# ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

*ΣΥΣΤΗΜΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ*

**ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΥ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ**

**ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ (ΧΤ)**

## Πίνακας περιεχομένων


1. ΓΕΝΙΚΑ ..... 2
2 . ΒΑΣΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ..... 2
3. ΜΕΓΕΘΗ – ΕΝΝΟΙΕΣ – ΣΥΜΒΟΛΙΣΜΟΙ – ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ..... 3
3.1 Διαμερίσματα της Χώρας ..... 3
3.2. Διάκριση καταναλωτών με βάση τον αριθμό αυτών ..... 3
3.3. Παροχές ρεύματος ..... 4
3.4 " Σημεία Χαμηλής Τάσης " (" Σημεία ΧΤ "), " Σημεία Μέσης Τάσης " , ..... 5
(" Σημεία ΜΤ "), " Κτίσμα " και απόσταση αυτών μεταξύ τους ..... 5
3.5 Απόσταση L, Lπ, Lκ, Lκπ, R, Rπ ..... 6
4. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ..... 8
4.1 Γενικός Τύπος Υπολογισμού Συμμετοχής ..... 8
4.2 Υπολογισμός των παραμέτρων του Γενικού Τύπου ..... 8
4.2.1 Νέοι καταναλωτές ..... 8
4.2.1.1 Συμμετοχή Σπ ..... 8
4.2.1.2 Συμμετοχή Σα ..... 8
4.2.1.3 Συμμετοχή Σδ ..... 9
4.2.1.3.1 Συμμετοχή μεμονωμένου καταναλωτή ..... 9
4.2.1.3.2 Συμμετοχή Σδ συστάδων και πολυκατοικιών ..... 10
4.2.1.4 Συμμετοχή (Σ) συστάδας - πολυκατοικίας ..... 11
4.2.2 Επαύξηση ισχύος υφισταμένων καταναλωτών ΧΤ ..... 11
4.2.3 Συμμετοχή καταναλωτών σε περιπτώσεις ειδικών ηλεκτροδοτήσεων ..... 13
4.2.3.1 Ηλεκτροδότηση διάταξης μετρητών με πρόβλεψη παροχών και ισχύος ..... 13
4.2.3.2 Ηλεκτροδότηση προσωρινή ή περιορισμένης χρονικής διάρκειας ..... 13
4.2.3.3 Ηλεκτροδότηση με εξαιρετικές ιδιομορφίες ..... 14
4.2.3.4 Ηλεκτροδότηση σε απρόσιτη περιοχή ..... 14
4.2.3.5 Ηλεκτροδότηση σε προσιτή και απρόσιτη περιοχή ..... 15
4.2.4. Πρόσθετες επιβαρύνσεις ..... 15
4.2.4.1 Υπόγεια παροχή αντί εναέριας ..... 15
4.2.4.2 Υπόγειο δίκτυο αντί εναέριο ( ΧΤ ή ΜΤ ) ..... 15
4.2.4.3 Καταναλωτής με L > 30 μέτρα (μ.) ηλεκτροδοτούμενος με απλή παροχή ..... 15
4.2.4.4 Αλλαγή της θέσης μετρητή ή διάταξης ( στο ίδιο ακίνητο ) ..... 15
Π Ι Ν Α Κ Α Σ 1 ..... 17
Π Ι Ν Α Κ Α Σ 2 ..... 18
Π Ι Ν Α Κ Α Σ 3 ..... 20
Π Ι Ν Α Κ Α Σ 3 (συνέχεια) ..... 21
Π Ι Ν Α Κ Α Σ Τ Ι Μ Ω Ν Νο 1 ..... 22
Π Ι Ν Α Κ Α Σ Τ Ι Μ Ω Ν Νο 2 ..... 23
Π Ι Ν Α Κ Α Σ Τ Ι Μ Ω Ν Νο 3 ..... 24
ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΧΤ ..... 25

**ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΥ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ (ΧΤ)**

## 1. ΓΕΝΙΚΑ

Η πολιτική που ακολουθεί ο ΔΕΔΔΗΕ για τον υπολογισμό της συμμετοχής των καταναλωτών Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) στις δαπάνες ηλεκτροδότησής τους καθορίζεται με βάση ενιαίο Σύστημα (το οποίο στο εξής θα αποκαλείται " Σύστημα Συμμετοχών ") και εφαρμόζεται γενικά σε ολόκληρη τη χώρα για όλες τις κατηγορίες των καταναλωτών αυτών. Οι τιμές των συντελεστών για τον υπολογισμό της Συμμετοχής στις δαπάνες σύνδεσης με το δίκτυο διανομής, έχουν εγκριθεί με την Υπουργική Απόφαση Δ5/ΗΛ/Β/Φ1.10/6636/26-3-2007 (ΦΕΚ440Β/30-3-2007).

Εξαίρεση αποτελούν οι καταναλωτές εντός Βιομηχανικών Περιοχών (ΒΙ.ΠΕ.) η Συμμετοχή των οποίων καθορίζεται σύμφωνα με τη Συμφωνία Πλαίσιο που έχει υπογραφεί με την ΕΤΒΑ το 1979, οι Οικοδομικοί Συνεταιρισμοί για τους οποίους η Συμμετοχή αντιστοιχεί στο πραγματικό κόστος των εγκαταστάσεων που κατασκευάζονται για την ηλεκτροδότησή τους καθώς και όσοι αγροτικοί καταναλωτές ενταχθούν σε Πρόγραμμα Αγροτικού Εξηλεκτρισμού, για τους οποίους η Συμμετοχή στις δαπάνες ηλεκτροδότησης καθορίζεται βάσει της Υπουργικής Απόφασης 142196/10-11-1987.

## 2 . ΒΑΣΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Το Σύστημα Συμμετοχών διέπεται από βασικές αρχές, οι κυριότερες των οποίων είναι οι εξής :

**2.1** Το ύψος της Συμμετοχής κάθε συγκεκριμένου καταναλωτή είναι, κατά κανόνα, ανεξάρτητο από το κόστος των εγκαταστάσεων που θα κατασκευάσει ο ΔΕΔΔΗΕ για την ηλεκτροδότηση αυτού και καθορίζεται με βάση την ισχύ της παροχής του ρεύματος που ζητάει ο καταναλωτής και την απόσταση του ακινήτου του από τις υφιστάμενες σε λειτουργία εγκαταστάσεις του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας ( Υποσταθμός (Υ/Σ) διανομής, στύλοι δικτύου Μέσης Τάσης (ΜΤ), Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), κλπ ).
Με την ανεξαρτητοποίηση του ύψους της συμμετοχής από το κόστος των εγκαταστάσεων που κατασκευάζονται, επιδιώκεται :

- Ο αδιάβλητος και αντικειμενικός καθορισμός της συμμετοχής, αφού για τον υπολογισμό αυτής χρησιμοποιούνται καθαρώς πραγματικά στοιχεία (ισχύς παροχής και απόσταση του ακινήτου από τις εγκαταστάσεις διανομής).

- Η σωστή κατασκευή και ανάπτυξη των δικτύων και των λοιπών εγκαταστάσεων διανομής, βάσει των κανόνων της τεχνικής και των τυποποιήσεων του ΔΕΔΔΗΕ.

- Η απλούστευση της διαδικασίας υπολογισμού των Συμμετοχών και ο περιορισμός των γραφειοκρατικών διατυπώσεων. Στις περισσότερες περιπτώσεις είναι δυνατή η άμεση, από το γραφείο, ενημέρωση του καταναλωτή για το εκτιμώμενο ύψος της Συμμετοχής του, εφόσον βεβαίως ο ενδιαφερόμενος μπορεί να δηλώσει, έστω και κατά προσέγγιση, τα πιο πάνω στοιχεία (ισχύς παροχής και απόσταση του ακινήτου του από τις εγκαταστάσεις διανομής).

**2.2** Οι εγκαταστάσεις διανομής που λαμβάνονται υπόψη για τον προσδιορισμό της συμμετοχής, πρέπει απαραιτήτως να βρίσκονται σε λειτουργία (εκμετάλλευση). Εγκαταστάσεις διανομής που προβλέπεται να κατασκευαστούν, ή κατασκευάζονται, ή έχουν ήδη κατασκευαστεί, ή χώροι Υ/Σ που δε λειτουργούν ακόμη, δε λαμβάνονται

υπόψη, έστω και αν οι εγκαταστάσεις αυτές γίνονται για την ηλεκτροδότηση κάποιου τρίτου από τον οποίο έχει ήδη εισπραχθεί η Συμμετοχή.
Συνεπώς αν ένας καταναλωτής βρίσκεται κοντά σε εγκαταστάσεις διανομής που δεν έχουν ακόμη τεθεί σε λειτουργία, ή θα περιμένει να τεθούν οι εγκαταστάσεις αυτές σε λειτουργία, ώστε να ληφθούν υπόψη στον προσδιορισμό της Συμμετοχής του ή αν επιθυμεί την ηλεκτροδότησή του πιο πριν, θα πρέπει να πληρώσει Συμμετοχή που θα καθοριστεί βάσει των εγκαταστάσεων που βρίσκονται ήδη σε λειτουργία (ο καταναλωτής ενημερώνεται για τις δυνατότητες αυτές).

# 3. ΜΕΓΕΘΗ – ΕΝΝΟΙΕΣ – ΣΥΜΒΟΛΙΣΜΟΙ – ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ

## 3.1 Διαμερίσματα της Χώρας

Για τις ανάγκες του Συστήματος Συμμετοχών, η χώρα θεωρείται διαιρεμένη σε τρία Διαμερίσματα :

- Διαμέρισμα Α : Περιλαμβάνει τους Δήμους και Κοινότητες που αναφέρονται στον συνημμένο ΠΙΝΑΚΑ 1.

- Διαμέρισμα Β : Περιλαμβάνει τις περιοχές των πόλεων στις οποίες υπάρχουν ή προβλέπονται υπόγεια δίκτυα και περιλαμβάνονται στο συνημμένο ΠΙΝΑΚΑ 2. Ο ΠΙΝΑΚΑΣ αυτός συμπληρώνεται με κάθε νέα πόλη, στην οποία προβλέπεται να αναπτυχθούν υπόγεια δίκτυα.

- Διαμέρισμα Γ : Περιλαμβάνει την υπόλοιπη Επαρχιακή Χώρα (Δήμους και Κοινότητες που δεν περιλαμβάνονται στους ΠΙΝΑΚΕΣ 1 & 2 ).

## 3.2. Διάκριση καταναλωτών με βάση τον αριθμό αυτών

Κατ' αρχήν καταναλωτής είναι κάθε Φυσικό ή Νομικό Πρόσωπο του οποίου η Εσωτερική Ηλεκτρική Εγκατάσταση (Ε.Η.Ε.) του ακινήτου του, έχει ήδη συνδεθεί με τις εγκαταστάσεις διανομής και μπορεί να παίρνει, μέσω αυτών, ηλεκτρικό ρεύμα για την κάλυψη των σχετικών αναγκών του (φωτισμός, θέρμανση, κίνηση κλπ).
Για τις ανάγκες όμως του παρόντος Συστήματος με τον όρο καταναλωτής εννοούμε τον υποψήφιο καταναλωτή.

Οι καταναλωτές διακρίνονται, με βάση τον αριθμό αυτών, σε δύο κατηγορίες :

**3.2.1 Στους μεμονωμένους καταναλωτές**, όταν η αίτηση ηλεκτροδότησης αφορά σε ένα μόνο ακίνητο με ένα μόνο μετρητή ρεύματος.

**3.2.2 Στις συστάδες καταναλωτών**, όταν υποβάλλεται κοινή αίτηση, από ένα ή περισσότερα πρόσωπα και ζητείται με αυτή η ηλεκτροδότηση περισσότερων του ενός ακινήτων (Μονοκατοικιών ή Διαμερισμάτων) με ισάριθμους μετρητές ρεύματος.

Οι συστάδες καταναλωτών διακρίνονται σε :

### 3.2.2.1 Συστάδες μεμονωμένων καταναλωτών

Συστάδα μεμονωμένων καταναλωτών εννοούμε κάθε συστάδα καταναλωτών που αποτελείται από μεμονωμένα ακίνητα ( όχι κατ' ανάγκη μονοκατοικίες ).
Ειδικά για τις υπόψη συστάδες ισχύουν οι ακόλουθες ρυθμίσεις :

Ομαδοποίηση αιτήσεων που έχουν υποβληθεί χωριστά από τους ενδιαφερομένους δε γίνεται κατ' αρχήν με πρωτοβουλία του ΔΕΔΔΗΕ.

Όταν όμως το συμφέρον των καταναλωτών και συνεπώς και του ΔΕΔΔΗΕ (με την πλατειά έννοια του όρου) δικαιολογεί αυτό, επιβάλλεται να πείθονται οι ενδιαφερόμενοι να υποβάλουν κοινή αίτηση (έτσι αίρονται ορισμένες αδυναμίες του Συστήματος και διευκολύνεται το έργο του ΔΕΔΔΗΕ ).

Εάν σε κάποια οριακή περίπτωση η προσπάθεια του ΔΕΔΔΗΕ για ομαδοποίηση δεν τελεσφορήσει, τότε συντάσσονται ανεξάρτητες μελέτες λαμβάνοντας υπόψη, για τον προσδιορισμό της συμμετοχής των ενδιαφερομένων, τις εγκαταστάσεις διανομής που βρίσκονται σε λειτουργία.

