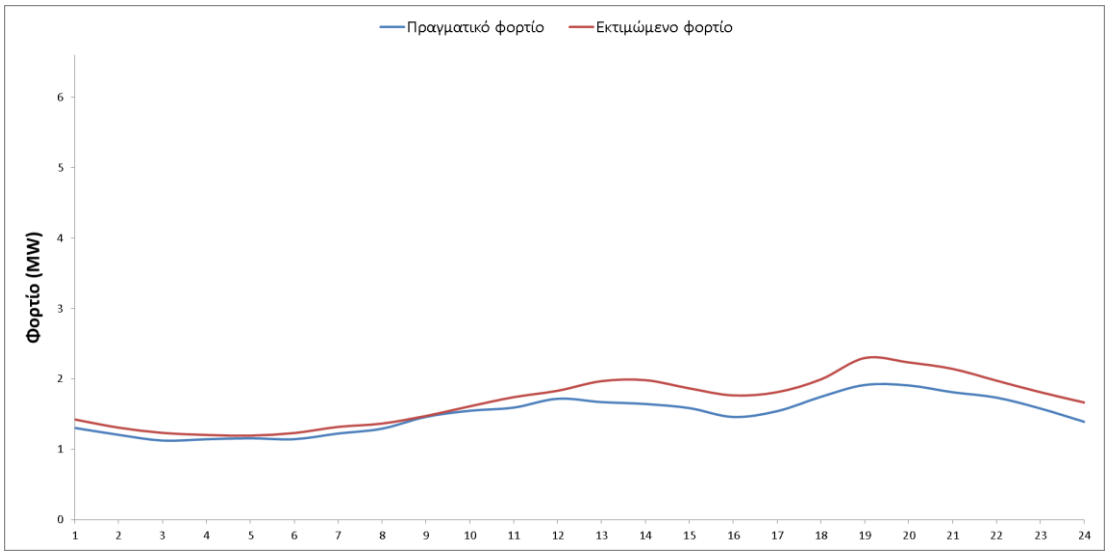
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 11-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **35,91 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,90 MWh** (91,63% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,01 MWh**, με διείσδυση 8,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **3,39 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

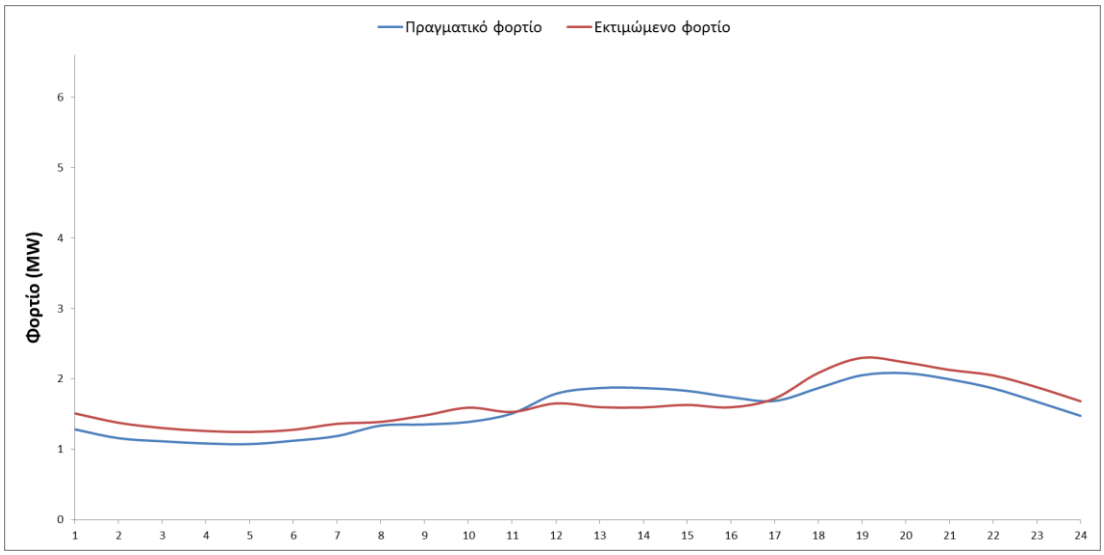
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 12-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,42 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,61 MWh** (89,81% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,81 MWh**, με διείσδυση 10,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **4,01 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

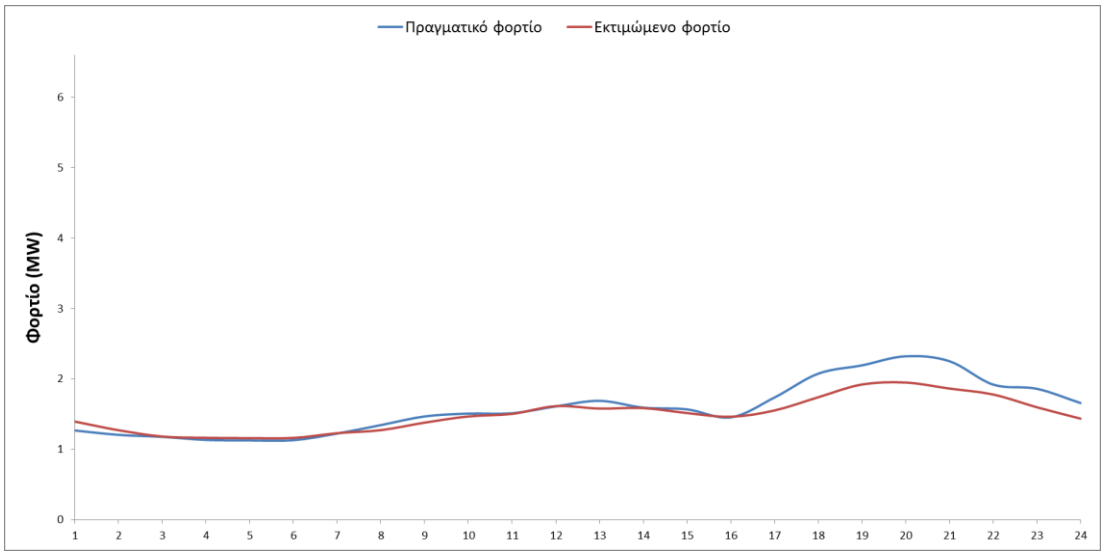
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 13-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,03 MWh** (92,11% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,00 MWh**, με διείσδυση 7,89%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **3,52 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

