

Αριθμ. Πρωτ. ΕΡΩΤΗΣΕΩΝ: 504
Αριθμ. Πρωτ. Αίτησ. Κατ. Εγγράφων: 89
Ημερομ. Κατάθεσης: 16/10/2026



Αθήνα, 16 Οκτωβρίου 2026

ΕΡΩΤΗΣΗ ΚΑΙ ΑΙΤΗΣΗ ΚΑΤΑΘΕΣΗΣ ΕΓΓΡΑΦΩΝ

Προς τους Υπουργούς

Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών

Ανάπτυξης

Ψηφιακής Διακυβέρνησης

Θέμα: «Data Center ΔΕΗ - Amazon: Διαφάνεια για το κόστος, τις δεσμεύσεις της ΔΕΗ και τα πραγματικά οφέλη για τη Δυτική Μακεδονία»

Στις 17 Σεπτεμβρίου 2026, η ΔΕΗ ανακοίνωσε την υπογραφή δεσμευτικού Μνημονίου Συνεργασίας (MoU) με την Amazon Web Services (AWS) για την ανάπτυξη Data Center στον Άγιο Δημήτριο Δυτικής Μακεδονίας. Η πρώτη φάση του έργου προβλέπει ισχύ τροφοδοσίας 300 MW, με δυνατότητα επέκτασης έως το 1 GW, ενώ η AWS προβλέπεται να μισθώσει την εγκατάσταση για 15 χρόνια.

Σύμφωνα με τον ανακοινωθέντα σχεδιασμό, η ΔΕΗ θα διαθέσει την έκταση, τα κτίρια και τις υποστηρικτικές ενεργειακές υποδομές, ενώ η AWS θα εγκαταστήσει και θα λειτουργεί τον εξοπλισμό πληροφορικής. Παράλληλα, προβλέπεται η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ μέσω μακροχρόνιων συμβάσεων αγοράς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (PPAs).

Πρόκειται για επένδυση μεγάλης οικονομικής, ενεργειακής και τεχνολογικής κλίμακας, η οποία θα μπορούσε να συμβάλει στην ανάπτυξη της χώρας. Ωστόσο, το μέγεθος της επένδυσης και η αξιοποίηση σημαντικών περιουσιακών στοιχείων και ενεργειακών υποδομών της ΔΕΗ καθιστούν αναγκαία την πλήρη διαφάνεια ως προς τους οικονομικούς όρους, την κατανομή των κινδύνων και το πραγματικό όφελος για την ελληνική οικονομία και την κοινωνία.

Το κρίσιμο ερώτημα δεν είναι μόνο πόσα κεφάλαια θα κινητοποιηθούν αλλά ποιος θα τα επενδύσει, ποιος θα αναλάβει το κόστος και ποιος θα καρπωθεί την οικονομική και αναπτυξιακή απόδοση.

Παρότι το Μνημόνιο Συνεργασίας χαρακτηρίζεται δεσμευτικό, η οριστικοποίηση του έργου εξακολουθεί να εξαρτάται από την ολοκλήρωση των διαπραγματεύσεων, τον τεχνικό και οικονομικό έλεγχο, την εξασφάλιση σύνδεσης με το ηλεκτρικό δίκτυο και τη λήψη των απαιτούμενων εγκρίσεων.

Την ίδια στιγμή, δεν έχουν δημοσιοποιηθεί κρίσιμα στοιχεία για το συνολικό κόστος, τη χρηματοδοτική διάρθρωση, το ύψος του μισθώματος, την απόδοση των κεφαλαίων της ΔΕΗ και τους όρους των μακροχρόνιων συμβάσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι διαφορετικές εκτιμήσεις που έχουν δημοσιοποιηθεί εντείνουν την ανάγκη αποσαφήνισης. Σε προηγούμενους σχεδιασμούς της ΔΕΗ το κόστος της πρώτης φάσης είχε εκτιμηθεί σε περίπου 2,3 δισ. ευρώ, ενώ νεότερα δημοσιεύματα αναφέρουν επενδυτική δαπάνη της ΔΕΗ περί τα 1,2 δισ. ευρώ για την ανάπτυξη των 300 MW. Παράλληλα, σύμφωνα με δημοσίευμα του Forbes, η συνολική κινητοποίηση κεφαλαίων, συμπεριλαμβανομένου του τεχνολογικού εξοπλισμού του παρόχου, ενδέχεται να προσεγγίσει τα 4 δισ. ευρώ στην πρώτη φάση και να υπερβεί τα 10 δισ. ευρώ σε περίπτωση πλήρους ανάπτυξης.

