



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΣΥΣΤΗΜΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ
ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ

Πίνακας Περιεχομένων

ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΥ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ.....	3
ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ (ΧΤ).....	3
1. ΓΕΝΙΚΑ.....	3
2 . ΒΑΣΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ.....	3
3. ΜΕΓΕΘΗ-ΕΝΝΟΙΕΣ-ΣΥΜΒΟΛΙΣΜΟΙ-ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ	5
3.1 Διαμερίσματα της Χώρας.....	5
3.2. Διάκριση καταναλωτών με βάση τον αριθμό αυτών	5
3.3. Παροχές ρεύματος	7
3.4 " Σημεία Χαμηλής Τάσης " ("Σημεία ΧΤ"), "Σημεία Μέσης Τάσης"("Σημεία ΜΤ"),"Κτίσμα" και απόσταση αυτών μεταξύ τους	10
3.5 Απόσταση L , L_{π} , L_{κ} , $L_{\kappa\pi}$, R , R_{π}	11
4. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ.....	14
4.1 Γενικός Τύπος Υπολογισμού Συμμετοχής.....	14
4.2 Υπολογισμός των παραμέτρων του Γενικού Τύπου.....	14
4.3. ΕΦΕΔΡΙΚΕΣ ΠΑΡΟΧΕΣ ΧΤ.....	25
ΠΙΝΑΚΑΣ 1 ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΤΗΣ ΧΩΡΑΣ: ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ Α	27
Δήμοι ή Κοινότητες	27
ΠΙΝΑΚΑΣ 2 ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΤΗΣ ΧΩΡΑΣ: ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ Β.....	28
Περιοχές για τις οποίες τα όρια ηλεκτροδότησης στη ΧΤ είναι η παροχή Ν° 6 (135 ΚVA)	31
ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΙΜΩΝ για Χ Τ.....	35
ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΙΜΩΝ Ν° 2	37
ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΙΜΩΝ Ν° 3	39
Εργασίες στην παροχή για τις οποίες επιβαρύνεται ο καταναλωτής.....	41
ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΧΤ	42



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), κ.λ.π).

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 απαραίτητως 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 στον 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 κ.λ.π).

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, υπάρχει η δυνατότητα να ενημερωθούν οι ενδιαφερόμενοι ώστε να πεισθούν να υποβάλουν κοινή αίτηση (έτσι αίρονται ορισμένες αδυναμίες του Συστήματος και διευκολύνεται το έργο του ΔΕΔΔΗΕ).

Εάν 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 κ.λ.π).

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. Κωδικοποίηση παροχών

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° 03	8	-
	N° 05	12	-
Τριφασική	N° 1	15	10
	N° 2	25	21
	N° 3	35	30
	N° 4	55	45
	N° 5	85	70
	N° 6	135	110
	N° 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 (N) 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 κ.λ.π.

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 Ν°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 Ν°7.

Η κατ'εξαιρέση ηλεκτροδότηση με παροχή Ν°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 "Κτίσμα" του καταναλωτή

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 στύλικο 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 Απόσταση "Κτίσματος" από "Σημεία ΧΤ-ΜΤ"

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 κ.λ.π).
- Οι εξώστες, μαρκίζες κ.λ.π. του κτίσματος.
- Το πραγματικό μήκος του δικτύου που θα κατασκευαστεί ή η όδευση αυτού.

3.5 Απόσταση L , L_n , L_k , L_{kn} , R , R_n

3.5.1 Απόσταση L μεμονωμένου καταναλωτή

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

3.5.2 Απόσταση L_n συστάδας καταναλωτών

L_n 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 L_n θα είναι το άθροισμα των μηκών των επί μέρους τεθλασμένων γραμμών και τυχόν ευθυγράμμων τμημάτων.

3.5.3 Απόσταση L_k μεμονωμένου καταναλωτή

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

3.5.4 Απόσταση $L_{κπ}$ συστάδας καταναλωτών

$L_{κπ}$ 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 $L_{κπ}$ 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 αυτόν υφιστάμενο Υποσταθμό (Υ/Σ) Διανομής.

3.5.6 Απόσταση R_n συστάδας καταναλωτών

R_n 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 R_n θα είναι (όπως και στο L_n) το άθροισμα των μηκών των επί μέρους τεθλασμένων γραμμών και τυχόν ευθυγράμμων τμημάτων.

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ:

- Η επιλογή του υφισταμένου ή των υφισταμένων "Σημείων ΧΤ", Υ/Σ Διανομής, "Σημείων ΜΤ", γίνεται με τέτοιο τρόπο, ώστε οι αποστάσεις L_n , R_n και $L_{κπ}$ (τεθλασμένες γραμμές ή και ευθύγραμμα τμήματα) που προκύπτουν να έχουν το ελάχιστο δυνατό μήκος.



- Όταν η συστάδα καταναλωτών είναι πολυκατοικία, τότε L_n , R_n και $L_{κn}$ είναι οι αποστάσεις (σε μέτρα) του "κτίσματος" της πολυκατοικίας από το πλησιέστερο προς αυτό υφιστάμενο "Σημείο ΧΤ", Υ/Σ Διανομής ή "Σημείο ΜΤ", αντίστοιχα.
- Όταν πρόκειται για παροχές ΦΟΠ, τότε οι αποστάσεις L , $L_κ$ 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:

$$\Sigma = \Sigma_{\pi} + \Sigma_{\alpha} + \Sigma_{\delta}, \text{ όπου :}$$

Σ_{π} = Συμμετοχή στις δαπάνες παροχής

Σ_{α} = Συμμετοχή από παράγοντα ισχύος που αντιστοιχεί στην ζητούμενη παροχή ΧΤ

Σ_{δ} = 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 Σ_{π}

Με τη συμμετοχή Σ_{π} επιβαρύνονται όλοι οι νέοι καταναλωτές για την ηλεκτροδότηση των οποίων κατασκευάζεται παροχή. Το ύψος της συμμετοχής Σ_{π} 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 Σ_{α}

Με τη συμμετοχή Σ_{α} 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 Σ_{α} 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 Σ_{α} είναι ο εξής:

$$\Sigma_{\alpha} = \alpha \cdot (N - 10) \text{ όπου :}$$

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

4.2.1.3 Συμμετοχή Σ_{δ}

Η Συμμετοχή Σ_{δ} 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 $0 < L \leq 30$ μέτρα τότε $\Sigma_{\delta} = 0$

Αν $30 < L \leq 200$ μέτρα τότε $\Sigma_{\delta} = A_1 \cdot (L - 30)$ με ελάχιστο τα 405 €

Αν $L > 200$ μέτρα τότε $\Sigma_{\delta} = A_1 \cdot 170 + 1,5 \cdot A_1 \cdot (L - 200)$

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:

$$\Sigma_{\delta} = Y + \delta \cdot L_k$$

(Όταν $L = 318$ μέτρα η συμμετοχή Σ_{δ} ισούται περίπου με το συντελεστή Y , δηλαδή $\Sigma_{\delta} \approx 8.775,00$ €).

