



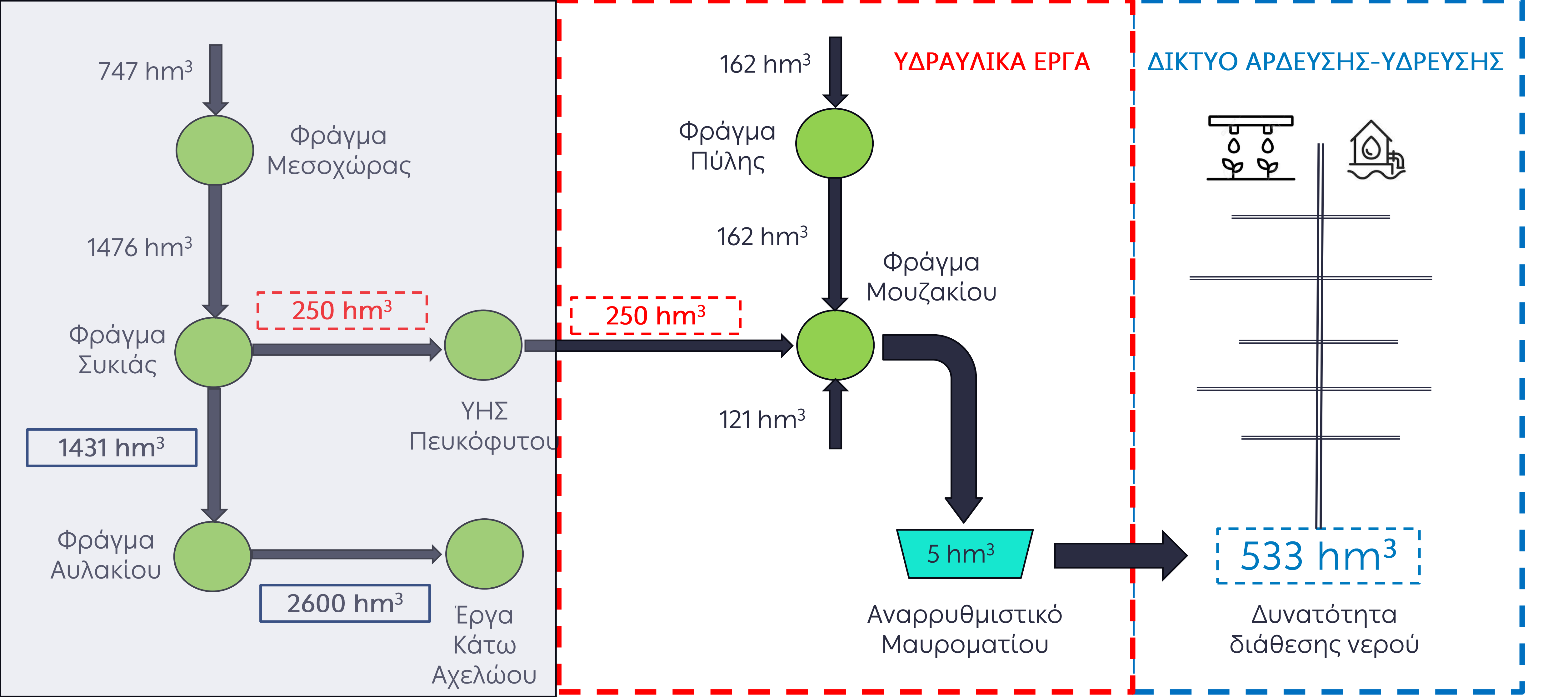
Ολοκληρωμένο μοντέλο
διαχείρισης υδάτινων
πόρων Θεσσαλίας

ppc

Περιεχόμενα

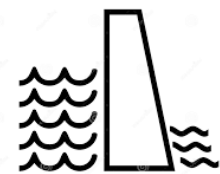
- 1 Χαρτοφυλάκιο
- 2 Λειτουργικό Μοντέλο
- 3 Χρονοδιάγραμμα
- 4 Παραρτήματα – Οικονομικά στοιχεία

1. Χαρτοφυλάκιο



1. Χαρτοφυλάκιο

ΥΔΡΑΥΛΙΚΑ ΕΡΓΑ



Φράγματα

Ω.Ο.Τ (hm3)

CAPEX (m€)

Μουζακίου, Πύλης,
Αναρρυθμιστική
Δεξ.Μαυροματίου

245

170



Σήραγγες

Km

CAPEX (m€)

Εκτροπή, κλπ

30,9

150

Συνολική διάθεση υδάτων

:

533 hm³

Συνολικό κόστος υδραυλικών έργων:

320 m€

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΕΡΓΑ



ΥΗΣ ΣΥΚΙΑΣ

165 MW

CAPEX 330 (m€)

- Δαπάνες ΔΕΗ: 21,4 m€ , Σημερινή αξία 138,8 m€, ΚΠΑ 399,5 m€.
Αναγνωρίζονται ως "stranded cost" απόφαση ΕΥ C(2002)3729fin.
- Διυπουργική: Δ11/Φ16/ΟΙΚ 24552/1992, Εκμετάλλευση ΥΗΣ από ΔΕΗ ως αντιστάθμισμα της απώλειας παραγωγής.

