

Προβληματίζει και η αστοχία στην πρόβλεψη αλλά και η αδυναμία της ΑΗΚ να ενεργοποιήσει τις ευέλικτες μηχανές της

Έπεσαν έξω έως και 120 μεγαβάτ

Του **Χρύσανθου Μανώλη**

Συνέτρεξαν μερικοί λόγοι για να... μείνουμε από ρεύμα για λίγα λεπτά το βροχερό πρωί του Σαββάτου και να χρειαστεί ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) να αποσυνδέσει εκ περιτροπής χιλιάδες καταναλωτές από το δίκτυο, για περίπου 15 λεπτά έκαστο. Το πρόβλημα έτυχε πλήρους διαχείρισης μέσα σε περίπου μία ώρα (09:37 μέχρι τις 10:31), αλλά υπήρξε δυσανασχέτηση από καταναλωτές που επηρεάστηκαν αλλά και προβληματισμός για τον ανεπαρκή προγραμματισμό που έγινε αρμοδίως, για μία μέρα που η Μετεωρολογική Υπηρεσία είχε προβλέψει βροχές και κατά τόπους καταιγίδες.

Η ανακοίνωση που εξέδωσε ο Διαχειριστής

Συστήματος Μεταφοράς παρέπεμπε σε μεγάλη αστοχία στην πρόβλεψη της παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας εκείνη την ώρα. Ωστόσο, στην περίπτωση των φωτοβολταϊκών που παράγουν για το δίκτυο, υπεύθυνος για την αρχική πρόβλεψη της παραγωγής τους είναι ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής, δηλαδή η ΑΗΚ Διανομή, η οποία χρησιμοποιεί μεταξύ άλλων και τις υπηρεσίες εταιρείας που ειδικεύεται στην πρόβλεψη παραγωγής και ζήτησης, σε συνδυασμό με τις καιρικές συνθήκες.

Πλην, όμως, η πρόβλεψη που έγινε για το πρωί του Σαββάτου έπεσε πάρα πολύ έξω. Οι πληροφορίες μας αναφέρουν ότι σε κάποιες στιγμές η απόκλιση μεταξύ της πρόβλεψης και της πραγματικής παραγωγής από φωτοβολταϊκά έφθασε ή και ξεπέρασε τα 120 μεγαβάτ, κάτι πολύ ασυνήθιστο, εξού και η αναφορά του ΔΣΜΚ

σε μεγάλη αστοχία. Την τελική απόφαση ως προς τη δέσμευση συμβατικών μονάδων (της ΑΗΚ) για την παραγωγή της επόμενης μέρας έχει ο Διαχειριστής Μεταφοράς, ο οποίος έχει την ευχέρεια να διαφοροποιήσει αναλόγως την πρόβλεψη που λαμβάνει από τον Διαχειριστή Διανομής. Φαίνεται ότι τέτοια διαφοροποίηση έγινε μεν για το Σάββατο, αλλά δεν ήταν αρκετή για να καλύψει τη μεγάλη διαφορά που προέκυψε.

Πλην όμως, υπήρξε και άλλος λόγος που η μειωμένη, λόγω καιρικών συνθηκών, παραγωγή ηλεκτρισμού από ΑΠΕ δεν καλύφθηκε έγκαιρα από τις μονάδες της ΑΗΚ και χρειάστηκαν ολιγό-

λεπτες, έστω, διακοπές στην ηλεκτροδότηση. Ο λόγος ήταν, όπως πληροφορούμαστε, η αδυναμία της ΑΗΚ να ενεργοποιήσει όλες τις μονάδες ταχείας λειτουργίας που έχει στη διάθεσή της, ώστε αμέσως να αναπληρωθεί το κενό μεταξύ παραγωγής και ζήτησης ρεύματος. Για παράδειγμα, οι έξι Μονάδες Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ) στη Δεκέλεια, που είναι από τις πλέον ευέλικτες και γρήγορες σε ανταπόκριση μονάδες της ΑΗΚ, δεν ήταν αμέσως διαθέσιμες, λόγω συντήρησης ή άλλων εργασιών που ήταν σε εξέλιξη. Επιπλέον, υπήρχε βλάβη σε αεριοστρόβιλο στο Βασιλικό, που θα μπορούσε υπό άλλες συνθήκες να τεθεί τάχιστα σε λειτουργία και να αποτρέψει την ανάγκη για αποκοπές ρεύματος. Πολύ ουσιαστική για το σύστημα ήταν η βοήθεια που προσέφεραν οι 4 αεριοστρόβιλοι στη Μονή, που ενεργοποιήθηκαν ταχύτατα.

Σύσκεψη στη ΡΑΕΚ

Προκειμένου να εξεταστούν οι λόγοι για τους οποίους έπεσε τόσο πολύ έξω η πρόβλεψη της ΑΗΚ Διανομής αλλά και εν τέλει και του Διαχειριστή Μεταφοράς για την παραγωγή των φωτοβολταϊκών σε μια αναμενόμενη βροχερή μέρα αλλά και οι λόγοι που δεν μπόρεσε έγκαιρα να συμπληρωθεί το κενό με ρεύμα από μονάδες της ΑΗΚ, πραγματοποιήθηκε χθες σύσκεψη στη ΡΑΕΚ, παρουσία όλων των αρμοδίων. Οι εμπλεκόμενοι εξήγησαν τις θέσεις τους ως προς το συμβάν, αλλά επιφυλάχθηκαν να τις καταθέσουν και γραπτώς. Η περίοδος της άνοιξης και του φθινοπώρου θεωρούνται από τις δυσκολότερες για τη διαχείριση του φορτίου, καθώς απαιτείται μεν, για την ασφάλεια του συστήματος, η συνεχής παραγωγή από συμβατικές μονάδες της ΑΗΚ για ένα σημαντικό μέρος της ενέργειας που χρειάζεται και από την άλλη έχει εκ της νομοθεσίας προτεραιότητα η αξιοποίηση της παραγωγής από ΑΠΕ. Συνεπώς, η... σίγουρη λύση της δέσμευσης όσο το δυνατό περισσότερης συμβατικής ενέργειας (εις βάρος των ΑΠΕ) κατά κανόνα αποφεύγεται.