#### 3.2.2.2 Πολυκατοικίες

Με το γενικό όρο πολυκατοικία εννοούμε κάθε κτίσμα στο οποίο τοποθετούνται περισσότεροι από ένας μετρητές για την ηλεκτροδότηση ισάριθμων καταναλωτών (κατοικίες, γραφεία, καταστήματα, κοινόχρηστοι χώροι κλπ).
Ειδικά για τις πολυκατοικίες ισχύουν οι ακόλουθες ρυθμίσεις :

Η αίτηση ηλεκτροδότησης της πολυκατοικίας υποβάλλεται, κατά κανόνα, από τον εργολάβο κατασκευαστή, τον ιδιοκτήτη, το διαχειριστή, ή το μέλος της πολυκατοικίας που οι ενδιαφερόμενοι ορίζουν να τους εκπροσωπεί.

Αν υποβληθούν αιτήσεις ηλεκτροδότησης από ένα μέρος των μελών της πολυκατοικίας (π.χ. από εκείνους που αποπεράτωσαν μόνοι τους τα διαμερίσματά τους λόγω εγκατάλειψης της πολυκατοικίας από τον εργολάβο ), καταβάλλεται προσπάθεια να πεισθούν από τους ενδιαφερομένους και τα λοιπά μέλη της πολυκατοικίας να υποβάλουν και αυτά αιτήσεις, ώστε να προχωρήσει συγχρόνως η διαδικασία ηλεκτροδότησης ολόκληρης της πολυκατοικίας. Αν αυτό δεν καταστεί δυνατόν, τότε προωθείται η ηλεκτροδότηση των διαμερισμάτων για τα οποία έχουν υποβληθεί αιτήσεις.

## 3.3. Παροχές ρεύματος

Για τις ανάγκες του Συστήματος ο αριθμός των παροχών ρεύματος ταυτίζεται με τον αριθμό των μετρητών που τοποθετούνται, π.χ. ένας μετρητής σημαίνει μία παροχή ρεύματος, δύο μετρητές σημαίνει δύο παροχές ρεύματος, έστω και αν αυτές πραγματοποιούνται στο ίδιο ακίνητο και με το ίδιο καλώδιο παροχέτευσης κ.ο.κ.

### 3.3.1. <u>Κωδικοποίηση παροχών</u>

Οι παροχές και ο συσχετισμός των συναφών με αυτές στοιχείων, εμφανίζονται στον παρακάτω πίνακα :

| ΕΙΔΟΣ ΠΑΡΟΧΗΣ | ΜΕΓΕΘΟΣ ΠΑΡΟΧΗΣ | ΙΣΧΥΣ ΠΑΡΟΧΗΣ (P) (kVA) | ΙΣΧΥΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ (N) (kVA) |
|---|---|---|---|
| Μονοφασική | N$^{o}$ 03 | 8 | - |
| | N$^{o}$ 05 | 12 | - |
| Τριφασική | N$^{o}$ 1 | 15 | 10 |
| | N$^{o}$ 2 | 25 | 21 |
| | N$^{o}$ 3 | 35 | 30 |
| | N$^{o}$ 4 | 55 | 45 |
| | N$^{o}$ 5 | 85 | 70 |
| | N$^{o}$ 6 | 135 | 110 |
| | N$^{o}$ 7 | 250 | 170 |

Όλοι οι καταναλωτές που ηλεκτροδοτούνται, έχουν Συμφωνημένη Ισχύ την Ισχύ της παροχής τους (P) και αυτή αναγράφεται στη σύμβαση σύνδεσης με το ΔΕΔΔΗΕ.
Ως Συμφωνημένη Ισχύς (Σ.Ι.) ορίζεται, η ανώτατη Ισχύς που δικαιούται να απορροφά ο καταναλωτής και ο ΔΕΔΔΗΕ υποχρεούται να παρέχει.

Η Ισχύς Συμμετοχής (Ν) καθορίζεται μονοσήμαντα για κάθε μέγεθος παροχής ΧΤ, και λαμβάνεται υπόψη για τον υπολογισμό της Συμμετοχής.

### 3.3.2. Ηλεκτροδότηση ακινήτου με περισσότερες της μιας παροχές ρεύματος

Γενικά κάθε νέος καταναλωτής (Φυσικό ή Νομικό Πρόσωπο) που διαθέτει έναν ενιαίο χώρο, ή ανεξάρτητους χώρους με εσωτερική επικοινωνία, ηλεκτροδοτείται με μία μόνο παροχή (μετρητή ), όπως :

- Μία Εταιρεία που στεγάζεται σε συνεχόμενους χώρους ή σε όλους τους χώρους του ιδίου ορόφου μιας πολυκατοικίας.
- Μία Εταιρεία που στεγάζεται σε δύο ή τρεις συνεχόμενους ορόφους ή συνεχόμενα τμήματα αυτών, ή σε όλους τους ορόφους πολυώροφου κτιρίου με κοινή είσοδο.
- Ένα στρατόπεδο ή ένα αεροδρόμιο.
- Μία Βιομηχανία με ανεξάρτητα κτίσματα μέσα σε ενιαίο, περιφραγμένο ή όχι, χώρο κλπ.

Αν μέσα στον ενιαίο χώρο λειτουργούν και δευτερεύουσες εκμεταλλεύσεις τρίτων, αυτές ηλεκτροδοτούνται είτε με ανεξάρτητες παροχές ρεύματος είτε από την παροχή της κυρίας εκμετάλλευσης με ορισμένες προϋποθέσεις.

Αντίθετα, αν ένας καταναλωτής (Φυσικό ή Νομικό Πρόσωπο ) διαθέτει ανεξάρτητους χώρους χωρίς εσωτερική επικοινωνία (το κοινόχρηστο κλιμακοστάσιο δε θεωρείται εσωτερική επικοινωνία) και ζητάει την ηλεκτροδότηση αυτών έστω και στο όνομά του, η περίπτωση αντιμετωπίζεται σαν να πρόκειται για μεμονωμένους καταναλωτές και ηλεκτροδοτείται με ισάριθμες ξεχωριστές παροχές, π.χ.

- Μη συνεχόμενοι χώροι στον ίδιο όροφο
- Μη συνεχόμενοι όροφοι πολυκατοικίας κ.λ.π.

### 3.3.3. Όρια ισχύος παροχών ΧΤ

Στις περιοχές που αναφέρονται στο συνημμένο Πίνακα 3, το ανώτερο όριο ηλεκτροδότησης στη ΧΤ είναι η παροχή Νο 6. Ο υπόψη Πίνακας επικαιροποιείται με τις περιοχές στις οποίες γίνεται έναρξη ανάπτυξης υπογείων δικτύων.
Σε όλες τις άλλες περιοχές το όριο είναι η παροχή Νο 7.
Η κατ΄εξαίρεση ηλεκτροδότηση με παροχή Νο 7 μπορεί να πραγματοποιηθεί, μετά από εισήγηση της Περιοχής και έγκριση της Περιφέρειας του ΔΕΔΔΗΕ, αν συντρέχουν συγχρόνως κάποιες προϋποθέσεις.

## 3.4 " Σημεία Χαμηλής Τάσης " (" Σημεία ΧΤ "), " Σημεία Μέσης Τάσης " , (" Σημεία ΜΤ "), " Κτίσμα " και απόσταση αυτών μεταξύ τους

### 3.4.1 " Σημεία ΧΤ " και " Σημεία ΜΤ "

Με τους όρους αυτούς εννοούμε τις πιο κάτω σε λειτουργία εγκαταστάσεις διανομής, ανεξάρτητα αν πρόκειται για εγκαταστάσεις διανομής Πόλης ή Χωριού, ή μόνο Φωτισμού Οδών και Πλατειών (ΦΟΠ), ή εγκαταστάσεις που έγιναν σε εφαρμογή μέτρων αγροτικού εξηλεκτρισμού, ή για την ηλεκτροδότηση κάποιου συγκεκριμένου καταναλωτή με προσωρινή παροχή, υπό την προϋπόθεση ότι οι εγκαταστάσεις αυτές μπορούν να παραμείνουν στη θέση τους και μετά τη λήξη της προσωρινής παροχής.

Ειδικότερα :

#### 3.4.1.1 " Σημεία ΧΤ "

- Κάθε στύλος που φέρει αγωγούς φάσεων και ουδέτερο. Στύλοι χωρίς αγωγούς φάσεων αλλά μόνο ΦΟΠ θεωρούνται " Σημεία ΧΤ ", εφόσον η τοποθέτηση αγωγών φάσεων δεν απαιτεί την αντικατάσταση αυτών και επιπλέον πληρούται η συνθήκη της ουδετέρωσης. Στύλοι παροχής μικρότεροι από 10 μέτρα, ή στυλίσκοι παροχών ή στύλοι επιτόνου κεφαλής δεν θεωρούνται " Σημεία ΧΤ ".
- Κάθε σημείο επιτοίχιου δικτύου ΧΤ.
- Κάθε σημείο υπόγειου δικτύου ΧΤ.
- Το ασφαλειοκιβώτιο του Υ/Σ (εναέριου, επίγειου ή κλειστού χώρου) ή οι ακροδέκτες του Μ/Σ, αν δεν υπάρχει ασφαλειοκιβώτιο.

#### 3.4.1.2 " Σημεία ΜΤ "

- Κάθε στύλος που φέρει αγωγούς δικτύου ΜΤ
- Κάθε σημείο υπόγειου δικτύου ΜΤ

Δεν θεωρούνται σημεία ΧΤ/ΜΤ οι γραμμές ΧΤ/ΜΤ για αποκλειστική εξυπηρέτηση υφισταμένων καταναλωτών ΧΤ/ΜΤ, καθώς και οι γραμμές ΧΤ/ΜΤ που έχουν κατασκευαστεί αποκλειστικά για τη διασύνδεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τους υποσταθμούς ΧΤ/ΜΤ ή ΥΤ/ΜΤ αντίστοιχα.

### 3.4.2 <u>"Κτίσμα " του καταναλωτή</u>

Με τον όρο αυτό εννοούμε :

- Το κτίσμα του καταναλωτή ή
- Κάθε νόμιμο κτίσμα, σε περίπτωση που ο καταναλωτής διαθέτει συγκρότημα κτισμάτων σε ενιαίο χώρο ή
- Το στυλίσκο παροχής (κολωνάκι), εφόσον ο μετρητής τοποθετείται στο ίδιο με αυτόν σημείο και το σημείο αυτό βρίσκεται στο όριο του οικοπέδου προς την πλευρά του δρόμου προσπέλασης.

### 3.4.3 <u>Απόσταση " Κτίσματος " από " Σημεία ΧΤ - ΜΤ "</u>

Είναι η συντομότερη νοητή ευθεία γραμμή (σε μέτρα) που συνδέει το "Κτίσμα" του καταναλωτή με το πλησιέστερο προς αυτό " Σημείο ΧΤ " και " Σημείο ΜΤ ".
Για τον προσδιορισμό της πιο πάνω απόστασης δεν λαμβάνονται υπόψη :

- Τα τυχόν υπάρχοντα ενδιάμεσα φυσικά ή τεχνικά εμπόδια (λόφοι, κτίσματα κλπ).
- Οι εξώστες, μαρκίζες κ.λ.π. του κτίσματος.
- Το πραγματικό μήκος του δικτύου που θα κατασκευαστεί ή η όδευση αυτού.

## 3.5 Απόσταση L, Lπ, Lκ, Lκπ, R, Rπ

### 3.5.1 <u>Απόσταση L μεμονωμένου καταναλωτή</u>

**L** είναι η απόσταση (σε μέτρα) του κτίσματος από το πλησιέστερο προς αυτό υφιστάμενο Σημείο ΧΤ.

### 3.5.2 Απόσταση Lπ συστάδας καταναλωτών

**Lπ** συστάδας καταναλωτών είναι το μήκος (σε μέτρα) της συντομότερης τεθλασμένης γραμμής που συνδέει σημείο κάθε κτίσματος της συστάδας που περιλαμβάνεται στην ομαδική αίτηση ηλεκτροδότησης και καταλήγει ή διέρχεται από το πλησιέστερο υφιστάμενο Σημείο ΧΤ.

Στις περιπτώσεις συστάδων στις οποίες παρεμβάλλονται ή γειτονεύουν προς τα κτίσματα αυτών περισσότερα από ένα υφιστάμενα Σημεία ΧΤ, παρέχεται η δυνατότητα η τεθλασμένη γραμμή να μην είναι συνεχής αλλά, ανάλογα με τη διάταξη των κτισμάτων και των Σημείων ΧΤ, να αποτελείται από επί μέρους τεθλασμένες γραμμές ή και ευθύγραμμα τμήματα.
Σε αυτή την περίπτωση απόσταση Lπ θα είναι το άθροισμα των μηκών των επί μέρους τεθλασμένων γραμμών και τυχόν ευθυγράμμων τμημάτων.