ΥΗΣ & ΜΥΗΣ

MW

CAPEX (m€)

ΥΗΣ

130

190

ΜΥΗΣ

15

30

~ 145

220

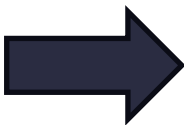
ΑΡΔΕΥΤΙΚΟ ΕΡΓΟ

Σύγχρονο Κλειστό Αρδευτικό Δίκτυο Θεσσαλίας

- Ωφελούμενη Έκταση: 1.000.000 στρέμματα στον Θεσσαλικό κάμπο
- Δεξαμενή αναρρύθμισης χωρητικότητας 5 hm³ για τον έλεγχο των παροχών.
- Τεχνολογία: Πιεστικό δίκτυο, τηλεμετρία & 100% ψηφιακή άρδευση.

Ανάλυση Επένδυσης (CapEx)

Κατηγορία Επένδυσης (CapEx)	Ποσό (€)	Ποσοστό (%)
Κεντρικοί Αγωγοί & Αντλιοστάσια	450.000.000 €	30%
Υπογειοποιημένα Δίκτυα Διανομής	975.000.000 €	65%
Τηλεμετρία & σύστημα διαχείρισης άρδευσης	75.000.000 €	5%
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ (1.500 €/στρ.)	1.500.000.000 €	100%



- Τα Υδραυλικά έργα χρηματοδότηση: Εθνικός Προϋπολογισμός ή και Ευρωπαϊκά Κονδύλια. (320 εκ.€)



- Στη συνέχεια περνούν στην ιδιοκτησία Φορέα Διαχείρισης σε ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση (RAB).
- Τα Ενεργειακά έργα: Διαγωνισμοί Παραχώρησης δίχως να επιβαρύνεται ο Κρατικός Προϋπολογισμός. (220 εκ.€)

2. Λειτουργικό Μοντέλο

Ενιαία διαχείριση υδάτινων πόρων στην Θεσσαλία με σκοπό την διασφάλιση του φυσικού πόρου



1

Οι >80 φορείς (ΔΕΥΑ / ΟΔΥΘ / ΟΕΒ / Υπηρεσίες ΟΤΑ) που προσφέρουν υπηρεσίες ύδρευσης, άρδευσης, αποχέτευσης και διαχειρίζονται πάγια υδροληψίας, δίκτυα μεταφοράς / διανομής νερού και εγκαταστάσεις επεξεργασίας λυμάτων / επαναχρησιμοποίησης υδάτων στην ευρύτερη περιοχή της Θεσσαλίας, ενοποιούνται στον ΟΔΥΘ που θα αποτελέσει τον ειδικό διάδοχο αυτών.



2

Ο ΟΔΥΘ θα μετασχηματιστεί σε έναν Ενιαίο Φορέα Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων της Θεσσαλίας, με νομική μορφή Δημόσιας Ανώνυμης Εταιρείας.



3

Όλα τα έργα που σχετίζονται με την διαχείριση υδάτων στη Θεσσαλία (ολοκληρωμένα, υπό κατασκευή – σχεδιασμό) και ανήκουν στις αρμόδιες Περιφέρειες / Δήμους ή / και στα αρμόδια Υπουργεία εισφέρονται στην νέα εταιρεία.



4

Θα αποτυπωθούν και θα αποτιμηθούν τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις του κάθε φορέα, με σκοπό να αποτυπωθεί και να αξιολογηθεί η εισφερόμενη καθαρή περιουσιακή τους θέση και το ποσοστό συμμετοχής που θα έχουν στο νέο φορέα.

Νέος Φορέας

ΔΕΥΑ	21
ΟΕΒ	54
ΟΤΑ	5
ΟΔΥΘ	1

2. Λειτουργικό Μοντέλο

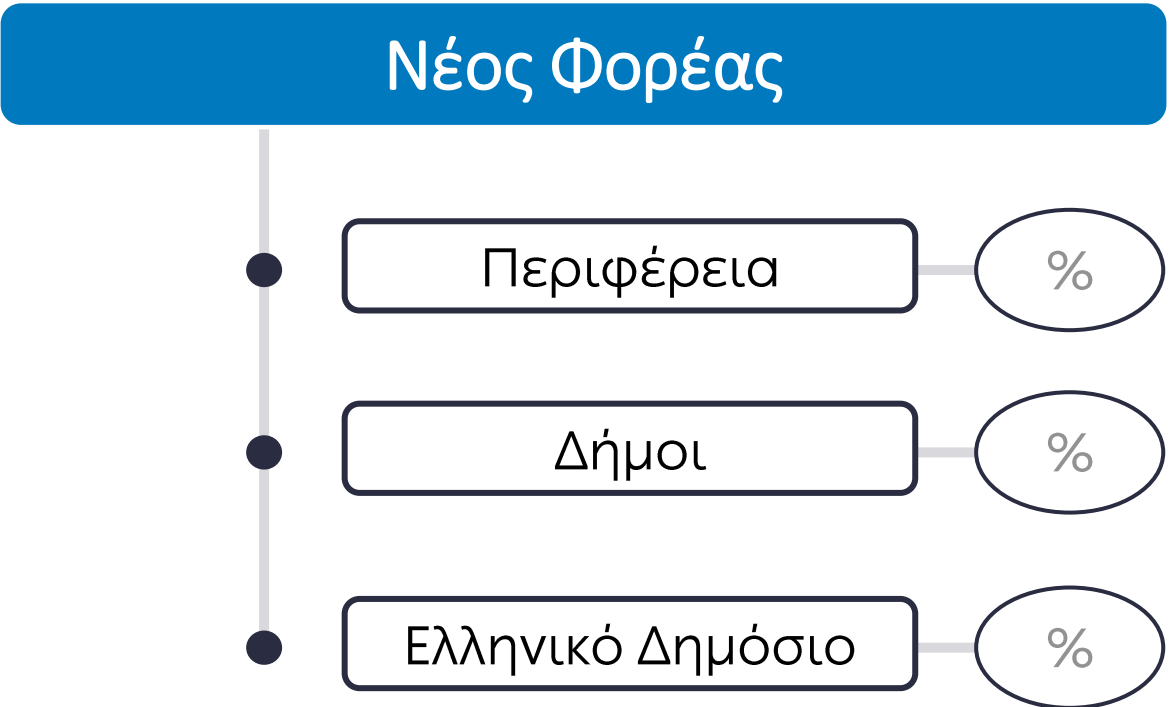
Ενιαία διαχείριση υδάτινων πόρων στην Θεσσαλία με σκοπό την διασφάλιση του φυσικού πόρου

