

Πίνακας με τα αποτελέσματα της Δημόσιας Διαβούλευσης του προσχέδιου του «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για Αυτοκαταναλωτές»

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
2. Ορισμοί						
1.	Σύνδεσμος Εταιριών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Κύπρου (ΣΕΑΠΕΚ)	2	5	<p>Προτείνεται όπως οι ορισμοί «Συμψηφισμός Λογαριασμών» και «Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών» διατυπωθούν ως εξής (με bold οι αλλαγές που προτείνονται):</p> <p>«Συμψηφισμός Λογαριασμών» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται η μέθοδος που αφορά καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, που στις οροφές των υποστατικών τους ή στο έδαφος εντός του ιδίου τεμαχίου με το υποστατικό ή όμορου τεμαχίου, έχει εγκατασταθεί ΦΒ σύστημα για κάλυψη των αναγκών του υποστατικού. Σύμφωνα</p>	Θεωρούμε ότι απαιτείται ξεκάθαρος διαχωρισμός των δύο ορισμών ώστε να αποφευχθεί η παρερμηνεία τους.	<p>Οι ορισμοί τροποποιούνται στο λεκτικό του Σχεδίου ως ακολούθως:</p> <p>«Συμψηφισμός Λογαριασμών» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται η μέθοδος, σύμφωνα με την οποία υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ του κόστους αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (σύμφωνα με τη διατίμηση που εμπίπτει ο καταναλωτής) που εισάγεται από το ηλεκτρικό σύστημα και της πίστωσης από την τιμή πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ και διοχετεύεται στο δίκτυο (σύμφωνα με τη τιμή αγοράς της Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ όπως καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ για τους καταναλωτές που είναι συμβεβλημένοι με την ΑΗΚ- Προμήθεια για κάθε περίοδο τιμολόγησης όπως αυτή ορίζεται στο Σχέδιο)</p> <p>(Νοείται ότι η τιμή που καθορίζεται μεταξύ καταναλωτή</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>με τη μέθοδο αυτή, υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ του κόστους αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (σύμφωνα με τη διατίμηση που εμπίπτει ο καταναλωτής) που εισάγεται από το ηλεκτρικό σύστημα, και της πίστωσης από την τιμή πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ και διοχετεύεται στο δίκτυο (σύμφωνα με τη τιμή αγοράς της Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ όπως καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ για τους καταναλωτές που είναι συμβεβλημένοι με την ΑΗΚ-Προμήθεια ή στην τιμή που καθορίζεται μεταξύ καταναλωτή και ανεξάρτητου Προμηθευτή) για κάθε περίοδο τιμολόγησης όπως αυτή ορίζεται στο Σχέδιο.</p> <p>«Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται η μέθοδος, σύμφωνα</p>		<p>και ανεξάρτητου Προμηθευτή δεν εμπίπτει στις πρόνοιες του παρόντος Σχεδίου).</p> <p>Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ προέρχεται από σύστημα ΑΠΕ το οποίο βρίσκεται στην οροφή του εξυπηρετούμενου υποστατικού ή στο έδαφος εντός του ίδιου τεμαχίου ή/και όμορων τεμαχίων με το υποστατικό που εξυπηρετείται.</p> <p>«Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται η μέθοδος, σύμφωνα με την οποία υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ του κόστους αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (σύμφωνα με τη διατίμηση που εμπίπτει ο καταναλωτής) που εισάγεται από το ηλεκτρικό σύστημα και της πίστωσης από την τιμή πώλησης της περίσσειας ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ και διοχετεύεται στο δίκτυο (σύμφωνα με τη τιμή αγοράς της Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ όπως καθορίζεται από τη</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>με την οποία υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ του κόστους αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (σύμφωνα με τη διατίμηση που εμπίπτει ο καταναλωτής) που εισάγεται από το ηλεκτρικό σύστημα και της πίστωσης από την τιμή πώλησης της περίσσειας ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ και διοχετεύεται στο δίκτυο (σύμφωνα με τη τιμή αγοράς της Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ όπως καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ για τους καταναλωτές που είναι συμβεβλημένοι με την ΑΗΚ-Προμήθεια ή στην τιμή που καθορίζεται μεταξύ καταναλωτή και ανεξάρτητου Προμηθευτή) από ΦΒ σύστημα που είναι εγκατεστημένο σε διαφορετικό χώρο από το εξυπηρετούμενο υποστατικό, για κάθε περίοδο τιμολόγησης όπως αυτή ορίζεται στο Σχέδιο.</p>		<p>ΡΑΕΚ για τους καταναλωτές που είναι συμβεβλημένοι με την ΑΗΚ-Προμήθεια ή στην τιμή που καθορίζεται μεταξύ καταναλωτή και ανεξάρτητου Προμηθευτή) για κάθε περίοδο τιμολόγησης όπως αυτή ορίζεται στο Σχέδιο.</p> <p>Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ προέρχεται από σύστημα ΑΠΕ που είναι εγκατεστημένο σε διαφορετικό χώρο από το υποστατικό που εξυπηρετείται.</p>

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
3. Κατηγορία Επενδύσεων						
2.	<p>Σύνδεσμος Τουριστικών Επιχειρήσεων Κύπρου (ΣΤΕΚ)</p> <p>Σύνδεσμος Μεγάλων Καταναλωτών Ηλεκτρικής Ενέργειας</p>	3	6	<p>Να διαγραφεί η σημείωση ότι για κάθε λογαριασμό καταναλωτή μπορεί να εγκατασταθεί ένα σύστημα ΑΠΕ σε μια μόνο κατηγορία.</p>	<p>Οι αιτητές να έχουν τη δυνατότητα να πετύχουν το όριο που θα είναι διαθέσιμο, με συνδυασμό κατηγορίας, δηλαδή να μπορούν να εγκαταστήσουν Virtual Net Billing ως επιπρόσθετο με την επιτόπια εγκατάσταση.</p>	<p style="text-align: center;">Δεν υιοθετείται</p> <p>Για την εφαρμογή της εν λόγω πρότασης, απαιτείται τροποποίηση στα λογισμικά συστήματα τιμολόγησης της ΑΗΚ, κάτι που απαιτεί μεγάλο χρονικό διάστημα. Σε περίπτωση που η ΑΗΚ Προμήθεια τροποποιήσει τα λογισμικά της τότε θα μπορεί να τροποποιηθεί το Σχέδιο.</p> <p>Αυτό θα μπορεί να γίνει με ανεξάρτητους προμηθευτές.</p> <p>Στο παρόν στάδιο, στα πλαίσια του Σχεδίου ο συμψηφισμός (εικονικός και μη εικονικός) παραγωγής-κατανάλωσης εφαρμόζεται με απλοποιημένο τρόπο, δηλαδή <u>ένας</u> λογαριασμός κατανάλωσης υποστατικού μπορεί να συμψηφίζεται με την παραγωγή <u>ενός μόνο</u> ΦΒ συστήματος ή συστήματος ΑΠΕ (και αντίστροφα).</p>
Κατηγορία Α-Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering)						

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
4.1 Δικαιούχοι						
3.	ΣΕΑΠΕΚ	4.1 (Σημ. 2)	6	<p>Η χρήση μιας τέτοιας πρόνοιας εντός του Σχεδίου θεωρούμε ότι θα δημιουργήσει λανθασμένες εντυπώσεις και προσδοκίες προς τους δυνητικούς δικαιούχους.</p>	<p>Θεωρούμε ότι είναι απαραίτητη η ύπαρξη συγκεκριμένου κανονιστικού πλαισίου, για τη χρήση μιας τέτοιας πρόνοιας στο Σχέδιο. Αντιλαμβανόμαστε ότι το συγκεκριμένο σημείο θα παραπέμπει στο Γενικό Διάταγμα Εξαίρεσης του περί Οδών και Οικοδομών Νόμο, ωστόσο ακόμη αναμένεται η δημοσίευση του εν λόγω Διατάγματος.</p>	<p>Έχει δημοσιευτεί στις 30/09/22, το περί Ρυθμίσεως Οδών και Οικοδομών Γενικό Διάταγμα Εξαίρεσης Κ.Δ.Π. 384/2022, από το Υπουργείο Εσωτερικών. Παρόλα αυτά το εν λόγω Διάταγμα αναφέρεται στις εγκαταστάσεις ΦΒ συστημάτων επί του κελύφους νόμιμα υφιστάμενης οικοδομής ή στο έδαφος ιδιοκτησίας όπου υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή. Συνεπώς η εγκατάσταση ΦΒ συστήματος net-metering για σκοπούς άντλησης νερού σε τεμάχιο όπου υπάρχει άδεια για ανόρυξη ή κατασκευή φρέατος, επιτρέπεται νοουμένου ότι εκδοθεί άδεια οικοδομής για το ΦΒ σύστημα, εκτός αν υπάρχει στο τεμάχιο άλλη νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή ή αν το σύστημα (Επιφάνεια των πλαισίων) είναι μικρότερο από 20μ².</p>
4.2 Μέγιστη ισχύς κάθε συστήματος						

