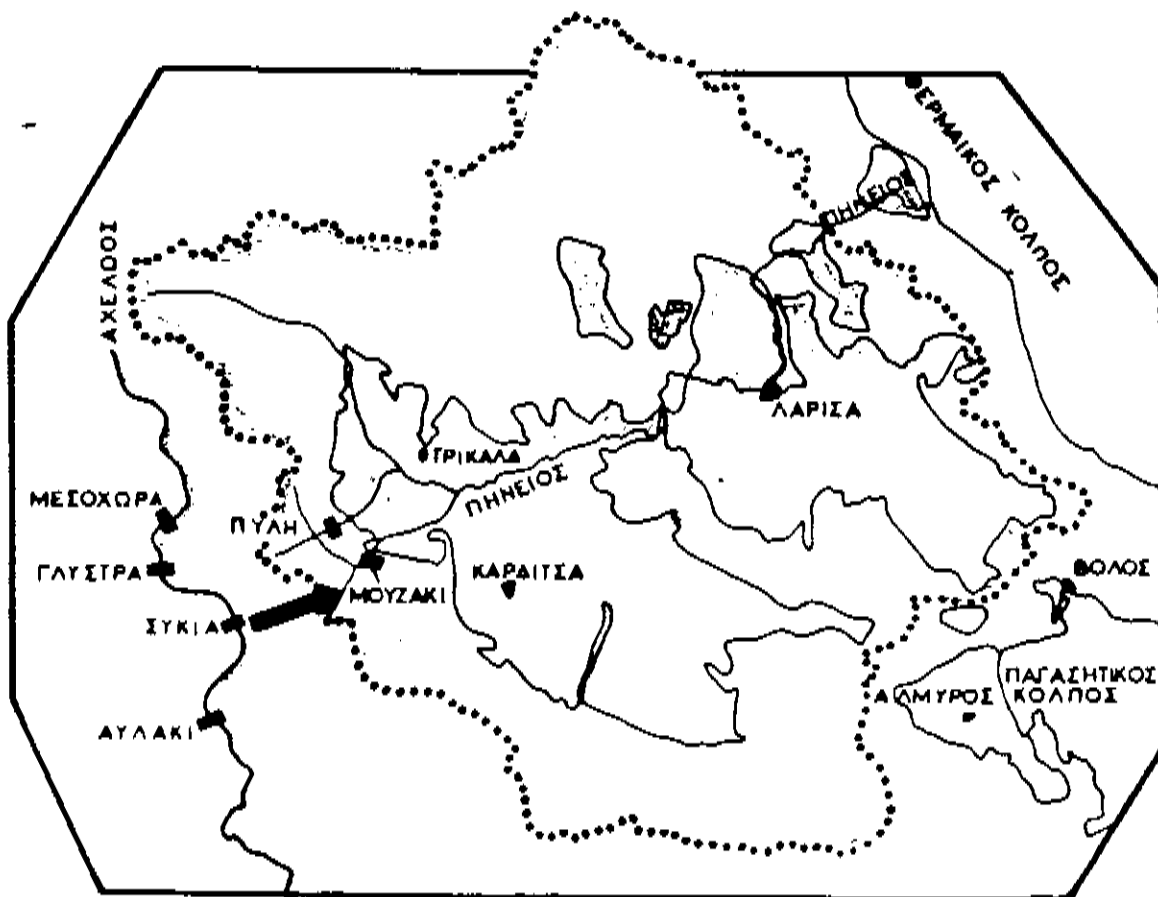


ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ Υ.Η.Ε.
ΚΛΑΔΟΣ ΜΕΛΕΤΩΝ

ΕΚΤΡΟΠΗ ΤΟΥ ΑΧΕΛΩΟΥ ΣΤΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑ
ΚΑΙ

ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΕΙΟΠΟΙΗΣΗ ΑΝΘ ΑΧΕΛΩΟΥ
ΚΑΙ ΣΥΓΚΡΟΤΗΜΑΤΟΣ ΕΡΓΩΝ ΕΚΤΡΟΠΗΣ

ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ



ΤΟΜΟΣ ΙΙ

Υ. Σήραγγα προσαγωγής και ΥΗΣ Πευκόφυτου

i. Σήραγγα υδροληψίας κ.λ.π.

Μήκος (προσαγωγή + φυγή) = 4km

Για εκτροπή 750 εκ. m³ παραγωγή ενέργειας 324 Gwh
ομοιόμορφη μέσα στο χρόνο

Για εξάωρη λειτουργία Ισχύς = 150MW

Για καθαρό ύψος 165m Q = 104 M³/sec

Οικονομική ταχύτητα = 4.5m/sec D = 5.5m

D_{εσ} = 5.5m, πάχος επένδυσης 0.45m

D_{πληρ.} = 6.70m

Εσκαφή
$$U = \pi \times \frac{6.7^2}{4} \times 4.000 = 141.000 \text{ m}^3$$

Σκυρόδεμα
$$U = \pi \times \frac{6.7^2 - 5.5^2}{4} \times 4.000 = 58.500 \text{ m}^3$$

<u>Κόστος</u>	Εσκαφή 141.000X4.500	= 634 εκ. δρχ.
	Μέτρα προστασίας 50% της εσκαφής	= 317 " "
	Σκυρόδ., τσιμ., σπλισμ. 58.500X10.650	= 623 " "
	Υδροληψία, φρέαρ θύρασφ., ανατάσεις H/M εξοπλισμός	= <u>500</u> " "
	Διάφορα	<u>200</u>
		2274 " "
	Απρόβλεπτα 20%	<u>426</u>
		2700 " "
	Κόστος επενδύσεως	3780 " "

ii. Σταθμός Παραγωγής

- H/M εξοπλισμός Άμεσο κόστος = $\frac{2.69 \times 150 \text{ MW} \times 2^{0.6} \times 0.3}{165^{0.2}} \times 100 \text{ δρχ.} \times 115 = 2.76 \text{ δισ. δ.}$

- Έργα Π/Μ = 0.5 δισ. δ.

