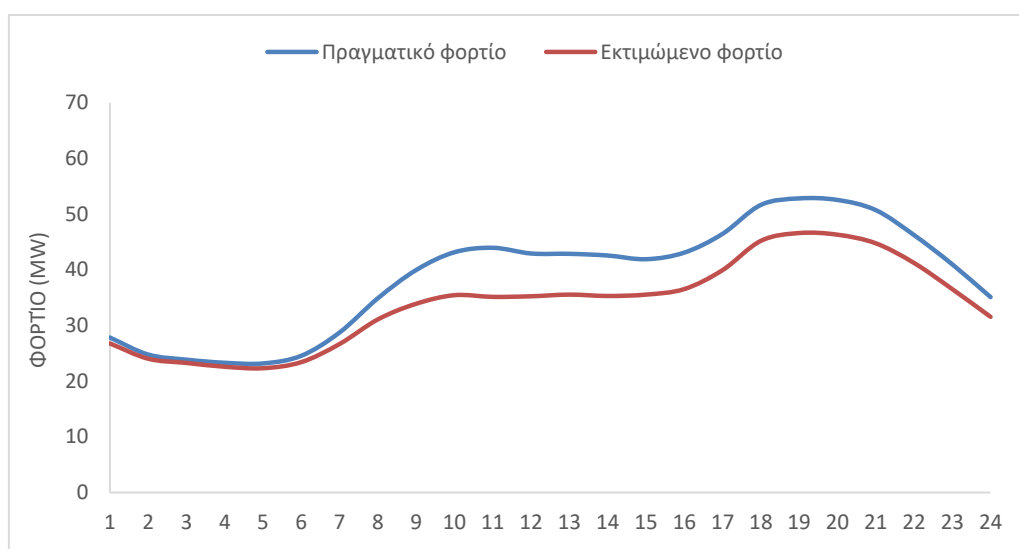


## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Λέσβου για τις 15/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **927,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **662,94 MWh** (71,45% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **264,87 MWh**, με διείσδυση 28,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **282,99 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

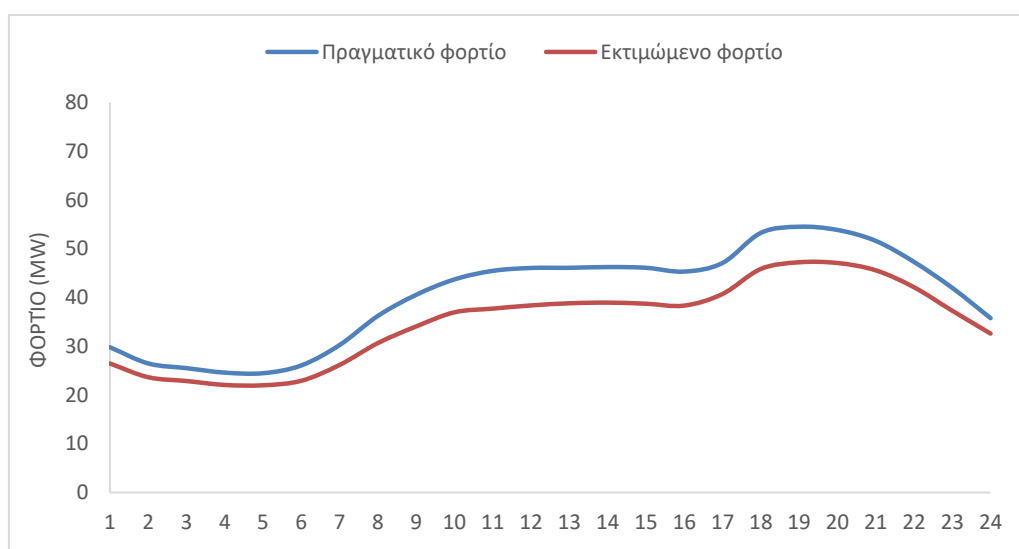
Παρατηρήσεις:

- Οι μονάδες G2, G11 και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 68,7 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **968,69 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **707,86 MWh** (73,07% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **260,83 MWh**, με διείσδυση 26,93%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **286,31 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