 5 Θα καταρτιστεί νομοσχέδιο που θα προβλέπει μεταξύ άλλων τον τρόπο υλοποίησης της μεταρρύθμισης, τις σημαντικές ημερομηνίες και τη μεταβατική περίοδο.

 6 Θα προσδιορίσουν οι υδροδοτικές ανάγκες πόσιμου και αγροτικού νερού και τα απαιτούμενα έργα για τα επόμενα χρόνια και θα προτεραιοποιηθούν τα κρίσιμα έργα, που απαιτούνται για την εξασφάλιση και τη διασφάλιση του πόρου. Ο νέος φορέας θα είναι υπεύθυνος για τη δημοπράτηση και την υλοποίηση των νέων έργων ύδρευσης (>€1δισ) και άρδευσης (>€1,5δισ), στην περιοχή αρμοδιότητας του (Θεσσαλία).

 7 Τα έσοδα του νέου φορέα θα υπολογίζονται μέσω της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) και της απόδοσης (%) που θα οριστεί από τη Ρυθμιστική Αρχή (ΡΑΑΕΥ). Η ΡΠΒ κατά την ημερομηνία σύστασης του νέου φορέα εκτιμάται σε ~€500εκ. Ο νέος φορέας θα δύναται να λάβει επιχορηγήσεις, τα έργα όμως θα πρέπει να χρηματοδοτούνται μέσω των ρυθμιζόμενων εσόδων και τις χρηματοδοτήσεις από τα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα. Στόχος η μικρότερη δυνατή επιβάρυνση του Κρατικού προϋπολογισμού.

 8 Ο νέος φορέας εκτιμάται ότι θα εκκινήσει με μία καθαρή θέση ~€200εκ και θα οφείλει στην αγορά ~€450εκ, εκ των οποίων περίπου ~€150εκ στη ΔΕΗ.



3. Χρονοδιάγραμμα

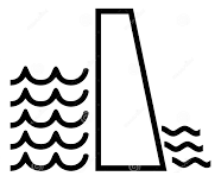
Κατηγορία Περιγραφή Δράσης - Έτη		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Αρδευτικό Έργο - Δημιουργία Νέου Φορέα	Νομοσχέδιο, Διαβούλευση	■									
	Δημιουργία Νέου Φορέα Διαχείρισης		■	■	■						
	Επιχειρησιακό Πλάνο / εξασφάλιση Χρηματοδοτήσεων		■	■	■	■					
	Δημοπράτηση έργων & Ανάθεση σύμβασης			■	■	■	■				
	Υλοποίηση Αρδευτικού έργου				■	■	■	■	■	■	■
Υδραυλικά έργα	Σύνταξη Νομοσχεδίου, Διαβούλευση	■	■								
	Προεδρικό διάταγμα		■	■							
	Υλοποίηση Μελετών για δημοπράτηση έργων	■	■	■	■						
	Αδειοδοτήσεις έργων		■	■	■	■					
	Απαλοτριώσεις			■	■	■					
	Εξασφάλιση Χρηματοδότησης	■	■	■							
	Δημοπράτηση έργων & Ανάθεση συμβάσεων			■	■	■					
	Υλοποίηση Έργων				■	■	■	■	■	■	■
Ενεργειακά έργα - Διαγωνισμοί παραχώρησης	Σύνταξη διαγωνιστικών τευχών παραχώρησης		■	■							
	Διαγωνισμοί παραχώρησης			■	■						
	Υλοποίηση Μελετών κατασκευής έργων				■	■	■				
	Αδειοδοτήσεις έργων					■	■	■			
	Υλοποίηση - Κατασκευή έργων						■	■	■	■	■



Σας ευχαριστούμε

ppc

2. ΥΔΡΑΥΛΙΚΑ ΕΡΓΑ



Φράγματα

Ω.Ο.Τ (hm3)

CAPEX (m€)