### 3.5.3 Απόσταση Lκ μεμονωμένου καταναλωτή

**Lκ** είναι η απόσταση (σε μέτρα) του ακινήτου του καταναλωτή από το πλησιέστερο προς αυτό υφιστάμενο σημείο ΜΤ.

### 3.5.4 Απόσταση Lκπ συστάδας καταναλωτών

**Lκπ** είναι το μήκος (σε μέτρα) της συντομότερης τεθλασμένης γραμμής που συνδέει Σημείο κάθε κτίσματος της συστάδας που περιλαμβάνεται στην ομαδική αίτηση ηλεκτροδότησης και καταλήγει ή διέρχεται από το πλησιέστερο υφιστάμενο Σημείο ΜΤ ή τα υφιστάμενα σημεία ΜΤ.
Στις περιπτώσεις συστάδων στις οποίες παρεμβάλλονται ή γειτονεύουν προς τα κτίσματα αυτών περισσότερα από ένα υφιστάμενα Σημεία ΜΤ, παρέχεται η δυνατότητα η τεθλασμένη γραμμή να μην είναι συνεχής αλλά, ανάλογα με τη διάταξη των κτισμάτων και των Σημείων ΜΤ, να αποτελείται από επί μέρους τεθλασμένες γραμμές ή και ευθύγραμμα τμήματα.
Σε αυτή την περίπτωση απόσταση Lκπ θα είναι το άθροισμα των μηκών των επί μέρους τεθλασμένων γραμμών και τυχόν ευθυγράμμων τμημάτων.

### 3.5.5 Απόσταση R μεμονωμένου καταναλωτή

**R** είναι η απόσταση (σε μέτρα) του κτίσματος του καταναλωτή από τον πλησιέστερο προς αυτό υφιστάμενο Υποσταθμό (Υ/Σ) Διανομής.

### 3.5.6 Απόσταση Rπ συστάδας καταναλωτών

**Rπ** είναι το μήκος ( σε μέτρα ) της συντομότερης τεθλασμένης γραμμής που συνδέει σημείο κάθε κτίσματος της συστάδας που περιλαμβάνεται στην ομαδική αίτηση ηλεκτροδότησης και καταλήγει ή διέρχεται από τον πλησιέστερο υφιστάμενο Υ/Σ Διανομής.

Στις περιπτώσεις συστάδων με περισσότερους του ενός υφισταμένους Υ/Σ παρέχεται η δυνατότητα η τεθλασμένη γραμμή να μην είναι συνεχής, αλλά ανάλογα με τη διάταξη των κτισμάτων και των Υ/Σ να αποτελείται από επί μέρους τεθλασμένες γραμμές ή και ευθύγραμμα τμήματα.
Σε αυτή την περίπτωση η απόσταση Rπ θα είναι (όπως και στο Lπ) το άθροισμα των μηκών των επί μέρους τεθλασμένων γραμμών και τυχόν ευθυγράμμων τμημάτων.

**ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ :**

1. Η επιλογή του υφισταμένου ή των υφισταμένων "Σημείων ΧΤ", Υ/Σ Διανομής, "Σημείων ΜΤ", γίνεται με τέτοιο τρόπο, ώστε οι αποστάσεις **Lπ , Rπ και Lκπ** (τεθλασμένες γραμμές ή και ευθύγραμμα τμήματα) που προκύπτουν να έχουν το ελάχιστο δυνατό μήκος.

2. Όταν η συστάδα καταναλωτών είναι πολυκατοικία, τότε **Lπ , Rπ και Lκπ** είναι οι αποστάσεις (σε μέτρα) του "κτίσματος" της πολυκατοικίας από το πλησιέστερο προς αυτό υφιστάμενο "Σημείο ΧΤ", Υ/Σ Διανομής ή "Σημείο ΜΤ", αντίστοιχα.

3. Όταν πρόκειται για παροχές ΦΟΠ, τότε οι αποστάσεις **L, Lκ** κ.λ.π λαμβάνονται από το σημείο που προβλέπεται από την προμελέτη ή την οριστική μελέτη να εγκατασταθεί ο μετρητής, σε αντίθεση με τις άλλες ηλεκτροδοτήσεις που λαμβάνεται το κτίσμα.

# 4. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

## 4.1 Γενικός Τύπος Υπολογισμού Συμμετοχής

Η συμμετοχή Σ κάθε νέου καταναλωτή υπολογίζεται με το γενικό τύπο, ο οποίος, με την πλήρη του μορφή έχει ως εξής :

**Σ = Σπ + Σα + Σδ** όπου :

Σπ = Συμμετοχή στις δαπάνες παροχής

Σα = Συμμετοχή στο κόστος των υφισταμένων εγκαταστάσεων

Σδ = Συμμετοχή στις δαπάνες επέκτασης και ενίσχυσης των δικτύων και Υποσταθμών (Υ/Σ)

## 4.2 Υπολογισμός των παραμέτρων του Γενικού Τύπου

### 4.2.1 Νέοι καταναλωτές

#### 4.2.1.1 Συμμετοχή Σπ

Με τη συμμετοχή Σπ επιβαρύνονται όλοι οι νέοι καταναλωτές για την ηλεκτροδότηση των οποίων κατασκευάζεται παροχή. Το ύψος της συμμετοχής Σπ καθορίζεται σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην παράγραφο 3 του Πίνακα Τιμών Νο 1 και στην παράγραφο 1 του Πίνακα Τιμών Νο 3.

#### 4.2.1.2 Συμμετοχή Σα

Με τη συμμετοχή Σα επιβαρύνονται όλοι οι καταναλωτές, εκτός από αυτούς που ηλεκτροδοτούνται για πολύ περιορισμένο χρονικό διάστημα (τηλεοπτικά ή κινηματογραφικά συνεργεία κ.λ.π.), έστω και αν στην τελευταία αυτή περίπτωση τοποθετείται μετρητής ρεύματος.

Η συμμετοχή Σα υπολογίζεται με βάση τη χρήση του ρεύματος, το μέγεθος της παροχής και το Διαμέρισμα της χώρας, στο οποίο βρίσκεται το ακίνητο.

Ο τύπος υπολογισμού του Σα είναι ο εξής :

**Σα = α * ( Ν – 10 )** όπου :

η παράμετρος α παίρνει τιμές από τον συνημμένο Πίνακα Τιμών Νο 1, και Ν είναι η ισχύς της συμμετοχής σύμφωνα με τον πίνακα της ανωτέρω παραγράφου 3.3.1.

#### 4.2.1.3 <u>Συμμετοχή Σδ</u>

Η Συμμετοχή Σδ υπολογίζεται με βάση συνεχείς (όχι κλιμακωτές) συναρτήσεις πρώτου βαθμού, με μεταβλητή την απόσταση από υφιστάμενο δίκτυο Χαμηλής ή Μέσης Τάσης, ή από υφιστάμενο Υ/Σ.
Ομαδοποιούνται οι καταναλωτές σε τρεις ομάδες ανάλογα με τη ζητούμενη ισχύ :

Η πρώτη ομάδα περιλαμβάνει τις μονοφασικές παροχές Νο 03 και Νο 05 και τις τριφασικές παροχές Νο 1, Νο 2 και Νο 3 (δηλαδή έως και 35 kVA).

Η δεύτερη ομάδα περιλαμβάνει τις τριφασικές παροχές Νο 4, Νο 5 και Νο 6 (δηλαδή έως και 135 kVA).

Η τρίτη ομάδα περιλαμβάνει την παροχή Νο 7 (250 kVA).

Η συμμετοχή των μεμονωμένων καταναλωτών και των συστάδων υπολογίζεται ως ακολούθως:

##### 4.2.1.3.1 Συμμετοχή μεμονωμένου καταναλωτή

**Για τους καταναλωτές της πρώτης ομάδας (παροχές Νο 03, Νο 05, Νο 1, Νο 2 & Νο 3 ) :**

Αν 0 < L ≤ 30 μέτρα τότε Σδ = 0

Αν 30 < L ≤ 200 μέτρα τότε Σδ = Α1 * ( L - 30 ) με ελάχιστο τα 405 €

Αν L > 200 μέτρα τότε Σδ = Α1 * 170 + 1,5 * Α1 ( L - 200 )

Για τους καταναλωτές της ομάδας αυτής που βρίσκονται σε μεγάλη απόσταση από το δίκτυο ΧΤ ( L > 318 μέτρα με τα σημερινά δεδομένα ) εξετάζεται ως εναλλακτικός, προς το συμφέρον του καταναλωτή, τρόπος υπολογισμού της συμμετοχής η σχέση :

Σδ = Υ + δ * Lκ

(Όταν L = 318 μέτρα η συμμετοχή Σδ ισούται περίπου με το συντελεστή Υ, δηλαδή Σδ ≈ 8.775,00 €).

Αν κατά τον υπολογισμό της συμμετοχής με τον εναλλακτικό τρόπο υπολογισμού υπάρχουν δίκτυα ΜΤ εναέρια και υπόγεια, λαμβάνεται ως γινόμενο δ * Lκ το συμφερότερο για τον καταναλωτή.

Οι συντελεστές Α1, Α2, Υ και δ παίρνουν τιμές από τον συνημμένο Πίνακα Τιμών Νο 1.

**Για τους καταναλωτές της δεύτερης ομάδας ( παροχές Νο 4 , Νο 5 & Νο 6 ) :**

Σδ = Α2 * R

Ομοίως για τους καταναλωτές της δεύτερης ομάδας που βρίσκονται σε μεγάλη απόσταση από τον πλησιέστερο Υ/Σ Διανομής (R > 318 μέτρα με τα σημερινά δεδομένα) εξετάζεται ως εναλλακτικός, προς το συμφέρον του καταναλωτή, τρόπος υπολογισμού της συμμετοχής η σχέση :

Σδ = Υ + δ * Lκ

(Όταν R = 318 μέτρα η συμμετοχή Σδ ισούται περίπου με το συντελεστή Υ, δηλαδή Σδ ≈ 11.812,00 €).

Ομοίως και εδώ θα λαμβάνεται ως γινόμενο δ * Lκ το συμφερότερο για τον καταναλωτή, εάν κατά τον υπολογισμό της συμμετοχής με τον εναλλακτικό τρόπο υπολογισμού υπάρχουν δίκτυα ΜΤ εναέρια και υπόγεια.

**Για τους καταναλωτές της τρίτης ομάδας ( παροχή Νο 7 ) :**

**1)** Για τους καταναλωτές των περιοχών, όπου όριο ισχύος στη ΧΤ είναι η παροχή Νο 7 ισχύει η σχέση :

Σδ = Υ + δ * Lκ

Ομοίως και εδώ θα λαμβάνεται ως γινόμενο δ * Lκ το συμφερότερο για τον καταναλωτή, εάν κατά τον υπολογισμό της συμμετοχής με τον εναλλακτικό τρόπο υπολογισμού υπάρχουν δίκτυα ΜΤ εναέρια και υπόγεια.

**2)** Για τους καταναλωτές των περιοχών, όπου όριο ισχύος στη ΧΤ είναι η παροχή Νο 6, ενώ η Νο 7 δίδεται κατ' εξαίρεση, η συμμετοχή Σδ είναι ίση με το σύνολο της πραγματικής δαπάνης για το απαιτούμενο δίκτυο ΜΤ & ΧΤ και τον εξοπλισμό του Υ / Σ. Ειδικότερα στη δαπάνη του Υ/Σ εσωτερικού χώρου περιλαμβάνεται και η αξία του χώρου του Υ/Σ. Αν καταναλωτής, προκειμένου να ηλεκτροδοτηθεί με παροχή Νο 7 κατ' εξαίρεση, παραχωρεί δωρεάν χώρο για την εγκατάσταση Υ/Σ, τότε δεν επιβαρύνεται με την αξία του χώρου.

#### 4.2.1.3.2 Συμμετοχή Σδ συστάδων και πολυκατοικιών

Τα μέλη των συστάδων και των πολυκατοικιών διαχωρίζονται σε ομάδες ανάλογα με το μέγεθος της παροχής τους. Η πρώτη ομάδα περιλαμβάνει τις παροχές Νο 03, Νο 05, Νο 1, Νο 2 & Νο 3, η δεύτερη τις παροχές Νο 4, Νο 5 & Νο 6 και η τρίτη την παροχή Νο 7.

**Για τα μέλη της πρώτης (Α) ομάδας ( παροχές Νο 03 , Νο 05 Νο 1, Νο 2 & Νο 3 ) :**

Αν 0 < Lπ ≤ 30 μέτρα τότε Σδ = 0

Αν 30 < Lπ ≤ 200 μέτρατότε Σδ = Α1 * ( Lπ - 30 ) με ελάχιστο τα 405 €

Αν Lπ > 200 μέτρα τότε Σδ = Α1 * 170 + 1,5 * Α1 ( Lπ - 200 )

Όταν Lπ > 318 μέτρα και υπάρχει κοντά δίκτυο ΜΤ, εξετάζεται, προς το συμφέρον των καταναλωτών, ο εναλλακτικός τρόπος υπολογισμού :

Σδ ( Α ομάδας ) = Υ + δ * Lκπ

λαμβάνοντας ως γινόμενο δ * Lκπ το συμφερότερο για τους καταναλωτές, εάν κατά τον υπολογισμό της συμμετοχής με τον εναλλακτικό τρόπο υπολογισμού υπάρχουν δίκτυα ΜΤ εναέρια και υπόγεια.

Όταν απαιτούνται περισσότεροι του ενός Υ/Σ Διανομής για την ομάδα, τότε στον υπολογισμό αντί του Υ λαμβάνεται το μέγεθος ν * Υ, όπου ν ο αριθμός των προβλεπομένων Υ/Σ.