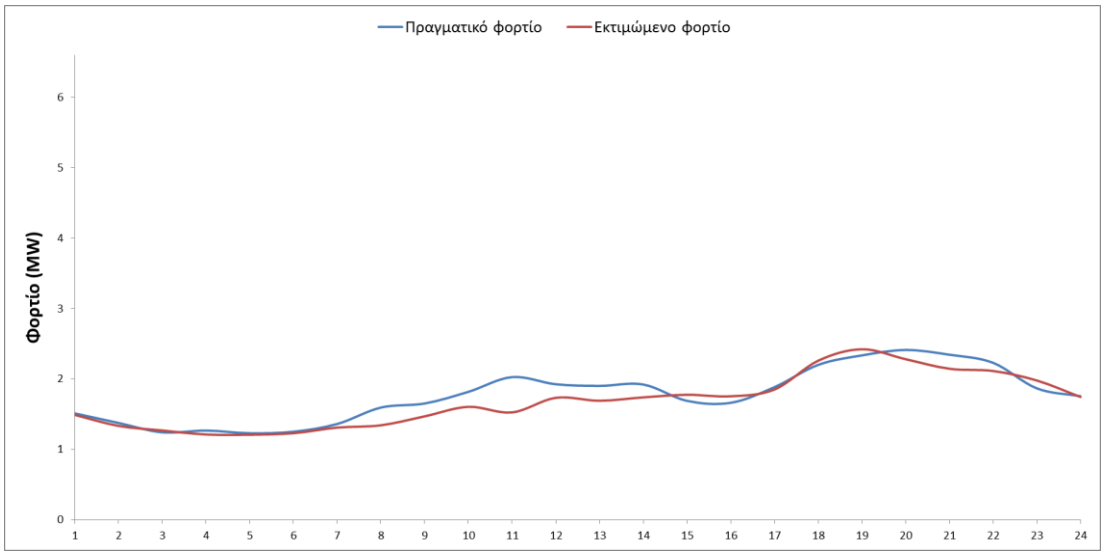
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 14-01-2021

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 **35,21 MWh** (82,95% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,24 MWh**, με διείσδυση 17,05%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,94 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

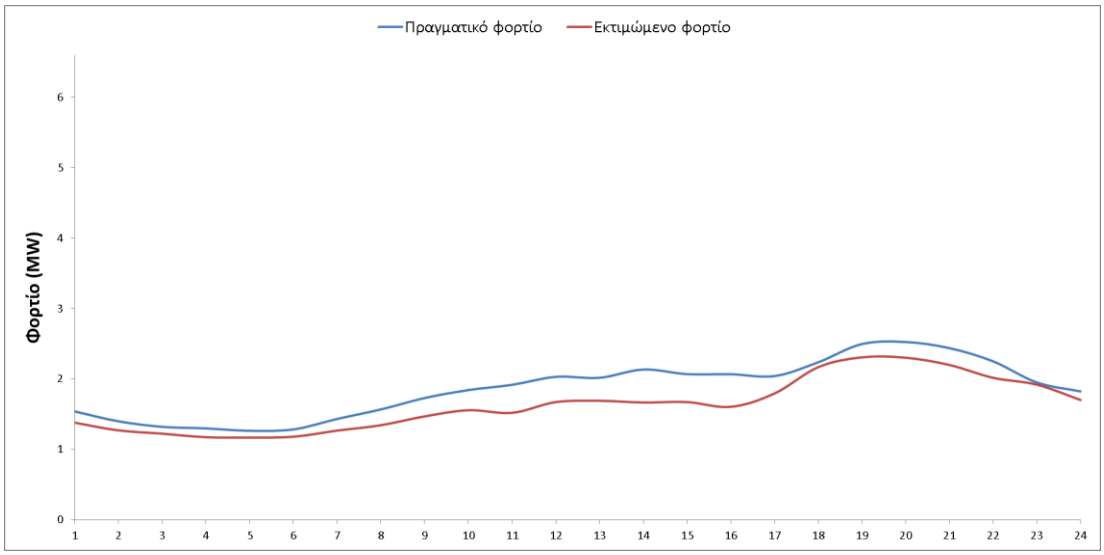
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 15-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,66 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,48 MWh** (82,95% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,18 MWh**, με διείσδυση 16,08%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,56 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

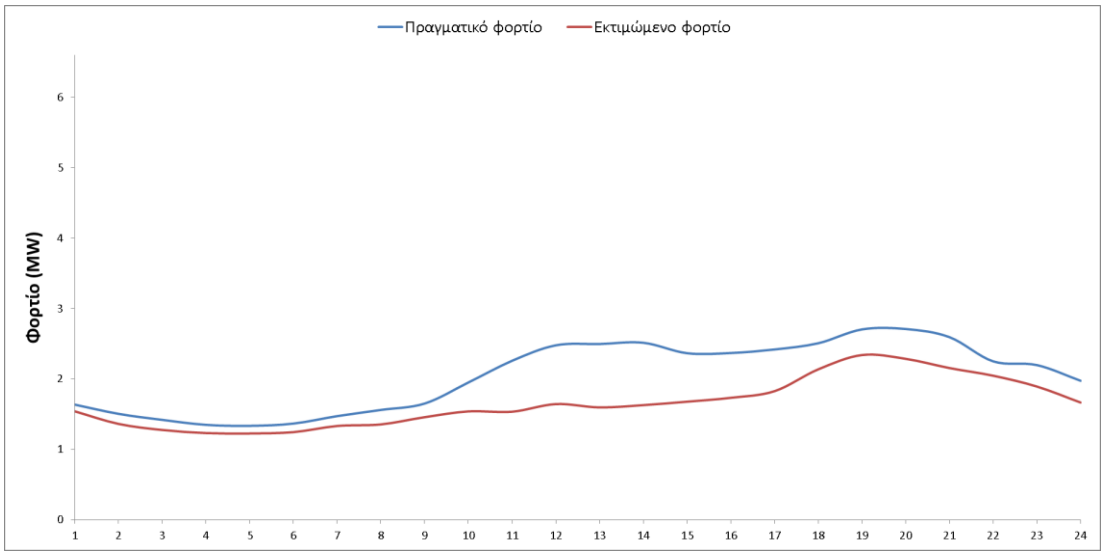
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 16-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,97 MWh** (83,49% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,10 MWh**, με διείσδυση 16,51%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