Μουζακίου

193

95

Πύλης

47

60

Αναρρυθμιστική
Δεξ.Μαυροματίου

5

15

245

170



Σήραγγες

Km

CAPEX (m€)

Εκτροπή

17,4

70

Πύλη-Μουζάκι

7,8

40

Μουζάκι-Μαυρομάτι

4,0

30

Εκτροπή- Μουζάκι

1,7

10

30,9

150

Συνολική διάθεση υδάτων

:

533 hm³

Συνολικό κόστος υδραυλικών έργων:

320 m€

ppc

Παραδοχές: Συκιά (max PP @ 550 mASL, Μουζάκι (max PP @ 290 mASL), Πύλη (max PP @ 335 mASL)

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΕΡΓΑ



ΥΗΣ & ΜΗΥΣ ΣΥΚΙΑΣ

160 + 5 MW

CAPEX 330 (m€)

Η ΔΕΗ από το 1988 έως το 2003, έχει δαπανήσει για μελέτες και έργα για το σχέδιο της εκτροπής 21,4 m€. Το ποσό σε σημερινές τιμές αντιστοιχεί σε **138,8 m€** και σε όρους ΚΠΑ αγγίζει τα **399,5 m€**. Οι ανωτέρω δαπάνες αναγνωρίζονται ως Αντιστάθμιση υπερβάλλοντος/λανθάνοντος κόστους ("stranded cost") με βάση απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής που ελήφθη το 2002

C(2002)3729fin, «Κρατική ενίσχυση N 133/2001 – Ελλάδα Καθεστώς αντιστάθμισης του υπερβάλλοντος κόστους στην Ελλάδα»



ΥΗΣ & ΜΗΥΣ

MW

CAPEX (m€)

ΥΗΣ Πευκόφυτο

55

95

ΥΗΣ Μουζάκι

75

95

ΜΥΗΣ Μαυρομάτι

9

10

ΜΥΗΣ Πύλη-Μουζάκι

5

18

ΜΥΗΣ Πύλης

<1

1

ΜΥΗΣ Μουζάκι

<1

1

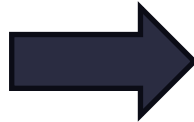
~ 145

220



- Τα Υδραυλικά έργα χρηματοδότηση: Εθνικός Προϋπολογισμός ή και Ευρωπαϊκά Κονδύλια. (320 εκ.€)

- Στη συνέχεια περνούν στην ιδιοκτησία Φορέα Διαχείρισης σε ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση (RAB).



- Τα Ενεργειακά έργα: Διαγωνισμοί Παραχώρησης δίχως να επιβαρύνεται ο Κρατικός Προϋπολογισμός. (220 εκ.€)