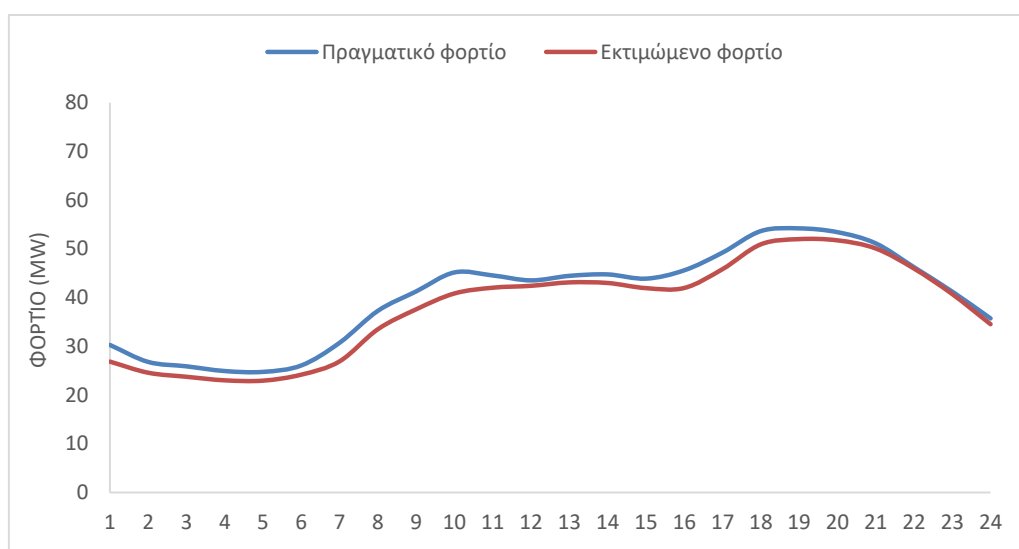
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 δεν είναι διαθέσιμη λόγω συντήρησης και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **964,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **809,03 MWh** (83,86% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **155,7 MWh**, με διείσδυση 16,14%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **273,85 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

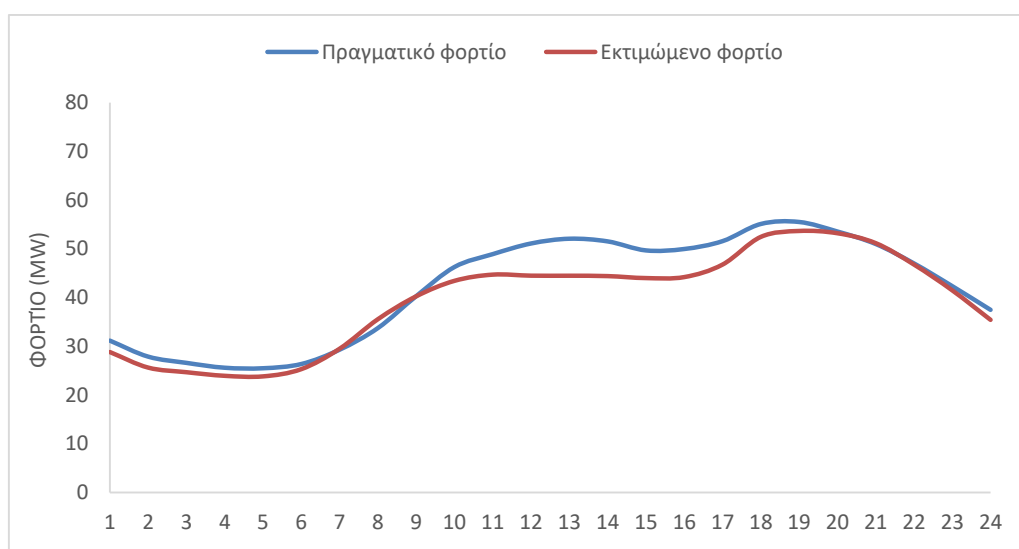
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 δεν είναι διαθέσιμη λόγω συντήρησης και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **1009,6 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **798,46 MWh** (79,09% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **211,14 MWh**, με διείσδυση 20,91%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **259,78 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