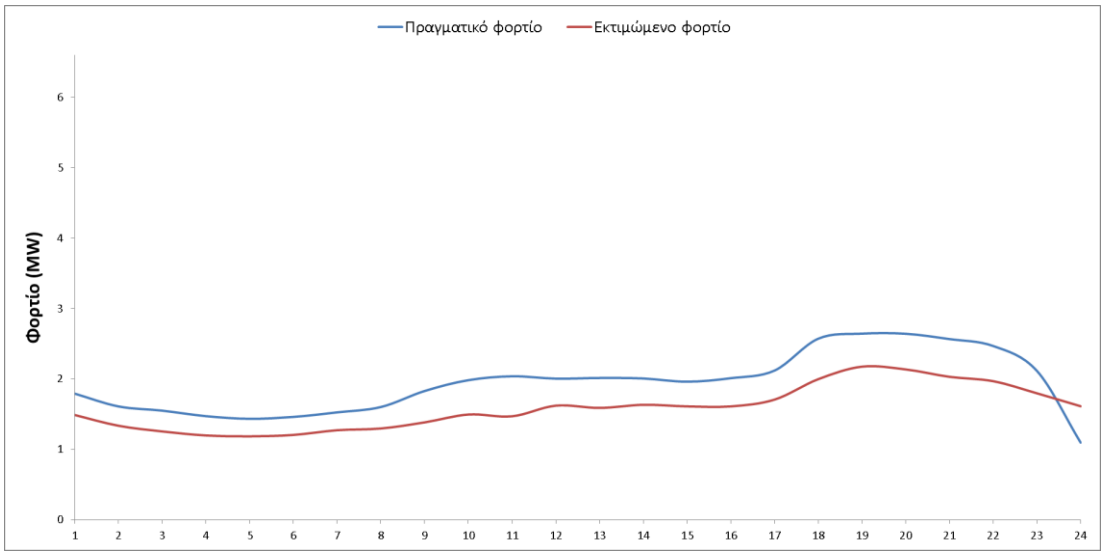
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 16-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,51 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,78MWh** (85,54% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,73 MWh**, με διείσδυση 14,46%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

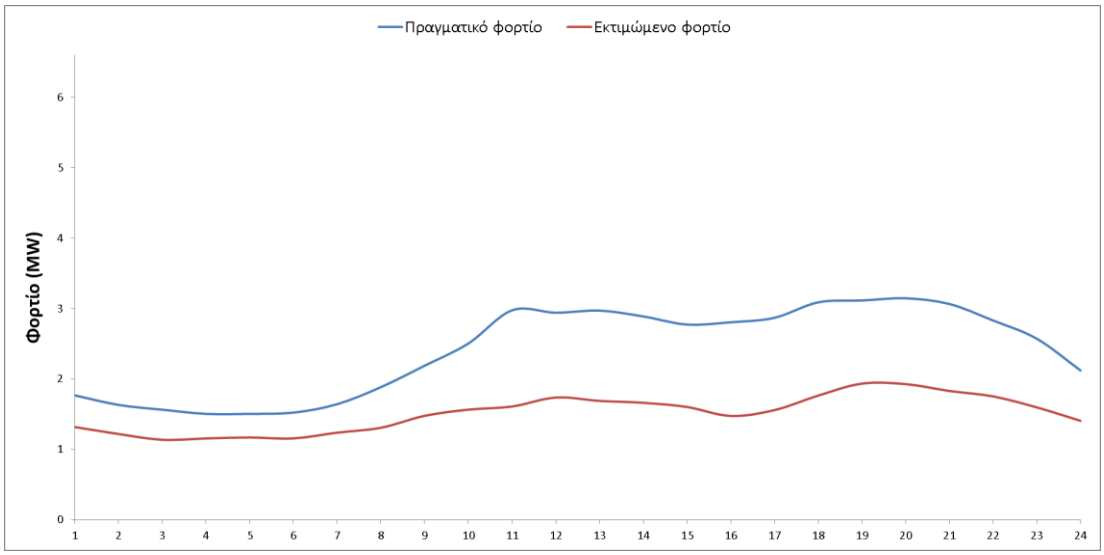
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 18-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **57,86 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,22MWh** (81,62% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,63 MWh**, με διείσδυση 18,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,41 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