Οι εκτιμήσεις αυτές ενδέχεται να αφορούν διαφορετικά αντικείμενα κόστους. Απαιτείται, συνεπώς, σαφής διαχωρισμός των επενδύσεων που αναλαμβάνει κάθε πλευρά και τεκμηρίωση της οικονομικής απόδοσης για τη ΔΕΗ.

Ιδιαίτερη σημασία έχει και η ενεργειακή διάσταση του έργου. Η εγκατάσταση ενός νέου φορτίου ισχύος 300 MW, με προοπτική επέκτασης έως το 1 GW, δημιουργεί σημαντικές απαιτήσεις ηλεκτροπαραγωγής, μεταφοράς, αποθήκευσης και εξισορρόπησης.

Η σύναψη μακροχρόνιων συμβάσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ δεν αναιρεί την ανάγκη να εξεταστούν οι πραγματικές επιπτώσεις στη λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος και στις τιμές της αγοράς.

Δεν μπορεί το κόστος των αναγκαίων ενεργειακών υποδομών μιας μεγάλης εμπορικής επένδυσης να μετακυλιέται στους καταναλωτές, δεν μπορεί να μην υπάρχει τεκμηρίωση, διαφάνεια και σαφής προσδιορισμός των ωφελειών για το ηλεκτρικό σύστημα.

Ακόμη μεγαλύτερη βαρύτητα αποκτά η επένδυση λόγω της χωροθέτησής της στη Δυτική Μακεδονία.

Η περιοχή εξακολουθεί να αντιμετωπίζει τις σοβαρές οικονομικές και κοινωνικές συνέπειες της βίαιης και χωρίς επαρκή παραγωγική προετοιμασία απολιγνιτοποίησης. Η απώλεια παραγωγικής δραστηριότητας και θέσεων εργασίας, η συρρίκνωση της τοπικής οικονομίας και η ανάγκη δημιουργίας νέων, σταθερών και ποιοτικών θέσεων απασχόλησης καθιστούν επιτακτική την εφαρμογή ενός ολοκληρωμένου σχεδίου παραγωγικής ανασυγκρότησης.

Μια τόσο μεγάλη επένδυση δεν μπορεί να αξιολογείται αποκλειστικά με βάση το ύψος των κεφαλαίων που ανακοινώνονται. Πρέπει να αξιολογείται και με βάση τις μόνιμες θέσεις εργασίας που δημιουργεί, τη συμμετοχή των τοπικών επιχειρήσεων, τη μεταφορά τεχνογνωσίας και τη συμβολή της στη διαφοροποίηση της παραγωγικής βάσης.

Μέχρι σήμερα έχουν δημοσιοποιηθεί διαφορετικές εκτιμήσεις για τις θέσεις εργασίας που θα δημιουργηθούν, χωρίς να έχει παρουσιαστεί αναλυτική διάκριση μεταξύ προσωρινής απασχόλησης κατά την κατασκευή και μόνιμης απασχόλησης κατά τη λειτουργία.

Επιπλέον, απαιτείται να εξεταστεί η δυνατότητα αξιοποίησης της απορριπτόμενης θερμότητας της εγκατάστασης για την ενίσχυση των δικτύων τηλεθέρμανσης της περιοχής, εφόσον αυτό αποδειχθεί τεχνικά και οικονομικά εφικτό.

Αντίστοιχα, παραμένουν κρίσιμα ερωτήματα σχετικά με τις ανάγκες υδροδότησης, την τεχνολογία ψύξης, τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις και τη σωρευτική επιβάρυνση της ευρύτερης περιοχής του Αγίου Δημητρίου.

Τέλος, η στρατηγική διάσταση του έργου δεν μπορεί να παραβλέπεται. Η Ευρωπαϊκή Ένωση προωθεί το AI Continent Action Plan και τις πρωτοβουλίες AI Factories και AI Gigafactories, με στόχο την ανάπτυξη μεγάλης κλίμακας υπολογιστικών υποδομών και την ενίσχυση της ευρωπαϊκής τεχνολογικής αυτονομίας.

Η εγκατάσταση μιας τόσο μεγάλης υποδομής στην Ελλάδα πρέπει να εξεταστεί και ως προς τη δυνατότητα δημιουργίας ευρύτερων ωφελειών για τις ελληνικές επιχειρήσεις, τα πανεπιστήμια, τα ερευνητικά κέντρα και το εγχώριο οικοσύστημα τεχνητής νοημοσύνης.

Παράλληλα, απαιτείται σαφές πλαίσιο κυβερνοασφάλειας, προστασίας δεδομένων και εμποτείας, ανάλογα με τον χαρακτήρα των υπηρεσιών και των δεδομένων που θα φιλοξενοούνται.