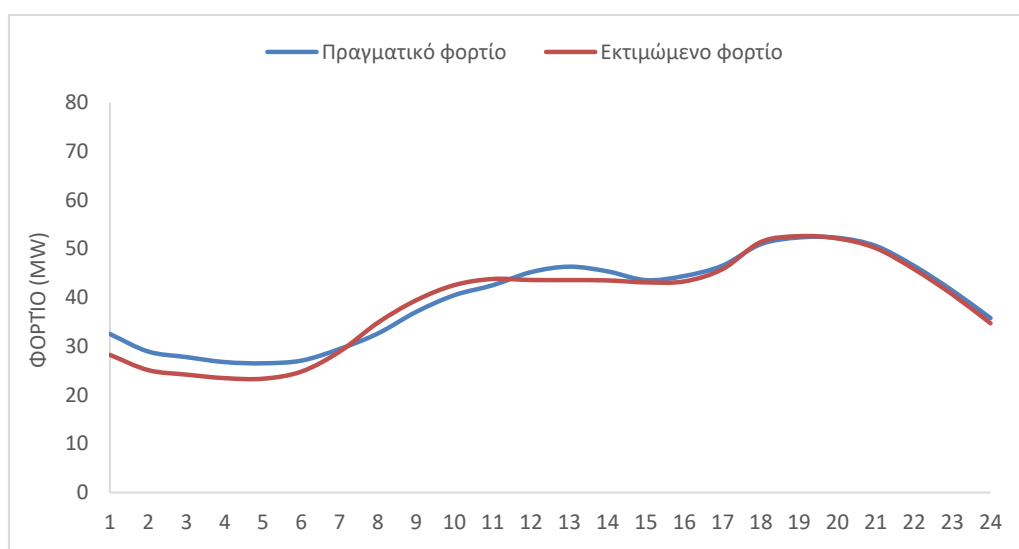
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 δεν είναι διαθέσιμη λόγω συντήρησης και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **953,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **726,52 MWh** (76,22% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **226,67 MWh**, με διείσδυση 23,78%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **294,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

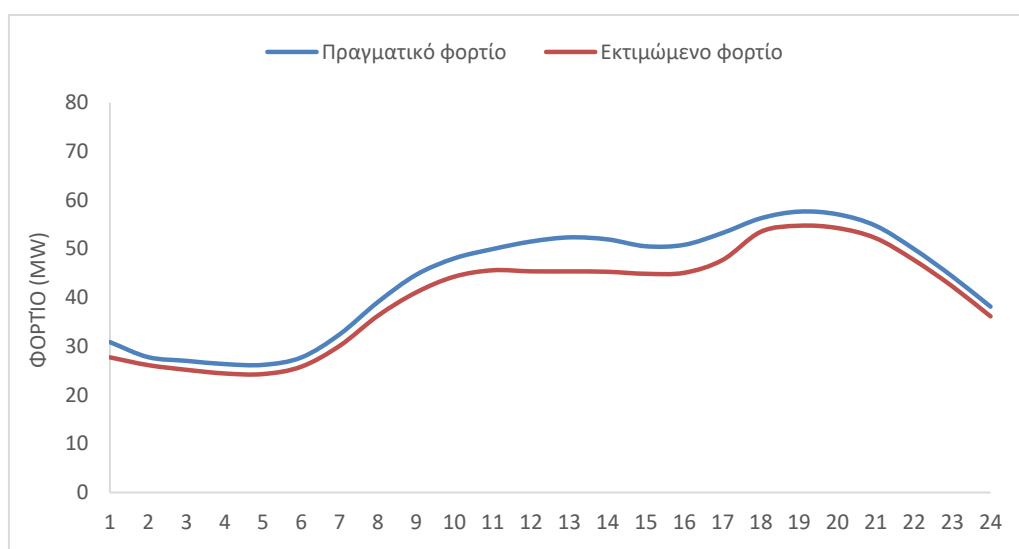
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 δεν είναι διαθέσιμη λόγω συντήρησης και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **1048,77 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **1028,45 MWh** (98,06% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **20,32 MWh**, με διείσδυση 1,94%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **263,21 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