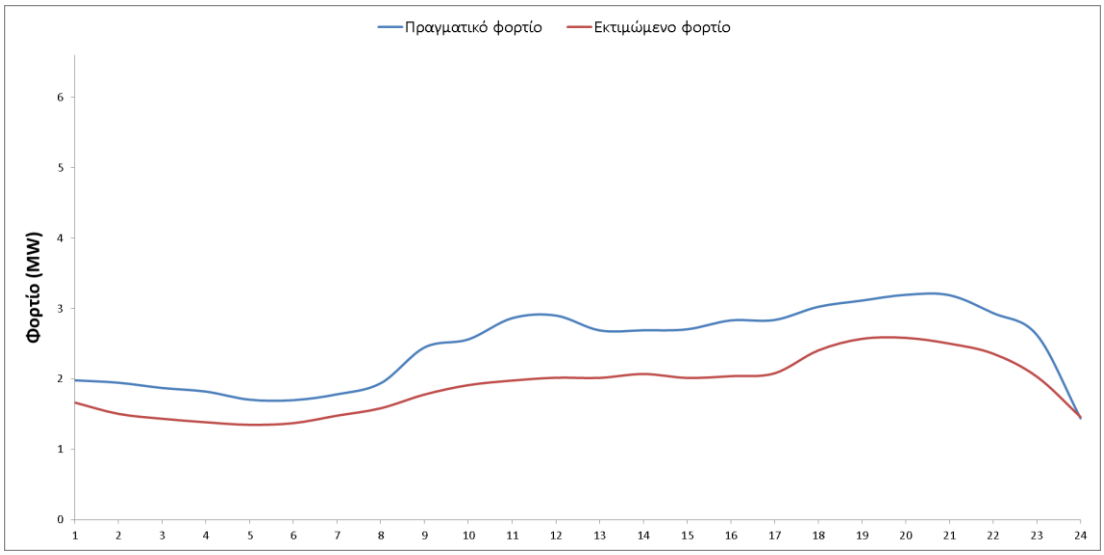
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 19-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **58,79 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,10MWh** (80,12% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **11,69 MWh**, με διείσδυση 19,88%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **14,30 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

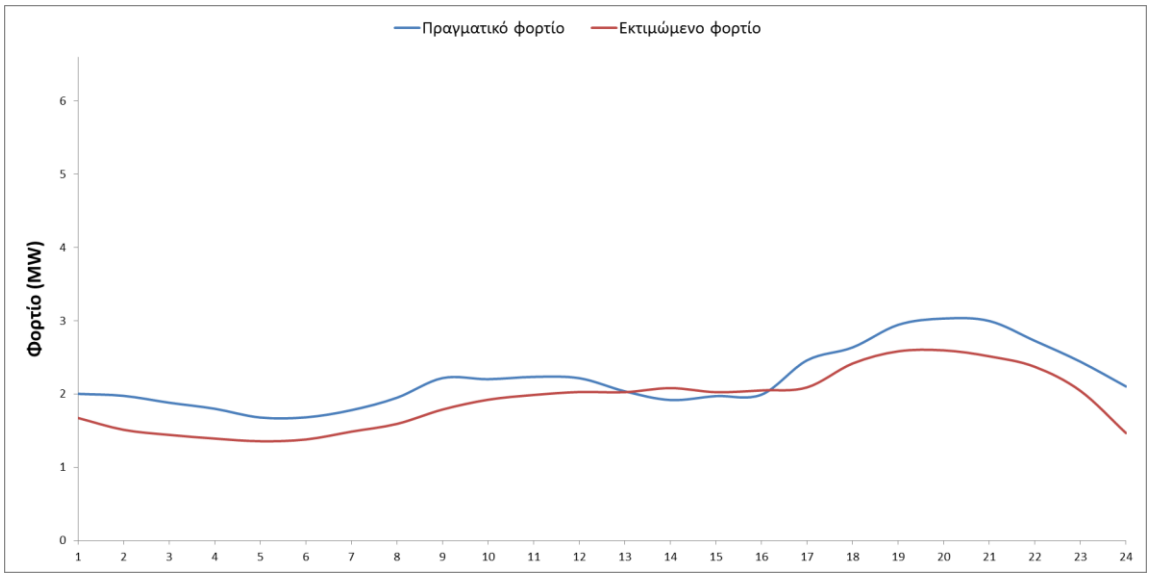
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 20-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **52,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **48,81MWh** (92,32% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,06 MWh**, με διείσδυση 7,68%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,57 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

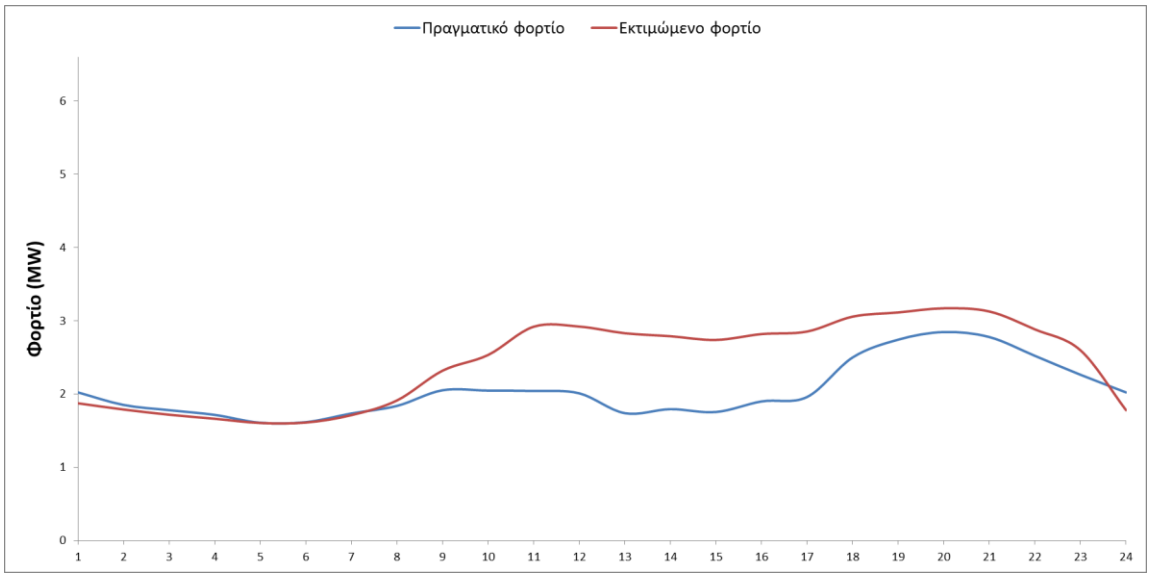
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 21-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,13MWh** (87,79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,00 MWh**, με διείσδυση 12,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,83 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