Αν κατά τον υπολογισμό της συμμετοχής με τον εναλλακτικό τρόπο υπολογισμού υπάρχουν δίκτυα ΜΤ εναέρια και υπόγεια, λαμβάνεται ως γινόμενο $\delta \cdot L_k$ το συμφερότερο για τον καταναλωτή.

Οι συντελεστές A_1 , A_2 , Y και δ παίρνουν τιμές από τον συνημμένο Πίνακα Τιμών Νο 1.



Για τους καταναλωτές της δεύτερης ομάδας (παροχές Ν° 4 ,Ν° 5 & Ν° 6):

$$\Sigma_{\delta}=A_2 \cdot R$$

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 :

$$\Sigma_{\delta}=Y+\delta \cdot L_k$$

(Όταν $R=318$ μέτρα η συμμετοχή Σ_{δ} ισούται περίπου με το συντελεστή Y , δηλαδή

$$\Sigma_{\delta} \approx 11.812,00 \text{ €}).$$

Ομοίως και εδώ θα λαμβάνεται ως γινόμενο $\delta \cdot L_k$ 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 Ν° 7):

Για τους καταναλωτές των περιοχών, όπου όριο ισχύος στη ΧΤ είναι η παροχή Ν° 7 ισχύει η σχέση:

$$\Sigma_{\delta}= Y+\delta \cdot L_k$$

Ομοίως και εδώ θα λαμβάνεται ως γινόμενο $\delta \cdot L_k$ 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 των περιοχών, όπου όριο ισχύος στη ΧΤ είναι η παροχή Ν° 6, ενώ η Ν° 7 δίδεται κατ' εξαίρεση, η συμμετοχή Σ_{δ} 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 Ν° 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 Σ_{δ} 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 Ν° 03, Ν° 05, Ν° 1, Ν° 2 & Ν° 3, η δεύτερη τις παροχές Ν° 4, Ν° 5 & Ν° 6 και η τρίτη την παροχή Ν° 7.

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

Αν $0 < L_n \leq 30$ μέτρα, τότε $\Sigma_{\delta} = 0$

Αν $30 < L_n \leq 200$ μέτρα, τότε $\Sigma_{\delta} = A_1 \cdot (L_n - 30)$ με ελάχιστο τα 405 €

Αν $L_n > 200$ μέτρα, τότε $\Sigma_{\delta} = A_1 \cdot 170 + 1,5 \cdot A_1 \cdot (L_n - 200)$

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

$$\Sigma_{\delta} (\text{Α ομάδας}) = Y + \delta \cdot L_{κπ}$$

λαμβάνοντας ως γινόμενο $\delta \cdot L_{κπ}$ 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 $n \cdot Y$, όπου n ο αριθμός των προβλεπομένων Υ/Σ.

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

$$\Sigma_{\delta} = A_2 \cdot R_n$$

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

$$\Sigma_{\delta} (\text{Β ομάδας}) = Y + \delta \cdot L_{κπ}$$

λαμβάνοντας ως γινόμενο $\delta \cdot L_{κπ}$ 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 $n \cdot Y$, όπου n ο αριθμός των προβλεπομένων Υ/Σ.

Για τα μέλη της τρίτης (Γ) ομάδας (παροχές Ν° 7):

Οι παροχές Ν° 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 ($\Sigma_{εκ}$) των μελών κάθε ομάδας (Α,Β,Γ) της συστάδας ως εξής :

$$\Sigma = \Sigma(\text{Α ομάδας}) + \Sigma(\text{Β ομάδας}) + \Sigma(\text{Γ ομάδας})$$

Η συμμετοχή εκάστου μέλους συστάδας – πολυκατοικίας συμπεριλαμβάνει τα εξής :

$$\Sigma_{εκ} = \Sigma_{\pi} + \Sigma_{\alpha} + \Sigma_{\delta \text{ ομάδας}} / \pi$$

Όπου εκ= έναστο μέλος κάθε ομάδας της συστάδας

π = το πλήθος των μελών της κάθε ομάδας της συστάδας

Οι συντελεστές A_1 , A_2 , Y και δ παίρνουν τιμές από τον συνημμένο Πίνακα Τιμών Ν° 1.

4.2.2 Επαύξηση ισχύος υφισταμένων καταναλωτών ΧΤ

4.2.2.1 Συμμετοχή Σ_{π}

Στις περιπτώσεις επαύξησης ισχύος (από μικρότερο μέγεθος παροχής σε μεγαλύτερο) οι καταναλωτές δεν επιβαρύνονται με συμμετοχή Σ_{π} .

4.2.2.2 Συμμετοχή Σ_{α}

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

$$\Sigma_{\alpha} = \alpha \cdot (N' - N), \text{ όπου:}$$

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

4.2.2.3 Συμμετοχή Σ_δ

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

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

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 N° 7, στις περιοχές όπου όριο ισχύος στη ΧΤ είναι η N° 7 περιλαμβάνει:

- Τη συμμετοχή Σ_α 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 N° 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 Σ_δ για παροχή N° 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 Σ_δ.

Επομένως, σε αυτή την περίπτωση ο καταναλωτής καταβάλλει ως συμμετοχή το άθροισμα Σ_α+Σ_δ.

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

- Τη συμμετοχή Σ_α 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 Νο 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 Νο 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 Νο 03 σε Νο 05 ή σε τριφασική Νο 1 και από Νο 05 σε τριφασική Νο 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 Νο 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, κ.λ.π), είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθούνται για τις μόνιμες ηλεκτροδοτήσεις, με τη διαφορά ότι για τον προσδιορισμό της Συμμετοχής Σ υπολογίζεται το μισό Σ_a εφόσον η διάρκειά τους είναι μέχρι 12 μήνες.

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 Σ_a . Το υπόλοιπο αυτό Σ_a υπολογίζεται με τις τιμές που ισχύουν κατά το χρόνο της παράτασης ή της οριστικοποίησης.

Για τη μετατροπή μιας προσωρινής ηλεκτροδότησης ΧΤ Συμφωνημένης Ισχύος N_{np} σε οριστική ηλεκτροδότηση ΧΤ Συμφωνημένης Ισχύος N ($N > N_{np}$), ο καταναλωτής επιβαρύνεται με το μισό Σ_a της Προσωρινής Συμφωνημένης Ισχύος N_{np} (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 N_{np} σε N .

Ειδικά σε περιπτώσεις παροχής ρεύματος για πολύ περιορισμένο χρονικό διάστημα (π.χ. σε τηλεοπτικά ή κινηματογραφικά συνεργεία, κινητά τεχνικά συνεργεία, κ.λ.π), 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 (Σ_n).