**Για τα μέλη της δεύτερης (Β) ομάδας ( παροχές Νο 4, Νο 5 & Νο 6 ) :**

Σδ = Α2 * Rπ

Όταν Rπ > 318 μέτρα και υπάρχει κοντά δίκτυο ΜΤ, εξετάζεται, προς το συμφέρον των καταναλωτών, ο εναλλακτικός τρόπος υπολογισμού :

Σδ (Β ομάδας) = Υ + δ * Lκπ

λαμβάνοντας ως γινόμενο δ * Lκπ το συμφερότερο για τους καταναλωτές, εάν κατά τον υπολογισμό της συμμετοχής με τον εναλλακτικό τρόπο υπολογισμού υπάρχουν δίκτυα ΜΤ εναέρια και υπόγεια.

Ομοίως όταν απαιτούνται περισσότεροι του ενός Υ/Σ Διανομής για την ομάδα, τότε στον υπολογισμό αντί του Υ λαμβάνεται το μέγεθος ν * Υ, όπου ν ο αριθμός των προβλεπομένων Υ/Σ.

**Για τα μέλη της τρίτης (Γ) ομάδας ( παροχές Νο 7 ) :**

Οι παροχές Νο 7 αντιμετωπίζονται χωριστά, όπως και οι μεμονωμένοι καταναλωτές.

#### 4.2.1.4 Συμμετοχή (Σ) συστάδας – πολυκατοικίας

**Η συνολική συμμετοχή (Σ) συστάδας – πολυκατοικίας προκύπτει από το άθροισμα των επιμέρους συμμετοχών (Σεκ) των μελών κάθε ομάδας (Α,Β,Γ) της συστάδας ως εξής :**

**Σ = Σ ( Α ομάδας ) + Σ ( Β ομάδας ) + Σ ( Γ ομάδας )**

**Η συμμετοχή εκάστου μέλους συστάδας – πολυκατοικίας συμπεριλαμβάνει τα εξής :**

**Σεκ = Σπ + Σα + Σδ ομάδας / π**

όπου εκ= έκαστο μέλος κάθε ομάδας της συστάδας
π = το πλήθος των μελών της κάθε ομάδας της συστάδας

Οι συντελεστές Α1, Α2, Υ και δ παίρνουν τιμές από τον συνημμένο Πίνακα Τιμών Νο 1.

### 4.2.2 Επαύξηση ισχύος υφισταμένων καταναλωτών ΧΤ

#### 4.2.2.1 Συμμετοχή Σπ

Στις περιπτώσεις επαύξησης ισχύος (από μικρότερο μέγεθος παροχής σε μεγαλύτερο) οι καταναλωτές δεν επιβαρύνονται με συμμετοχή **Σπ.**

#### 4.2.2.2 Συμμετοχή Σα

Η συμμετοχή **Σα** ισούται με τη συμμετοχή Σα για τη νέα αυξημένη ισχύ μείον τη συμμετοχή Σα που αντιστοιχεί στην ισχύ πριν την επαύξηση ισχύος. Ο υπολογισμός της συμμετοχής Σα γίνεται με τιμές του συντελεστή α που ισχύουν κατά το χρόνο της επαύξησης βάσει του τύπου:

Σα = α * ( Ν' – Ν ) όπου :

Ν' είναι η ισχύς συμμετοχής για τη νέα παροχή και Ν η ισχύς συμμετοχής για την υφισταμένη παροχή.

#### 4.2.2.3 Συμμετοχή Σδ

Η συμμετοχή Σδ για τις επαυξήσεις ισχύος επιβάλλεται όταν με την επαύξηση ο καταναλωτής αλλάζει ομάδα και από μικρότερη (π.χ. την πρώτη – παροχές Νο 03, Νο 05, Νο 1, Νο 2 & Νο 3) περνά σε μεγαλύτερη (π.χ. την δεύτερη - παροχές Νο 4, Νο 5 & Νο 6 ).

Επαυξήσεις χωρίς να αλλάζει η ομάδα **δεν επιβαρύνονται με Σδ**.

#### 4.2.2.4 Προσδιορισμός ύψους Συμμετοχής (Σ)

Το ύψος της συμμετοχής καθορίζεται σύμφωνα με τα ισχύοντα για τους μεμονωμένους νέους καταναλωτές και με τα αναφερόμενα κατωτέρω.

**α)** Η συμμετοχή για την επαύξηση από μικρότερη παροχή ΧΤ σε παροχή Ν° 7, στις περιοχές όπου όριο ισχύος στη ΧΤ είναι η Ν° 7 περιλαμβάνει :

- Τη συμμετοχή Σα που αντιστοιχεί στην επαύξηση ισχύος
- Το σύνολο της δαπάνης για το απαιτούμενο δίκτυο ΜΤ & ΧΤ και τον εξοπλισμό του Υ/Σ
- Την αξία του χώρου του Υ/Σ που εξοπλίζεται (αν πρόκειται για Υ/Σ εσωτερικού χώρου).

Αν καταναλωτής, προκειμένου να ηλεκτροδοτηθεί με παροχή Ν° 7, παραχωρεί δωρεάν χώρο για την εγκατάσταση Υ/Σ, τότε δεν επιβαρύνεται με την αξία του χώρου.

Διευκρινίζεται ότι αν η ανωτέρω συνολική δαπάνη για το δίκτυο και η αξία του χώρου είναι μεγαλύτερη από τη συμμετοχή Σδ για παροχή Ν° 7, που ισχύει για τους νέους καταναλωτές, τότε ο καταναλωτής δεν επιβαρύνεται με τη δαπάνη του δικτύου και την αξία του χώρου, αλλά με τη συμμετοχή Σδ.
Επομένως, σε αυτή την περίπτωση ο καταναλωτής καταβάλλει ως συμμετοχή το άθροισμα Σα + Σδ.

**β)** Η συμμετοχή για την επαύξηση από μικρότερη παροχή ΧΤ σε παροχή Ν° 7, στις περιοχές όπου όριο ισχύος στη ΧΤ είναι η Ν° 6 περιλαμβάνει :

- Τη συμμετοχή Σα που αντιστοιχεί στην επαύξηση ισχύος
- Το σύνολο της δαπάνης για το απαιτούμενο δίκτυο ΜΤ & ΧΤ και τον εξοπλισμό του Υ/Σ
- Την αξία του χώρου του Υ/Σ που εξοπλίζεται (αν πρόκειται για Υ/Σ εσωτερικού χώρου)

Αν καταναλωτής, προκειμένου να ηλεκτροδοτηθεί με παροχή Ν° 7 κατ' εξαίρεση, παραχωρεί δωρεάν χώρο για την εγκατάσταση Υ/Σ, τότε δεν επιβαρύνεται με την αξία του χώρου.

Εξυπακούεται ότι για τη χορήγηση της επαύξησης σε παροχή Ν° 7 κατ' εξαίρεση ή μη, πρέπει το δίκτυο να πληροί τις τεχνικές προϋποθέσεις (για την πτώση τάσης, ουδετέρωση, φόρτιση εγκαταστάσεων).

**γ)** Στις επαυξήσεις ισχύος των παροχών από Ν° 03 σε Ν° 05 ή σε τριφασική Ν° 1 και από Ν° 05 σε τριφασική Ν° 1, δεν προβλέπεται συμμετοχή από παράγοντα ισχύος.
Στις περιπτώσεις αιτήσεων επαύξησης ισχύος των παροχών που προαναφέρθηκαν, εάν απαιτείται αντικατάσταση του καλωδίου της παροχής, οι ενδιαφερόμενοι επιβαρύνονται με τα ποσά που αναφέρονται στον Πίνακα Τιμών Ν° 2 (επανατοποθέτηση καλωδίου παροχής με ή χωρίς υλικά στήριξης) του Συστήματος Υπολογισμού των Συμμετοχών ΧΤ, όπως αυτά θα ισχύουν κάθε φορά. Εάν δεν απαιτείται αντικατάσταση του καλωδίου της παροχής, επιβαρύνονται με το ποσό της διακοπής – επανασύνδεσης καταναλωτή στη ΧΤ λόγω επεκτάσεων κ.λπ., όπως αυτό θα ισχύει κάθε φορά (αναρτάται και στο www.deddie.gr).

### 4.2.3 Συμμετοχή καταναλωτών σε περιπτώσεις ειδικών ηλεκτροδοτήσεων

#### 4.2.3.1 Ηλεκτροδότηση διάταξης μετρητών με πρόβλεψη παροχών και ισχύος

Εάν κάποιος καταναλωτής, εκτός από τους μετρητές ή την ισχύ που προτίθεται να εγκαταστήσει σε πρώτη φάση, ζητήσει να γίνει πρόβλεψη είτε μελλοντικής τοποθέτησης και άλλων μετρητών στη διάταξη, είτε μελλοντικής αύξησης της ισχύος, το αίτημα γίνεται δεκτό και ο ΔΕΔΔΗΕ εγκαθιστά από την αρχή τα κιβώτια των μετρητών και το καλώδιο παροχέτευσης που απαιτείται για την κάλυψη των μελλοντικών μετρητών και ισχύος.

Ο ΔΕΔΔΗΕ δεν αναλαμβάνει καμία δέσμευση για τις μελλοντικές παροχές ή τη μελλοντική ισχύ που επιθυμεί ο καταναλωτής, των οποίων η τακτοποίηση θα γίνει σύμφωνα με τα τεχνικοοικονομικά δεδομένα που θα ισχύουν κατά την ολοκλήρωση της ηλεκτροδότησης.

Η συμμετοχή που καταβάλλει ο ενδιαφερόμενος είναι το άθροισμα :

- Της συμμετοχής που προκύπτει, βάσει του Συστήματος Συμμετοχών, για τους μετρητές που τοποθετούνται και την ισχύ που χορηγείται στην πρώτη φάση και
- Της πραγματικής επιπλέον δαπάνης για την τοποθέτηση του ενισχυμένου καλωδίου παροχέτευσης, ως και των υπόλοιπων υλικών π.χ. κιβώτια μετρητών κλπ.

#### 4.2.3.2 Ηλεκτροδότηση προσωρινή ή περιορισμένης χρονικής διάρκειας

Ως προσωρινές χαρακτηρίζονται οι ηλεκτροδοτήσεις ορισμένης διάρκειας.
Οι διαδικασίες που ακολουθούνται για τις προσωρινές ηλεκτροδοτήσεις (Λούνα Πάρκ, εμποροπανήγυρη, κλπ), είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθούνται για τις μόνιμες ηλεκτροδοτήσεις, με τη διαφορά ότι για τον προσδιορισμό της Συμμετοχής Σ υπολογίζεται το μισό Σα.

Οι υπόψη καταναλωτές διακόπτονται με τη συμπλήρωση του χρόνου διάρκειας της ηλεκτροδότησής τους και αποξηλώνεται η παροχή, εκτός εάν εγκαίρως ζητήσουν παράταση ή οριστικοποίηση της παροχής τους, οπότε θα πληρώνουν το υπόλοιπο μισό του Σα. Το υπόλοιπο αυτό Σα υπολογίζεται με τις τιμές που ισχύουν κατά το χρόνο της παράτασης ή της οριστικοποίησης.

Για τη μετατροπή μιας προσωρινής ηλεκτροδότησης ΧΤ Συμφωνημένης Ισχύος Νπρ σε οριστική ηλεκτροδότηση ΧΤ Συμφωνημένης Ισχύος Ν (Ν > Νπρ), ο καταναλωτής επιβαρύνεται με το μισό Σα της Προσωρινής Συμφωνημένης Ισχύος Νπρ (με τιμές μονάδας που ισχύουν κατά το χρόνο της μετατροπής) και επιπλέον με αυτά που προβλέπονται από το Σύστημα Συμμετοχών για την αύξηση της Συμφωνημένης Ισχύος από Νπρ σε Ν.

Ειδικά σε περιπτώσεις παροχής ρεύματος για πολύ περιορισμένο χρονικό διάστημα (π.χ. σε τηλεοπτικά ή κινηματογραφικά συνεργεία, κινητά τεχνικά συνεργεία, κλπ), ο ενδιαφερόμενος επιβαρύνεται μόνο με τις δαπάνες εργατικών και μεταφορικών των τοποθετήσεων και αποξηλώσεων με ελάχιστο όριο το ποσό της συμμετοχής που προβλέπεται κάθε φορά για την απλή παροχή (Σπ).
Οι δαπάνες αυτές υπολογίζονται με βάση τις ώρες εργασίας, τις ώρες χρησιμοποίησης οχημάτων, τα μέσα ωρομίσθια τεχνιτών, κλπ και το ωριαίο κόστος οχημάτων, χωρίς άλλες προσαυξήσεις.

Σε περίπτωση που για την ηλεκτροδότηση ενός καταναλωτή ΜΤ κατασκευαστεί το απαραίτητο δίκτυο ΜΤ και αυτός ζητήσει προσωρινή ηλεκτροδότηση στη ΧΤ, για να εξυπηρετηθεί στις οικοδομικές και άλλες κατασκευαστικές εργασίες, τότε η επιβάρυνσή του για την προσωρινή ηλεκτροδότηση είναι :

α) Η δαπάνη εγκατάστασης, αποξήλωσης και μεταφορών του Μ/Σ ΜΤ / ΧΤ και του σχετικού εξοπλισμού.

β) Το ποσό της συμμετοχής Σπ (για την παροχή ΧΤ).