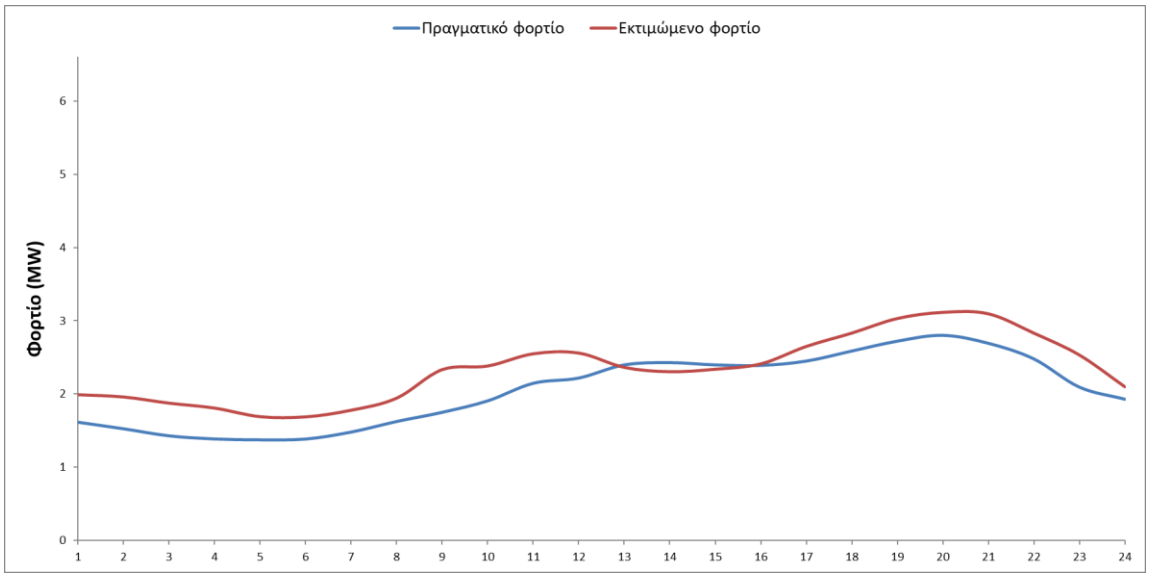
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 22-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,88 MWh** (83,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,34 MWh**, με διείσδυση 16,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,52 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

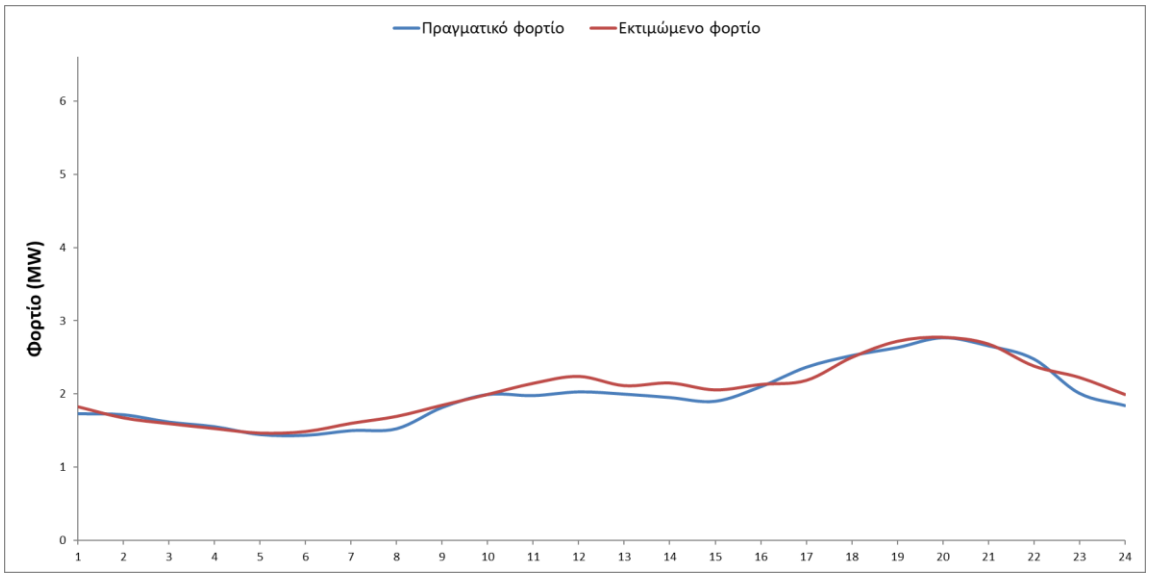
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 23-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,61 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,28 MWh** (84,60% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,33 MWh**, με διείσδυση 15,40%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,50 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