Οι δαπάνες αυτές υπολογίζονται με βάση τις ώρες εργασίας, τις ώρες χρησιμοποίησης οχημάτων, τα μέσα ωρομίσθια τεχνιτών, κ.λ.π και το ωριαίο κόστος οχημάτων, χωρίς άλλες προσαυξήσεις.

Για τη μετατροπή μιας εργοταξιακής παροχής σε οριστική Οικιακής χρήσης στην ίδια θέση και με την ίδια Συμφωνημένη ισχύ, οι καταναλωτές επιβαρύνονται με τη διαφορά που προκύπτει από παράγοντα ισχύος Σ_a και με τις εκάστοτε απαιτούμενες εργασίες

στην παροχή, όπως αυτές ορίζονται στον Πίνακα «Εργασίες στην παροχή για τις οποίες επιβαρύνεται ο καταναλωτής» του Παραρτήματος.

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:

- Η δαπάνη εγκατάστασης, αποξήλωσης και μεταφορών του Μ/Σ ΜΤ / ΧΤ και του σχετικού εξοπλισμού.
- Το ποσό της συμμετοχής Σ_n (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 κ.λ.π.
- 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:

$$\Sigma = \Sigma_n + \Sigma_a + \Delta, \text{ όπου :}$$

Σ_{π} και Σ_{α} 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 :

$$\Sigma = \Sigma_{\alpha} + \Delta, \text{ όπου}$$

Σ_{α} 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.

4.2.3.6 Ενοποίηση παροχών στη ΧΤ

Όταν ένας πελάτης διαθέτει περισσότερες της μιας παροχές ΧΤ και ζητάει την αντικατάσταση αυτών με μία μεγαλύτερης ισχύος παροχή η οποία όμως δεν υπερβαίνει το άθροισμα των ήδη υφιστάμενων παροχών, τότε ο υποψήφιος καταναλωτής δε θα πρέπει να επιβαρυνθεί με τον παράγοντα Σ_a . Σε περίπτωση που η ζητούμενη ισχύς υπερβαίνει την συνολική ισχύ των υφιστάμενων παροχών τότε ο υποψήφιος καταναλωτής θα επιβαρυνθεί με τον αντίστοιχο παράγοντα ισχύος Σ_a .

Τέλος εάν η ζητούμενη παροχή ανήκει σε διαφορετική ομάδα παροχών του συστήματος Συμμετοχών από τις ήδη υπάρχουσες, τότε θα επιβαρυνθεί με την συμμετοχή Σ_δ κατά τα γνωστά.

Εξυπακούεται ότι στα αιτήματα ενοποίησης παροχών ο καταναλωτής δεν θα επιβαρυνθεί με Σ_n επειδή έχει ήδη καταβληθεί κατά την αρχική χορήγηση των υφιστάμενων παροχών.

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 κ.λ.π), 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.

4.3. ΕΦΕΔΡΙΚΕΣ ΠΑΡΟΧΕΣ ΧΤ

Είναι δυνατή η χορήγηση ηλεκτρικής ισχύος ως εφεδρικής σε νέους ή και συνδεδεμένους καταναλωτές, με σκοπό την κάλυψη μέρους ή του συνόλου των αναγκών των σε περίπτωση διακοπής της κυρίας τροφοδότησης.

Η Συμμετοχή του καταναλωτή υπολογίζεται βάσει του τύπου

$$\Sigma = \Delta_{\pi} + A_{\Gamma_{\rho\chi\tau}} N_{\pi} / N_{\Gamma_{\rho\chi\tau}} + A_{\nu/\Sigma} N_{\pi} / N_{\nu/\Sigma}$$

Όπου,

Δ_{π} : Δαπάνη παροχής

$A_{\Gamma_{\rho\chi\tau}}$: Η αξία της γραμμής ΧΤ από την έξοδο του ασφαλειοκιβωτίου μέχρι του σημείου συνδέσεως της παροχής όπως αυτή πρέπει να διαμορφωθεί για τη χορήγηση της εφεδρικής ισχύος (δηλαδή μετά από τυχόν επεκτάσεις, ενισχύσεις κ.λ.π.). Η αξία αυτή υπολογίζεται με τιμές οι οποίες ισχύουν κατά το χρόνο εξέτασης κάθε συγκεκριμένης περίπτωσης τόσο για τα υπάρχοντα όσο και για τα τυχόν νεοκατασκευαζόμενα τμήματα. Δεν λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό της παραπάνω αξίας, τυχόν υπάρχουσες διακλαδώσεις της γραμμής οι οποίες δεν έχουν σχέση με την ηλεκτροδότηση της εφεδρικής παροχής.

N_{π} : Η ισχύς παροχής σε kVA

$N_{\Gamma_{\rho\chi\tau}}$: Η ελάχιστη εκ των παρακάτω ισχύων σε kVA

- Ισχύς η οποία χορηγούμενη στο σημείο σύνδεσης της παροχής, δημιουργεί πτώση τάσης από την αρχή της γραμμής ΧΤ μέχρι του σημείου αυτού, ίση προς 5%, μη λαμβανομένων υπόψη των άλλων φορτίων της γραμμής.
- Ισχύς αντιστοιχούσα στην ονομαστική ένταση της μέγιστης δυναμένης να τεθεί από άποψη προστασίας της γραμμής, ασφάλειας αναχώρησης.
- Ισχύς αντιστοιχούσα στη μέγιστη επιτρεπόμενη ένταση συνεχούς λειτουργίας της ασφάλειας της αναχώρησης προ του σημείου σύνδεσης.

$A_{\nu/\Sigma}$: Η αξία του υποσταθμού ΜΤ/ΧΤ όπως αυτός πρέπει να διαμορφωθεί για τη χορήγηση της εφεδρικής ισχύος (δηλαδή μετά από τυχόν αντικατάστασή μετασχηματιστή με μεγαλύτερο κ.λ.π.), συμπεριλαμβανομένης και της αξίας του κτίσματος. Η αξία αυτή υπολογίζεται με τιμές οι οποίες ισχύουν κατά το χρόνο εξέτασης κάθε συγκεκριμένης περίπτωσης τόσο για τα υπάρχοντα όσο και για τα τυχόν νεοκατασκευαζόμενα στοιχεία του υποσταθμού.

$N_{\nu/\Sigma}$: Η ονομαστική ισχύς του υποσταθμού ΜΤ/ΧΤ σε kVA.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1 ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΤΗΣ ΧΩΡΑΣ: ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ Α

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

Εκταση περιορισμού : Τα διοικητικά όρια του Δήμου ή Κοινότητας.