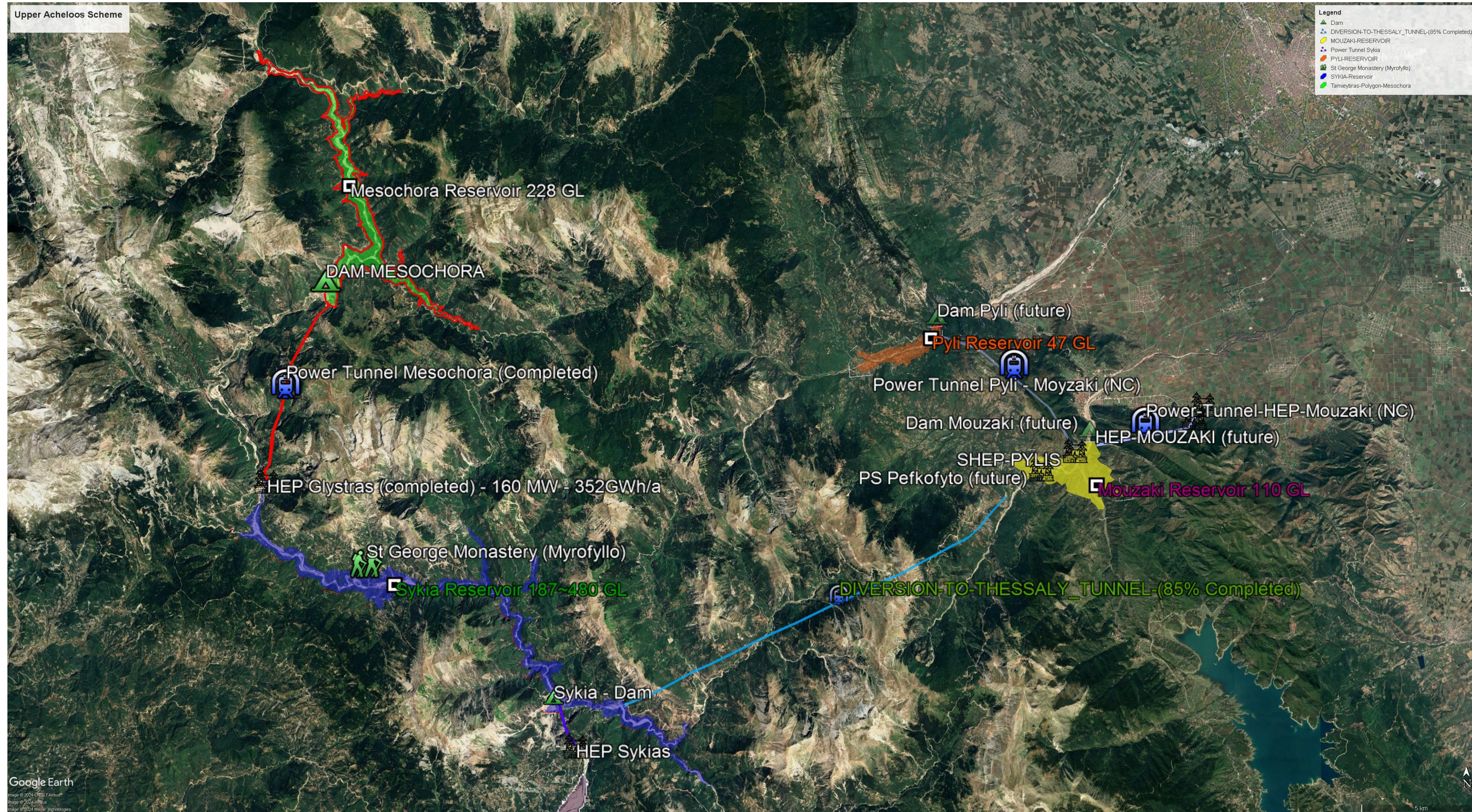
6. Παραρτήματα – Οικονομικά στοιχεία

Proforma Ισολογισμός Εταιρείας Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων Θεσσαλίας

Ποσά σε € χιλ.	Υδρευση & Αποχέτευση	Άρδευση	Σύνολο	Προσαρμογές	Σύνολο	Κεφαλαιοποίη ση ΔΕΗ	Proforma Ισολογισμός
Ενσώματα Πάγια, Προκαταβολές & Στοιχεία υπό Κατασκευή	777.483	302.580	1.080.063	(152.921)	927.141	-	927.141
Εμπορικές & Λοιπές Απαιτήσεις	121.069	54.072	175.141	(175.141)	-	-	-
Ταμειακά Διαθέσιμα	19.403	-	19.403	-	19.403	-	19.403
Λοιποί Λογαριασμοί Ενεργητικού	85.234	-	85.234	-	85.234	-	85.234
Σύνολο Ενεργητικού	1.003.189	356.652	1.359.841	(328.063)	1.031.778	-	1.031.778
Επιχορηγήσεις	392.296	32.737	425.033	-	425.033	-	425.033
Τραπεζικές Υποχρεώσεις	153.734	-	153.734	-	153.734	-	153.734
Προμηθευτές & Λοιπές Υποχρεώσεις	240.200	54.072	294.272	-	294.272	(82.000)	212.272
Λοιποί Λογαριασμοί Παθητικού	5.140	-	5.140	28.117	33.258	-	33.258
Σύνολο Παθητικού	791.370	86.809	878.179	28.117	906.297	(82,000)	824.297
Σύνολο Καθαρής Θέσης	211.819	269.842	481.662	(356.180)	125.481	82,000	207.481
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση	385.187	269.842	655.030	(152.921)	502.108	-	502.108

¹ Τα μεγέθη στον ανωτέρω Πίνακα προκύπτουν βάσει εκτιμήσεων και περιορισμένων διαθέσιμων οικονομικών στοιχείων. Για την ορθή αποτύπωση των οικονομικών στοιχείων απαιτείται η εκπόνηση ολοκληρωμένης λογιστικο / τεχνικο / χρηματοοικονομικής άσκησης.

Γενική διάταξη έργων Άνω Αχελώου / Σχήμα εκτροπής



ΕΡΓΑ ΣΧΗΜΑΤΟΣ (ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ)

1. 3 ΥΗΣ σε λειτουργία (Κάτω Αχελώος) ισχύος 900MW
2. Σήραγγα Εκτροπής προς Θεσσαλία (85% ολοκλήρωσης)

ΕΡΓΑ ΣΧΗΜΑΤΟΣ (ΝΕΑ)

1. ΥΗΕ Μεσοχώρας (160MW) – υπό Κατασκευή.
2. ΥΗΕ Αυλακίου σε φάση λήψης ΑΕΠΟ (ΤΕΡΝΑ).
3. ΥΗΕ Συκιάς (Φράγμα + ΥΗΕ) Μελλοντικός.
4. 2 Μελλοντικά Φράγματα (Μουζάκι και Πύλη).
5. 2 Μελλοντικοί ΥΗΣ (Πευκόφυτο και Μουζάκι)
6. 2 Μελλοντικοί ΜΥΗΣ (Πύλη και Μαυρομάτι)
7. 2 ΜΥΗΣ οικολογικής παροχής σε έργα Μουζακίου και Πύλης

ΕΡΓΟ ΣΥΚΙΑΣ - ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ

Επειδή:

- Από το 1980 έως και το 2001, η ΔΕΗ πραγματοποίησε με δαπάνες της σειρά μελετών, δοκιμών, καθώς και την κατασκευή σηράγγων εκτροπής, δρόμων προσπέλασης, προφραγμάτων και λοιπών συνοδών έργων, συνολικού κόστους σε σημερινές τιμές $\approx 138,8$ m€ και σε όρους ΚΠΑ $\approx 399,5$ m€
- Οι ανωτέρω δαπάνες αναγνωρίζονται ως Αντιστάθμιση υπερβάλλοντος/λανθάνοντος κόστους ("stranded cost") με βάση απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής που ελήφθη το 2002
C(2002)3729fin, «Κρατική ενίσχυση N 133/2001 – Ελλάδα Καθεστώς αντιστάθμισης του υπερβάλλοντος κόστους στην Ελλάδα»
- Διυπουργική Δ11/Φ16/ΟΙΚ 24552/1992: Υλοποίηση έργων ΥΗΣ από ΔΕΗ ως αντιστάθμισμα απωλειών παραγωγής
- Απαιτείται ενιαία διαχείριση του ΥΗΣ Συκιάς με το έργο κεφαλής του ΥΗΕ Μεσοχώρας
- Είναι αναγκαίο να ληφθεί υπόψη εξυπηρέτηση σκοπών υπέρτερου δημοσίου συμφέροντος
- Είχε ορισθεί η ΔΕΗ ως φορέα κατασκευής του ΥΗΕ Συκιάς
- Η επιτάχυνση του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης είναι απαραίτητο στοιχείο για την επιτυχία του όλου σχεδιασμού

Θεωρείται ως βέλτιστη επιλογή και προτείνεται:

Η υλοποίηση & αξιοποίησης του έργου Υδροηλεκτρικού Έργου (ΥΗΕ) Συκιάς από τη ΔΕΗ Α.Ε.

ΕΡΓΟ ΣΥΚΙΑΣ – ΑΝΑΛΥΣΗ ΔΑΠΑΝΩΝ

Projects	Sum [Total Cost (Historic Values)]		Sum [Total Cost (Present Values)]		Sum [Total Cost + DR 5% (Present Values)]	
Diversion Tunnel	€	1,898,284.49	€	13,249,298.59	€	38,377,540.64
HEP Mouzaki	€	2,230,826.81	€	11,366,606.34	€	31,682,153.70
HEP Sykia - HEP Pefkofyto	€	15,843,433.60	€	105,869,463.64	€	305,777,213.46
SHEP Pylis	€	1,408,887.18	€	8,295,650.31	€	23,508,397.12
Grand Total	€	21,381,432.08	€	138,781,018.88	€	399,345,304.92

Στοιχεία αξίας με βάση το ΓΔΤΚ του Απριλίου 2026

Ιστορικές Τιμές = 21,4 εκατ. €

Σημερινές Τιμές = 138,8 εκατ. €

Με απόδοση 5% = 399,3 εκατ. €.

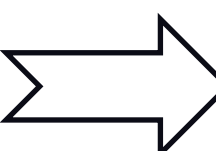
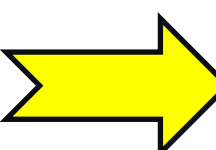
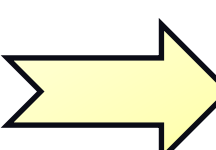
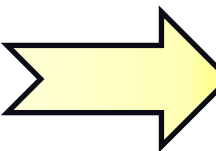
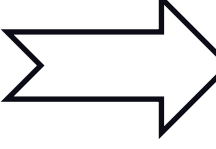
Νέο Αρδευτικό Δίκτυο – Διαχείριση υδάτων

Δυνατότητα Παροχής νερού για άρδευση:	533 εκ. m ³ /έτος
Μέση κατανάλωση νερού για άρδευση (σήμερα):	557 m ³ /στρέμμα/έτος
Νέα Δυνατότητα άρδευσης από αρδευτικό:	≈ 1 εκ. στρέμματα /έτος
Αύξησης αρδευόμενων εκτάσεων από αρδευτικό:	Αλλαγή καλλιεργειών
Κόστος ανάπτυξης Αρδευτικού:	1500 €/στρέμμα (1,5 δις €)
Ενεργειακό Κόστος άντλησης με γεώτρηση (βάθος 120 μ):	0,6 KWh/m ³
Ενεργειακό κόστος με αρδευτικό δίκτυο (πίεση δικτύου):	0,12 KWh/m ³
Κόστος συντ. & απόσβεσης εξοπλισμού γεωτρήσεων:	15 €/στρ.
Αρδευτικό δίκτυο (π.χ ΤΟΕΒ), σταθερή στρεμματική εισφορά:	12 €/στρ.
Κόστος ενέργειας (Αγροτικό ρεύμα):	0,11 €/KWh
Στοιχείο Κόστους για αρδευτικό δίκτυο:	
Ενέργεια (Πίεση) Η/Ε λειτουργία των αντλιοστασίων δικτύου:	0,025 €/m ³
Συντήρηση & Λειτουργία, Προσωπικό, επισκευές, τηλεμετρία:	0,035 €/m ³
Διαχειριστικό Περιθώριο, Αποθεματικό,	0,005 €/m ³

Σημερινό κόστος νερού για τον αγρότη με γεωτρήσεις:	0,137 €/m ³ .
Τελική τιμή νερού για τον αγρότη με αρδευτικό δίκτυο:	0,065 €/m ³ .