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
4.	A.G. Green Energy Technologies (CY) Ltd	4.2.1.1	7	Εφαρμογή 5,2kW σε 1 -ρη χωρίς σύστημα αποθήκευσης	Υπάρχουν αρκετά υποστατικά που μπορούν να το ιδιοκαταναλώνουν. Ευθύνη στο Ηλ. Μηχανικό.	Δεν υιοθετείται Λόγω τεχνικών περιορισμών δεν δύναται να εγκατασταθεί ΦΒ σύστημα αυτοκατανάλωσης ισχύος μεγαλύτερης από 4,16KW σε υποστατικό με μονοφασική ηλεκτρολογική εγκατάσταση, εκτός αν εγκατασταθεί σύστημα αποθήκευσης (πρόνοια από ΔΣΔ) (Σημειώνεται ότι ο αιτητής έχει το δικαίωμα να αλλάξει την ηλεκτρική εγκατάσταση του από μονοφασική σε τριφασική)
5.	Χρύσανθος Μαρούχος	4.2.1.1	7	Εφαρμογή 5.2KW σε 1-ρη χωρίς σύστημα αποθήκευσης	Υπάρχουν αρκετά μονοφασικά υποστατικά που χρειάζονται τέτοια ισχύ ΦΒ. Ευθύνη στον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό για την μελέτη	Βλ. σχόλιο στο σημείο 4
6.	ECOSUN LTD	4.2	7	Όπως για μονοφασική παροχή μπορεί να εγκατασταθεί ΦΒ σύστημα ισχύος 5,2kW με σύστημα αποθήκευσης έτσι, για τριφασική παροχή να μπορεί να εγκατασταθεί ΦΒ	Αυξημένη κατανάλωση λόγω χρήσης ηλεκτρικής κεντρικής θέρμανσης (heat pumps) σε νέα και παλαιά σπίτια, καθώς και εγκαταστάσεις φορτιστών ηλεκτρικών αυτοκινήτων (EV charges).	Δεν υιοθετείται Βλ. σχόλιο στο σημείο 4 Η μέγιστη ισχύς ΦΒ συστήματος που δύναται να εγκατασταθεί στην κατηγορία του συμψηφισμού μετρήσεων (net-metering) ανέρχεται στα

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				σύστημα 15,6KW με σύστημα αποθήκευσης.		10,4kW. ΦΒ συστήματα μεγαλύτερης ισχύος δύναται να εγκατασταθούν (σε υποστατικά με τριφασική ηλεκτρονική εγκατάσταση) στο πλαίσιο της κατηγορίας του συμψηφισμού λογαριασμών (net-billing).
7.	Γεώργιος Φρίξου	4.2.1.1	7	Θα πρέπει να επιτραπεί σε υποστατικά με μονοφασικό ρεύμα η εγκατάσταση συστήματος μέχρι 5kw χωρίς να χρειάζεται σύστημα αποθήκευσης και χωρίς συγκεκριμένη αιτιολόγηση (δηλαδή να μην υπόκειται στο 90% της περσινής κατανάλωσης). Εναλλακτικά, θα πρέπει να επιτρέπεται η εγκατάσταση φβ συστήματος μέχρι 4,50 kw σε υποστατικά με μονοφασικό ρεύμα χωρίς τη ρύθμιση που επέτρεπε τη δυνατότητα εγκατάστασης συστήματος μέχρι το 90% της περσινής κατανάλωσης. Η συγκεκριμένη προσέγγιση, θεωρώ ότι είναι προς τη σωστή κατεύθυνση.	Στο παρόν στάδιο η επιβολή υποχρέωσης στους καταναλωτές να εγκαταστήσουν σύστημα 5kw υπό την προϋπόθεση εγκατάστασης συστήματος αποθήκευσης είναι δυσανάλογο και επαχθές στο ισοζύγιο της επικρατούσας κατάστασης, δεδομένων και της ακρίβειας. Οι καταναλωτές με μονοφασικό ρεύμα θα πρέπει οπωσδήποτε να μπορούν να εγκαθιστούν σύστημα τουλάχιστον 4,16 ή 4,5 kw χωρίς να ισχύει το όριο του 90%	Ο περιορισμός στην επιτρεπόμενη ισχύ ΦΒ συστήματος συμψηφισμού με βάση την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού έχει ήδη τροποποιηθεί και στο υφιστάμενο Σχέδιο έτσι ώστε : «Η ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το ΦΒ σύστημα που θα εγκατασταθεί, δεν θα ξεπερνά το 100% της ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.» (Απόφαση Υπουργικού Συμβουλίου 93.074, ημερ.27/05/22). Επίσης στο υπό εξέταση Σχέδιο προτείνεται να μην

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					<p>της περσινής κατανάλωσης, καθώς ο συγκεκριμένος περιορισμός είναι αδικαιολόγητα εις βάρος των καταναλωτών. Αφενός λόγω του ότι τα τελευταία χρόνια οι καταναλωτές λόγω της συνεχούς αύξησης του ρεύματος έκαναν οικονομίες στην κατανάλωση ρεύματος, άρα οι κιλοβατόρες που κατανάλωναν ενδεχομένως είναι μειωμένες και άρα να μην αντικατοπτρίζουν μία κανονική και ανθρώπινη χρήση της ηλεκτρικής ενέργειας. Αφετέρου, τα επόμενα χρόνια ίσως οι ανάγκες ενός υποστατικού με μονοφασικό ρεύμα (το οποίο με βάση τον περιορισμό του 90% σήμερα μπορεί να δικαιούται να εγκαταστήσει πχ.</p>	<p>απαιτείται ο πιο πάνω έλεγχος για ΦΒ συστήματα με ισχύ μέχρι 4,16 kWp.</p> <p>Αναφορικά με την εισήγηση να επιτραπεί σε υποστατικά με μονοφασικό ρεύμα η εγκατάσταση συστήματος μέχρι 5kW χωρίς να χρειάζεται σύστημα αποθήκευσης βλ. σχόλιο στο σημείο 4.</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					<p>σύστημα 2,3 kw) αυξηθούν σημαντικά, διότι μπορεί να έρθουν στην οικογένεια 1,2 ή 3 παιδιά, ή να αποφασίσουν να εγκαταστήσουν ηλεκτρικά σώματα στο σπίτι ή heat pump ή για οποιοδήποτε άλλο λόγο αυξηθούν οι ενεργειακές ανάγκες του σπιτιού. Αυτό θα είχε ως συνέπεια, να αναγκαστούν να εγκαταστήσουν εκ νέου άλλο φβ σύστημα πράγμα που ισοδυναμεί σε χιλιάδες ευρώ κόστος. Ενώ αν επιτρεπόταν η εγκατάσταση συστήματος ή ινβερτερ μέχρι 4,16 ή 4,5 kw θα μπορούσαν απλά να αυξήσουν τα πανελς που χρειάζονταν και να προσαρμοστούν στα νέα δεδομένα.</p> <p>Αυτή θεωρώ ότι είναι η ορθή προσέγγιση.</p>	
8.	ΣΕΑΠΕΚ	4.2 (Σημ. 1.1)	7	Παρακαλούμε όπως διευκρινιστεί γιατί λαμβάνεται		Αφορά πρόνοια από ΑΗΚ Διανομή (βλ ΤΕΧΝΙΚΟΣ

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				υπόψη ο συντελεστή ισχύος 0,90 σε μέγιστη παραγωγή ΦΒ συστήματος;		ΟΔΗΓΟΣ -Εφαρμογή Συμφητισμού Μετρήσεων (Net Metering) της καταναλισκόμενης και της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας για Μικρά Φωτοβολταϊκά Συστήματα μέχρι και 10,4kWp). Σε περίπτωση που ο ΔΣΔ/ΔΣΜΚ αλλάζουν το πιο πάνω συντελεστή, τότε θα υπερισχύουν οι όροι του ΔΣΔ/ΔΣΜΚ.
4.2.1.3 Εγκατάσταση εξοπλισμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας						
9.	Χρύσανθος Μαρούχος	4.2.1.3	7	Το capacity (δυνατότητα αποθήκευσης) των μπαταριών δεν πρέπει να συνδέεται με την ισχύ του σταθμού παραγωγής	Το capacity (δυνατότητα αποθήκευσης) των μπαταριών το οποίο μετράτε σε kWh ή Ampere-hours θα πρέπει να είναι ανεξάρτητο με την ισχύ του σταθμού παραγωγής το οποίο μετράτε σε kW	Οι Τεχνικές προδιαγραφές για συστήματα αποθήκευσης δύναται να διαφέρουν για μεγάλα συστήματα σε σχέση με μικρά συστήματα. Οι τεχνικοί όροι για τα συστήματα αυτά θα εκδοθούν από τον ΔΣΔ σε συνεργασία με τις Ηλεκτρομηχανολογικές Υπηρεσίες.
10.	ΣΕΑΠΕΚ	4.2.1.3	7	Θεωρούμε ότι θα πρέπει με ασφαλιστικές δικλείδες να	Η ονομαστική ισχύς του συστήματος	Βλέπε απάντηση αρ. 6

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				αποτρέπεται σε κάθε περίπτωση έγχυση προς το δίκτυο ισχύς μεγαλύτερη των 4.16kW, κάτι το οποίο μπορεί να διασφαλιστεί μέσω σχετικών ρυθμίσεων των μετατροπένων (export limitation).	αποθήκευσης να μπορεί να υπερβαίνει την ονομαστική ισχύ του σταθμού παραγωγής σε (kW). Ένα εγκατεστημένο κιλοβάτ (kWp) μπορεί κατά μέσο όρο ημερησίως να έχει παραγωγή 4kWh. Συνεπώς ένα σύστημα 5kWp θα μπορούσε να έχει ημερήσια παραγωγή 20kWh και αυτή να χρησιμοποιηθεί ετεροχρονισμένα σε σχέση με την παραγωγή, η οποία είναι και η επιθυμητή ευελιξία (flexibility).	(Εναπόκειται στον ΔΣΔ να υιοθετήσει την εισήγηση)
11.	Bioland Promithia Ltd	4.2.1.3	7-8	Δίνεται δυνατότητα σε υποστατικά με μονοφασική παροχή έως και 5.2kWp με αποθήκευση στην οποία δεν απαιτείται μελέτη διαστασιολόγησης. Ποιος θα είναι ο τρόπος λειτουργίας με το Δίκτυο? Τεχνικοί Όροι και		Βλέπε απάντηση αρ. 6.