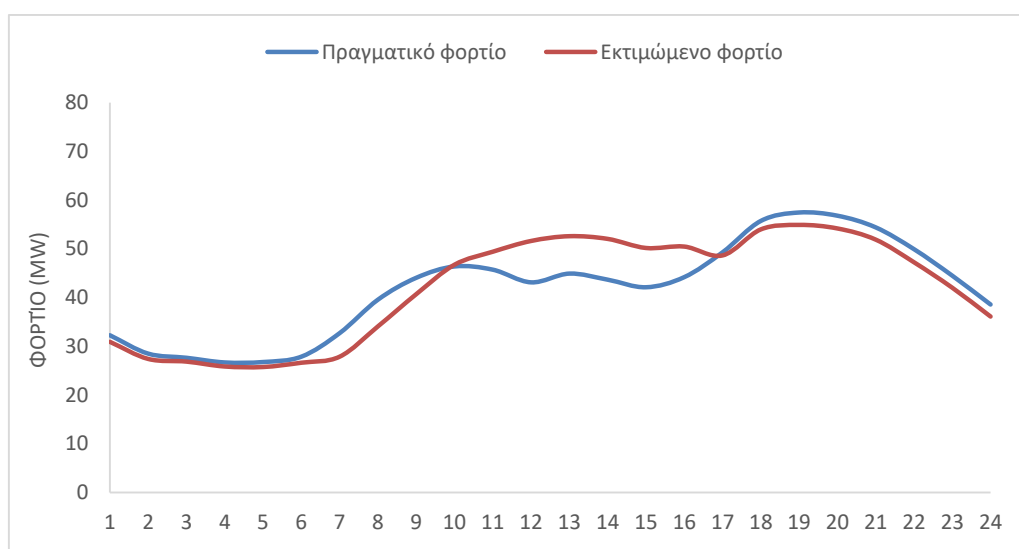
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 δεν είναι διαθέσιμη λόγω συντήρησης και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **1002,9 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **980,6 MWh** (97,78% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,3 MWh**, με διείσδυση 2,22%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **237,55 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

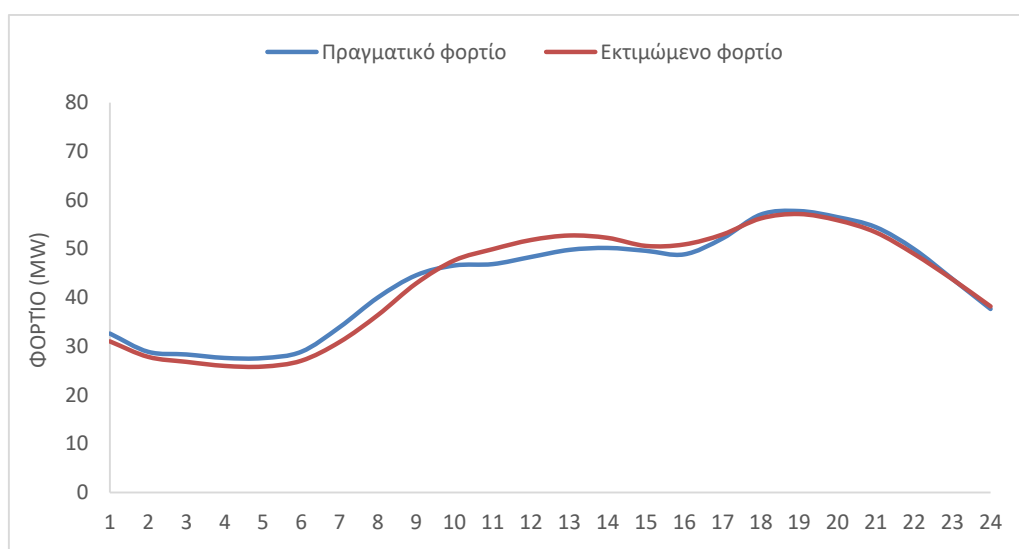
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 δεν είναι διαθέσιμη λόγω συντήρησης και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **1042,01 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **1007,3 MWh** (96,67% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **34,71 MWh**, με διείσδυση 3,33%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **261,82 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