Τι επιτυγχάνεται

-  **80% μείωση ενεργειακής κατανάλωσης**
0,12 VS 0,6 KWh/m³. καταργείται η ενεργοβόρα άντληση από τα 120-150 μέτρα βάθος.
-  **53 % μείωση τιμής για τον αγρότη**
Αρδευτικό 0,065 VS Γεωτρήσεις 0,137 €/m³.
-  **40 % κάλυψη Υδατικού Ισοζυγίου**
Με τα 533 εκατ. m³ από φράγματα, το 40% των αναγκών καλύπτεται από επιφανειακό νερό, "ξεκουράζοντας" οριστικά τον υδροφόρο ορίζοντα
-  **18 εκ.€ ετήσιο όφελος για 1 εκ.στρ.**
ΤΟ όφελος αυτό προκύπτει από τη μείωση κόστους παραγωγής και μεταφράζεται σε αύξηση ρευστότητα για τους αγρότες.
-  **Δημιουργία Φορέα Διαχείρισης**
Η ανάπτυξη των απαραίτητων υποδομών και η μεταφορά των παγίων σε Φορέα Διαχείρισης εξασφαλίζει τη βιωσιμότητα του εγχειρήματος μέσα από την ανταγωνιστική και βιώσιμη χρέωση του πόρου.

Νέο Αρδευτικό Δίκτυο – Διαχείριση υδάτων

Πίνακας Πραγματικών Στοιχείων (Μέσοι Όροι Λάρισας)

Καλλιέργεια	Μέθοδος Άρδευσης	Εκταση (στρέμματα)	m^3 / στρέμμα (ετησίως)	kWh / στρέμμα (μέσο βάθος 120m)	kWh / m^3 (πραγματικό)
Βαμβάκι	Στάγδην	~450.000 - 550.000	400 - 500	240 - 300	0,60
Αραβόσιτος	Τεχνητή Βροχή	~130.000 - 150.000	600 - 750	360 - 450	0,60
Μηδική	Τεχνητή Βροχή	~140.000 (αρδευόμενο)	750 - 900	450 - 540	0,60
Βιομ. Τομάτα	Στάγδην	~80.000 - 100.000	500 - 600	300 - 360	0,60
Αμυγδαλιά	Στάγδην	~45.000 - 50.000	300 - 400	180 - 240	0,60

Συγκριτικός Πίνακας: Γεωτρήσεις vs Οργανωμένο Δίκτυο

*Υπολογισμός με 0,11 €/kWh και άντληση από βάθος (0,60 kWh/m³).

**Υπολογισμός με 0,11 €/kWh και μόνο πίεση δικτύου (0,12 kWh/m³).

Καλλιέργεια	Ενέργεια με Γεωτρήσεις (kWh)/στρ.)	Κόστος Γεώτρησης (€/στρ.)*	Ενέργεια με Δίκτυο (kWh)/στρ.)	Κόστος Δικτύου (€/στρ.)**	Μείωση Κόστους (%)
Βαμβάκι	270	29,70 €	54	5,94 €	-80%
Αραβόσιτος	390	42,90 €	78	8,58 €	-80%
Μηδική	480	52,80 €	96	10,56 €	-80%
Βιομ. Τομάτα	330	36,30 €	66	7,26 €	-80%
Αμυγδαλιά	210	23,10 €	42	4,62 €	-80%

Καλλιέργεια	Συνολικό Κόστος Γεώτρησης (€/στρ)	Συνολικό Κόστος Δικτύου - ΤΟΕΒ (€/στρ)	Ετήσιο Όφελος ανά Στρέμμα
	(Ρεύμα + Συντήρηση/Πάγια)	(Ρεύμα + Στρεμματική Εισφορά)	
Βαμβάκι	44,70 €	17,94 €	26,76 €
Αραβόσιτος	57,90 €	20,58 €	37,32 €
Μηδική	67,80 €	22,56 €	45,24 €
Βιομ. Τομάτα	51,30 €	19,26 €	32,04 €
Αμυγδαλιά	38,10 €	16,62 €	21,48 €

Καλλιέργεια	Σημερινό Κόστος (Γεώτρηση)	Κόστος με Δίκτυο (100% Grant)	Μείωση Κόστους (%)
Βαμβάκι (450 m ³)	44,70 €	29,25 €	-35%
Αραβόσιτος (650 m ³)	57,90 €	42,25 €	-27%
Μηδική (800 m ³)	67,80 €	52,00 €	-23%
Αμυγδαλιά (350 m ³)	38,10 €	22,75 €	-40%