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				προϋποθέσεις εγκατάστασης συστημάτων Αποθήκευσης? Ποιος θα είναι ο τρόπος Λειτουργίας τους με το Δίκτυο?		
12.	Bioland Promithia Ltd	4.2.1.3	8	<p>Η μέγιστη ένταση ρεύματος της συνολικής εγκατάστασης δεν δύναται να υπερβαίνει το 80% της μέγιστης ικανότητας φόρτισης της παροχής του αυτοπαραγωγού.</p> <p>Να διευκρινιστεί επί του ορισμού της συνολικής εγκατάστασης.</p>		<p>Διόρθωση</p> <p>Η μέγιστη εξαγόμενη ενέργεια να μην υπερβαίνει το 80% της ικανότητας φόρτισης της παροχής.</p> <p>Βλέπε απάντηση σε ερώτημα 40.</p> <p>Σημειώνεται ότι η Ικανότητα φόρτισης της παροχής πιθανόν να είναι μεγαλύτερη από την ασφάλεια του υποστατικού, άρα σε αυτή την περίπτωση ισχύει το όριο της ασφάλειας του υποστατικού σε συνδυασμό με το παραχωρημένο φορτίο του υποστατικού.</p>
4.2.2. Περιορισμός με βάση την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού						

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
13.	ΣΕΑΠΕΚ	4.2.2.1	8	Όπως διευκρινιστεί γιατί θεωρείται τελευταίος Λογαριασμός κάθε έτους η διμηνία Φεβρουαρίου-Μαρτίου αφού τα ελλείματα θα τιμολογούνται κανονικά κάθε διμηνία και τυχόν πλεονάσματα θα μεταφέρονται και εάν αυτή η παράμετρος ισχύει για την περιπτώσεις των θερμοσυσσωρευτών.	Ως τελευταίος λογαριασμός της περιόδου συμψηφισμού κάθε έτους, θεωρείται ο λογαριασμός του Καταναλωτή για τον οποίον έγινε καταγραφή μέτρησης εντός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου. Ωστόσο, σύμφωνα με την παράγραφο 4.3. δεν θα γίνεται τελική εκκαθάριση των πλεονασμάτων (εφόσον υπάρχουν) στον τελευταίο λογαριασμό περιόδου συμψηφισμού (λογαριασμός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου) κάθε έτους, αλλά τα πλεονάσματα αυτά θα μεταφέρονται στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης.	Η εν λόγω πρόταση εκ παραδρομής έχει αναφερθεί στο σημείο 4.2.2.1 και θα αφαιρεθεί. Για τις περιπτώσεις των θερμοσυσσωρευτών ο αναδρομικός συμψηφισμός γίνεται στον λογαριασμό Φεβρουαρίου ή Μαρτίου.
14.	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου	4.2.2.2.	8	<u>Τροποποίηση</u> Για τριφασικά ΦΒ συστήματα με μικρότερη ισχύ από 4,16 kWp, δεν θα απαιτείται οποιαδήποτε αιτιολόγηση(δεν θα		Η μελέτη διασταλόγησης θα απαιτείται και για ΦΒ ισχύος μικρότερης των 4,16KW, για σκοπούς ενημέρωσης του δικαιούχου/καταναλωτή.

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				απαιτείται η υποβολή μελέτης διαστασιολόγησης).		(Δεν θα ελέγχεται η ορθότητα από ΒΡΔ Διανομής) Παρόλα αυτά δεν θα απαιτείται να ικανοποιείται ο περιορισμός στην εγκαταστημένη ισχύ ΦΒ συστήματος με βάση την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού (όπως υπολογίζεται στην παρ. 2.2).
15.	Χρύσανθος Μαρούχος	4.2.2.2	8	Το 1600 kWh/kWp να γίνει 1450 kWh/kWp. Διαφορετικά να μπει ο συντελεστής X 1.2 μπροστά από τον σχετικό τύπο	Το 1450 kWh/kWp είναι η μέση παραγωγή ηλεκτρισμού στην διάρκεια ζωής του ΦΒ στην Κύπρο σε βέλτιστη εγκατάσταση (προσανατολισμός/κλίση). Επίσης τα περισσότερα ΦΒ δεν είναι εγκατεστημένα με καθαρά νότιο προσανατολισμό ούτε στην βέλτιστη κλίση.	Δεν υιοθετείται Η παραγωγή 1450 kWh/kWp ανά έτος είναι πολύ μικρή για ΝΕΑ ΦΒ σύστημα σε βέλτιστη εγκατάσταση στην Κύπρο, όπου η παραγωγή σε αυτές τις περιπτώσεις δύναται να ανέρχεται πέραν των 1700 kWh/kWp. Η παραγωγή 1600 kWh/kWp χρησιμοποιείται ως ενδεικτική παραγωγή για σκοπούς εφαρμογής των σχετικών προνοιών του Σχεδίου. Σε περίπτωση όμως που κάποιο υποστατικό εμπίπτει

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						στην πιο πάνω περίπτωση θα πρέπει να υποβάλλεται και να εγκρίνεται η σχετική μελέτη είτε από ΔΣΔ και από το Υπουργείο. Βλέπε επίσης απάντηση στο ερ. 4
16.	Χρύσανθος Μαρούχος	4.2.2.2	8-9	Να προστεθεί ότι αν ένα κτήριο έχει εκδομένο Πιστοποιητικό Ενεργειακής Απόδοσης (ΠΕΑ) τότε θα πρέπει να υπερισχύει η ισχύς του ΦΒ συστήματος που προδιαγράφεται στο ΠΕΑ	Το ΠΕΑ είναι νομικό έγγραφο και θα πρέπει να ικανοποιούνται οι απαιτήσεις του	Σε περίπτωση που υπάρχει εκδομένο ΠΕΑ θα μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαστασιολόγηση συστημάτων πέραν από τα 4.16kW.
17.	Χρύσανθος Μαρούχος	4.2.2.2	8-9	Στο σημείο που αναφέρει για μελέτη από Εμπειρογνώμονα ή Ηλεκτρολόγο Μηχανικό να αναφερθεί και πάλι ότι αν ένα κτήριο έχει εκδομένο Πιστοποιητικό Ενεργειακής Απόδοσης (ΠΕΑ) τότε δεν απαιτείται μελέτη αλλά ισχύει η ισχύς του ΦΒ συστήματος που προδιαγράφεται στο ΠΕΑ και την οποία έχει	Το ΠΕΑ είναι νομικό έγγραφο και θα πρέπει να ικανοποιούνται οι απαιτήσεις του	Βλ σχόλιο στο σημείο 16

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				καθορίσει ο Ειδικευμένος Εμπειρογνώμονας		
18.	Σύνδεσμος Εταιριών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Κύπρου (ΣΕΑΠΕΚ)	4.2.2	8	Μελέτες διαστασιολόγησης και τεχνο-οικονομικές μελέτες για συστήματα ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να εκπονούνται μόνο από Ηλεκτρολόγο Μηχανικό εγγεγραμμένο στο ΕΤΕΚ	Θεωρούμε ότι τα προσόντα και τα κριτήρια εγγραφής ενός μηχανικού στο μητρώο Ειδικευμένων Εμπειρογνομόνων δε διασφαλίζουν την ικανότητα διαχείρισης θεμάτων ηλεκτρισμού, ειδικά όταν υπεισέρχονται θέματα αποθήκευσης και διαχείρισης ηλεκτρικής ενέργειας.	<p>Η μελέτη διαστασιολόγησης του ΦΒ συστήματος / συστήματος ΑΠΕ να διεξάγεται από μηχανικό εγγεγραμμένο στο μητρώο του ΕΤΕΚ ή από πιστοποιημένο εγκαταστάτη φωτοβολταϊκών συστημάτων.</p> <p>Νοείται ότι για συστήματα πέραν των 50kW, όπου η μελέτη θα υποβάλλεται στη ΡΑΕΚ, ισχύουν οι απαιτήσεις της Ρυθμιστικής Αρχής.</p>
19.	Ομοσπονδία Εργοδοτών & Βιομηχάνων (ΟΕΒ)	4.2.2.2	9	Λαμβάνοντας υπόψη τις επιπτώσεις της πανδημίας στις επιχειρήσεις/ οργανισμούς, να δίνεται η δυνατότητα η ετήσια κατανάλωση υποστατικού να καθορίζεται με βάση την κατανάλωση της οικοδομής επιλέγοντας ένα αντιπροσωπευτικό έτος/ έτη στο οποίο/ οποία δεν έχει επηρεαστεί ο κύκλος εργασιών τους (ο οποίος	Η κατανάλωση υποστατικού κατά το προηγούμενο έτος ή η μέση ετήσια κατανάλωση κατά τα προηγούμενα 2 ή 3 έτη, πιθανόν να μην είναι αντιπροσωπευτική για επιχειρήσεις από διάφορους οικονομικούς τομείς για τον υπολογισμό της συνολικής ετήσιας κατανάλωσης υποστατικού (λόγω	<p>Η εγκατάσταση ΦΒ συστήματος μεγαλύτερης ισχύος, από αυτή που προκύπτει από τη μεθοδολογία στο σημείο 4.2.2.2, μπορεί να εγκριθεί από το ΔΣΔ ή το Υπουργείο, νοουμένου ότι τεκμηριωθεί η εν λόγω ανάγκη στην μελέτη διαστασιολόγησης του ΦΒ συστήματος.</p> <p>(Για τα συστήματα net-billing, συμψηφισμός λογαριασμών,</p>