### Παρατηρήσεις:

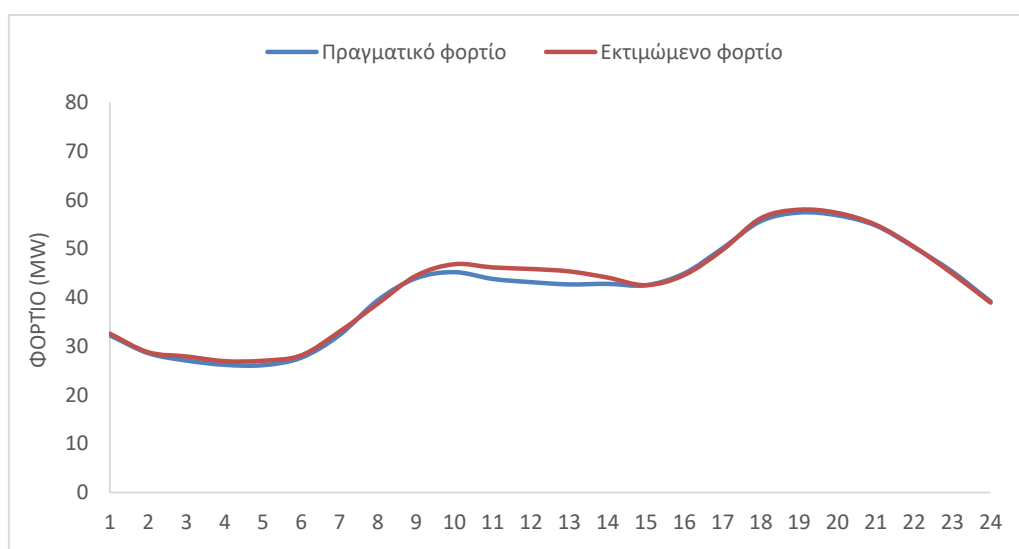
- Η μονάδα G11 και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.



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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **998,65 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **909,12 MWh** (91,03% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **89,53 MWh**, με διείσδυση 8,97%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **255,82 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

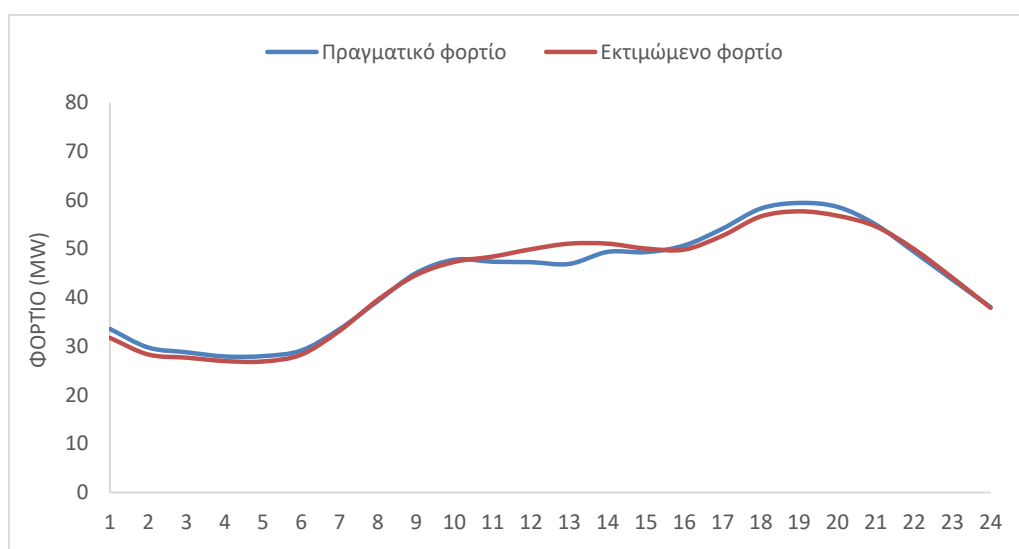
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **1050,27 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **947,2 MWh** (90,19% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **103,07 MWh**, με διείσδυση 9,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **232,21 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

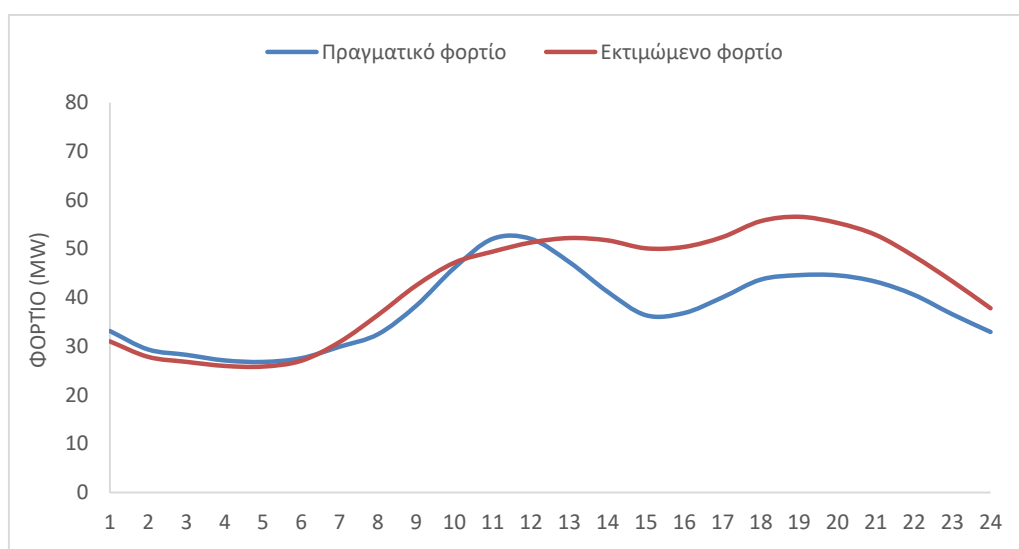
### Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **911,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **703,38 MWh** (77,2% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **207,7 MWh**, με διείσδυση 22,8%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **242,44 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