ΕΡΓΟ ΣΥΚΙΑΣ - ΙΣΤΟΡΙΚΟ

A/A	Έτος	Περιγραφή
1	1988	ΔΕΗ- Ολοκλήρωση μελέτης των Έργων «Εκτροπή του Αχελώου Ποταμού και Αξιοποίηση της Θεσσαλικής Πεδιάδας - Έργα Κεφαλής Συγκροτήματος Εκτροπής»
2	1991-92	Εγκριση δύο ΕΠΟ (ΚΥΑ 16058/09.10.1991 & ΚΥΑ 61414/21.04.1992)
3	1994	Ακύρωση ΕΠΟ από ΣΤΕ (2759/94 και 2760/94)
4	1995	ΥΠΕΧΩΔΕ Συνολική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ) για την Εκτροπή του π. Αχελώου
5	1995	Σύσταση Διυπουργικής Επιτροπής Υδάτων (Δ.Ε.ΥΔ) / Θετική γνωμοδότηση
6	1995	ΥΠ. Βιομηχανίας Ενέργειας & Τεχνολογίας: υπ' αριθμ. Δ11/Φ16/οικ.24552/1992/1.12.1995
7	1995	Υπουργείο Ανάπτυξης: Έγκριση Προγράμματος Ανάπτυξης της ΔΕΗ Α.Ε., ένταξη έργων στην ενιαία άδεια παραγωγού. (ΥΗ-Ε Μεσοχώρας, ΥΗ-Σ Συκιάς και ΥΗ-Σ Πευκόφυτου)
8	1995	Κ.Υ.Α με ΑΠ/23271/15.12.1995, έγκριση περιβαλλοντικών όρων των έργων.
9	2000	Ακύρωση ΣΤΕ: 3478/2000
10	2002	ΥΠΕΧΩΔΕ: Συμπληρωματική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ/2002)
11	2003	ΚΥΑ με Α.Π.131957 έγκρισης των Περιβαλλοντικών Όρων των Έργων.
12	2005	Ακύρωση ΣΤΕ: 1688/2005
13	2006	Ν.3481/2.8.2006, έγκριση Σχεδίου Διαχείρισης των λεκανών απορροής και έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων.
14	2010	ΣΤΕ: Αναστολή εκτέλεσης εργασιών (απόφαση 141/2010)
15	2014	ΣΤΕ: Ακύρωση Π.Ο βάση του Ν.3481/2006 (Απόφαση 26/2014)
16	2014	Εγκριση σχεδίων διαχείρισης λεκανών απορροής και έγκριση για Συκιά με εκτροπή 250 εκ.μ ³ .
17	2024	Εγκριση αναθεωρήσεων ΣΔΛΑΠ από Υπουργικό Συμβούλιο (Πράξεις 18 & 19), δυνατότητα εκτροπής 250 εκ.μ ³ .
18	28.11.2024	Επί των αναθεωρημένων ΣΔΛΑΠ κατατέθηκε αίτημα ακύρωσης προς το ΣτΕ για διάφορους λόγους και αιτιάσεις το οποίο βρίσκεται ακόμα υπό εξέταση.

ΕΡΓΟ ΣΥΚΙΑΣ - ΙΣΤΟΡΙΚΟ

A/A	Έτος	Περιγραφή
1	1980-87	Μελέτες Έργου (ΔΕΗ)
2	1986	ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΚΗ-1 (ΔΕΗ) Κατασκευή Σήραγγας Εκτροπής και Συναφών Έργων. Το έργο κόστισε 14,2 εκ.€.
3	1988	ΤΕΛΙΚΕΣ ΜΕΛΕΤΕΣ (ΔΕΗ)
4	1996	Σύμβαση ΥΠΕΘΟ Ν.2437/1996, ανάθεση στη Κοινοπραξία ATP (ABB-TECHNOPROMEXPORT-PROMETHEUS GAS) την προμήθεια του Η/Μ εξοπλισμού των δύο Σταθμών ΣΥΚΙΑΣ (2Χ60 MW + 6,5MW) και ΠΕΥΚΟΦΥΤΟΥ (2x80MW). Για την εκτέλεση της υπόψη Σύμβασης, με Κοινή Απόφαση των Υπουργών Ανάπτυξης και Εθνικής Οικονομίας (ΚΥΑ ΥΠΕΘΟ/37139/05.11.1996), είχε ορισθεί η ΔΕΗ Α.Ε./ΔΑΥΕ ως φορέας κατασκευής του έργου. Στην Ανάδοχο Κοινοπραξία ATP (ABB-TECHNOPROMEXPORT-PROMETHEUS GAS) κατεβλήθησαν προκαταβολές από το Ελληνικό Δημόσιο (Υπουργείο Οικονομίας) ύψους 19 εκ. € περίπου και από την ΔΕΗ Α.Ε. 1,6 εκ. €.
5	2003	ΥΠΕΧΩΔΕ: Σύμβαση υλοποίησης Φράγματος Συκιάς (175 εκ.€)
6	2010	Αναστολή εργασιών λόγω ακύρωσης από ΣΤΕ

ΕΡΓΟ ΣΥΚΙΑΣ – CAPEX – ΤΕΧΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ - ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ



ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ

- Άμεση αξιολόγηση Υφιστάμενων Έργων Ασφαλείας
- Εξεύρεση οριστικής για την μονή Αγίου Γεωργίου Μυροφύλλου.
- Επανασχεδιασμός Ταμιευτήρα ΥΗΕ Συκιάς για δυνητική εκτροπή υδάτων ύψους 250 hm³/yr.
- Επανασχεδιασμός Ενεργειακού Έργου.
- Καταγραφή Ιδιοκτησιών/Δραστηριοτήτων κατά το πρότυπο της HSA.
- Επικαιροποίηση Τεχνικών/Περιβαλλοντικών Μελετών.
- Ένταξη ΣΔΛΑΠ / Στρατηγικό Σχεδιασμό
- Αδειοδότηση Έργου.
- Εκτέλεση Εργασιών.

ΥΗΕ ΣΥΚΙΑΣ	
Ισχύς (MW)	165
Ετήσια Παραγωγή (GWh)	418
Ω.Ο.Τ. (hm ³)	493
CAPEX m€	330