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				ενδεχομένως να έχει και αντίκτυπο στην ετήσια κατανάλωση).	διαφοροποίησης του κύκλου εργασιών τους λόγω της πανδημίας).	δεν υπάρχει ο πιο πάνω περιορισμός, αφού η περίσσια ενέργεια αυτορυθμίζεται)
20.	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΔΣΔ)	Προσθήκη		<p><u>4.2.4 Εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control)</u></p> <p>Η εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control) είναι υποχρεωτική για όλα τα ΦΒ συστήματα με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 4,16kWp (ή 5,2kWp με αποθήκευση), σύμφωνα με τις τεχνικές απαιτήσεις του ΔΣΔ (ΑΗΚ).</p> <p>Ο ΔΣΔ θα ρυθμίσει τον Δέκτη (Receiver) του Συστήματος αυτού και θα τον εγκαταστήσει στο Δωμάτιο/Πίνακα μετρητών και ελέγχου του ιδιοκτήτη του συστήματος, ώστε να</p>		<p>Υιοθετείται</p> <p>Για σκοπούς ευστάθειας και ασφαλούς λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος, απαιτείται η λήψη μέτρων για την μείωση των «μη ελεγχόμενων»¹ συστημάτων ΑΠΕ από τους διαχειριστές δικτύου που διασυνδέονται σε αυτό.</p>

¹ Μη ελεγχόμενα έργα ΑΠΕ θεωρούνται τα συστήματα ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ που είναι διασυνδεδεμένα με το δίκτυο και δεν μπορεί να ρυθμιστεί /αποκοπεί η λειτουργία τους από τους διαχειριστές δικτύου. Δηλαδή κυρίως τα φωτοβολταϊκά συστήματα στην κατηγορία του net-metering. Στο παρόν στάδιο τα συστήματα ισχύος 7,14 μέχρι 500kW ελέγχονται μέσω του συστήματος τηλεχειρισμού (ripple control). Ελεγχόμενες μονάδες ΑΠΕ θεωρούνται αυτές με ισχύ ίση ή μεγαλύτερη των 500KW που ελέγχονται μέσω του συστήματος SCADA από το ΔΣΜΚ.

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>επιτευχθεί η αναγκαία συμβατότητα με το Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου. Ο οποιοσδήποτε άλλος αναγκαίος εξοπλισμός, όπως επαφές (contactor), κιβώτιο (cabinet), συρματώσεις, κ.α. για σκοπούς του τηλεχειρισμού, θα πρέπει να προμηθευτεί και να εγκατασταθεί από τον ιδιοκτήτη του συστήματος, σύμφωνα με τις τεχνικές απαιτήσεις και τα σε ισχύ σχέδια/μονογραμμικά διαγράμματα του ΔΣΔ.</p> <p>Το τέλος που θα χρεώνεται για την εγκατάσταση του αναγκαίου εξοπλισμού για το Σύστημα Τηλεχειρισμού (ripple control) ανέρχεται στα €57,02 + ΦΠΑ και θα τυγχάνει αναθεώρησης μέσα στα πλαίσια της εγκεκριμένης πολιτικής χρέωσης και της συνεπακόλουθης διαδικασίας αναθεώρησης</p>		

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				του κοστολογίου του Δικτύου Διανομής.		
4.3 Γενικά						
21.	Γεώργιος Φρίξου	4.3	9	Το ποσοστό του 20% του ετήσιου πλεονάσματος το οποίο μπορεί να μεταφέρεται είναι μικρό συγκριτικά με αυτό που ισχύει αυτή τη στιγμή (όπου δεν υπάρχει συγκεκριμένος περιορισμός) και είναι εις βάρος της οικιακών καταναλωτών.	Θα πρέπει να δίδεται η δυνατότητα μεταφοράς τουλάχιστον κατά 65% στους οικιακούς καταναλωτές, έτσι ώστε αφενός να προωθείται η εγκατάσταση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και να δίνεται ένα μαξιλαράκι ασφαλείας και σταθερότητας στους καταναλωτές οι οποίοι τα τελευταία χρόνια βιώνουν τις πρωτόγνωρα ακριβές συνθήκες ηλεκτρικής ενέργειας η οποία είναι αναπόσπαστο στοιχείο στην καθημερινότητα κάθε ατόμου στον κόσμο και θα πρέπει να δίνεται όσο το δυνατόν μεγαλύτερη προστασία και ασφάλεια στους καταναλωτές όσον αφορά αυτό το ζήτημα.	Στο υπό εξέταση Σχέδιο στην κατηγορία του συμψηφισμού μετρήσεων (στην οποία εντάσσονται τα πλείστα ΦΒ σε οικίες) δεν έχει τροποποιηθεί η πρόνοια αναφορικά με την μεταφορά τυχόν πλεονασμάτων παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας. Τυχόν πλεονάσματα συνεχίζουν να μεταφέρονται για χρήση στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης (μήνα/δίμηνο). Σε περίπτωση που κάποιος αιτητής έχει πλεονάσματα πέραν του 20%, τότε αυτά θα μειώνονται στο επίπεδο του 20% της ετήσιας κατανάλωσης. Δυνατότητα για μεταφορά μόνο ενός ποσοστού των πλεονασμάτων στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης θα

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						<p>εφαρμοστεί στην κατηγορία του συμψηφισμού λογαριασμών (παρ. 5.5)</p> <p>Σε περίπτωση που κάποιος αιτητής έχει περεταίρω πλεονάσματα (>20%) θα μπορεί, αν επιθυμεί, να συμβληθεί με έναν από τους προμηθευτές ή έναν φορέα σωρευτικής εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) όταν αυτός αδειοδοτηθεί, στο πλαίσιο της μεταβατικής αγοράς ηλεκτρισμού ή της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού, ως ενεργοί πελάτες, με ξεχωριστούς όρους.</p> <p>Αναλόγως της δυναμικότητας του συστήματος, τα συστήματα με ισχύ πέραν του 1MW θα μπορούν να συμμετέχουν απευθείας στην ΑΑΗ (ή στην Μεταβατική Αγορά Ηλεκτρισμού) ως ενεργοί πελάτες, για συστήματα 50kW <P<1MW θα μπορούν να συμμετέχουν έμμεσα στην</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						ΑΑΗ μέσω ΦΟΣΕ και τα συστήματα <50 kW, μέχρι τουλάχιστον οι μετρητές κατατομής να αντικατασταθούν από έξυπνους μετρητές, θα μπορούν να συνάπτουν διμερή συμβόλαια με προμηθευτές, δηλ. θα υπολογίζονται από τους προμηθευτές ως αρνητικό φορτίο.
22.	ΑΗΚ- ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ	4.3/ Υποσημείωση 2	9	«Μετά το πέρας της δεκαπενταετούς ή δεκαετούς Σύμβασης Συμφηφισμού Μετρήσεων Παραγωγής/Κατανάλωσης, για καταναλωτές οι οποίοι είναι πελάτες της ΑΗΚ Προμήθεια και έχουν πλεονάσματα θα αποζημιώνεται από την ΑΗΚ Προμήθεια σε τιμή αποζημίωσης που θα ισούται με την τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ του τρέχοντος μηνός τερματισμού της Σύμβασης όπως καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ»	Σύμφωνα με τη φιλοσοφία του σχεδίου συμφηφισμού μετρήσεων, δεν πρέπει να δημιουργείται συσσώρευση πλεονασμάτων ενέργειας. Επίσης ενόψει της λειτουργίας της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ενέργειας, δεν μπορεί να δεσμεύεται η ΑΗΚ Προμήθεια για τα επόμενα χρόνια ότι θα κατέχει δεσπόμενη θέση και κατά συνέπεια ότι θα είναι ρυθμιζόμενη. Ως εκ	Υιοθετείται μερικώς Τα πλεονάσματα θα πρέπει να αποζημιώνονται καθώς ο προμηθευτής τα έχει ήδη δηλώσει και χρησιμοποιήσει (πληρωθεί) στην αγορά. Σύμφωνα με την επιστολή του Εφόρου Ελέγχου Κρατικών Ενισχύσεων, πλεονάσματα μέχρι και 20% μπορούν να αποζημιώνονται. (Βλέπε σχόλιο στο σημείο 21) Η ΑΗΚ Προμήθεια θα μπορεί να αποζημιώνει την Ενέργεια αυτή και ανά έτος, στην τιμή