#### 4.2.3.3 Ηλεκτροδότηση με εξαιρετικές ιδιομορφίες

Γενικά τέτοιες ηλεκτροδοτήσεις θεωρούνται εκείνες που εμφανίζουν έκδηλες ιδιαιτερότητες ή ειδικές συνθήκες, σε σχέση με τις συνηθισμένες περιπτώσεις.

Ενδεικτικά αναφέρεται ότι στην κατηγορία αυτή υπάγονται οι ηλεκτροδοτήσεις που :

- Έχουν ιδιαίτερες απαιτήσεις στα χαρακτηριστικά του ρεύματος.

- Έχουν ιδιαίτερες απαιτήσεις στα χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων, που χρησιμοποιούνται για την ηλεκτροδότησή τους, π.χ. κατασκευή δικτύου υπερβαρείας ή εξαιρετικά βαρείας επιφόρτισης, τοποθέτηση επιτόνων θύελλας, κατασκευή υπόγειου αντί εναέριου δικτύου λόγω δυσμενών καιρικών συνθηκών κλπ.

- Έχουν χαρακτηριστικά λειτουργίας των εγκαταστάσεών τους, που βρίσκονται έξω από τα παραδεκτά όρια του ΔΕΔΔΗΕ.

Η υπαγωγή μιας ηλεκτροδότησης στην κατηγορία των ηλεκτροδοτήσεων με εξαιρετικές ιδιομορφίες, γίνεται από τα στελέχη κάθε μονάδας του ΔΕΔΔΗΕ, εφόσον κρίνεται από αυτά ότι δε συντρέχουν, στη συγκεκριμένη περίπτωση, οι κανονικές συνθήκες ηλεκτροδότησης.

Η συμμετοχή ενός τέτοιου καταναλωτή προσδιορίζεται βάσει του γενικού τύπου :

Σ = Σπ + Σα + Δ όπου :

Σπ και Σα είναι οι επιβαρύνσεις που προκύπτουν βάσει του Συστήματος Συμμετοχών, όπως και στους καταναλωτές που ηλεκτροδοτούνται με κανονικές συνθήκες ηλεκτροδότησης και

Δ = οι πραγματικές δαπάνες που θα απαιτηθούν για την ηλεκτροδότηση του καταναλωτή με έργα ΜΤ και ΧΤ ως και η δαπάνη του αναγκαίου Υ/Σ.

#### 4.2.3.4 Ηλεκτροδότηση σε απρόσιτη περιοχή

Για να θεωρηθεί ένας καταναλωτής, ότι βρίσκεται σε απρόσιτη περιοχή, θα πρέπει η γραμμή που κατασκευάζεται να βρίσκεται σε απρόσιτο από τα συνηθισμένα μεταφορικά μέσα έδαφος, όχι επειδή ο ΔΕΔΔΗΕ επέλεξε αυτήν την όδευση, αλλά επειδή δεν υπάρχει άλλη δυνατότητα οδικής προσπέλασης προς το ακίνητο.

Η συμμετοχή ενός τέτοιου καταναλωτή προσδιορίζεται βάσει του τύπου :

Σ = Σα + Δ όπου

Σα είναι η επιβάρυνση που προκύπτει βάσει του Συστήματος Συμμετοχών, όπως και στους καταναλωτές που ηλεκτροδοτούνται με κανονικές συνθήκες ηλεκτροδότησης και

Δ = το σύνολο των πραγματικών δαπανών των έργων που θα γίνουν στην απρόσιτη περιοχή (εναέρια - υπόγεια - υποβρύχια γραμμή ΜΤ, γραμμή ΧΤ, Υ/Σ, τυχόν δίκτυο ΧΤ σε περίπτωση που ο Υ/Σ, για οποιοδήποτε λόγο, δεν τοποθετείται σε απόσταση παροχής από το ακίνητο που ηλεκτροδοτείται, παροχή, δαπάνες ειδικών μεταφορών με πλοία, ελικόπτερα και άλλα ειδικά μέσα, δαπάνες ενίσχυσης δικτύου, δαπάνες για την τυχόν αντικατάσταση Μ/Σ υπάρχοντος Υ/Σ με άλλο μεγαλύτερο κλπ ).

Οι καταναλωτές που βρίσκονται σε απρόσιτη περιοχή επιβαρύνονται και με δαπάνες συντήρησης και αποκατάστασης βλαβών. Οι υπόψη δαπάνες υπολογίζονται και εισπράττονται βάσει προϋπολογισμού και αν υπάρξει διαφορά, θετική ή αρνητική, αναζητείται ή επιστρέφεται βάσει του απολογισμού που εκδίδεται.

#### 4.2.3.5 Ηλεκτροδότηση σε προσιτή και απρόσιτη περιοχή

Αν ένα μέρος των εγκαταστάσεων που κατασκευάζεται για την ηλεκτροδότηση ενός καταναλωτή βρίσκεται μέσα σε προσιτή περιοχή και το υπόλοιπο μέρος σε απρόσιτη περιοχή, τότε η συμμετοχή ως και οι δαπάνες συντήρησης και αποκατάστασης βλαβών θα προσδιορίζονται ως εξής :

- Για το τμήμα των εγκαταστάσεων που βρίσκονται στην προσιτή περιοχή, βάσει των ρυθμίσεων που ισχύουν για τους καταναλωτές με κανονικές συνθήκες ηλεκτροδότησης.
- Για το τμήμα των εγκαταστάσεων που βρίσκονται στην απρόσιτη περιοχή, βάσει των ρυθμίσεων που ισχύουν για τις ηλεκτροδοτήσεις σε απρόσιτη περιοχή.

### 4.2.4. Πρόσθετες επιβαρύνσεις

Αν ο ΔΕΔΔΗΕ, για την ηλεκτροδότηση κάποιου καταναλωτή, υποχρεώνεται να κατασκευάσει ένα έργο διαφορετικό από εκείνο που θα κατασκεύαζε κάτω από κανονικές συνθήκες βάσει των τυποποιήσεών της, όχι για λόγους που αφορούν τον ΔΕΔΔΗΕ, αλλά γιατί αυτό εξυπηρετεί τον καταναλωτή ή ζητείται από αυτόν ή επιβάλλεται από Νόμους ( Αρχαιολογικοί χώροι κλπ ), τότε ο καταναλωτής αυτός, πέραν από τη συμμετοχή Σ, βαρύνεται επιπροσθέτως, σύμφωνα με αυτά που αναφέρονται πιο κάτω.

Ειδικότερα :

#### 4.2.4.1. Υπόγεια παροχή αντί εναέριας

Ο καταναλωτής επιβαρύνεται επιπρόσθετα με τη διαφορά μεταξύ του κόστους της συγκεκριμένης υπόγειας παροχέτευσης και του κόστους της αντίστοιχης εναέριας παροχέτευσης που θα κατασκευαζόταν.

#### 4.2.4.2. Υπόγειο δίκτυο αντί εναέριο ( ΧΤ ή ΜΤ )

Ο καταναλωτής επιβαρύνεται επιπρόσθετα με τη διαφορά μεταξύ του κόστους του υπόγειου δικτύου και του κόστους του αντίστοιχου εναέριου δικτύου που θα κατασκευαζόταν.

#### 4.2.4.3. Καταναλωτής με L > 30 μέτρα (μ.) ηλεκτροδοτούμενος με απλή παροχή

Καταναλωτής με L > 30 μ. είναι δυνατόν να ηλεκτροδοτηθεί χωρίς επέκταση του δικτύου ΧΤ, αλλά με στήριξη του καλωδίου παροχής σε ενδιάμεσο «κτίσμα», εφόσον η διαδρομή του ρεύματος δια του καλωδίου από το στύλο ΧΤ μέχρι το μετρητή δεν υπερβαίνει τα 60 μ.
Στην περίπτωση αυτή εφόσον απαιτείται καλώδιο μήκους μέχρι 30 μ. ο καταναλωτής δεν επιβαρύνεται επιπρόσθετα, ενώ αν είναι μεγαλύτερο από 30 μ. και μέχρι 60 μ. , η συμμετοχή προσαυξάνεται με ένα από τα ποσά που αναφέρονται στον Πίνακα Τιμών Νο 3.

#### 4.2.4.4. Αλλαγή της θέσης μετρητή ή διάταξης ( στο ίδιο ακίνητο )

Εφόσον δεν έχει αρχίσει η κατασκευή :

- Για μικροαλλαγή της θέσης του μετρητή ή της διάταξης (το πολύ μέχρι 1 μ. από τη θέση που είχε καθορίσει ή δέχεται σύμφωνα με τα ισχύοντα ο ΔΕΔΔΗΕ), ο καταναλωτής δεν επιβαρύνεται επιπρόσθετα.

- Για αλλαγή της θέσης του μετρητή, μονοφασικού ή τριφασικού χωρίς Μ/Σ έντασης πάνω από 1 μ. και εφόσον το πρόσθετο μήκος του καλωδίου που θα χρειαστεί, δεν ξεπερνάει τα 10 μ., η συμμετοχή προσαυξάνεται με ένα από τα ποσά που αναφέρονται στον Πίνακα Τιμών Νο 3.

- Σε κάθε άλλη περίπτωση ο ενδιαφερόμενος επιβαρύνεται με τη διαφορά της πραγματικής δαπάνης στη θέση που αυτός υποδεικνύει και της αντίστοιχης πραγματικής δαπάνης, στη θέση που καθόρισε ο ΔΕΔΔΗΕ, με ελάχιστο το ποσό που αναφέρεται στον ΠΙΝΑΚΑ ΤΙΜΩΝ Νο 3.

# **Π Ι Ν Α Κ Α Σ 1**

**ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ Α'**

(Περιλαμβάνει μόνο τους πιο κάτω Δήμους και Κοινότητες του Ν. Αττικής).

Έκταση περιορισμού : Τα διοικητικά όρια του Δήμου ή Κοινότητας.

**Δήμοι ή Κοινότητες**

1. Αγίας Βαρβάρας
2. Αγίας Παρασκευής
3. Αγίου Δημητρίου
4. Αγίου Ιωάννου Ρέντη
5. Αγίων Αναργύρων
6. Αθηναίων
7. Αιγάλεω
8. Αλίμου
9. Αμαρουσίου
10. Αργυρούπολης
11. Ασπροπύργου
12. Βάρης
13. Βούλας
14. Βουλιαγμένης
15. Βριλησίων
16. Βύρωνα
17. Γαλατσίου
18. Γλυφάδας
19. Δάφνης
20. Δραπετσώνας
21. Δροσιάς
22. Εκάλης
23. Ελευσίνας
24. Ελληνικού
25. Ζωγράφου
26. Ηλιούπολης
27. Ηρακλείου
28. Καισαριανής
29. Καλλιθέας
30. Κερατσινίου
31. Κηφισιάς
32. Κορυδαλλού
33. Λυκόβρυσης
34. Μάνδρας
35. Μελισσίων
36. Μεταμόρφωσης
37. Μοσχάτου
38. Νέας Ερυθραίας
39. Νέας Ιωνίας
40. Νέας Πεντέλης
41. Νέας Σμύρνης
42. Νέας Φιλαδέλφειας
43. Νέας Χαλκηδόνας
44. Νέου Ψυχικού
45. Νέων Λιοσίων
46. Νίκαιας
47. Παιανίας
48. Παλαιού Φαλήρου
49. Παπάγου
50. Πειραιώς
51. Πεντέλης
52. Περάματος
53. Περιστερίου
54. Πεύκης
55. Πικερμίου
56. Ταύρου
57. Υμηττού
58. Φιλοθέης
59. Χαϊδαρίου
60. Χαλανδρίου
61. Χολαργού
62. Ψυχικού

# **Π Ι Ν Α Κ Α Σ 2**

**ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ Β'**

Α. Δήμοι ή Κοινότητες
Έκταση περιορισμού : Το «Σχέδιο Πόλης» του Δήμου ή Κοινότητας

**Αττική**

1. Μεγάρων

**Μακεδονία - Θράκη**

1. Αγίου Παύλου (Θεσ/κης)
2. Αλεξανδρούπολης
3. Αμπελοκήπων (Θεσ/κης)
4. Βέροιας
5. Δράμας
6. Έδεσσας
7. Ευόσμου
8. Θεσσαλονικέων
9. Καβάλας
10. Καλαμαριάς (Θεσ/κης)
11. Καστοριάς
12. Κατερίνης
13. Κομοτηνής
14. Μενεμένης
16. Νεάπολης (Θεσ/κης)
17. Ξάνθης
18. Σερρών
19. Σταυρούπολης
20. Συκεών (Θεσ/κης)
21. Τριανδρίας (Θεσ/κης)
22. Ελευθερίου Κορδελιού (Θεσ/κης)
23. Νάουσας
24. Γιαννιτσών
25. Πτολεμαΐδας
26. Πολίχνης (Θεσ/κης)
27. Αλεξάνδρειας (Ημαθ)
28. Ορεστιάδας
29. Ιωνίας (πρώην Κοιν. Διαβατών)
30. Φλώρινας
31. Κιλκίς
32. Πυλαίας (Θεσ/κης)
33. Δημ. Διαμ. Θέρμης (Θεσ/κης)
34. Δημ. Διαμ. Περαίας – Νέων Επιβατών - Αγ. Τριάδας (Θεσ/κης)

**Πελοπόννησος - Ήπειρος – Ιόνια νησιά**

1. Αγρινίου
2. Αιγίου
3. Αμαλιάδας
4. Αργοστολίου
5. Άργους
6. Άρτας
7. Γυθείου
8. Ζακύνθου
9. Ηγουμενίτσας
10. Ιωαννίνων
11. Καλαμάτας
12. Κερκυραίων
13. Κιάτου
14. Κορίνθου
15. Λευκάδας
16. Λουτρακίου (Κορίνθου)
17. Μεσολογγίου
18. Ναυπάκτου
19. Ναυπλίου
20. Ξυλοκάστρου
21. Πατρέων
22. Πρέβεζας
23. Πύργου
24. Σπάρτης
25. Τρίπολης
26. Μεσσήνης
27. Κάτω Αχαΐας

**Κεντρική Ελλάδα**

1. Βόλου
2. Θήβας
3. Καρδίτσας
4. Λαμίας
5. Λάρισας
6. Λιβαδειάς
7. Νέας Ιωνίας (Βόλου)
8. Τρικάλων
9. Χαλκίδας
10. Καλαμπάκας
11. Δελφών
12. Σκιάθου
13. Σκοπέλου
14. ψαχνά
15. Λουτρά Αιδηψού

## **Π Ι Ν Α Κ Α Σ  2 (συνέχεια)**

**Λοιπή Νησιωτική Χώρα**

1. Αγίου Νικολάου
2. Ερμούπολης
3. Ηρακλείου
4. Ιεράπετρας
5. Κω
6. Λιμένα Χερσ/σου
7. Μυκόνου *****
8. Μυτιλήνης
9. Ρεθύμνου
10. Ρόδου
11. Σητείας
12. Χανίων
13. Χίου ******
14. Οικισμοί (Καστελίου, Κίσσαμου, Σούδας, Σταλού, Αγ. Μαρίνας, Πλατανιά, Γερανίου, Μάλεμε, Καλυβών, Γεωργιούπολης – Καβρού και Παλαιοχώρας – Πανοράματος) του Νομού Χανίων.