Επειδή η επένδυση αξιοποιεί σημαντικές εκτάσεις, εγκαταστάσεις και ενεργειακές υποδομές της ΔΕΗ, ενώ συνεπάγεται μακροχρόνιες οικονομικές και επιχειρηματικές δεσμεύσεις,

Επειδή η ανάπτυξη νέου ηλεκτρικού φορτίου 300 MW, με δυνατότητα επέκτασης έως το 1 GW, απαιτεί πλήρη αξιολόγηση των επιπτώσεων στην ενεργειακή επάρκεια, στο κόστος του ηλεκτρικού συστήματος και στους λογαριασμούς των καταναλωτών,

Επειδή η Δυτική Μακεδονία έχει ανάγκη από επενδύσεις που δημιουργούν πραγματική παραγωγική δραστηριότητα, μόνιμη απασχόληση και μετρήσιμα οφέλη για την τοπική κοινωνία, μετά τις σοβαρές συνέπειες της απολιγνιτοποίησης,

Επειδή το περιβαλλοντικό αποτύπωμα μιας εγκατάστασης τέτοιας κλίμακας πρέπει να αξιολογηθεί συνολικά, ιδίως ως προς την κατανάλωση νερού, την ψύξη, την απορριπτόμενη θερμότητα και τις σωρευτικές επιπτώσεις,

Επειδή η ανάπτυξη μεγάλης κλίμακας ψηφιακών υποδομών οφείλει να εντάσσεται σε ολοκληρωμένη εθνική στρατηγική για την τεχνολογική ανάπτυξη, την ψηφιακή κυριαρχία και την ενίσχυση της εγχώριας οικονομίας,

Επειδή απαιτείται πλήρης διαφάνεια για τη χρηματοδότηση, τους οικονομικούς όρους και τις δημόσιες δεσμεύσεις που συνδέονται με την επένδυση,

Ερωτώνται, κατ' αρμοδιότητα, οι κ.κ. Υπουργοί:

1. Ποιο είναι το συνολικό προβλεπόμενο κόστος της πρώτης φάσης των 300 MW και ποιο το εκτιμώμενο κόστος ενδεχόμενης επέκτασης έως το 1 GW; Ποιο μέρος αναλαμβάνει η

ΔΕΗ και ποιο η AWS; Πώς εξηγούνται οι διαφορετικές εκτιμήσεις που έχουν δημοσιοποιηθεί και ποια είναι η ακριβής χρηματοδοτική διάρθρωση του έργου; Προβλέπεται αξιοποίηση πόρων ή εγγυήσεων από τον κρατικό προϋπολογισμό, το Ταμείο Δίκαιης Μετάβασης, την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων ή άλλο εθνικό ή ευρωπαϊκό χρηματοδοτικό μέσο;

2. Ποιο είναι το συμφωνημένο ή υπό διαπραγμάτευση μίσθωμα που θα καταβάλλει η AWS στη ΔΕΗ κατά τη 15ετή διάρκεια της συμφωνίας και με ποιον μηχανισμό θα αναπροσαρμόζεται; Ποια είναι η προβλεπόμενη καθαρή απόδοση της επένδυσης για τη ΔΕΗ και σε πόσα χρόνια εκτιμάται ότι θα αποσβεστούν τα επενδυόμενα κεφάλαια; Ποιος αναλαμβάνει το κόστος συντήρησης, αναβάθμισης και αντικατάστασης των εγκαταστάσεων και ποιο είναι το προβλεπόμενο καθεστώς αξιοποίησής τους μετά τη λήξη της μίσθωσης;

3. Ποιοι είναι οι οικονομικοί όροι των μακροχρόνιων συμβάσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (PPAs) μεταξύ ΔΕΗ και AWS; Πώς θα καθορίζεται η τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας, ποια θα είναι η διάρκεια των συμβάσεων και ποιος θα αναλαμβάνει τους κινδύνους μεταβολής των τιμών αγοράς, του κόστους εξισορρόπησης και των απαιτούμενων ενεργειακών υποδομών;

4. Έχουν εκπονηθεί μελέτες επάρκειας ηλεκτροπαραγωγής και επιπτώσεων στο ηλεκτρικό σύστημα για την κάλυψη φορτίου 300 MW και ενδεχόμενης επέκτασης έως το 1 GW; Ποιες είναι οι προβλεπόμενες ανάγκες νέων δικτύων, αποθήκευσης και εξισορρόπησης και ποια η εκτιμώμενη επίπτωση στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας; Πώς θα διασφαλιστεί ότι η δέσμευση ηλεκτρικού χώρου δεν θα περιορίσει τη δυνατότητα εξυπηρέτησης άλλων επιχειρήσεων και τοπικών αναγκών;