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
		5.6	22	«Για καταναλωτές ενταγμένους στην κατηγορία του συμψηφισμού μετρήσεων οι οποίοι είναι πελάτες της ΑΗΚ Προμήθειας, τυχόν πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας θα αποζημιώνεται από την ΑΗΚ Προμήθεια σε τιμή αποζημίωσης του τρέχοντος μηνός που θα γίνει η εκκαθάριση η οποία θα καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ»	τούτου, προτείνουμε κατά τη λήξη της σύμβασης ή κατά την αλλαγή Προμηθευτή, οποιαδήποτε πλεονάσματα ενέργειας να μην αποζημιώνονται από την ΑΗΚ Προμήθεια.	που θα καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ.
4.3.1. Συμψηφισμός κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές						
23.	L.A.B. THREE SIXTY LTD (Φλουρής Ξενή)	4.3.1	10	Προτείνεται ο συμψηφισμός κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές να γίνεται σε κάθε λογαριασμό και όχι στο τέλος της περιόδου Φεβρουαρίου-Μαρτίου με αναδρομική ισχύ.	Ελλοχεύει ο κίνδυνος (ειδικά κατά τον πρώτο χρόνο λειτουργίας του συστήματος), ο καταναλωτής να παρουσιάσει υψηλό πιστωτικό υπόλοιπο στους λογαριασμούς ηλεκτρισμού του, ενώ το τελικό ετήσιο ισοζύγιο κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας να είναι ελλειμματικό. Για ένα	Δεν μπορεί να εφαρμοστεί κάτι τέτοιο, λόγω δυσκολίας στα λογισμικά συστήματα της ΑΗΚ-Προμήθειας να εκτελούν μηνιαίος/ανά δίμηνο τους εν λόγω υπολογισμούς. (Σημειώνεται ότι οι υπολογισμοί για τον συμψηφισμό της κατανάλωσης ενέργειας από τους θερμοσυσσωρευτές με τα πλεονάσματα παραγωγής του ΦΒ συστήματος, δεν

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					μέσο νοικοκυριό αυτό μπορεί να είναι πρόβλημα.	μπορούν να γίνουν «αυτόματα» από το σύστημα τιμολόγησης της ΑΗΚ και γίνονται ξεχωριστά για κάθε περίπτωση.) Σε περίπτωση που η ετήσια παραγωγή, ξεπερνά την ετήσια κατανάλωση θερμοσυσσωρευτών και οικείας, υπάρχει η δυνατότητα ενοποίηση εγκαταστάσεων και λογαριασμών, ώστε ο συμψηφισμός να γίνεται ανά μήνα/δίμηνο.
4.4 Συνολικός αριθμός συστημάτων net-metering που μπορούν να υλοποιηθούν						
24.	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ)	4.4	11	Πρέπει να περιληφθεί πρόνοια ώστε η έγκριση εγκατάστασης εκάστου ΦΒ συστήματος να υπόκειται επιπρόσθετα, πέραν του ορίου που αναφέρεται στη συγκεκριμένη παράγραφο και στον περιορισμό του ορίου που αφορά τη μέγιστη μη ελεγχόμενη παραγωγή από ΑΠΕ, το οποίο έχει καθοριστεί από τους ΔΣΜΚ	Λόγω της φύσης του Ηλεκτρικού Συστήματος της Κύπρου (μικρό και απομονωμένο σύστημα) και της απουσίας των απαιτούμενων τεχνολογιών για τη διαχείριση της αυξανόμενης διείσδυσης των ΑΠΕ (π.χ. αποθήκευση), η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των	Υιοθετείται Σχετική είναι και η εισήγηση στο σημείο 20

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				και ΔΣΔ και έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ, όπως εκάστοτε αυτό αναθεωρείται	μη ελεγχόμενων Μονάδων ΑΠΕ ² υπόκειται σε περιορισμό (κάτω από ένα συγκεκριμένο όριο ³), ώστε να διασφαλίζεται η σταθερή και οικονομική λειτουργία του Συστήματος. Το όριο αυτό έχει καθοριστεί από κοινού από τον ΔΣΜ και τον ΔΣΔ και έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ και υπόκειται σε αναθεώρηση σε χρονικό διάστημα που καθορίζει η ΡΑΕΚ ή όταν η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των μη ελεγχόμενων Μονάδων ΑΠΕ πλησιάζει το συγκεκριμένο όριο. Σημειώνεται σχετικά ότι η αύξηση των μη	

² Μη ελεγχόμενα έργα ΑΠΕ θεωρούνται τα συστήματα ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ με ισχύ κάτω από 7,14kW που είναι διασυνδεδεμένα με το δίκτυο. Δηλαδή κυρίως τα φωτοβολταϊκά συστήματα στην κατηγορία του net-metering. Τα συστήματα ισχύος 7,14 μέχρι 120 kW ελέγχονται μέσω του συστήματος τηλεχειρισμού (ripple control). Ελεγχόμενες μονάδες ΑΠΕ θεωρούνται αυτές με ισχύ ίση ή μεγαλύτερη των 120 kW που ελέγχονται μέσω του συστήματος SCADA από το ΔΣΜΚ.

³ Το συγκεκριμένο όριο εγκατάστασης «μη ελεγχόμενων έργων ΑΠΕ» έχει καθοριστεί στα 145MW, μέχρι να αναθεωρηθεί.

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					ελεγχόμενων Μονάδων ΑΠΕ συνεπάγεται αύξηση στις περικοπές των ελεγχόμενων Μονάδων ΑΠΕ, ώστε να διασφαλίζεται η ομαλή λειτουργία του Συστήματος.	
25.	ΣΕΑΠΕΚ	4.4	11	Όπως διευκρινιστεί πως η σχετική πρόνοια επηρεάζει την εγκατάσταση ΦΒ συστημάτων και η διαδικασία που πρέπει να ακολουθηθεί πριν την υποβολή αιτήσεων.		<p>Σε περίπτωση που συμπληρωθεί η μέγιστη διαθέσιμη συνολική ισχύς κάποιας κατηγορίας του Σχεδίου και δεν υπάρχει διαθέσιμη ισχύς από άλλες κατηγορίες (ή αν συμπληρωθεί η ισχύς των μη ελεγχόμενων μονάδων ΑΠΕ), το ΥΕΕΒ θα προβεί, εκ των προτέρων, σε σχετική ανακοίνωση για σκοπούς τερματισμού της παραλαβής αιτήσεων στην συγκεκριμένη κατηγορία του Σχεδίου και για την ενημέρωση των ενδιαφερομένων.</p> <p>Νοείται ότι πρόθεση του Υπουργείου είναι όπως για συστήματα τα οποία δεν θα εγγέουν ενέργεια στο δίκτυο (Export limitation scheme = 0%) δεν θα τίθεται τέτοιος περιορισμός, νοουμένου ότι</p>

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						αυτό θα μπορεί να ελέγχεται από τον ΔΣΔ.
4.6 Υποκατηγορία Α.2 -ΦΒ συστήματα σε υποστατικά μη οικιακών καταναλωτών						
26.	ΑΗΚ- ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ	4.6	12	« Σημείωση: Η κατηγορία του Συμφηφισμού Μετρήσεων δεν εφαρμόζεται για τους μη οικιακούς καταναλωτές που είναι ενταγμένοι στις διατιμήσεις μέσης τάσης. Οι καταναλωτές αυτοί μπορούν να εγκαταστήσουν ΦΒ συστήματα με την μέθοδο συμφηφισμού λογαριασμών, net-billing (Κατηγορία Β).»	Εάν η συγκεκριμένη σημείωση ισχύει και για την περίπτωση του εικονικού Συμφηφισμού Μετρήσεων, θα πρέπει να προστεθεί στην κατηγορία Δ.	Δεν ισχύει τέτοιος περιορισμός στην Κατηγορία Δ- Εικονικός Συμφηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering)
4.7 – Διαδικασία υποβολής και αξιολόγησης αιτήσεων						
27.	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΔΣΔ)	4.7 σημείο (iii)	13	iii. Ο ΔΣΔ, εντός διαστήματος επτά (7) τριάντα (30) εργάσιμων ημερών, θα εκδίδει την απόφασή του για «έγκριση της αίτησης» ή «αιτιολογημένη απόρριψη της αίτησης» στη βάση των τεχνικών περιορισμών του δικτύου, τηρώντας σειρά προτεραιότητας εξέτασης των αιτήσεων σύμφωνα με την ημερομηνία	Αυτή είναι η απαίτηση (30 ημέρες) στην Κ.Δ.Π. 523/2021 που βασίζεται στον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο 130(Ι)/2021 (Απλή κοινοποίηση)	Η πιο πάνω αναφορά ΚΔΠ 523/2021 (έκδοση απόφασης από ΔΣΔ) αφορά τον Μέγιστο χρόνο που δύναται να απαντήσει ο ΔΣΔ. Το Σχέδιο δύναται να θέσει πιο χαμηλά όρια από την νομοθεσία, που σκοπό έχει την προώθηση των ΑΠΕ.