Β. Περιοχές εκτός «Σχεδίου Πόλης»

1. Κανόνι (Πόλη Κέρκυρας)

---

***** Η πόλη με όριο των περιφερειακό δρόμο από Αρχ. Μουσείο μέχρι τη στροφή προς Ορνό.
****** Η πόλη με τις περιοχές εντός «Σχεδίου Πόλης», και οι περιοχές Φρουρίου & Εμπορικού Κέντρου.

# Π Ι Ν Α Κ Α Σ  3

**Περιοχές για τις οποίες τα όρια ηλεκτροδότησης στη Χ.Τ. είναι η παροχή Νº 6 (135 KVA)**

1. Έκταση περιορισμού τα διοικητικά όρια του Δήμου ή Κοινότητας :

**Αττική**

1. Αγίου Δημητρίου
2. Αγίου Ιωάννου Ρέντη
3. Αθηναίων
4. Αιγάλεω
5. Γαλατσίου
6. Δάφνης
7. Δραπετσώνας
8. Καλλιθέας
9. Μοσχάτου
10. Νέας Ιωνίας
11. Νέας Σμύρνης
12. Νέας Φιλαδέλφειας
13. Νέας Χαλκηδόνας
14. Νέου Ψυχικού
15. Παλαιού Φαλήρου
16. Πειραιώς
17. Ταύρου
18. Υμηττού
19. Φιλοθέης
20. Ψυχικού

2. Έκταση περιορισμού το «Σχέδιο Πόλης» του Δήμου ή Κοινότητας :

**Αττική**

1. Αγίας Βαρβάρας
2. Αγίας Παρασκευής
3. Αγίων Αναργύρων
4. Αλίμου
5. Αμαρουσίου
6. Αργυρούπολης
7. Βούλας
8. Βουλιαγμένης
9. Βύρωνα
10. Γλυφάδας
11. Ελευσίνας
12. Ελληνικού
13. Ζωγράφου
14. Ηλιούπολης
15. Ηρακλείου
16. Καισαριανής
17. Κερατσινίου
18. Κηφισιάς
19. Κορυδαλλού
20. Λυκόβρυσης
21. Μεγάρων
22. Μεταμόρφωσης
23. Ν. Λιοσίων
24. Νίκαιας
25. Παπάγου
26. Περάματος
27. Περιστερίου
28. Χαϊδαρίου
29. Χαλανδρίου
30. Χολαργού

**Μακεδονία - Θράκη**

1. Αγίου Παύλου (Θεσ/κης)
2. Αλεξανδρούπολης
3. Αμπελοκήπων (Θεσ/κης)
4. Βέροιας
5. Δράμας
6. Έδεσσας
7. Ευόσμου
8. Θεσσαλονικέων
9. Καβάλας
10. Καλαμαριάς (Θεσ/κης)
11. Καστοριάς
12. Κατερίνης
13. Κοζάνης
14. Κομοτηνής
15. Μενεμένης
16. Νεάπολης (Θεσ/κης)
17. Ξάνθης
18. Σερρών
19. Σταυρούπολης
20. Συκεών (Θεσ/κης)
21. Τριανδρίας (Θεσ/κης)
22. Ελευθερίου Κορδελιού (Θεσ/κης)
23. Νάουσας
24. Γιαννιτσών
25. Πτολεμαΐδας
26. Πολίχνης (Θεσ/κης) Καβάλας
27. Αλεξάνδρειας (Ημαθίας)
28. Ορεστιάδας
29. Ιωνίας (πρώην Κοιν. Διαβατών - Περ. Δυτ. Θεσ/κης)
30. Φλώρινας
31. Κιλκίς
32. Πυλαίας
33. Δ.Δ. Θέρμης
34. Δ.Δ. Περαίας- Ν. Επιβατών – - Αγ. Τριάδας

## Π Ι Ν Α Κ Α Σ 3 (συνέχεια)

**Πελοπόννησος - Ήπειρος – Ιόνια νησιά**

1. Αγρινίου
2. Αιγίου
3. Αμαλιάδας
4. Αργοστολίου
5. Άργους
6. Άρτας
7. Γυθείου
8. Ζακύνθου
9. Ηγουμενίτσας
10. Ιωαννίνων
11. Καλαμάτας
12. Κερκυραίων
13. Κιάτου
14. Κορίνθου
15. Λευκάδας
16. Λουτρακίου (Κορίνθου)
17. Μεσολογγίου
18. Ναυπάκτου
19. Ναυπλίου
20. Ξυλοκάστρου
21. Πατρέων
22. Πρέβεζας
23. Πύργου
24. Σπάρτης
25. Τρίπολης
26. Μεσσήνης
27. Κάτω Αχαΐας

**Κεντρική Ελλάδα**

1. Βόλου
2. Θήβας
3. Καρδίτσας
4. Λαμίας
5. Λάρισας
6. Λιβαδειάς
7. Νέας Ιωνίας (Βόλου)
8. Τρικάλων
9. Χαλκίδας
10. Καλαμπάκας
11. Δελφών
12. Σκιάθου
13. Σκοπέλου
14. Ψαχνά
15. Λουτρά Αιδηψού

**Λοιπή Νησιωτική Χώρα**

1. Αγίου Νικολάου
2. Ερμούπολης
3. Ηρακλείου
4. Ιεράπετρας
5. Κω
6. Λιμένα Χερσ/σου
7. Μυκόνου *****
8. Μυτιλήνης
9. Ρεθύμνου
10. Ρόδου
11. Σητείας
12. Χανίων
13. Χίου ******
14. Οικισμοί (Καστελίου, Κίσσαμου, Σούδας, Σταλού, Αγ. Μαρίνας, Πλατανιά, Γερανίου, Μάλεμε, Καλυβών, Γεωργιούπολης – Καβρού και Παλαιοχώρας – Πανοράματος) του Νομού Χανίων.

3. <u>Περιοχές εκτός «Σχεδίου Πόλης»</u>

1. Κανόνι (Πόλη Κέρκυρας)

---

***** Η πόλη με όριο των περιφερειακό δρόμο από Αρχ. Μουσείο μέχρι τη στροφή προς Ορνό.
****** Η πόλη με τις περιοχές εντός «Σχεδίου Πόλης», και οι περιοχές Φρουρίου & Εμπορικού Κέντρου.

## **Π Ι Ν Α Κ Α Σ  Τ Ι Μ Ω Ν  Νο 1**

(Σύμφωνα με την ΥΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ1.10/6636 – ΦΕΚ 440Β/30-3-2007)

| **Α/Α** | **ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Χ.Τ.** | **ΤΙΜΕΣ Από 1- 4- 2007** |
|---|---|---|
| | **Ι. <u>Τιμές Συστήματος υπολογισμού των συμμετοχών</u>** | **ευρώ** |
| 1. | Συμμετοχή **Σα** από παράγοντα ισχύος<br>α (€/kVA ισχύος συμμετοχής) | |
| 1.1 | Τριφασικοί καταναλωτές (πλην οικιακών)<br>Διαμ. Α<br>Διαμ. Β<br>Διαμ. Γ | <br>50,60<br>50,60<br>37,10 |
| 1.2 | Οικιακοί Τριφασικοί καταναλωτές ανεξαρτήτως διαμερίσματος<br>Για τα πρώτα 10 kVA<br>» επόμενα 11 kVA<br>» » 9 kVA<br>Για όλα τα επιπλέον kVA | <br>0<br>50,60<br>81,00<br>121,50 |
| 2. | Συμμετοχή **Σπ** στις δαπάνες παροχής (€)<br>Διαμ. Α+Β<br>Διαμ. Γ | <br>270,00<br>236,20 |
| 3. | Συμμετοχή **Σδ** (στις δαπάνες δικτύων και Υ/Σ)<br>• Παροχές Νο 0,1,2 και 3 ανεξαρτ. διαμερ. Α1 (€/μ)<br>Υ (€)<br>Για 30μ<L<200μ ελάχιστο Σδ (€)<br>• Παροχές Νο 4,5,6 ανεξ. διαμ. Α2 (€/μ)<br>Υ (€)<br>• Παροχή Νο 7 Υ (€)<br>• Συν/στής δ (€/μ) για εναέριο δίκτυο ανεξ. διαμ.<br>Συν/στής δ (€/μ) για υπόγειο δίκτυο ανεξ. διαμ. | <br>25,30<br>8.775,00<br>405,00<br>37,10<br>11.812,00<br>11.812,00<br>19,60<br>91,10 |
| 4. | Συμμετοχή στη σύνδεση νυχτερινού τιμολογίου | 34,00 |

## Π Ι Ν Α Κ Α Σ  Τ Ι Μ Ω Ν  Νο 2

(Σύμφωνα με την ΥΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ1.10/6636 – ΦΕΚ 440Β/30-3-2007)

| **ΠΟΣΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΕΞΑΙΤΙΑΣ ή ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΑΙΤΗΣΗ ΤΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ** | | **ΤΙΜΕΣ Από 1-4-2007** | |
|---|---|---|---|
| **<u>Τιμές Συστήματος υπολογισμού των συμμετοχών Χαμηλής Τάσης</u>** | | **Διαμέρισμα Α ή Β** | **Διαμέρισμα Γ** |
| **Α/Α** | **ΕΡΓΑΣΙΑ** | **ευρώ** | **ευρώ** |
| 1. | Αποξήλωση παροχής | 0 | 0 |
| 2. | Αποκάρφωση – επανακάρφωση καλωδίου εναέριας παροχής | 85,00 | 75,00 |
| 3. | Επανακάρφωση μόνο καλωδίου εναέριας παροχής | 58,00 | 50,00 |
| 4. | Επανατοποθέτηση πλήρους παροχής<br>• Μονοφασικές παροχές ή Τριφασικές Νο 1<br>• Τριφασικές παροχές Νο 2, Νο 3 και Νο 4 | <br>135,00<br>270,00 | <br>118,00<br>236,00 |
| 5. | Επανατοποθέτηση μετρητή (με ή χωρίς κιβώτιο)<br>• Μονοφασικές παροχές ή Τριφασικές Νο 1<br>• Τριφασικές παροχές Νο 2, Νο 3 και Νο 4 | <br>58,00<br>115,00 | <br>50,00<br>102,00 |
| 6. | Επανατοποθέτηση καλωδίου παροχής (με ή χωρίς υλικά στήριξης)<br>• Μονοφασικές παροχές ή Τριφασικές Νο 1<br>• Τριφασικές παροχές Νο 2, Νο 3 και Νο 4 | <br>102,00<br>203,00 | <br>88,00<br>176,00 |
| 7. | Μεταβολές:<br>• σε τριφασικές παροχές Νο 5, Νο 6 και Νο 7<br>• στο καλώδιο παροχής ή στη διάταξη μετρητών πολυκατοικίας<br><br>Καταβάλλεται η συνολική αντίστοιχη δαπάνη **Π= Κα + Κτ - Απ** , όπου:<br>Κα = Κόστος αποξήλωσης<br>Κτ = Κόστος τοποθέτησης (περιλαμβάνεται και η αξία των υλικών)<br>Απ = Αξία περισυλλογής | | |

**<u>ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΗ</u>**

Σε όλες τις παραπάνω περιπτώσεις που δεν προβλέπεται επαύξηση ισχύος, οι καταναλωτές δεν επιβαρύνονται με συμμετοχή Σα (από παράγοντα ισχύος) ή Σδ κατά περίπτωση.