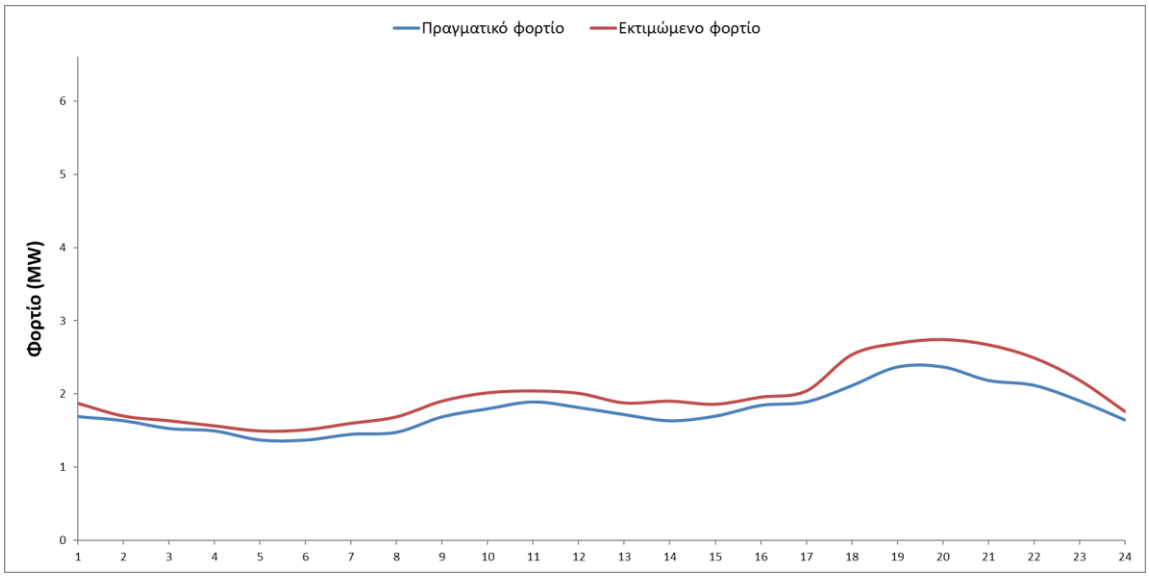
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 24-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,74 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,15 MWh** (79,88% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,60 MWh**, με διείσδυση 20,12%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,64 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

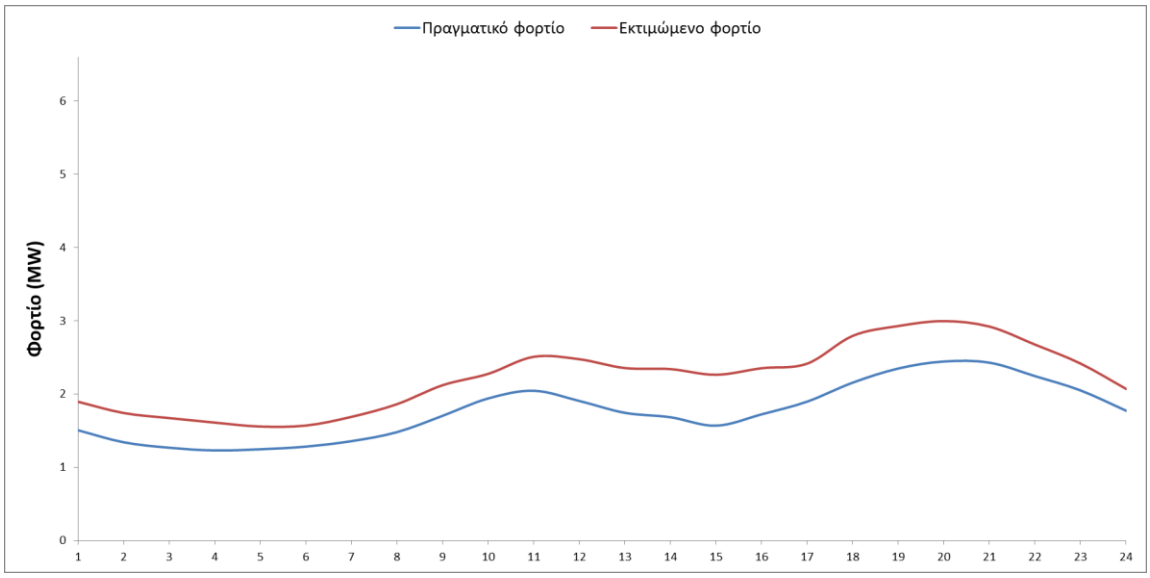
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 25-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,35 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,21 MWh** (80,78% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,14 MWh**, με διείσδυση 19,22%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

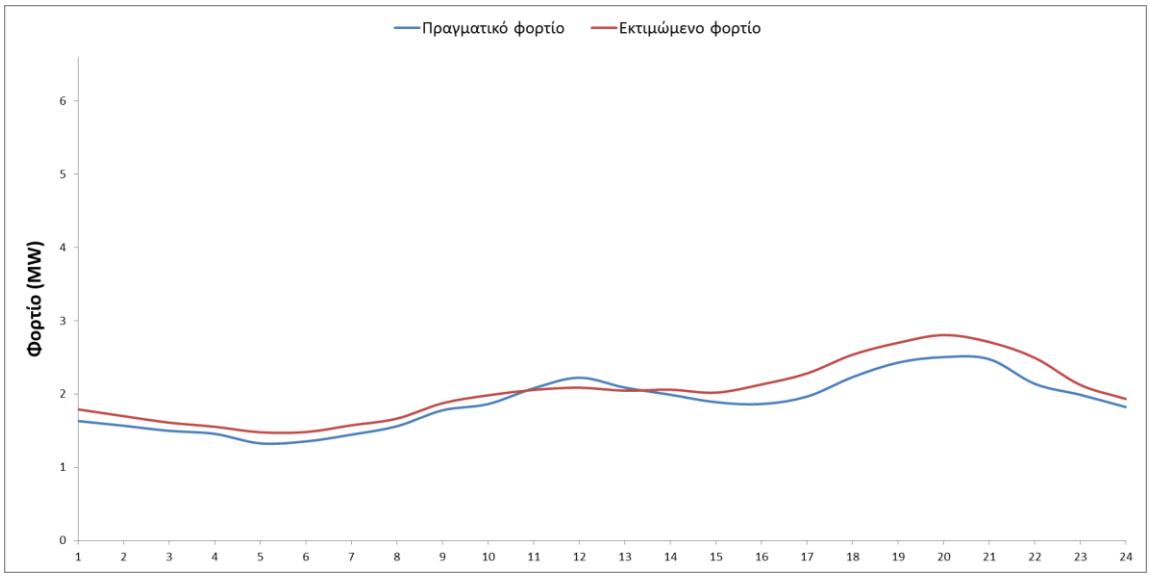
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 26-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,16 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,80 MWh** (79,29% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,35 MWh**, με διείσδυση 20,71%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,76 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