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				παραλαβής της πλήρως συμπληρωμένης αίτησης.		<p>Το Υπουργείο εξετάζει την δυνατότητα υποβολής ηλεκτρονικής αίτησης μέσω του Digital One Stop Shop με σκοπό να υποβάλλονται οι αιτήσεις όλες ηλεκτρονικά.</p> <p>Ανάλογη ρύθμιση θα πρέπει να γίνει και από ΔΣΔ (Ηλεκτρονική Υποβολή και διεκπεραίωση των αιτήσεων)</p> <p>Για συστήματα πέραν των 50kW και virtual net-billing / metering, όπου απαιτείται επέκταση δικτύου θα ισχύει η νομοθεσία.</p>
28.	ΣΕΑΠΕΚ	4.7. (Σημ. iii)	13	Θεωρούμε ότι οι επτά (7) ημέρες για έκδοση της απόφασης του ΔΣΔ δεν αντικατοπτρίζουν την πραγματικότητα, ειδικότερα την τρέχουσα περίοδο όπου παρατηρείται αυξανόμενος αριθμός αιτήσεων.		Βλ σχόλιο στο σημείο 27
4.8- Υλοποίηση της Εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος						
29.	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής	4.8 σημείο (v)	14	v. Ο έλεγχος και η σύνδεση του ΦΒ συστήματος στο Δίκτυο Διανομής από τον	Αύξηση των ημερών σε 30 για τον έλεγχο της	Υιοθετείται μερικώς

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
	Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΔΣΔ)			<p>ΔΣΔ θα πραγματοποιείται μέσα σε διάστημα όχι μεγαλύτερο των 25-30 εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης μαζί με τα απαραίτητα σχέδια και έντυπα για το νενομισμένο έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης του ΦΒ Συστήματος. Σε περίπτωση που ο έλεγχος και η σύνδεση οποιουδήποτε συστήματος με το Δίκτυο Διανομής καθυστερήσει και η καθυστέρηση αυτή αποδεδειγμένα δεν οφείλεται στον δικαιούχο, τότε θα δύναται να δοθεί ανάλογη παράταση από τον ΔΣΔ.</p>	<p>εγκατάστασης λόγω του ότι οι αιτήσεις για τα ΦΒ Συστήματα έχουν τετραπλασιαστεί. Συγκεκριμένα, μέχρι το τέλος Ιουνίου υποβλήθηκαν περίπου 6500 αιτήσεις Net-Metering σε σύγκριση με 2800 την αντίστοιχη περίοδο του 2021 και 1700 του 2020. Δηλαδή από το 2020 υπήρξε αύξηση 400% περίπου.</p>	<p>Βλέπε απάντηση στο σχόλιο 27. Για συστήματα πέραν των 50kW και virtual net-billing / metering, όπου απαιτείται επέκταση δικτύου θα ισχύει η νομοθεσία.</p>
30.	ΣΕΑΠΕΚ	4.8. (σημ. ν)	14	<p>Θεωρούμε ότι οι εικοσιπέντε (25) ημέρες για τον έλεγχο και τη σύνδεση των ΦΒ συστημάτων στο Δίκτυο Διανομής από τον ΔΣΔ δεν αντικατοπτρίζουν την πραγματικότητα, ειδικότερα την τρέχουσα περίοδο όπου παρατηρείται αυξανόμενος αριθμός αιτήσεων.</p>		<p>Βλ σχόλιο στο σημείο 29</p>
Παράρτημα Α : Απαιτούμενα Δικαιολογητικά για την Κατηγορία Α -Συμφηφισμός Μετρήσεων (net-metering)						

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
31.	ΣΕΑΠΕΚ	Παράρτημα Α – σημείο 1	36	Όπως διευκρινιστεί γιατί απαιτείται αιτιολόγηση και μελέτη διαστασιολόγησης.	Σύμφωνα με το Σχέδιο μελέτη διαστασιολόγησης απαιτείται μόνο για τριφασικά ΦΒ συστήματα άνω των 4,16kW	Βλ σχόλιο στο σημείο 14
32.	Χρύσανθος Μαρούχος	Παράρτημα Α – σημείο 3	36	Αυτό δεν πρέπει να απαιτείται στην αρχική αίτηση, αλλά μόνο στην έλεγχο/επιθεώρηση της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης	Υπάρχουν και μελετητές που ετοιμάζουν αιτήσεις δεν είναι μόνο οι εγκαταστάτες. Δεν υπάρχει κάποιος λόγος να ζητείται στην αρχική αίτηση αφού στο τέλος πολλές φορές αυτά αλλάζουν στην διαδικασία της εγκατάστασης και στα έντυπα του ελέγχου.	<p>Δεν υιοθετείται</p> <p>Με την υποβολή της αίτησης θα πρέπει να υποβάλλεται αντίγραφο των τεχνικών προδιαγραφών και τα άλλα απαιτούμενα πιστοποιητικά του εξοπλισμού που θα χρησιμοποιηθεί (σε περίπτωση που δεν έχουν ξανά-υποβληθεί). Σε περίπτωση που τροποποιηθεί ο εξοπλισμός που θα χρησιμοποιηθεί θα πρέπει να γίνει σχετική ενημέρωση στον ΔΣΔ.</p> <p>Επίσης όπως αναφέρεται στο Σχέδιο: «Οι προμηθευτές/ εγκαταστάτες που εκπροσωπούν τους αιτητές θα υποβάλουν <u>μια φορά σε κάθε περιφέρεια τον Τεχνικό</u></p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						<p><u>Φάκελο</u> με τα αντίγραφα των τεχνικών προδιαγραφών του κατασκευαστή για κάθε σύστημα/μηχάνημα ή εξοπλισμό που πρόκειται να εγκαθιστούν (πλαίσια, μετατροπείς τάσης, βάσεις στήριξης, κτλ.).»</p> <p>Ενναλλακτικά ο κάθε μελετητής μπορεί να έχει ένα διαδικτυακό σημείο, στο οποίο να αποστέλλει στην ΑΗΚ και να ελέγχεται κατά την διάρκεια της κάθε αίτησης.</p>
33.	<p>A.G. Green Energy Technologies (CY) Ltd</p> <p>Χρυσάνθος Μαρούχος</p>	Παράρτημα Α σημείο 6	37	Να μην απαιτείται η συγκατάθεση από όλους τους ιδιοκτήτες όταν είναι αρκετοί.	Αχρείαστη καθυστέρηση	<p>Δεν υιοθετείται</p> <p>Η υποχρέωση για εξασφάλιση της συγκατάθεσης όλων των συνιδιοκτητών ενός τεμαχίου/υποστατικού για την εγκατάσταση ΦΒ συστήματος σε αυτό, προκύπτει από πρόνοιες νομοθεσιών άλλων Υπουργείων / Δημόσιων Αρχών (Ο περί Ακίνητης Ιδιοκτησίας (Διακατοχή, Εγγραφή και Εκτίμηση)</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						<p>Νόμος) τις οποίες δεν μπορεί να παραβιάζει το Σχέδιο.</p> <p style="text-align: center;">Επισημάνση</p> <p>Στις περιπτώσεις κτιρίων ή/και πολυκατοικιών η εγκατάσταση συστήματος ΑΠΕ ηλεκτροπαραγωγής για σκοπούς αυτοκατανάλωσης σε κοινόχρηστο χώρο, για τις ανάγκες του κτιρίου ή/και των μονάδων, δύναται να υλοποιηθεί με εξασφάλιση της συγκατάθεσης των ιδιοκτητών στους οποίους ανήκει το εβδομήντα πέντε τοις εκατό (75%) της ιδιοκτησίας, νοουμένου ότι δεν επηρεάζεται η άνετη κάρπωση των υπολοίπων ιδιοκτητών (ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμος- Ν.107(Ι)/2022, άρθρο 38 (2)(β)).</p> <p>Στο Σχέδιο θα ενσωματωθεί σχετική υποσημείωση.</p>

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						Νοείται ότι η πιο πάνω πρόνοια δεν εφαρμόζεται στις κατηγορίες του εικονικού συμψηφισμού (virtual net-metering, virtual net-billing).
34.	A.G. Green Energy Technologies (CY) Ltd Χρύσανθος Μαρούχος	Παράρτημα Α σημείο 6	37	Για νέες κατοικίες να μην χρειάζεται τίτλος ιδιοκτησίας και υπογραφές.	Το ΦΒ σύστημα περιλαμβάνεται ήδη στην άδεια οικοδομής.	Υιοθετείται Στις περιπτώσεις υποστατικών <u>που αναφέρεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος στην άδεια οικοδομής ή στον τίτλο ιδιοκτησίας</u> , δεν απαιτείται η συγκατάθεση των συνιδιοκτητών για την εγκατάσταση του συστήματος, καθώς ο εν λόγω έλεγχος έχει διεξαχθεί κατά την έκδοση της άδειας οικοδομής.
35.	Γεώργιος Φρίξου	Παράρτημα Α, σημείο 6	37	Σε πολυκατοικίες οι οποίες θέλουν να εγκαταστήσουν φβ συστήματα για να καλύπτουν τους κοινόχρηστους χώρους της πολυκατοικίας, λόγω των υφιστάμενων προνοιών μέχρι σήμερα υπάρχει δυσλειτουργικότητα και αδυναμία να εναχθούν στις	Θεωρώ ότι δεν είναι σωστό ένα ή δυο άτομα να μπλοκάρουν την επιθυμία των ιδιοκτητών μιας πολυκατοικίας να εγκαταστήσει φβ συστήματα για να καλύψει τις κοινόχρηστες ανάγκες της. Η έγκριση άνω του	Βλ. σχόλιο στο σημείο 33 Η εισήγηση αναφορικά με την λήψη απόφασης για εγκατάσταση ΦΒ από την διαχειριστική επιτροπή, ενδεχομένως θα μπορεί εφαρμοστεί στο πλαίσιο του υπό ετοιμασία νόμου «ο περί