# Π Ι Ν Α Κ Α Σ  Τ Ι Μ Ω Ν  Νº 3

(Σύμφωνα με την ΥΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ1.10/6636 – ΦΕΚ 440Β/30-3-2007)

| Α/Α | **ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ Χ.Τ.** | **ΤΙΜΕΣ Από 1-4-2007** |
|---|---|---|
| | **<u>Αναπροσαρμογή συμμετοχών νέων καταναλωτών σε ειδικές περιπτώσεις (ανεξαρτήτως διαμερίσματος)</u>** | **ευρώ** |
| 1. | Ηλεκτροδότηση σε απόσταση L>30 μ. που είναι εφικτή με απλή παροχή και με καλώδιο παροχής μήκους άνω των 30 μ. και μέχρι 60 μ. : | |
| | Μονοφασική παροχή Προσαύξηση Σπ με € | 102,00 |
| | Τριφασική παροχή - » - - » - | 170,00 |
| 2. | Αλλαγή θέσης μετρητή ή διάταξης μετρητών (πριν την πραγματοποίηση της ηλεκτροδότησης), μετά από αίτηση του καταναλωτή | |
| 2.1 | Πριν την έναρξη κατασκευής παροχετεύσεων μονοφασικών και τριφασικών χωρίς Μ/Σ έντασης : | |
| | • Για μικροαλλαγή θέσεως μετρητή ή διάταξης μέχρι το πολύ 1 μ. | 0 |
| | • Για αλλαγή θέσεως μεμονωμένου μετρητή με πρόσθετο μήκος καλωδίου μέχρι το πολύ 10 μ. | |
| | Μονοφασική παροχή Προσαύξηση Σπ με € | 58,00 |
| | Τριφασική παροχή - » - - » - | 102,00 |
| 2.2 | Σε κάθε άλλη περίπτωση προσαύξηση του Σπ με το ποσό Π - Π' + Μ, όπου :<br>Π : η πραγματική δαπάνη παροχής στη θέση που υποδεικνύει ο ενδιαφερόμενος<br>Π' : η ιδεατή δαπάνη παροχής στη θέση που καθόρισε ο ΔΕΔΔΗΕ<br>Μ : οι τυχόν άσκοπες δαπάνες (αν έχει αρχίσει η κατασκευή της παροχής ή διάταξης) στις οποίες θα υποβληθεί ο ΔΕΔΔΗΕ λόγω της αιτούμενης αλλαγής | |
| | Η διαφορά Π - Π' δεν μπορεί να είναι μικρότερη από | 118,00 |

## ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΧΤ

**ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 1ο (Περίπτωση όπου ο καταναλωτής επιβαρύνεται με το ελάχιστο Σδ )**

**ΔΕΔΟΜΕΝΑ**

**Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης** **Συμφωνημένη Ισχύς = 25 kVA**

**Διαμέρισμα : Γ** **L = 45 μέτρα**

**Υπολογισμός Συμμετοχής**

Σπ = 236,20 Σα = α * ( N - 10) = 37,10 * ( 21 -10 ) = 408,10

Σδ = ( L - 30 ) * A1 = ( 45 – 30 ) * 25,30 = 379,50

( Το ελάχιστο ποσό Σδ είναι 405,00 € )

Άρα η Συμμετοχή είναι :

Σ = Σπ + Σα + Σδ = 236,20 + 408,10 + 405,00 = 1.049,30

**ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 2ο ( Καταναλωτής με L < 200 μέτρα )**

**ΔΕΔΟΜΕΝΑ**

**Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης** **Συμφωνημένη Ισχύς = 35 kVA**

**Διαμέρισμα : Γ** **L = 160 μέτρα**

**Υπολογισμός Συμμετοχής**

Σπ = 236,20 Σα = α * ( N - 10) = 37,10 * ( 30 -10 ) = 742,00

Σδ = ( L - 30 ) * A1 = ( 160 – 30 ) * 25,30 = 3.289,00

Άρα η Συμμετοχή είναι :

Σ = Σπ + Σα + Σδ = 236,20 + 742,00 + 3.289,00 = 4.267,20

**ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 3ο ( Καταναλωτής με L > 200 μέτρα )**

**ΔΕΔΟΜΕΝΑ**

**Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης** **Συμφωνημένη Ισχύς = 35 kVA**

**Διαμέρισμα : Γ** **L = 280 μέτρα**

**Υπολογισμός Συμμετοχής**

Σπ = 236,20 Σα = α * ( N - 10) = 37,10 * ( 30 -10 ) = 742,00

Επειδή L > 200 μέτρα για τον υπολογισμό του Σδ λαμβάνουμε τον εξής τύπο :

Σδ = 170 * Α1 + ( L - 200 ) * 1,5 * Α1 Άρα :

Σδ = 170 * 25,30 + ( 280 – 200 ) * 1,5 * 25,30 = 7.337,00

Άρα η Συμμετοχή είναι :

Σ = Σπ + Σα + Σδ = 236,20 + 742,00 + 7.337,00 = 8.315,20

**<u>ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 4ο</u> ( Καταναλωτής με L > 318 μέτρα )**

**<u>ΔΕΔΟΜΕΝΑ</u>**

**Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης Συμφωνημένη Ισχύς = 35 kVA**

**Διαμέρισμα : Γ L = 370 μέτρα**

**Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο εναέριο δίκτυο ΜΤ : Lκ1 = 80 μέτρα**

**Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο υπόγειο δίκτυο ΜΤ : Lκ2 = 50 μέτρα**

**<u>Υπολογισμός Συμμετοχής</u>**

Σπ = 236,20 Σα = α * ( N - 10) = 37,10 * ( 30 -10 ) = 742,00

Επειδή L > 318 μέτρα για τον υπολογισμό του Σδ λαμβάνουμε υπόψη και τον εναλλακτικό τύπο , δηλαδή τους εξής δύο τύπους :

Σδ = 170 * Α1 + ( L - 200 ) * 1,5 * Α1 **και** Σδ = Υ1 + Lκ * δ

Άρα :

Σδ = 170 * 25,30 + ( 370 – 200 ) * 1,5 * 25,30 = 10.752,50

Lκ1 * δ ( εναερ. δικτ. ) = 80 * 19,60 = 1.568

Lκ2 * δ ( υπογ. δικτ. ) = 50 * 91,10 = 4.555

( Στον εναλλακτικό τρόπο λαμβάνουμε υπόψη το μικρότερο γινόμενο )

Σδ = 8.775,00 + 80 * 19,60 = 10.343,00

Ως Σδ λαμβάνουμε το συμφερότερο για τον καταναλωτή , ήτοι Σδ = 10.343,00

Επομένως η Συμμετοχή είναι :

Σ = Σπ + Σα + Σδ = 236,20 + 742,00 + 10.343,00 = 11.321,20

**<u>ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 5ο</u> ( Καταναλωτής με L > 30 μ. ηλεκτροδοτούμενος με απλή παροχή)**

**<u>ΔΕΔΟΜΕΝΑ</u>**

**Νέος Καταναλωτής Οικιακής Χρήσης Συμφωνημένη Ισχύς = 25 kVA**

**Διαμέρισμα : Β Ο καταναλωτής ηλεκτροδοτείται με απλή παροχή**

**Μήκος καλωδίου παροχής = 52 μέτρα**

**<u>Υπολογισμός Συμμετοχής</u>**

Σπ = 270,00 Σα = α * ( N - 10) = 50,60 * ( 21 -10 ) = 556,60

Επειδή ο καταναλωτής ηλεκτροδοτείται με απλή παροχή και το μήκος του καλωδίου είναι μεγαλύτερο από 30 μ. , αυτός επιβαρύνεται με 170,00 €.

Άρα η Συμμετοχή θα είναι :

Σ = Σπ + Σα + 170,00 = 270,00 + 556,60 + 170,00 = 1.026,60

**<u>ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 6ο</u> ( Ο καταναλωτής ζητάει την ηλεκτροδότησή του με υπόγεια παροχή )**

**<u>ΔΕΔΟΜΕΝΑ</u>**

**Νέος Καταναλωτής Οικιακής Χρήσης Συμφωνημένη Ισχύς = 25 kVA**

**Διαμέρισμα : Γ L =150 μέτρα**

**Ο καταναλωτής ζητάει υπόγεια παροχή αντί της εναέριας που καθόρισε ο ΔΕΔΔΗΕ**

**Διαφορά μεταξύ του κόστους της συγκεκριμένης υπόγειας παροχής και του κόστους της αντίστοιχης εναέριας παροχής που θα κατασκευαζόταν = 1.000 €**

**<u>Υπολογισμός Συμμετοχής</u>**

Σπ = 236,20 Σα = α * ( N - 10) = 50,60 * ( 21 -10 ) = 556,60

Σδ = ( L - 30 ) * Α1 = ( 150 - 30 ) * 25,30 = 3.036,00

Πρόσθετη επιβάρυνση = 1.000

Σ = Σπ + Σα + Σδ + 1.000 = 236,20 + 556,60 + 3.036,00 + 1.000 = 4.828,80

**<u>ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 7ο</u> (Καταναλωτής Β' ομάδας με κανονικές συνθήκες ηλεκτροδότησης)**

**<u>ΔΕΔΟΜΕΝΑ</u>**

**Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης Συμφωνημένη Ισχύς = 55 kVA**

**Διαμέρισμα : Β** **R = 100 μέτρα**

**Υπολογισμός Συμμετοχής**

Σπ = 270,00 Σα = α * ( N - 10) = 50,60 * ( 45 -10 ) = 1.771,00

Σδ = R * Α2 = 100 * 37,10 = 3.710,00

Σ = Σπ + Σα + Σδ = 270,00 + 1.771,00 + 3.710,00 = 5.751,00

**ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 8ο ( Ηλεκτροδότηση καταναλωτή με παροχή Νο 7 )**

**ΔΕΔΟΜΕΝΑ**

**Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης** **Διαμέρισμα : Γ**

**Συμφωνημένη Ισχύς = 250 kVA**

**Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο εναέριο δίκτυο ΜΤ Lκ1 = 120 μέτρα**

**Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο υπόγειο δίκτυο ΜΤ Lκ2 = 300 μέτρα**

**Υπολογισμός Συμμετοχής**

Σπ = 236,20 Σα = α * ( N - 10) = 37,10 * ( 170 -10 ) = 5.936,00

Lκ1 * δ ( εναερ. δικτ. ) = 120 * 19,60 = 2.352

Lκ2 * δ ( υπογ. δικτ. ) = 300 * 91,10 = 27.330

( Για τον υπολογισμό λαμβάνουμε υπόψη το μικρότερο γινόμενο )

Σδ = 11.812,00 + 120 * 19,60 = 14.164,00

Σ = Σπ + Σα + Σδ = 236,20 + 5.936,00 + 14.164,00 = 20.336,20

**ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 9ο ( Ηλεκτροδότηση καταναλωτή με παροχή Νο 7 "κατ' εξαίρεση" )**

**ΔΕΔΟΜΕΝΑ**

**Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης** **Διαμέρισμα : Β**

**Συμφωνημένη Ισχύς = 250 kVA** **Παροχή Νο 7 "κατ' εξαίρεση"**

**Δαπάνη δικτύου Μ & ΧΤ & Υ / Σ = 12.000**

**Αξία χώρου Υ / Σ = 4.000**

**Υπολογισμός Συμμετοχής**

Σπ = 270,00 Σα = α * ( N - 10) = 50,60 * ( 170 -10 ) = 8.096,00

Επειδή ο καταναλωτής λαμβάνει παροχή Νο 7 " κατ' εξαίρεση" , αυτός θα επιβαρυνθεί , εκτός από τη Συμμετοχή στις δαπάνες παροχής Σπ και την αντίστοιχη Συμμετοχή Σα , με το σύνολο της δαπάνης για το απαιτούμενο δίκτυο Μ & ΧΤ και τον εξοπλισμό του Υ / Σ, καθώς και την αξία του χώρου του Υ / Σ .

Επομένως η Συμμετοχή του καταναλωτή θα είναι :

Σ = Σπ + Σα + Δαπάνη δικτ. Μ & ΧΤ & Υ / Σ + Αξία Χώρου του Υ / Σ

Σ = 270,00 + 8.096,00 + 12.000,00 + 4.000,00 = 24.366,00

**ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 10ο ( Ηλεκτροδότηση με εξαιρετικές ιδιομορφίες )**

**ΔΕΔΟΜΕΝΑ**

**Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης Διαμέρισμα : Γ**

**Συμφωνημένη Ισχύς = 55 kVA Ηλεκτροδότηση με εξαιρετικές ιδιομορφίες**

**Σύνολο πραγματικών δαπανών Δ = 15.000 €**

**Υπολογισμός Συμμετοχής**

Σπ = 236,20 Σα = α * ( N - 10) = 37,10 * ( 45 -10 )
= 1.298,50

Επειδή η ηλεκτροδότηση παρουσιάζει εξαιρετικές ιδιομορφίες η Συμμετοχή θα υπολογιστεί από τον εξής τύπο :

Σ = Σπ + Σα + Δ Άρα θα έχουμε :

Σ = 236,20 + 1.298,50 + 15.000 = 16.534.70

**ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 11ο ( Ο καταναλωτής ζητάει διακριτή μέτρηση νυκτερινών καταναλώσεων )**

**ΔΕΔΟΜΕΝΑ**

**Νέος Καταναλωτής Οικιακής Χρήσης Συμφωνημένη Ισχύς = 25 κVA**

**Διαμέρισμα : Γ L = 150 μέτρα**

**Ο καταναλωτής ζητάει διακριτή μέτρηση νυκτερινών καταναλώσεων**

**Υπολογισμός Συμμετοχής**

Σπ = 236,20 Σα = α * ( N - 10) = 37,10 * ( 21 -10 ) = 408,10

Σδ = ( L - 30 ) * Α1 = 3.036,00

Επιβάρυνση νυκτερινού = 34

Σ = Σπ + Σα + Σδ + Επιβάρυνση νυκτερινού

Σ = 236,20 + 408,10 + 3.036,00 + 34,00 = 3.714,20

**ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 12ο ( Ο καταναλωτής ζητάει προσωρινή ηλεκτροδότηση )**

**ΔΕΔΟΜΕΝΑ**

**Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης** **Συμφωνημένη Ισχύς = 25 kVA**

**Διαμέρισμα : Γ** **L = 150 μέτρα**

**Υπολογισμός Συμμετοχής**

Σπ = 236,20 Σα = α * ( N - 10) = 37,10 * ( 21 -10 ) = 408,10

Επειδή ο καταναλωτής ζητάει προσωρινή παροχή , θα καταβάλει το μισό Σα .