Δήμοι ή Κοινότητες

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

ΠΙΝΑΚΑΣ 2 ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΤΗΣ ΧΩΡΑΣ: ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ Β

A. Δήμοι ή Κοινότητες

Εκταση περιορισμού : Το «Σχέδιο Πόλης» του Δήμου ή Κοινότητας

Αττική	1.	Μεγάρων	
Μακεδονία-Θράκη			
1.	Αγίου Παύλου (Θεσ/κης)	30.	Φλώρινας
2.	Αλεξανδρούπολης	31.	Κιλκίς
3.	Αμπελοκήπων (Θεσ/κης)	32.	Πυλαίας
4.	Βέροιας	33.	Δ.Δ. Θέρμης
5.	Δράμας	34.	Δ.Δ. Περαιάς- Ν. Επιβατών Αγ. Τριάδας
6.	Έδεσσας	35.	Δήμος Πανοράματος
7.	Ευόσμου	36.	Δήμος Ωραιοκάστρου
8.	Θεσσαλονικέων	37.	Δήμος Λαγκαδά
9.	Καβάλας	38.	Δήμος Ευκαρπίας
10.	Καλαμαριάς (Θεσ/κης)	39.	Δήμος Πεύκων
11.	Καστοριάς	40.	Δήμος Γρεβενών
12.	Κατερίνης	30.	Φλώρινας
13.	Κοζάνης	31.	Κιλκίς
14.	Κομοτηνής	32.	Πυλαίας
15.	Μενεμένης	33.	Δ.Δ. Θέρμης
16.	Νεάπολης (Θεσ/κης)	34.	Δ.Δ. Περαιάς- Ν. Επιβατών Αγ. Τριάδας
17.	Ξάνθης	35.	Δήμος Πανοράματος
18.	Σερρών	36.	Δήμος Ωραιοκάστρου
19.	Σταυρούπολης	37.	Δήμος Λαγκαδά
20.	Συκέων (Θεσ/κης)	38.	Δήμος Ευκαρπίας
21.	Τριανδρίας (Θεσ/κης)	39.	Δήμος Πεύκων
22.	Ελευθερίου Κορδελιού (Θεσ/κης)	40.	Δήμος Γρεβενών
23.	Νάουσας		
24.	Γιαννιτσών		
25.	Πτολεμαΐδας		

26.	Πολίχνης (Θεσ/κης)		
27.	Αλεξάνδρειας (Ημαθίας)		
28.	Ορεστιάδας		
29.	Ιωνίας (πρώην Κοιν.		

Πελοπόννησος- Ηπειρος- Ιόνια νησιά

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

Κεντρική Ελλάδα

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

Λοιπή Νησιωτική Χώρα

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

			Παλιοχώρας Πανοράματος) του Νομού Χανίων.
--	--	--	---

B. Περιοχές εκτός «Σχεδίου Πόλης»

1. Κανόνι (Πόλη Κέρκυρας)

Περιοχές για τις οποίες τα όρια ηλεκτροδότησης στη ΧΤ είναι η παροχή Νο 6 (135 ΚVA)

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

Αττική

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

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

Αττική

1.	Αγίας Βαρβάρας	16.	Καισαριανής
2.	Αγίας Παρασκευής	17.	Κερατσινίου
3.	Αγίων Αναργύρων	18.	Κηφισιάς
4.	Αλίμου	19.	Κορυδαλλού
5.	Αμαρουσίου	20.	Λυκόβρυσης
6.	Αργυρούπολης	21.	Μεγάρων
7.	Βούλας	22.	Μεταμόρφωσης
8.	Βουλιαγμένης	23.	Ν. Λιοσίων
9.	Βύρωνα	24.	Νίκαιας
10.	Γλυφάδας	25.	Παπάγου
11.	Ελευσίνας	26.	Περάματος

12.	Ελληνικού	27.	Περιστερίου
13.	Ζωγράφου	28.	Χαϊδαρίου
14.	Ηλιούπολης	29.	Χαλανδρίου
15.	Ηρακλείου	30.	Χολαργού

Μακεδονία- Θράκη

1.	Αγίου Παύλου (Θεσ/κης)	21.	Τριανδρίας (Θεσ/κης)
2.	Αλεξανδρούπολης	22.	Ελευθερίου (Θεσ/κης)
3.	Αμπελοκήπων (Θεσ/κης)	23.	Νάουσας
4.	Βέροιας	24.	Γιαννιτών
5.	Δράμας	25.	Πτολεμαΐδας
6.	Έδεσσας	26.	Πολίχνης (Θεσ/κης)
7.	Ευόσμου	27.	Αλεξάνδρειας
8.	Θεσσαλονικέων	28.	Ορεστιάδας
9.	Καβάλας	29.	Ιωνίας (πρώην Κοιν. Διαβατών - Περ. Δυτ. Θεσ/κης)
10.	Καλαμαριάς (Θεσ/κης)	30.	Φλώρινας
11.	Καστοριάς	31.	Κιλκίς
12.	Κατερίνης	32.	Πυλαίας
13.	Κοζάνης	33.	Δ.Δ. Θέρμης
14.	Κομοτηνής	34.	Δ.Δ. Περαιάς- Ν. Επιβατών-
15.	Μενεμένης	35.	Δήμος Πανοράματος
16.	Νεάπολης (Θεσ/κης)	36.	Δήμος Ωραιοκάστρου
17.	Ξάνθης	37.	Δήμος Λαγκαδά
18.	Σερρών	38.	Δήμος Ευκαρπίας
19.	Σταυρούπολης	39.	Δήμος Πεύκων

20.	Συκέων (Θεσ/κης)	40.	Δήμος Γρεβενών
-----	------------------	-----	----------------

Πελοπόννησος- Ηπειρος- Ιόνια νησιά

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

Κεντρική Ελλάδα

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

Λοιπή Νησιωτική Χώρα

1.	Αγίου Νικολάου	8.	Μυτιλήνης
2.	Ερμούπολης	9.	Ρεθύμνου

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

3. 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.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΙΜΩΝ για Χ Τ

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

Α/Α	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Χ.Τ.	ΤΙΜΕΣ
I. Τιμές Συστήματος υπολογισμού των συμμετοχών		ευρώ
1.	Συμμετοχή Σ _α από παράγοντα ισχύος α (€/kVA ισχύος συμμετοχής) 1.1 Τριφασικοί καταναλωτές (πλην οικιακών) Διαμ. Α 50,60 Διαμ. Β 50,60 Διαμ. Γ 37,10 1.2 Οικιακοί Τριφασικοί καταναλωτές ανεξαρτήτως διαμερίσματος Για τα πρώτα 10 kVA 0 » επόμενα 11 kVA 50,60 » » 9 kVA 81,00 Για όλα τα επιπλέον kVA 121,50	
2.	Συμμετοχή Σ _η στις δαπάνες παροχής (€) Διαμ. Α+Β 270,00 Διαμ. Γ 236,20	
3.	Συμμετοχή Σ _δ (στις δαπάνες δικτύων και Υ/Σ) Παροχές Νο 0,1,2 και 3 ανεξαρτ. διαμερ. Α ₁ (€/μ) 25,30 Υ (€) 8.775,00 Για 30μ<L<200μ ελάχιστο Σ _δ (€) 405,00 Παροχές Νο 4,5,6 ανεξ. διαμ. Α ₂ (€/μ) 37,10 Υ (€) 11.812,00	