5. Ποιο είναι το εκτιμώμενο κόστος ενίσχυσης και επέκτασης του δικτύου μεταφοράς για την εξυπηρέτηση του έργου και πώς θα κατανεμηθεί μεταξύ επενδυτή και διαχειριστή; Προβλέπεται οποιοδήποτε μέρος του κόστους να ανακτηθεί μέσω των ρυθμιζόμενων χρεώσεων ηλεκτρικής ενέργειας; Ποιες εγγυήσεις υπάρχουν ότι δεν θα προκύψει αδικαιολόγητη επιβάρυνση των νοικοκυριών και των επιχειρήσεων;

6. Πόσες άμεσες και έμμεσες θέσεις εργασίας προβλέπεται να δημιουργηθούν από την επένδυση, με σαφή διάκριση μεταξύ κατασκευής και μόνιμης λειτουργίας; Ποια είναι η προβλεπόμενη διάρκεια και τα επαγγελματικά χαρακτηριστικά των θέσεων; Υπάρχουν συγκεκριμένες δεσμεύσεις για απασχόληση κατοίκων της Δυτικής Μακεδονίας, προγράμματα κατάρτισης και επανακατάρτισης, συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Δυτικής Μακεδονίας και συμμετοχή τοπικών μικρομεσαίων επιχειρήσεων στην κατασκευή, τη συντήρηση και την εφοδιαστική αλυσίδα του έργου;

7. Ποια είναι η κατάσταση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης και έχει ολοκληρωθεί η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων; Ποιες είναι οι εκτιμώμενες ανάγκες κατανάλωσης νερού, ποια τεχνολογία ψύξης προβλέπεται, από ποιες πηγές θα εξασφαλιστεί η υδροδότηση και πώς θα αξιολογηθούν σωρευτικά οι επιπτώσεις στο περιβάλλον, στους υδατικούς πόρους, στον θόρυβο και στο μικροκλίμα της περιοχής, με συνεκτίμηση όλων των φάσεων ανάπτυξης του έργου;

8. Έχει εξεταστεί η τεχνική και οικονομική δυνατότητα αξιοποίησης της απορριπτόμενης θερμότητας του Data Center για την τροφοδότηση υφιστάμενων ή νέων δικτύων τηλεθέρμανσης της Δυτικής Μακεδονίας; Εάν ναι, ποια είναι τα συμπεράσματα, το εκτιμώμενο κόστος και ο φορέας που θα αναλάβει τις απαιτούμενες επενδύσεις;

9. Η 15ετής μίσθωση προβλέπει αποκλειστική χρήση της εγκατάστασης από την AWS; Έχει εξεταστεί η δυνατότητα διασύνδεσης ή συμπληρωματικής αξιοποίησης του έργου στο πλαίσιο των ευρωπαϊκών πρωτοβουλιών AI Factories, AI Gigafactories και EuroHPC; Ποιος είναι ο σχεδιασμός για την ενίσχυση της πρόσβασης ελληνικών επιχειρήσεων, πανεπιστημίων και ερευνητικών κέντρων σε προηγμένες υπολογιστικές υποδομές και ποια συγκεκριμένα οφέλη προβλέπονται για το ελληνικό οικοσύστημα τεχνητής νοημοσύνης;

10. Ποιο θεσμικό και εποπτικό πλαίσιο κυβερνοασφάλειας και προστασίας δεδομένων θα εφαρμόζεται στην εγκατάσταση, συμπεριλαμβανομένων των υποχρεώσεων που απορρέουν από την Οδηγία NIS2, όπου αυτές εφαρμόζονται; Έχει αξιολογηθεί ο ενδεχόμενος χαρακτηρισμός της εγκατάστασης ως κρίσιμης υποδομής και ποιες εγγυήσεις προβλέπονται για την προστασία ευαίσθητων δεδομένων, την ψηφιακή κυριαρχία και την εθνική ασφάλεια;

11. Έχει εκπονηθεί συνολική οικονομική και αναπτυξιακή αξιολόγηση της επένδυσης για τη Δυτική Μακεδονία και την ελληνική οικονομία; Έχουν εξεταστεί εναλλακτικά σενάρια αξιοποίησης των εκτάσεων και ενεργειακών υποδομών της ΔΕΗ; Με ποια συγκεκριμένα κριτήρια τεκμηριώνεται ότι ο επιλεγμένος σχεδιασμός προσφέρει τη μεγαλύτερη δυνατή οικονομική και κοινωνική απόδοση και πώς συνδέεται με τους στόχους της Δίκαιης Αναπτυξιακής Μετάβασης;