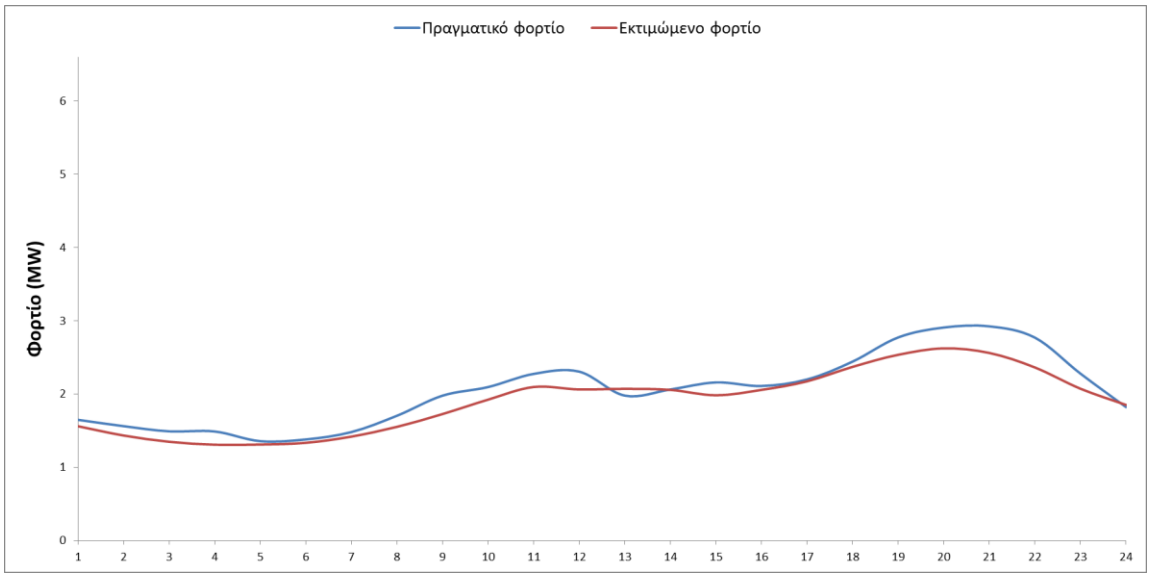
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 27-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,18 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,71 MWh** (70,57% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **14,47 MWh**, με διείσδυση 29,43%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,30 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

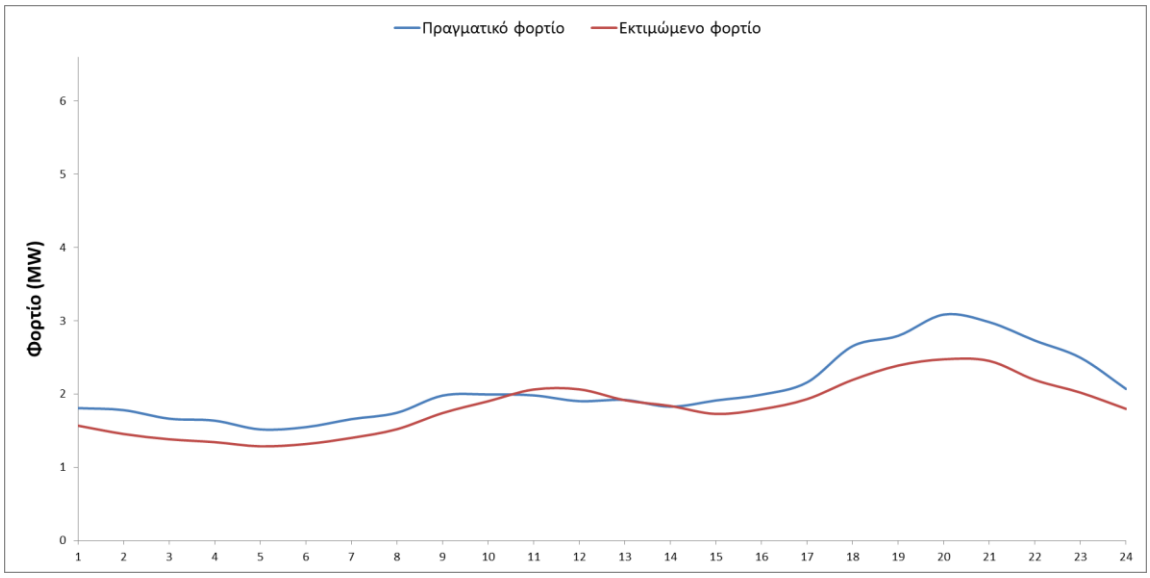
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 28-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,86 MWh** (86,03% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,96 MWh**, με διείσδυση 13,97%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **16,72 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