	Παροχή Νο 7	Υ (€)	11.812,00
	Συν/στής δ (€/μ) για εναέριο δίκτυο ανεξ. διαμ.		19,60
	Συν/στής δ (€/μ) για υπόγειο δίκτυο ανεξ. διαμ.		91,10
4.	Δίκτυα Φ.Ο.Π. ανεξαρτήτως διαμερίσματος (€) <ul style="list-style-type: none">• Ανά τοποθετούμενο στύλο• Ανά αντικαθιστάμενο στύλο Μ.Τ. λόγω προσθήκης αγωγού ΦΟΠ• Ανά μέτρο επιτοιχίου καλωδίου		894,40 894,40 16,90
5.	Συμμετοχή στη σύνδεση νυχτερινού τιμολογίου		34,00

ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΙΜΩΝ Ν° 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	
Τιμές Συστήματος υπολογισμού των συμμετοχών Χαμηλής Τάσης		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 <ul style="list-style-type: none"> • Μονοφασικές παροχές ή Τριφασικές Ν° 1 • Τριφασικές παροχές Ν° 2, Ν° 3 και Ν° 4 	135,00 270,00	118,00 236,00
5.	Επανατοποθέτηση μετρητή (με ή χωρίς κιβώτιο) <ul style="list-style-type: none"> • Μονοφασικές παροχές ή Τριφασικές Ν° 1 • Τριφασικές παροχές Ν° 2, Ν° 3 και Ν° 4 	58,00 115,00	50,00 102,00
6.	Επανατοποθέτηση καλωδίου παροχής (με ή χωρίς υλικά στήριξης) <ul style="list-style-type: none"> • Μονοφασικές παροχές ή Τριφασικές Ν° 1 • Τριφασικές παροχές Ν° 2, Ν° 3 και Ν° 4 	102,00 203,00	88,00 176,00
7.	Μεταβολές: <ul style="list-style-type: none"> • σε τριφασικές παροχές Ν° 5, Ν° 6 και Ν° 7 		

- στο καλώδιο παροχής ή στη διάταξη μετρητών πολυκατοικίας

Καταβάλλεται η συνολική αντίστοιχη δαπάνη $\Pi = K_a + K_t - A_n$, όπου:

K_a = Κόστος αποξήλωσης

K_t = Κόστος τοποθέτησης (περιλαμβάνεται και η αξία των υλικών)

A_n = Αξία περισυλλογής

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΗ

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

ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΙΜΩΝ Ν° 3

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

	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ Χ.Τ.	ΤΙΜΕΣ
Α/Α	<u>Αναπροσαρμογή συμμετοχών νέων καταναλωτών σε ειδικές περιπτώσεις (ανεξαρτήτως διαμερίσματος)</u>	ευρώ
1.	<p>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.:</p> <p>Μονοφασική παροχή Προσαύξηση Σ_n με €</p> <p>Τριφασική παροχή - » - - » -</p>	<p align="center">102,00</p> <p align="center">170,00</p>
2. 2.1	<p>Αλλαγή θέσης μετρητή ή διάταξης μετρητών (πριν την πραγματοποίηση της ηλεκτροδότησης), μετά από αίτηση του καταναλωτή</p> <p>Πριν την έναρξη κατασκευής παροχетеύσεων μονοφασικών και τριφασικών χωρίς Μ/Σ έντασης :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Για μικροαλλαγή θέσεως μετρητή ή διάταξης μέχρι το πολύ 1 μ. • Για αλλαγή θέσεως μεμονωμένου μετρητή με πρόσθετο μήκος καλωδίου μέχρι το πολύ 10 μ. Μονοφασική παροχή Προσαύξηση Σ_n με € Τριφασική παροχή - » - - » - <p>Σε κάθε άλλη περίπτωση προσαύξηση του Σ_n με το ποσό $\Pi - \Pi' + M$, όπου :</p>	<p align="center">0</p> <p align="center">58,00</p> <p align="center">102,00</p>

2.2	<p>Π: η πραγματική δαπάνη παροχής στη θέση που υποδεικνύει ο ενδιαφερόμενος</p> <p>Π' : η ιδεατή δαπάνη παροχής στη θέση που καθόρισε ο ΔΕΔΔΗΕ</p> <p>Μ : οι τυχόν άσκοπες δαπάνες (αν έχει αρχίσει η κατασκευή της παροχής ή διάταξης) στις οποίες θα υποβληθεί ο ΔΕΔΔΗΕ λόγω της αιτούμενης αλλαγής</p> <p>Η διαφορά Π - Π' δεν μπορεί να είναι μικρότερη από</p>	118,00
-----	---	--------



Εργασίες στην παροχή για τις οποίες επιβαρύνεται ο καταναλωτής

Α/Α	ΕΡΓΑΣΙΑ	ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ	ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ	
		ΧΤ	ΜΤ	
		Ποσά σε €	Ποσά σε €	
1	Διακοπή - επανασύνδεση κατ/τη λόγω χρέους	20,54	42,55	
2	Διακοπή-επανασύνδεση καταναλωτή λόγω παρανόμων επεκτάσεων κ.λπ.	35,22	42,55	
3	Διακοπή - επανασύνδεση κατ/τή μετά από αίτησή του	16,14	41,09	
4	α) Αντικατάσταση φυσιγγίου μετρητή ΧΤ λόγω τήξης β) Αντικατάσταση τηκτών ασφ/κτών ΜΤ γ) Αντικατάσταση φυσιγγίου κόνεως ΜΤ	14,67	-	
		-	38,15	
		-	71,9	
5	Επαναφορά μικροαυτομάτου μετρητή ΧΤ Επαναφορά αυτομάτου διακόπτη ΜΤ	14,67	-	
		-	36,68	
6	Αντικατάσταση κομμένης σφραγίδας	13,21	22,01	
7	Αντικατάσταση σπασμένου τζαμιού κιβωτίου μετρητή	14,67	17,61	
8	Άσκοπη μετάβαση ύστερα από ραντεβού ή για άλλους λόγους	22,01	36,68	
9	Άσκοπη μετάβαση συνεργείου για προγραμματισμένη συντήρηση καταναλωτή ΜΤ	-	36,68	
10	Ελεγχος μετρητή ύστερα από αίτηση του καταναλωτή, εφόσον το αποτέλεσμα του ελέγχου είναι μέσα στα επιτρεπόμενα όρια			
		α) Μονοφασικού	29,35	-
		β. Τριφασικού	38,15	-
		γ. Τριφασικού μέσω Μ/Σ εντάσεων και Μ.Τ.	61,63	61,63



ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΧΤ

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 1^ο(Περίπτωση όπου ο καταναλωτής επιβαρύνεται με το ελάχιστο Σ_{δ})

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης Συμφωνημένη Ισχύς= 25 kVA

Διαμέρισμα: Γ L=45 μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_{\pi}=236,20\text{€} , \Sigma_{\alpha}=\alpha \cdot (N-10)=37,10 \cdot (21-10)=408,10$$

$$\Sigma_{\delta}=(L-30) \cdot A_{\Gamma}=(45-30) \cdot 25,30=379,50$$

(Το ελάχιστο ποσό Σ_{δ} είναι 405,00 €)

Άρα η Συμμετοχή είναι:

$$\Sigma = \Sigma_{\pi} + \Sigma_{\alpha} + \Sigma_{\delta} = 236,20 + 408,10 + 405,00 = 1.049,30$$

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 2^ο (Καταναλωτής με $L < 200$ μέτρα)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Συμφωνημένη Ισχύς =35kVA

Διαμέρισμα: Γ

L=160 μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_{\pi}=236,20$$

$$\Sigma_{\alpha}=\alpha \cdot (N-10)=37,10 \cdot (30-10)=742,00$$

$$\Sigma_{\delta}=(L-30) \cdot A_{\Gamma}=(160-30) \cdot 25,30=3.289,00$$

Άρα η Συμμετοχή είναι:

$$\Sigma = \Sigma_{\pi} + \Sigma_{\alpha} + \Sigma_{\delta} = 236,20 + 742,00 + 3.289,00 = 4.267,20$$



ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 3^ο (Καταναλωτής με $L > 200$ μέτρα)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Συμφωνημένη Ισχύς=35 kVA

Διαμέρισμα:Γ

$L=280$ μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_n = 236,20$$

$$\Sigma_\alpha = \alpha \cdot (N-10) = 37,10 \cdot (30-10) = 742,00$$

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

$$\Sigma_\delta = 170 \cdot A_1 + (L-200) \cdot 1,5 \cdot A_1, \text{ Άρα:}$$

$$\Sigma_\delta = 170 \cdot 25,30 + (280 - 200) \cdot 1,5 \cdot 25,30 = 7.337,00$$

Άρα η Συμμετοχή είναι:

$$\Sigma = \Sigma_n + \Sigma_\alpha + \Sigma_\delta = 236,20 + 742,00 + 7.337,00 = 8.315,20$$



ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ4° (Καταναλωτής με $L > 318$ μέτρα)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Συμφωνημένη Ισχύς = 35 kVA

Διαμέρισμα:Γ

$L = 370$ μέτρα

Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο εναέριο δίκτυο MT: $L_{k1} = 80$ μέτρα

Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο υπόγειο δίκτυο MT : $L_{k2} = 50$ μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_{\pi} = 236,20$$

$$\Sigma_{\sigma} = \alpha \cdot (N - 10) = 37,10 \cdot (30 - 10) = 742,00$$

Επειδή $L > 318$ μέτρα για τον υπολογισμό του Σ_{δ} λαμβάνουμε υπόψη και τον εναλλακτικό τύπο , δηλαδή τους εξής δύο τύπους:

$$\Sigma_{\delta} = 170 \cdot A_1 + (L - 200) \cdot 1,5 \cdot A_1 \text{ και}$$

$$\Sigma_{\delta} = Y_1 + L_k \cdot \delta$$

Άρα:

$$\Sigma_{\delta} = 170 \cdot 25,30 + (370 - 200) \cdot 1,5 \cdot 25,30 = 10.752,50$$

$$L_{k1} \cdot \delta (\text{εναερ. δικτ.}) = 80 \cdot 19,60 = 1.568$$

$$L_{k2} \cdot \delta (\text{υπογ. δικτ.}) = 50 \cdot 91,10 = 4.555$$

(Στον εναλλακτικό τρόπο λαμβάνουμε υπόψη το μικρότερο γινόμενο)

$$\Sigma_{\delta} = 8.775,00 + 80 \cdot 19,60 = 10.343,00$$

Ως Σ_{δ} λαμβάνουμε το συμφερότερο για τον καταναλωτή ,ήτοι $\Sigma_{\delta} = 10.343,00$

Επομένως η Συμμετοχή είναι:

$$\Sigma = \Sigma_{\pi} + \Sigma_{\sigma} + \Sigma_{\delta} = 236,20 + 742,00 + 10.343,00 = 11.321,20$$



ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 5^ο (Καταναλωτής με $L > 30\mu$. ηλεκτροδοτούμενος με απλή παροχή)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Νέος Καταναλωτής Οικιακής Χρήσης

Συμφωνημένη Ισχύς= 25kVA

Διαμέρισμα: Β

Ο καταναλωτής ηλεκτροδοτείται με απλή παροχή

Μήκος καλωδίου παροχή=52 μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_{\pi}=270,00$$

$$\Sigma_{\alpha}=\alpha \cdot (N-10)=50,60 \cdot (21-10)=556,60$$

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:

$$\Sigma=\Sigma_{\pi}+\Sigma_{\alpha}+170,00=270,00+556,60+170,00=996,60$$



ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ6° (Ο καταναλωτής ζητάει την ηλεκτροδότησή του με υπόγεια παροχή)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Νέος Καταναλωτής Οικιακής Χρήσης

Συμφωνημένη Ισχύς = 25kVA

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 €

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_{\eta}=236,20$$

$$\Sigma_{\alpha}=\alpha \cdot (N-10)=50,60 \cdot (21-10)=556,60$$

$$\Sigma_{\delta}=(L-30) \cdot A_{\eta}=(150-30) \cdot 25,30=3.036,00$$

Πρόσθετη επιβάρυνση =1.000

$$\Sigma=\Sigma_{\eta}+\Sigma_{\alpha}+\Sigma_{\delta}+1.000=236,20+556,60+3.036,00+1.000=4.828,80$$



ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 7^ο(Καταναλωτής Β' ομάδας με κανονικές συνθήκες ηλεκτροδότησης)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Συμφωνημένη Ισχύς=55 kVA

Διαμέρισμα:Β

R=100 μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_n=270,00$$

$$\Sigma_\alpha=\alpha \cdot (N-10)=50,60 \cdot (45-10)=1.771,00$$

$$\Sigma_\delta=R \cdot A_2=100 \cdot 37,10=3.710,00$$

$$\Sigma=\Sigma_n+\Sigma_\alpha+\Sigma_\delta=270,00+1.771,00+3.710,00= 5.751,00$$

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 8^ο(Ηλεκτροδότηση καταναλωτή με παροχή Ν^ο 7)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Διαμέρισμα:Γ

Συμφωνημένη Ισχύς=250kVA

Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο εναέριο δίκτυο MT L_{k1} =120 μέτρα

Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο υπόγειο δίκτυο MT L_{k2} =300 μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_{\eta}=236,20$$

$$\Sigma_{\alpha}=\alpha \cdot (N-10)=37,10 \cdot (170 -10)=5.936,00$$

$$L_{k1} \cdot \delta(\text{εναερ. δικτ.})=120 \cdot 19,60=2.352$$

$$L_{k2} \cdot \delta(\text{υπογ. δικτ.})=300 \cdot 91,10=27.330$$

(Για τον υπολογισμό λαμβάνουμε υπόψη το μικρότερο γινόμενο)

$$\Sigma_{\delta}=11.812,00+120 \cdot 19,60=14.164,00$$

$$\Sigma=\Sigma_{\eta}+\Sigma_{\alpha}+\Sigma_{\delta}=236,20+5.936,00+14.164,00=20.336,20$$



ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 9^ο (Ηλεκτροδότηση καταναλωτή με παροχή Ν^ο7 "κατ' εξαίρεση")

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Διαμέρισμα: Β

Συμφωνημένη Ισχύς=250kVA

Παροχή Ν^ο7 "κατ' εξαίρεση"

Δαπάνη δικτύου Μ&ΧΤ&Υ/Σ=12.000

Αξία χώρου Υ/Σ=4.000

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_n=270,00$$

$$\Sigma_\alpha=\alpha \cdot (N-10)=50,60 \cdot (170-10)=8.096,00$$

Επειδή ο καταναλωτής λαμβάνει παροχή Ν^ο 7 "κατ' εξαίρεση", αυτός θα επιβαρυνθεί , εκτός από τη Συμμετοχή στις δαπάνες παροχής Σ_n και την αντίστοιχη Συμμετοχή Σ_α , 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:

$$\Sigma=\Sigma_n+\Sigma_\alpha+\text{Δαπάνη δικτ. Μ&ΧΤ&Υ/Σ}+\text{Αξία Χώρου του Υ/Σ}$$

$$\Sigma=270,00+8.096,00+12.000,00+4.000,00=24.366,00$$



ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 10^ο (Ηλεκτροδότηση με εξαιρετικές ιδιομορφίες)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Διαμέρισμα:Γ

Συμφωνημένη Ισχύς=55kVA

Ηλεκτροδότηση με εξαιρετικές ιδιομορφίες

Σύνολο πραγματικών δαπανών $\Delta=15.000\text{€}$

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_n=236,20$$

$$\Sigma_\alpha=\alpha \cdot (N-10)=37,10 \cdot (45-10)= 1.298,50$$

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

$$\Sigma=\Sigma_n+\Sigma_\alpha+\Delta$$

$$\text{Άρα θα έχουμε: } \Sigma=236,20+1.298,50+15.000=16.534.70$$



ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 11(Ο καταναλωτής ζητάει διακριτή μέτρηση νυκτερινών καταναλώσεων)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Νέος Καταναλωτής Οικιακής Χρήσης

Συμφωνημένη Ισχύς=25kVA

Διαμέρισμα:Γ

L=150 μέτρα

Ο καταναλωτής ζητάει διακριτή μέτρηση νυκτερινών καταναλώσεων

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_{\eta}=236,20$$

$$\Sigma_{\alpha}=\alpha \cdot (N-10)=50,60 \cdot (21-10)=556,60$$

$$\Sigma_{\delta}=(L-30) \cdot A_1=3.036,00$$

$$\text{Επιβάρυνση νυκτερινού}=34$$

$$\Sigma=\Sigma_{\eta}+\Sigma_{\alpha}+\Sigma_{\delta}+\text{Επιβάρυνση νυκτερινού}$$

$$\Sigma=236,20+556,60+3.036,00+34,00=3.862,80$$



ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 12 (Ο καταναλωτής ζητάει προσωρινή ηλεκτροδότηση)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Νέος Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Συμφωνημένη Ισχύς=25kVA

Διαμέρισμα:Γ

L=150μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_n=236,20$$

$$\Sigma_\alpha=\alpha \cdot (N-10)=37,10 \cdot (21-10)=408,10$$

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

$$\Sigma_\delta=(L-30) \cdot A_1=(150 - 30) \cdot 25,30=3.036,00$$

$$\Sigma=\Sigma_n+\Sigma_\alpha/2+\Sigma_\delta=236,20+204,05+3.036,00=3.476,25$$



ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ13 (Αύξηση ισχύος από μία παροχή σε άλλη μεγαλύτερη της ίδιας ομάδας)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Διαμέρισμα: Γ

Υφιστάμενη παροχή: N° 2

Νέα παροχή: N° 3

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_n = 0,00$$

Ισχύς συμμετοχής για την υφιστάμενη παροχή N° 2 = 21kVA

Ισχύς συμμετοχής για τη νέα παροχή N° 3 = 30 kVA

$$\Sigma_\alpha = \alpha \cdot (N' - N) = 37,10 \cdot (30 - 21) = 333,90$$

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

$$\Sigma = \Sigma_\alpha = 333,90$$

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 14° (Αύξηση ισχύος από μία παροχή της ομάδας Α σε άλλη της ομάδας Β)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Διαμέρισμα:Γ

Υφιστάμενη παροχή:Ν° 2

Νέα παροχή:Ν° 4

R=100 μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_n=0,00$$

Ισχύς συμμετοχής για την υπάρχουσα παροχή Ν° 2=21kVA

Ισχύς συμμετοχής για τη νέα παροχή Ν° 4=45kVA

$$\Sigma_\alpha=\alpha \cdot (N'-N)=37,10 \cdot (45-21)=890,40$$

$$\Sigma_\delta=R \cdot A_2=100 \cdot 37,10=3.710,00$$

$$\Sigma=\Sigma_\alpha+\Sigma_\delta=890,40+3.710,00=4.600,40$$



ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 15(Αύξηση ισχύος από μία παροχή σε Ν° 7 , όπου όριο ισχύος είναι η Ν° 7)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Διαμέρισμα:Γ

Υφιστάμενη παροχή:Ν° 4

Νέα παροχή:Ν° 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: $L_{κ1}=100$ μέτρα

Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο υπόγειο δίκτυο ΜΤ: $L_{κ2}=40$ μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

$$\Sigma_n=0,00$$

Ισχύς συμμετοχής για την υπάρχουσα παροχή Ν° 4=45kVA

Ισχύς συμμετοχής για τη νέα παροχή Ν° 7=170kVA

$$\Sigma_a=\alpha \cdot (N'-N)=37,10 \cdot (170-45)=4.637,50$$

$$L_{κ1} \cdot \delta(\text{εναερ. δικτ.})=100 \cdot 19,60=1.960$$

$$L_{κ2} \cdot \delta(\text{υπογ. δικτ.})=40 \cdot 91,10=3.644$$

(Για τον υπολογισμό λαμβάνουμε υπόψη το μικρότερο γινόμενο)

$$\Sigma_\delta=Y_3+\delta \cdot L_k=11.818,00+100 \cdot 19,60=13.778,00$$

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

$$\Sigma=4.637,50+11.000,00=15.637,50$$

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 16° (Αύξηση ισχύος από μία παροχή σε Ν°7 , όπου όριο ισχύος είναι η Ν°7)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Διαμέρισμα:Γ