ΑΙΤΗΣΗ ΚΑΤΑΘΕΣΗΣ ΕΓΓΡΑΦΩΝ

Καλούνται οι αρμόδιοι Υπουργοί να καταθέσουν στη Βουλή:

1. Το δεσμευτικό Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ και AWS, μαζί με τα παραρτήματα και τα συνοδευτικά έγγραφά του, με την επιφύλαξη αποκλειστικά των πληροφοριών που προστατεύονται νομίμως ως επιχειρηματικά απόρρητες.

2. Κάθε διαθέσιμη οικονομική και χρηματοοικονομική μελέτη της επένδυσης, συμπεριλαμβανομένων των προβλέψεων για επενδυτικό και λειτουργικό κόστος, μισθώματα, έσοδα, καθαρή απόδοση, χρόνο απόσβεσης, κόστος συντήρησης και αναβάθμισης, καθώς και τη χρηματοδοτική διάρθρωση και τυχόν δημόσια ή ευρωπαϊκή χρηματοδότηση.

3. Κάθε διαθέσιμη μελέτη ή τεχνική έκθεση του ΑΔΜΗΕ, της ΡΑΑΕΥ, της ΔΕΗ ή άλλου αρμόδιου φορέα σχετικά με την επάρκεια ηλεκτροπαραγωγής, τη σύνδεση του έργου στο ηλεκτρικό σύστημα, τις αναγκαίες επενδύσεις σε δίκτυα, τον επιμερισμό του κόστους και τις επιπτώσεις στη χονδρεμπορική αγορά και στους καταναλωτές.

4. Τις Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και κάθε διαθέσιμη περιβαλλοντική, ενεργειακή και υδρολογική μελέτη του έργου, συμπεριλαμβανομένων των αξιολογήσεων

για την κατανάλωση νερού, την τεχνολογία ψύξης και τις σωρευτικές επιπτώσεις όλων των προβλεπόμενων φάσεων ανάπτυξης.

5. Τη μελέτη ή τα στοιχεία στα οποία βασίζονται οι εκτιμήσεις για τις άμεσες και έμμεσες θέσεις εργασίας, καθώς και κάθε διαθέσιμη αξιολόγηση των οικονομικών και αναπτυξιακών ωφελειών για τη Δυτική Μακεδονία, της συμμετοχής τοπικών επιχειρήσεων και της σύνδεσης του έργου με τη Δίκαιη Αναπτυξιακή Μετάβαση.

6. Κάθε διαθέσιμη μελέτη τεχνικής και οικονομικής σκοπιμότητας για την αξιοποίηση της απορριπτόμενης θερμότητας του Data Center και τη διασύνδεσή του με τα δίκτυα τηλεθέρμανσης της Δυτικής Μακεδονίας.

7. Κάθε διαθέσιμη αλληλογραφία, μελέτη ή υπηρεσιακό έγγραφο σχετικά με την ενδεχόμενη σύνδεση του έργου με τις ευρωπαϊκές πρωτοβουλίες AI Factories, AI Gigafactories, InvestAI και EuroHPC, καθώς και με τις δυνατότητες πρόσβασης ελληνικών επιχειρήσεων και ερευνητικών φορέων στην υπολογιστική υποδομή.

8. Το πλήρες κείμενο της μελέτης της PwC για τη χωροθέτηση και ανάπτυξη Data Centers στην Ελλάδα, συμπεριλαμβανομένων όλων των διαθέσιμων παραρτημάτων, οικονομικών σεναρίων και αναλύσεων σχετικά με την ηλεκτρική ισχύ, τις ενεργειακές υποδομές, τις χωροταξικές και περιβαλλοντικές παραμέτρους.

9. Κάθε διαθέσιμη μελέτη ή αξιολόγηση των αρμόδιων αρχών για τον στρατηγικό χαρακτήρα του έργου, τις απαιτήσεις κυβερνοασφάλειας, την προστασία δεδομένων και τη συμμόρφωση με το εφαρμοστέο εθνικό και ευρωπαϊκό θεσμικό πλαίσιο, με την επιφύλαξη των νομίμως διαβαθμισμένων πληροφοριών.

Οι Ερωτώντες και Αιτούντες Βουλευτές

Παππάς Νίκος

Γιαννούλης Χρήστος

Ακρίτα Έλενα

Δούρου Ρένα

Αμανατίδης Γιάννης

Καριπίδης Ιωάννης

Παπαηλιού Γιώργος