Άμεσο κόστος = 3.26 δισ. δρχ.

Κόστος επένδυσης = 4.56 " "

δ. Σήραγγα προσαγωγής και ΥΗΣ Μουζακίου

i. Σήραγγα, υδροληψίας κ.λ.π.

Μήκος (προσαγωγής + φυγή) = 4km

Για εκτροπή 750 εκ. m³ παραγωγής ενέργειας 375 Gwh

Λειτουργία καλοκαιρινή μόνο από Απρίλιο - Σεπτέμβριο

Μεγίστη συνεχής ζήτηση άρδευσης (τον Ιούλιο για 1δισ. m³ από Μουζάκι συνολικά) = 111 m³/sec

Για δωδεκάωρη λειτουργία για την παροχή αυτή Qμον = 222 m³/sec

Ισχύς ~ 280 MW (2X120+40MW)

Τον Ιούνιο λειτουργία 9.4 ώρες για ισχύ 280MW.

Τον Αύγουστο " 8.8 " " " "

Τον Μάϊο " 7.05 " " " "

Οικονομική ταχύτητα 4.5 m/sec D= 8m

Des=8.0m, πάχος επενδύσεως 0.60m

Δπληρ. = 9.50 m

Κόστος Εσκαφή 283.000 X 3.500 = 990 εκ. δρχ.

Μέτρα πτοστας. 50% εσκαφής = 495 " "

Σκυρόδεμα 81640X10650 = 869 " "

Υδρολ., φρέαρ θυρ.,
ανάπαλσης, Η/Μ εξοπλ. κ.λ.π. = 600 " "

Διάφορα = 200

3154

Απροβλ. 20% = 630

3784 εκ. δρχ.

ii. Σταθμός παραγωγής

$$- \text{H/M εξοπλισμός Άμεσο κόστος} = \frac{2.69 \times 280 \text{ MW} \times 3^{0.3}}{145^{0.2}} \times 100 \times 1.15 = 4.67 \text{ δισ. δρχ.}$$

$$- \text{Έργα Η/Μ} = 0.83 \text{ " "}$$

ε. Μαυρομάτι

24ωρη λειτουργία την αρδευτική περίοδο

Μεγίστη παροχή (Ιούλιος) $Q = 111 \text{ m}^3/\text{sec}$

Ισχύς 15MW (3X5 MW)

Κόστος - Η/Μ εξοπλ.	Άμεσος κόστος = $\frac{2.69 \times 15^{\text{MW}^{0.6}} \times 3^{0.3}}{15^{0.2}} \times 100 \times 1.15 = 1.27$	δλ
" - Έργα Π/Μ	"	= 0.23
		<hr/>
		1.5
	Κόστος επένδυσης	2.1

ΣΥΚΙΑ 520

ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΟΣ ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣI = 140 MW /

<u>Π Ε Ρ Ι Γ Ρ Α Φ Η</u>	<u>Π Ο Σ Ο (10³) δρχ.</u>
3. <u>ΑΠΑΛΛΟΤΡΙΩΣΕΙΣ ΓΑΙΩΝ</u> <u>ΚΑΙ ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΙΣΜΩΝ</u>	<u>360.000</u>
1. <u>ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ ΚΑΙ ΒΕΛΤΙΩΣΕΙΣ</u>	<u>400.000</u>
1. ΣΤΑΘΜΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	250.000
2. ΜΟΝΙΜΟΣ ΟΙΚΙΣΜΟΣ	150.000
7. <u>ΤΑΜΙΕΥΤΗΡΑΣ, ΦΡΑΓΜΑ ΚΑΙ ΥΔΑΤΑΓΩΓΟΙ</u>	<u>9.482.000</u>
1. ΕΚΤΡΟΠΗ	1.466.000
2. ΤΑΜΙΕΥΤΗΡΑΣ	20.000
3. ΦΡΑΓΜΑ	4.324.000
4. ΕΚΧΕΙΛΙΣΤΗΣ	1.630.000
5. ΥΔΡΟΛΗΨΙΑ	162.000
6. ΣΗΡΑΓΓΕΣ ΠΡΟΣΑΓΩΓΗΣ	1.420.000
7. ΔΕΞΑΜΕΝΗ ΑΝΑΠΛΗΣΗΣ	198.000
8. ΑΓΩΓΟΙ ΠΤΩΣΗΣ	191.000
9. ΣΗΡΑΓΓΑ ΠΡΟΣΠΕΛΑΣΗΣ	71.000
15. <u>ΔΡΟΜΟΙ ΚΑΙ ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ</u>	<u>470.000</u>
33, 334, 335, 353 Η/Μ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	<u>2.800.000</u>
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΑΜΜΕΣΟ ΚΟΣΤΟΣ	13.512.000
ΑΠΡΟΒΛΕΠΤΑ	1.621.000
ΜΕΡΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ	15.133.000
ΜΕΛΕΤΗ ΕΠΙΒΛΕΨΗ	832.000
ΤΟΚΟΙ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ	3.329.000
ΜΕΡΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ	19.294.000
ΓΕΝΙΚΑ ΕΞΟΔΑ ΔΕΗ	964.000
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ	20.258.000