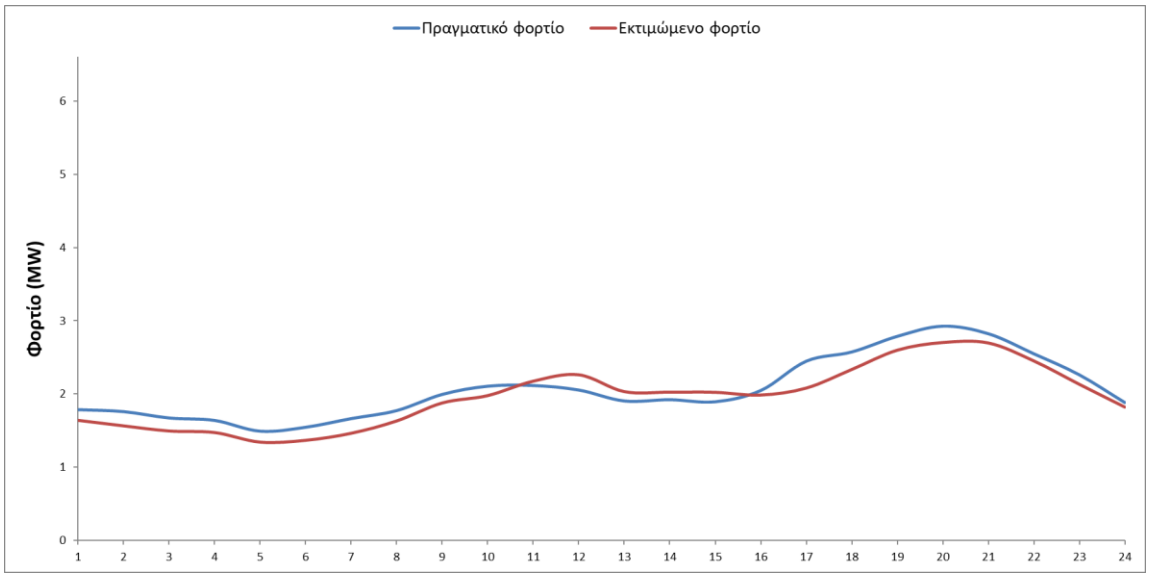
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 29-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,65 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,99 MWh** (82,56% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,66 MWh**, με διείσδυση 17,44%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

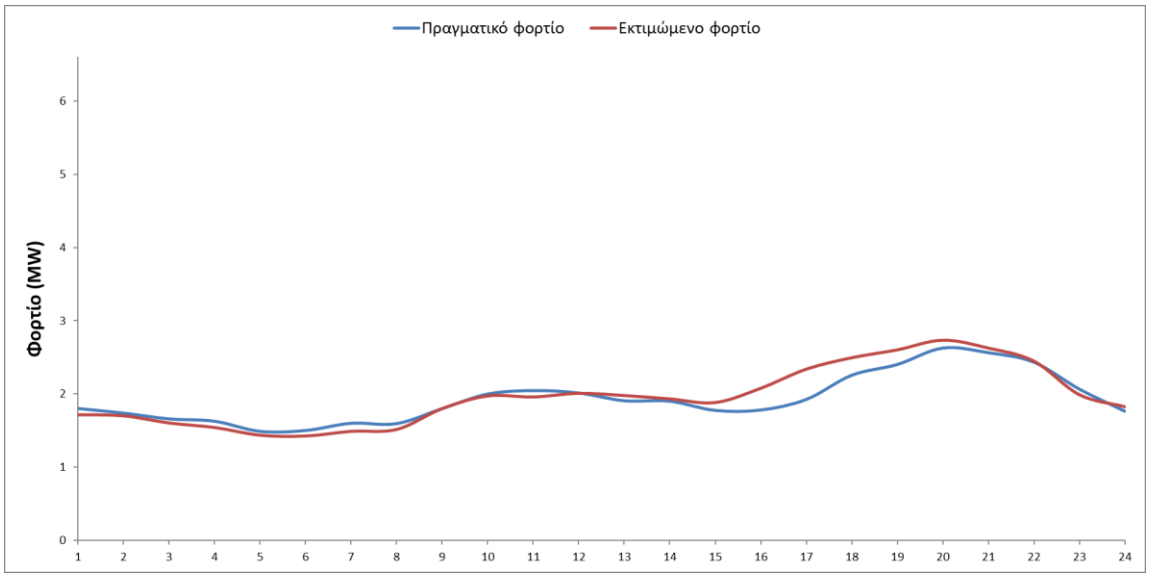
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 30-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,21 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,33 MWh** (78,62% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,88 MWh**, με διείσδυση 21,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,18 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

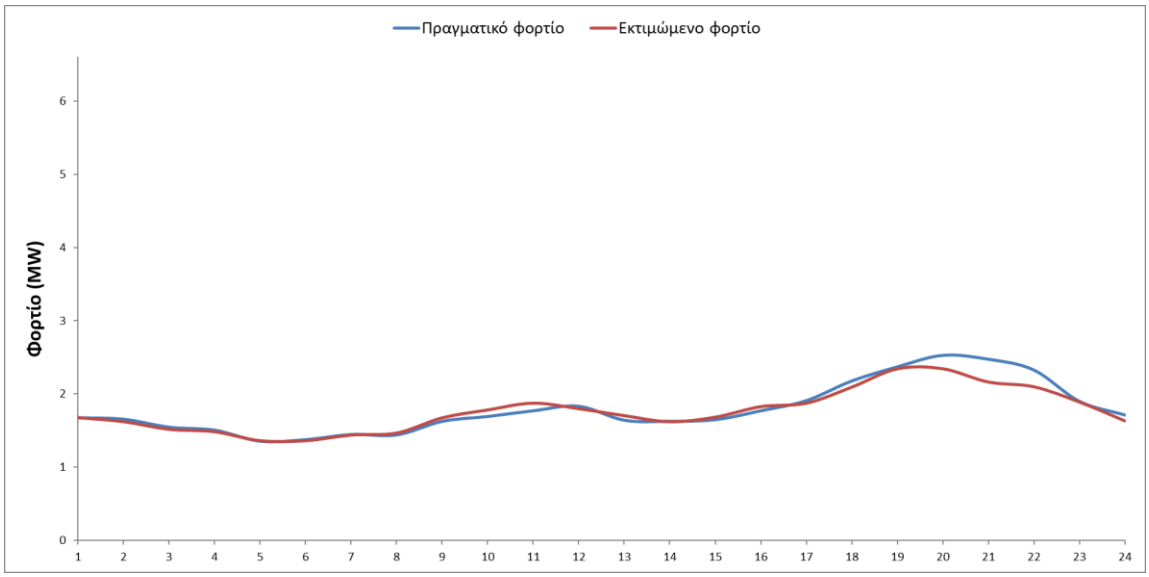
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για την 31-01-2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,98 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,96 MWh** (88,34% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,01 MWh**, με διείσδυση 11,66%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,72 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G4 είναι σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.