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>ανανεώσιμες πηγές ενέργειας καθότι τα υφιστάμενα σχέδια απαιτούν τη συγκατάθεση από όλους τους ιδιοκτήτες των πολυκατοικιών. Έχω υπόψη μου πάρα πολλές περιπτώσεις όπου σχεδόν όλοι οι ιδιοκτήτες συμφωνούν και επιθυμούν στην εγκατάσταση φβ συστημάτων στους κοινόχρηστους χώρους της πολυκατοικίας και 1 ή 2 ιδιοκτήτες δεν δίνουν τη συγκατάθεση τους και μπλοκάρεται όλη η διαδικασία.</p> <p>Θεωρώ ότι αυτό ίσως δεν είναι ορθό και ότι θα πρέπει να τροποποιηθεί, καθώς σκοπός είναι να προωθούνται οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειες. Η εισήγηση μου είναι η εξής:</p> <p>Οι πολυκατοικίες χωρίζονται σε αυτές που έχουν διαχειριστική επιτροπή και αυτές που μπορεί να μην</p>	<p>50% από τους ιδιοκτήτες θα πρέπει να θεωρείται αρκετή έτσι ώστε να μπορεί να προχωρήσει το έργο. Διαφορετικά αντί να ενθαρρύνεται, παρεμποδίζεται η προώθηση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.</p>	<p>Διαχείρισης Κοινόκτητων Οικοδομών και Συναφών Θεμάτων Νόμος» του Υπουργείου Εσωτερικών.</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>έχουν κατ'επιλογήν τους διότι αποτελούνται από 2 ή 3 μονάδες (διαμερίσματα).</p> <p>1. Στις πολυκατοικίες που έχουν διαχειριστική, να μπορεί η διαχειριστική να λαμβάνει απόφαση αν θα προχωρήσει η πολυκατοικία με εγκατάσταση φβ συστήματος. Αν αποφασίσει ότι θέλει να προχωρήσει, η απόφαση αυτή θα προωθείται στους ιδιοκτήτες και θα πρέπει να συγκατατίθεται όχι όλοι ανεξαιρέτως (όπως ισχύει μέχρι σήμερα), αλλά πάνω από το 50% του συνόλου των ιδιοκτητών.</p> <p>2. Στις πολυκατοικίες που ενδεχομένως να μην έχουν διαχειριστική επιτροπή (καθότι τους δίνεται νομοθετικά η δυνατότητα εφόσον αποτελούνται από 2 ή 3 διαμερίσματα) μπορεί να γίνεται η</p>		

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>εγκατάσταση φβ συστημάτων εφόσον υπάρχει γραπτή συγκατάθεση από το 50% του συνόλου των ιδιοκτητών.</p> <p>Πέραν των ανωτέρω, υπάρχουν αρκετές περιπτώσεις υποστατικών όπου το ένα είναι στο κάτω μέρος και υπάρχει ακόμη 1 υποστατικό από πάνω. Λόγω της επαγγελματικής μου δραστηριότητας ήρθα πολλές φορές στο ακόλουθο πρόβλημα: Το σπίτι που ήταν στο πάνω μέρος, είχε τον αέρα της οικοδομής. Η ταράτσα δεν είχε αρκετό χώρο για να εγκαταστήσουν φβ και τα δύο υποστατικά, αλλά μόνο το ένα. Αυτός που είχε τον αέρα της οικοδομής ήθελε να βάλει φβ, αλλά ο ιδιοκτήτης του κάτω υποστατικού δεν έδινε συγκατάθεση. Νομίζω ότι και αυτές οι περιπτώσεις θα πρέπει να ρυθμιστούν υπέρ των ιδιοκτητών που</p>		

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				έχουν τον αέρα από πάνω, καθώς υπάρχουν αρκετά υποστατικά που αντιμετωπίζουν το συγκεκριμένο πρόβλημα. Θεωρώ ότι θα πρέπει να ρυθμιστούν έτσι ώστε να δίδεται κάποια λύση και να προχωράει ο κόσμος με εγκατάσταση φβ συστημάτων, παρά να παραμένει μία τέτοια κατάσταση και κανένα από τα υποστατικά να μην αξιοποιεί τη δυνατότητα που έχει για να εγκαταστήσει φβ συστήματα.		
36.	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΔΣΔ)	Προσθήκη	36	Προσθήκη του δικαιολογητικού: Πρόσφατο τοπογραφικό σχέδιο του οικοπέδου/τεμαχίου στο οποίο βρίσκεται το νόμιμο υποστατικό που θα εξυπηρετηθεί από το ΦΒ Σύστημα. (Η ίδια προσθήκη να γίνει και στο Παράρτημα Β)		Δεν υιοθετείται (αναμονή διευκρινήσεων από ΔΣΔ, να γίνει ψηφιοποίηση των διαδικασιών)
37.	Χρύσανθος Μαρούχος	Παράρτημα Α – σημείο. 10	37	Να ενημερωθεί η ΑΗΚ να αλλάξει τα έντυπα της	Αυτό απαιτείται μόνο κατά τον έλεγχο/επιθεώρηση	Υπάρχει σχετική σημείωση (iii) στο Παράρτημα Α

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				αίτησης της γιατί το ζητά στην αρχική αίτηση	της εγκατάστασης σύμφωνα με το σχέδιο	
Κατηγορία Β -Συμφηφισμός Λογαρισμών (net-billing)						
Παρ. 5.1 Ποιους αφορά						
38.	Δήμος Στροβόλου	5.1	15	Εισήγηση: Συμπερίληψη υποδομών όπως δημόσια πάρκα, χώροι στάθμευσης, χώροι στάθμευσης / φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων	Κάλυψη ενεργειακών αναγκών των συγκεκριμένων υποδομών	Οι λογαριασμοί ηλεκτρισμού των εν λόγω υποδομών συμπεριλαμβάνονται στην Κατηγορία Β- Συμφηφισμός Λογαριασμών. Δικαιούχοι της κατηγορίας είναι όλοι οι καταναλωτές, (στη παρένθεση στο 5.1 δίδονται μόνο ορισμένα παραδείγματα καταναλωτών).
Παρ. 5.4 Μέγιστη Ισχύς Κάθε Συστήματος						
39.	Zachariades & Associates	5.4	16	Η παρακάτω διαφοροποίηση από το υφιστάμενο σχέδιο και αλλαγή ορίου από 8MW σε 1 MW να αντικατασταθεί με όριο τα 5MW “ • Net-Billing 1. Καταργείται η μέγιστη ισχύς του ΦΒ με βάση την ετήσια κατανάλωση (Παραμένουν μόνο οι τεχνικοί περιορισμοί και το γενικό όριο του 1MW από τα 8MW που ήταν το παλιό)	Το όριο του ενός 1 MW στο Net Billing για επιχειρήσεις και εμπορικά υποστατικά είναι σε πολλές περιπτώσεις πολύ χαμηλό. Αυτό θα δημιουργήσει ανισότητα σε βάρος της συγκεκριμένης ομάδας η οποία ενδιαφέρετε να ικανοποιήσει τις δικές της ανάγκες για αυτοκατανάλωση και όχι	Βλέπε Σχόλιο Σημείο 21. (Βλέπε επίσης ΚΔΠ 223/2017, Ρυθμιστική Απόφαση ΠΑΕΚ) «Οι Παραγωγοί ΑΠΕ-η οι οποίοι ενδιαφέρονται να ενταχθούν στην Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού, θα πρέπει να ενταχθούν κάτω από Σχέδιο

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				2. Μεγαλύτερα συστήματα από 5MW θα μπορούν να συμμετέχουν απευθείας στην Αγορά Ηλεκτρισμού”	να συμμετέχει στην Αγορά Ηλεκτρισμού με κατασκευή μονάδων παραγωγής Ενέργειας από ΑΠΕ.	καθεστώς στήριξης του ΥΕΕΒ» Στο Σχέδιο αυτό δίνεται η δυνατότητα για συστήματα πέραν του 1MW να ενταχθούν στην Μεταβατική ακόμα και με την ΑΗΚ Προμήθεια.
40.	ΚΕΡΑΜΕΙΟ ΑΝΔΡΕΑΣ ΚΑΣΑΠΗΣ ΛΤΔ	5.4	16	Δεν μπορεί να περιορίζεται η μέγιστη ισχύς του κάθε συστήματος ΑΠΕ στα 1,000 kw μη λαμβάνοντας υπόψη το κατά πόσο είναι ενεργοβόρες βιομηχανίες και την εγκατεστημένη ισχύ του ηλεκτρικού φορτίου της εγκατάστασης. Ούτε είναι δυνατόν ιδιαίτερα για μια βιομηχανία η οποία να προσπαθεί με ΑΠΕ να μειώσει το κόστος παραγωγής της να εξαναγκάζεται να μετατρέψει σε παραγωγό/ προμηθευτή σύμφωνα με τους κανόνες της αγοράς, μια αγοράς που ουσιαστικά δεν υπάρχει, ούτε ως μεταβατική αγορά αλλά ούτε και ως ανταγωνιστική που θα προκύψει. Επιπρόσθετα σίγουρα για όσες αιτήσεις έχουν εξασφαλίσει ήδη άδεια κατασκευής από την ΡΑΕΚ στα πλαίσια του υφιστάμενου Σχεδίου θα πρέπει να τους δοθεί ικανοποιητικό	Πρέπει να υπάρχει πρόνοια για μεγαλύτερη ισχύ του κάθε συστήματος (πέραν των 1,000kw) και πρόνοια για όσους ήδη έχουν άδεια της ΡΑΕΚ και είναι σε στάδιο υλοποίησης του έργου τους.	Βλ. σχόλιο 21 και 39