Υφιστάμενη παροχή:Ν° 4

Νέα παροχή:Ν°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: $L_{κ1}=100$ μέτρα

Απόσταση από πλησιέστερο υφιστάμενο υπόγειο δίκτυο ΜΤ:

$L_{κ2}=40$ μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

$\Sigma_{\eta}=0,00$

Ισχύς συμμετοχής για την υπάρχουσα παροχή Ν° 4 =45kVA

Ισχύς συμμετοχής για τη νέα παροχή Ν° 7=170kVA

$\Sigma_{\alpha}=\alpha \cdot (N'-N)=37,10 \cdot (170 - 45)=4.637,50$

$L_{κ1} \cdot \delta(\text{εναερ. δικτ.})=100 \cdot 19,60=1.960$

$L_{κ2} \cdot \delta(\text{υπογ. δικτ.})=40 \cdot 91,10=3.644$

(Για τον υπολογισμό λαμβάνουμε υπόψη το μικρότερο γινόμενο)

$\Sigma_{\delta}=\gamma_3+\delta \cdot L_{κ}=11.812,00+100 \cdot 19,60=13.772,00$

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

$\Sigma=4.637,50+13.772,00=18.409,50$

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 17° (Αύξηση ισχύος από μία παροχή σε Ν°7 , όπου όριο ισχύος είναι η Ν° 6)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Καταναλωτής Γενικής Χρήσης

Διαμέρισμα:Β

Υφιστάμενη παροχή: Ν° 4

Νέα παροχή:Ν° 7 "κατ' εξαίρεση"

Δαπάνη δικτύου Μ&ΧΤ&Υ/Σ=11.000,00

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

Υπολογισμός Συμμετοχής

$\Sigma_n=0,00$

Ισχύς συμμετοχής για την υπάρχουσα παροχή Ν° 4 =45kVA

Ισχύς συμμετοχής για τη νέα παροχή Ν° 7 =170kVA

$\Sigma_a=\alpha \cdot (N'-N)=50,60 \cdot (170 - 45)=6.325,00$

Επειδή ο καταναλωτής ζητάει επαύξηση ισχύος σε παροχή Ν°7 "κατ' εξαίρεση", αυτός θα επιβαρυνθεί με τη διαφορά Σ_a 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.

$\Sigma=6.325,00+11.000,00+3.500,00=20.825,00$

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 18° (Ηλεκτροδότηση συστάδας καταναλωτών)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Διαμέρισμα: Β

Συστάδα τεσσάρων καταναλωτών

1^{ος} Καταναλωτής οικιακής Χρήσης με παροχή Ν° 2

2^{ος} Καταναλωτής Γενικής Χρήσης με παροχή Ν° 3

3^{ος} Καταναλωτής Γενικής Χρήσης με παροχή Ν° 4

4^{ος} Καταναλωτής Γενικής Χρήσης με παροχή Ν° 6

$L_n=160$ μέτρα $R_n=120$ μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

Συμμετοχή Α' Ομάδας:

Αριθμός καταναλωτών Α' Ομάδας: $n = 2$

$$\Sigma_n = 270,00 \cdot 2 = 540,00$$

$$\Sigma_{\alpha 1 \text{ου καταναλωτή}} = \alpha \cdot (N - 10) = 50,60 \cdot (21 - 10) = 556,60$$

$$\Sigma_{\alpha 2 \text{ου καταναλωτή}} = \alpha \cdot (N - 10) = 50,60 \cdot (30 - 10) = 1.012,00$$

$$\Sigma_{\delta} (\text{Α' Ομάδας}) = (L_n - 30) \cdot A_1 = (160 - 30) \cdot 25,30 = 3.289,00$$

$$\Sigma (\text{Α' Ομάδας}) = 540,00 + 556,60 + 1.012,00 + 3.289,00 = 5.397,60$$

Συμμετοχή Β' Ομάδας:

Αριθμός καταναλωτών Β' Ομάδας: $n=2$

$$\Sigma_n = 270,00 \cdot 2 = 540,00$$

$$\Sigma_{\alpha 3 \text{ου καταναλωτή}} = \alpha \cdot (N - 10) = 50,60 \cdot (45 - 10) = 1.771,00$$

$$\Sigma_{\alpha 4 \text{ου καταναλωτή}} = \alpha \cdot (N - 10) = 50,60 \cdot (110 - 10) = 5.060,00$$

$$\Sigma_{\delta} (\text{Β' Ομάδας}) = R_n \cdot A_2 = 120 \cdot 37,10 = 4.452,00$$

$$\Sigma (\text{Β' Ομάδας}) = 540,00 + 1.771,00 + 5.060,00 + 4.452,00 = 11.823,00$$

$$\Sigma (\text{Συστάδας}) = \Sigma (\text{Α' Ομάδας}) + \Sigma (\text{Β' Ομάδας}) = 5.397,60 + 11.823,00$$

$$= 17.220,60$$



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

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

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

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

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑ 19^ο (Ηλεκτροδότηση πολυκατοικίας)

ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Διαμέρισμα: B

Αριθμός καταναλωτών=10

Επτά (7) καταναλωτές οικιακής Χρήσης με παροχή N^ο 0

Δύο (2) καταναλωτές Γενικής Χρήσης με παροχή N^ο 2

Ενας (1) καταναλωτής Γενικής Χρήσης με παροχή N^ο 4

L_π=80 μέτρα R=100 μέτρα

Υπολογισμός Συμμετοχής

Συμμετοχή Α' Ομάδας:

Αριθμός καταναλωτών Α' Ομάδας: π=9

$\Sigma_{\pi}=270,00 \cdot 9=2.430,00$

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

Σ_α καταναλωτών Γενικής Χρήσης με παροχή N^ο 2:

$\Sigma_{\alpha}=2 \cdot \alpha \cdot (N-10)=2 \cdot 50,60 \cdot (21 - 10)=2 \cdot 556,60=1.113,20$

Σ_δ (Α' Ομάδας)=(L_π-30)·A₁=(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

$$\Sigma_{\pi}=270,00$$

$$\Sigma_{\alpha}=\alpha \cdot (N - 10)=50,60 \cdot (45 - 10)=1.771,00$$

$$\Sigma_{\delta}(\text{Β' Ομάδας})=R \cdot A_2=100 \cdot 37,10=3.710,00$$

$$\Sigma(\text{Β' Ομάδας})=270,00+1.771,00+3.710,00=5.751,00$$

$$\Sigma(\text{Πολυκατοικίας})=4.808,20+5.751,00=10.559,20$$