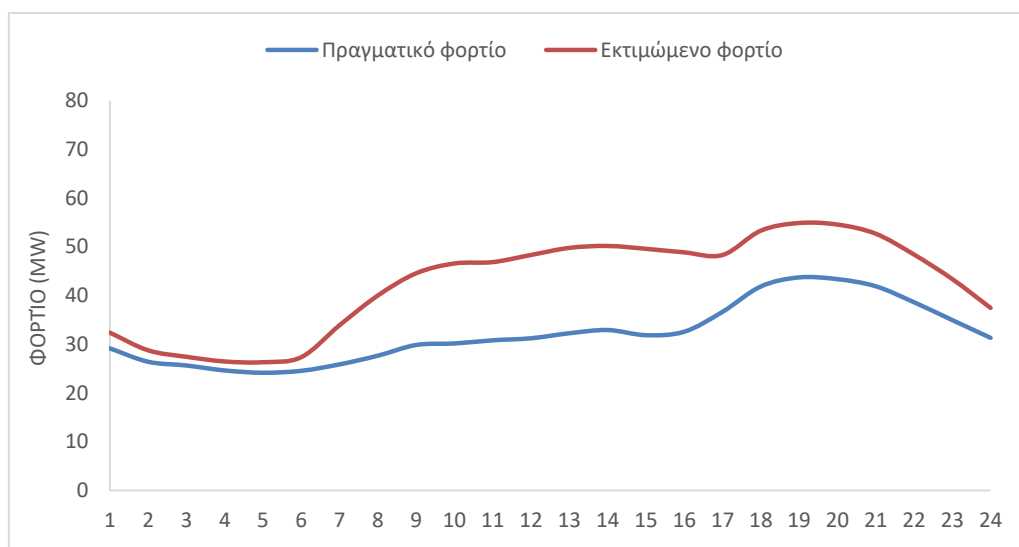
### Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **772,4 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **548,14 MWh** (70,97% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **224,26 MWh**, με διείσδυση 29,03%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **228,69 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

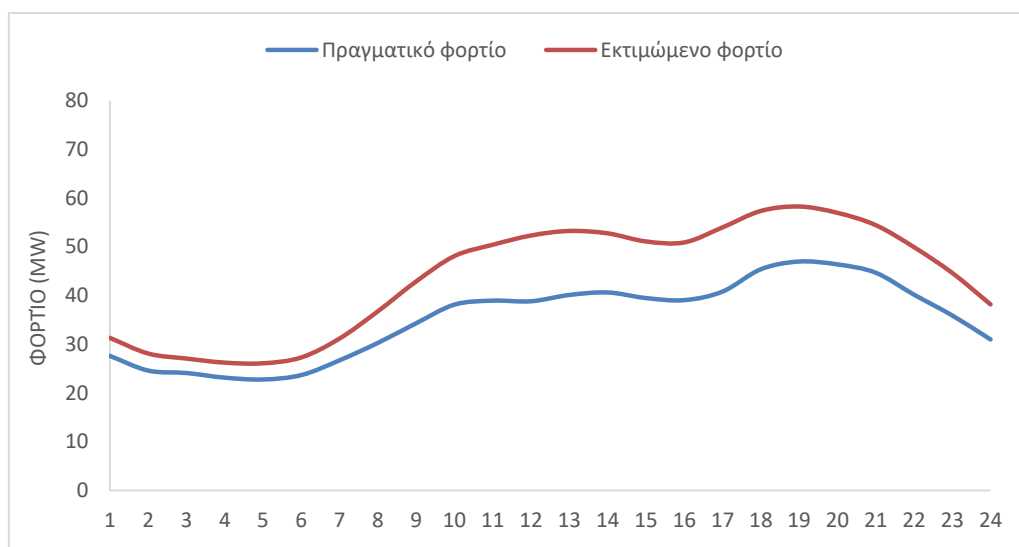
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **843,97 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **597,91 MWh** (70,84% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **246,06 MWh**, με διείσδυση 29,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **251,29 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