Σδ = ( L - 30 ) * Α1 = ( 150 – 30 ) * 25,30 = 3.036,00

Σ = Σπ + Σα / 2 + Σδ = 236,20 + 204,05 + 3.036,00 = 3.476,25

**ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 13ο ( Αύξηση ισχύος από μία παροχή σε άλλη μεγαλύτερη της ίδιας ομάδας )**

**ΔΕΔΟΜΕΝΑ**

**Καταναλωτής Γενικής Χρήσης** **Διαμέρισμα : Γ**

**Υφιστάμενη παροχή : Νο 2** **Νέα παροχή : Νο 3**

**Υπολογισμός Συμμετοχής**

Σπ = 0,00

Ισχύς συμμετοχής για την υφιστάμενη παροχή Νο 2 = 21 kVA

Ισχύς συμμετοχής για τη νέα παροχή Νο 3 = 30 kVA

Σα = α * ( N' – N ) = 37,10 * ( 30 – 21 ) = 333,90

Εφόσον ο καταναλωτής δεν αλλάζει ομάδα με την επαύξηση , δεν επιβαρύνεται με Συμμετοχή Σδ .

Σ = Σα = 333,90

**<u>ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 14ο</u> ( Αύξηση ισχύος από μία παροχή της ομάδας Α σε άλλη της ομάδας Β )**

**<u>ΔΕΔΟΜΕΝΑ</u>**

**Καταναλωτής Γενικής Χρήσης** **Διαμέρισμα : Γ**

**Υφιστάμενη παροχή : Νο 2** **Νέα παροχή : Νο 4**

**R = 100 μέτρα**

**<u>Υπολογισμός Συμμετοχής</u>**

Σπ = 0,00

Ισχύς συμμετοχής για την υπάρχουσα παροχή Νο 2 = 21 kVA

Ισχύς συμμετοχής για τη νέα παροχή Νο 4 = 45 kVA

Σα = α * ( N' – N ) = 37,10 * ( 45 – 21 ) = 890,40

Σδ = R * Α2 = 100 * 37,10 = 3.710,00

Σ = Σα + Σδ = 890,40 + 3.710,00 = 4.600,40

**<u>ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 15ο</u> ( Αύξηση ισχύος από μία παροχή σε Νο 7 , όπου όριο ισχύος είναι η Νο 7 )**

**<u>ΔΕΔΟΜΕΝΑ</u>**

**Καταναλωτής Γενικής Χρήσης** **Διαμέρισμα : Γ**

**Υφιστάμενη παροχή : Νο 4** **Νέα παροχή : Νο 7**

**Δαπάνη δικτύου Μ & ΧΤ & Υ / Σ = 11.000,00**

**Ο καταναλωτής παραχωρεί δωρεάν χώρο για την εγκατάσταση του Υ / Σ**

**Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο εναέριο δίκτυο ΜΤ : Lκ1 = 100 μέτρα**

**Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο υπόγειο δίκτυο ΜΤ : Lκ2 = 40 μέτρα**

**<u>Υπολογισμός Συμμετοχής</u>**

Σπ = 0,00

Ισχύς συμμετοχής για την υπάρχουσα παροχή Νο 4 = 45 kVA

Ισχύς συμμετοχής για τη νέα παροχή Νο 7 = 170 kVA

Σα = α * ( N' – N ) = 37,10 * ( 170 – 45 ) = 4.637,50

Lκ1 * δ ( εναερ. δικτ. ) = 100 * 19,60 = 1.960

Lκ2 * δ ( υπογ. δικτ. ) = 40 * 91,10 = 3.644

( Για τον υπολογισμό λαμβάνουμε υπόψη το μικρότερο γινόμενο )

Σδ = Υ3 + δ * Lκ = 11.818,00 + 100 * 19,60 = 13.778,00

Επειδή η δαπάνη του δικτύου Μ & ΧΤ & Υ / Σ είναι μικρότερη από τη συμμετοχή Σδ , στον υπολογισμό της συμμετοχής θα ληφθεί υπόψη το μικρότερο ποσό .

Σ = 4.637,50 + 11.000,00 = 15.637,50

**<u>ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 16ο</u> ( Αύξηση ισχύος από μία παροχή σε Νο 7 , όπου όριο ισχύος είναι η Νο 7 )**

**<u>ΔΕΔΟΜΕΝΑ</u>**

**Καταναλωτής Γενικής Χρήσης Διαμέρισμα : Γ**

**Υφιστάμενη παροχή : Νο 4 Νέα παροχή : Νο 7**

**Δαπάνη δικτύου Μ & ΧΤ & Υ / Σ = 11.000,00**

**Αξία χώρου για την εγκατάσταση του Υ / Σ = 3.500,00**

**Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο εναέριο δίκτυο ΜΤ : Lκ1 = 100 μέτρα**

**Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο υπόγειο δίκτυο ΜΤ : Lκ2 = 40 μέτρα**

**<u>Υπολογισμός Συμμετοχής</u>**

Σπ = 0,00

Ισχύς συμμετοχής για την υπάρχουσα παροχή Νο 4 = 45 kVA

Ισχύς συμμετοχής για τη νέα παροχή Νο 7 = 170 kVA

Σα = α * ( Ν' – Ν ) = 37,10 * ( 170 – 45 ) = 4.637,50

Lκ1 * δ ( εναερ. δικτ. ) = 100 * 19,60 = 1.960

Lκ2 * δ ( υπογ. δικτ. ) = 40 * 91,10 = 3.644

( Για τον υπολογισμό λαμβάνουμε υπόψη το μικρότερο γινόμενο )

Σδ = Υ3 + δ * Lκ = 11.812,00 + 100 * 19,60 = 13.772,00

Επειδή η δαπάνη του δικτύου Μ & ΧΤ & Υ / Σ ( 11.000,00 + 3.500,00 = 14.500,00 ) είναι μεγαλύτερη από τη συμμετοχή Σδ ( 13.772,00 ) , στον υπολογισμό της συμμετοχής θα ληφθεί υπόψη το μικρότερο ποσό .

Σ = 4.637,50 + 13.772,00 = 18.409,50

**<u>ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 17ο</u> ( Αύξηση ισχύος από μία παροχή σε Νο 7 , όπου όριο ισχύος είναι η Νο 6 )**

**<u>ΔΕΔΟΜΕΝΑ</u>**

**Καταναλωτής Γενικής Χρήσης** **Διαμέρισμα : Β**

**Υφιστάμενη παροχή : Νο 4** **Νέα παροχή : Νο 7 " κατ' εξαίρεση "**

**Δαπάνη δικτύου Μ & ΧΤ & Υ / Σ = 11.000,00**

**Αξία χώρου για την εγκατάσταση του Υ / Σ = 3.500,00**

**<u>Υπολογισμός Συμμετοχής</u>**

Σπ = 0,00

Ισχύς συμμετοχής για την υπάρχουσα παροχή Νο 4 = 45 kVA

Ισχύς συμμετοχής για τη νέα παροχή Νο 7 = 170 kVA

Σα = α * ( Ν' – Ν ) = 50,60 * ( 170 – 45 ) = 6.325,00

Επειδή ο καταναλωτής ζητάει επαύξηση ισχύος σε παροχή Νο 7 " κατ' εξαίρεση " , αυτός θα επιβαρυνθεί με τη διαφορά Σα για την αύξηση της ισχύος και το σύνολο της δαπάνης του δικτύου Μ & ΧΤ και τον εξοπλισμό του Υ / Σ και την αξία του χώρου για την εγκατάσταση του Υ / Σ .

Σ = 6.325,00 + 11.000,00 + 3.500,00 = 20.825,00

**<u>ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 18ο</u> ( Ηλεκτροδότηση συστάδας καταναλωτών )**

**<u>ΔΕΔΟΜΕΝΑ</u>**

**Διαμέρισμα : Β**

**Συστάδα τεσσάρων καταναλωτών**

**1ος Καταναλωτής οικιακής Χρήσης με παροχή Νο 2**

**2ος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης με παροχή Νο 3**

**3ος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης με παροχή Νο 4**

**4ος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης με παροχή Νο 6**

**Lπ = 160 μέτρα** **Rπ = 120 μέτρα**

**<u>Υπολογισμός Συμμετοχής</u>**

**<u>Συμμετοχή Α' Ομάδας</u>** :

Αριθμός καταναλωτών Α' Ομάδας : π = 2

Σπ = 270,00 * 2 = 540,00

**Σα** 1ου καταναλωτή = α * ( N – 10 ) = 50,60 * ( 21 – 10 ) = 556,60

**Σα** 2ου καταναλωτή = α * ( N – 10 ) = 50,60 * ( 30 – 10 ) = 1.012,00

Σδ ( Α' Ομάδας ) = ( Lπ - 30 ) * Α1 = ( 160 - 30 ) * 25,30 = 3.289,00

Σ ( Α' Ομάδας ) = 540,00 + 556,60 + 1.012,00 + 3.289,00 = 5.397,60

**Συμμετοχή Β' Ομάδας** :

Αριθμός καταναλωτών Β' Ομάδας : π = 2

Σπ = 270,00 * 2 = 540,00

**Σα** 3ου καταναλωτή = α * ( N – 10 ) = 50,60 * ( 45 – 10 ) = 1.771,00

**Σα** 4ου καταναλωτή = α * ( N – 10 ) = 50,60 * ( 110 – 10 ) = 5.060,00

Σδ ( Β' Ομάδας ) = Rπ * Α2 = 120 * 37,10 = 4.452,00

Σ ( Β' Ομάδας ) = 540,00 + 1.771,00 + 5.060,00 + 4.452,00 = 11.823,00

Σ ( Συστάδας ) = Σ ( Α' Ομάδας ) + Σ ( Β' Ομάδας ) = 5.397,60 + 11.823,00
= 17.220,60

Συμμετοχή ( 1ου καταναλωτή ) = 270,00 + 556,60 + 3.289 / 2 = 2.471,10

Συμμετοχή ( 2ου καταναλωτή ) = 270,00 + 1.012,00 + 3.289 / 2 = 2.926,50

Συμμετοχή ( 3ου καταναλωτή ) = 270,00 + 1.771,00 + 4.452 / 2 = 4.267,00

Συμμετοχή ( 4ου καταναλωτή ) = 270,00 + 5.060,00 + 4.452 / 2 = 7.556,00

**ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 19ο ( Ηλεκτροδότηση πολυκατοικίας )**

**ΔΕΔΟΜΕΝΑ**

**Διαμέρισμα : Β**

**Αριθμός καταναλωτών = 10**

**Επτά ( 7 ) καταναλωτές οικιακής Χρήσης με παροχή Νο 0**

**Δύο ( 2 ) καταναλωτές Γενικής Χρήσης με παροχή Νο 2**

**Ένας ( 1 ) καταναλωτής Γενικής Χρήσης με παροχή Νο 4**

**Lπ = 80 μέτρα R = 100 μέτρα**

**Υπολογισμός Συμμετοχής**

**Συμμετοχή Α' Ομάδας** :

Αριθμός καταναλωτών Α' Ομάδας : π = 9

**Σπ** = 270,00 * 9 = 2.430,00

Οι επτά καταναλωτές της Α' Ομάδας με τις μονοφασικές παροχές δεν επιβαρύνονται με συμμετοχή Σα .

**Σα** καταναλωτών Γενικής Χρήσης με παροχή Νο 2 :

Σα = 2 * α * ( Ν – 10 ) = 2 * 50,60 * ( 21 – 10 ) = 2 * 556,60 = 1.113,20

Σδ ( Α' Ομάδας ) = ( Lπ - 30 ) * Α1 = ( 80 - 30 ) * 25,30 = 1.265,00

Σ ( Α' Ομάδας ) = 2.430,00 + 1.113,20 + 1.265,00 = 4.808,20

**Συμμετοχή Β' Ομάδας** :

Αριθμός καταναλωτών Β' Ομάδας : π = 1

Σπ = 270,00

Σα = α * ( Ν – 10 ) = 50,60 * ( 45 – 10 ) = 1.771,00

Σδ ( Β' Ομάδας ) = R * Α2 = 100 * 37,10 = 3,710,00

Σ ( Β' Ομάδας ) = 270,00 + 1.771,00 + 3.710,00 = 5.751,00

Σ ( Πολυκατοικίας ) = 4.808,20 + 5.751,00 = 10,559,20