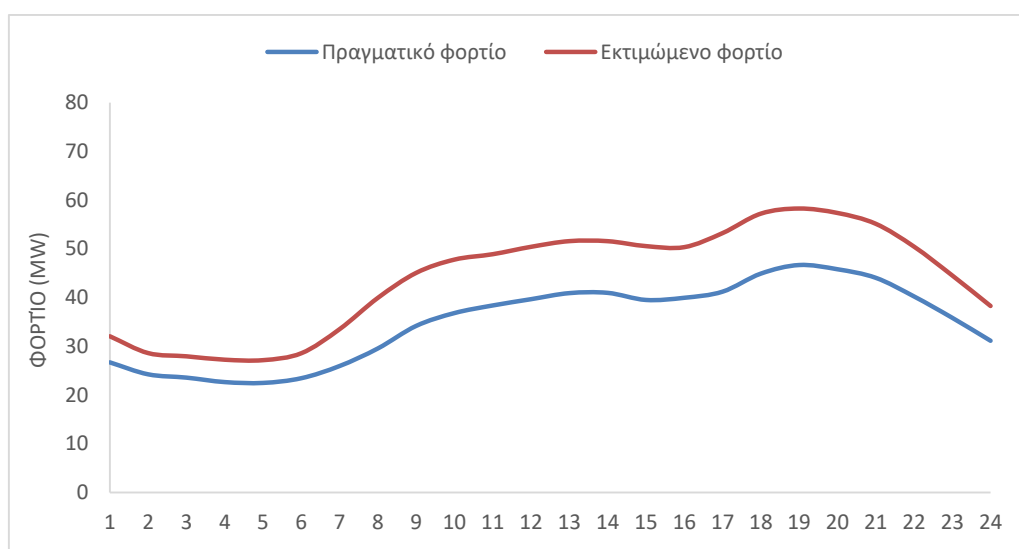
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **838,98 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **610,28 MWh** (72,74% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **228,7 MWh**, με διείσδυση 27,26%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **236,85 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

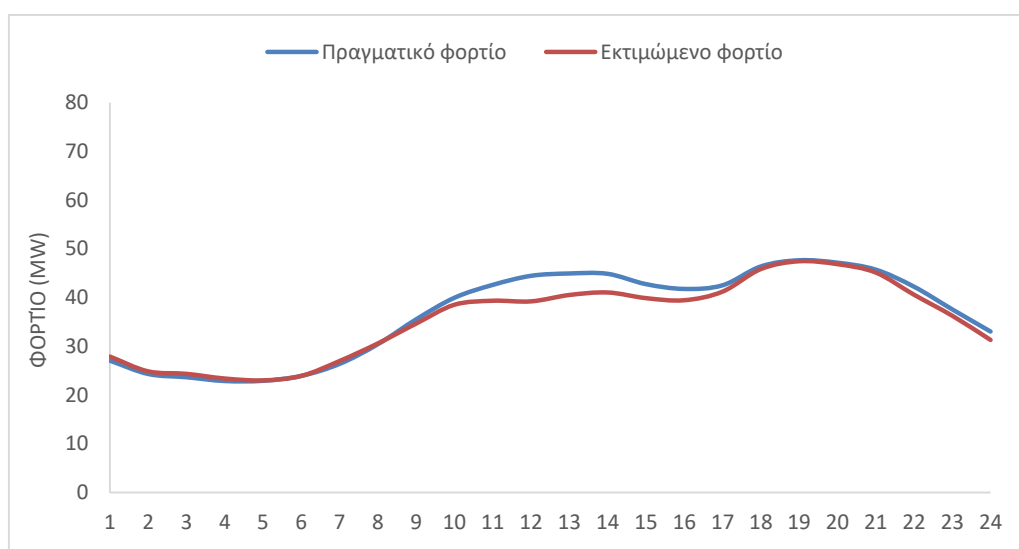
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **880,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **703,1 MWh** (79,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **177,75 MWh**, με διείσδυση 20,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **248,19 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

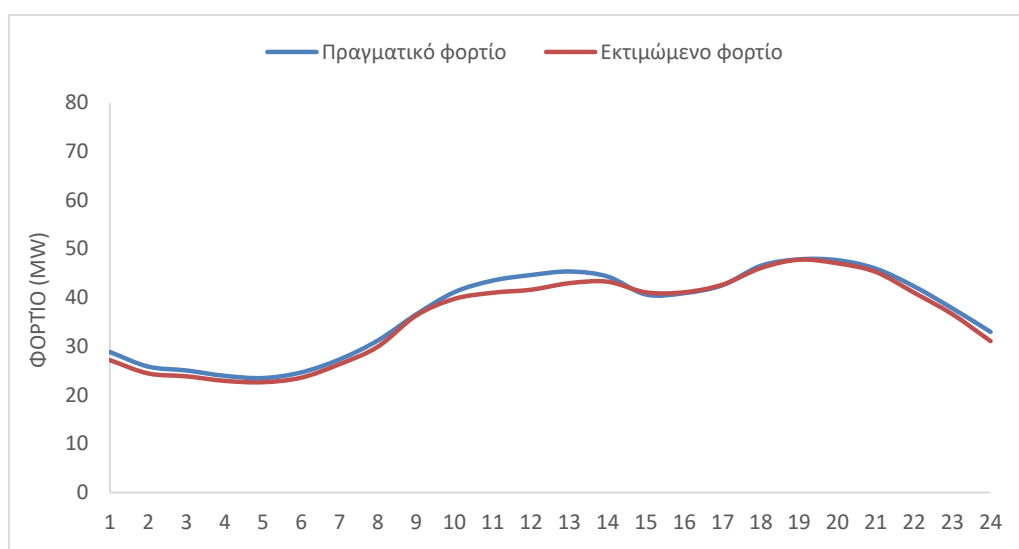
### Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **890,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **798,91 MWh** (89,68% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **91,96 MWh**, με διείσδυση 10,32%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **265,55 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

Παρατηρήσεις:

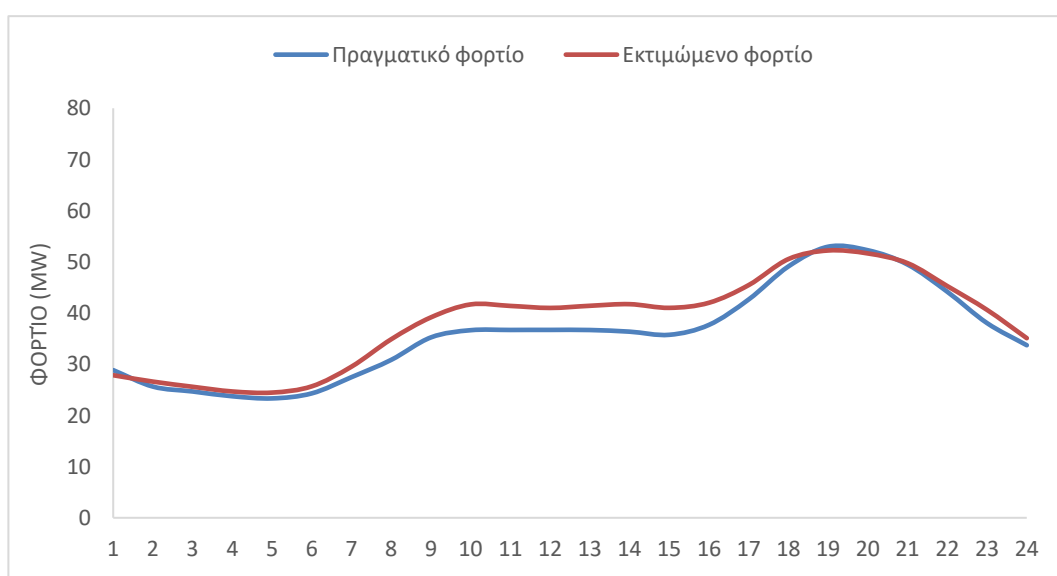
- Η μονάδα G11 και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.



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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Λέσβου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **862,95 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **697,13 MWh** (80,78% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **165,82 MWh**, με διείσδυση 19,22%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **277,78 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Λέσβου

Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G11 και 4 φορητά Η/Ζ δεν είναι διαθέσιμα λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 72,2 MW.