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				χρονικό διάστημα ώστε να υλοποιήσουν με βάση αυτό το σχέδιο την αίτηση τους και όχι να θυματοποιούνται.		
41.	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΔΣΔ)	5.4	16	<u>Προσθήκη</u> Η μέγιστη ισχύς του κάθε συστήματος ΑΠΕ που δύναται να εγκατασταθεί στα πλαίσια της Κατηγορίας Β είναι 1000 kW ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ η ελάχιστη ισχύς συστήνεται όπως είναι τουλάχιστον 11 kW, αφού σε αντίθετη περίπτωση είναι προς όφελος του αιτητή να εγκαταστήσει σύστημα συμψηφισμού μετρήσεων με την μέθοδο net-metering όπως περιγράφεται στην Κατηγορία Α.		Είναι στην ευχέρεια του κάθε αιτητή να αποφασίσει αν θα εγκαταστήσει ΦΒ σύστημα για σκοπούς ιδιο-κατανάλωσης ισχύος μέχρι 10,4 kW στην κατηγορία του net-metering ή του net-billing. (Βλέπε σημείο 39)
42.	Bioland Promithia Ltd	5.4	16	Η κατηγορία του συμμετέχοντα στην Αγορά με συστήματα πέραν του 1MW δεν προβλέπεται στους ΚΑΗ		Στους ΚΑΗ προβλέπεται μόνο η συμμετοχή αμιγώς παραγωγών. Οι αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ ή/και ενεργοί πελάτες θα λειτουργούν σύμφωνα με τα ρυθμιστικά πλαίσια που θα καθοριστούν με ρυθμιστική απόφαση της ΡΑΕΚ σύμφωνα

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						<p>με του Ν.130/2021 και Ν107/2022.</p> <p>(Βλέπε απάντηση σημείο 41 και 21)</p>
43.	Bioland Promithia Ltd	5.4	16	Η συμμετοχή στην Αγορά θα γίνει ως Αυτοκαταναλωτής ή Παραγωγός ΑΠΕ?		<p>Το Σχέδιο δεν λειτουργεί στο πλαίσιο της ΑΑΗ, αλλά δίνεται η δυνατότητα για έργα πέραν του 1MW να ενταχθούν στην Μεταβατική Αγορά Ηλεκτρισμού.</p> <p>Νοείται ότι τα συστήματα που θα ενταχθούν στο Σχέδιο θα μπορούν μετά την λήξη της Σύμβασης Συμψηφισμού να ενταχθούν στην ΑΑΗ νοουμένου ότι προβούν στην εξασφάλιση / τροποποίηση των απαιτούμενων αδειών κτλ</p> <p>Σημειώνεται ότι με την έναρξη της ΑΑΗ, συστήματα ΑΠΕ δυναμικότητας μεταξύ 50kW⁴ <P<1MW θα μπορούν να συμμετέχουν στην ΑΑΗ μέσω</p>

⁴ ή άλλης μεγαλύτερης δυναμικότητας με μετρητή κατατομής (profiled meter)

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						φορέων σωρευτικής εκπροσώπησης, και συστήματα μικρότερα των 50kW ⁵ θα θεωρούνται ως αρνητικό φορτίο. Για όλα τα συστήματα ανεξαρτήτως ισχύος θα εφαρμόζονται οι διατάξεις του άρθρου 122 του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου και του άρθρου 38 του περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμου. Βλέπε επίσης σημείο 21.
44.	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΔΣΔ)	5.4	16	Η μέγιστη ισχύς κάθε συστήματος ΑΠΕ δεν μπορεί να ξεπεράσει το 80% του παραχωρημένου φορτίου (load entitlement) του εξυπηρετούμενου υποστατικού, εκτός στην περίπτωση που θα εγκατασταθεί ανάλογο σύστημα αποθήκευσης οπότε στην περίπτωση	Η ΑΗΚ-Διανομή αποδέχεται την εγκατάσταση συστήματος ΑΠΕ Ισχύος μέχρι το 100% του παραχωρημένου φορτίου (load entitlement) του εξυπηρετούμενου υποστατικού, στην περίπτωση που θα εγκατασταθεί ανάλογο σύστημα αποθήκευσης.	Αποδεκτή η δυνατότητα για εγκατάσταση συστήματος ΑΠΕ ισχύος μέχρι και το 100% του παραχωρημένου φορτίου με εγκατάσταση συστήματος αποθήκευσης. Παρόλα αυτά θα πρέπει να παρέχεται και η δυνατότητα για εγκατάσταση συστήματος ΑΠΕ με ισχύ πέραν του 80% του παραχωρημένου φορτίου με την λήψη και άλλων μέτρων που

⁵ ή άλλης μεγαλύτερης δυναμικότητας με μετρητή κατατομής (profiled meter)

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>αυτή θα μπορεί να εγκατασταθεί Σύστημα ΑΠΕ Ισχύος μέχρι το 100% του παραχωρημένου φορτίου (load entitlement) του εξυπηρετούμενου υποστατικού ή/και σύστημα ελέγχου έκχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο ηλεκτρικό σύστημα (Export Limitation Scheme) ή/και σε περίπτωση που ληφθούν αλλά μέτρα για την ασφαλή λειτουργία του συστήματος μετά από την σύμφωνη γνώμη των Διαχειριστών.</p>		<p>να διασφαλίζουν την ασφαλή λειτουργία του συστήματος (πέραν της εγκατάστασης συστήματος αποθήκευσης).</p>
45.	Σύνδεσμος Μεγάλων Καταναλωτών (ΟΕΒ)	5.4	16	<p>Αύξηση της μέγιστης ισχύος του συστήματος ΑΠΕ στο 100% του παραχωρημένου φορτίου του υποστατικού.</p>	<p>Με την αύξηση της μέγιστης ισχύος του συστήματος ΑΠΕ στο 100% του παραχωρημένου φορτίου του υποστατικού, διασφαλίζεται ότι το φωτοβολταϊκό σύστημα θα καλύπτει σε μεγαλύτερο ποσοστό τις ανάγκες του υποστατικού (ιδιοκατανάλωση) χωρίς να επιβαρύνει το</p>	<p>Η εγκατάσταση συστήματος ΑΠΕ ισχύος μέχρι και το 100% του παραχωρημένου φορτίου θα επιτρέπεται σε περίπτωση που, μετά και από τη σύμφωνη γνώμη των Διαχειριστών, εγκατασταθεί ανάλογο σύστημα αποθήκευσης ή σύστημα ελέγχου έκχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο ηλεκτρικό σύστημα (Export Limitation Scheme) ή/και ληφθούν αλλά</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					ηλεκτρικό δίκτυο (εφόσον θα ισχύει ότι η αναμενόμενη ετήσια παραγωγή δεν θα υπερβαίνει το 120% της ετήσιας κατανάλωσης του υποστατικού). Σημειώνεται ότι μέσα από προσομοιώσεις που έγιναν με ιδιωτική πρωτοβουλία, έχουν εξαχθεί ενθαρρυντικά αποτελέσματα που επιτρέπουν την αύξηση της μέγιστης ισχύος του συστήματος ΑΠΕ στο 100% του παραχωρημένου φορτίου του υποστατικού, χωρίς να επιβαρύνεται το ηλεκτρικό δίκτυο.	μέτρα που να διασφαλίζουν την ασφαλή λειτουργία του συστήματος.
46.	L.A.B. THREE SIXTY LTD (Φλουρής Ξενή)	5.4	16	Προτείνετε η αύξηση της μέγιστης ισχύος ενός συστήματος ΑΠΕ στο 90% ή και 100% του παραχωρημένου φορτίου, για μεγάλους καταναλωτές (βιομηχανίες που δουλεύουν 24/7, ξενοδοχεία, και	Γενικά, σε καταναλωτές που εργάζονται 24/7 και έχουν συνεχόμενο προφίλ κατανάλωσης (τόσο κατά τη διάρκεια της ημέρας όσο και το βράδυ, καθώς επίσης και τα Σαββατοκύριακα) έχουμε παρατηρήσει από τις	Βλ. σχόλιο στο σημείο 45 (Πρέπει να γίνει αντιληπτό το πρόβλημα του ετεροχρονισμού)

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				γενικότερα καταναλωτές με συνεχόμενο προφίλ κατανάλωσης)	μελέτες που έχουμε πραγματοποιήσει για εγκατάσταση συστημάτων ΑΠΕ ότι σπανίως μπορούν να εγκαταστήσουν σύστημα ΑΠΕ που να ικανοποιεί πλήρως τις ετήσιες ανάγκες τους σε ηλεκτρική ενέργεια. Συνήθως εμφανίζεται πρώτος είτε ο περιορισμός σε διαθέσιμο χώρο (π.χ. ξενοδοχειακές μονάδες, μεγάλα κτίρια γραφείων, κλπ.) ή ο περιορισμός μέγιστης ισχύος στο 80% του παραχωρημένου φορτίου (κυρίως στις βιομηχανίες). Ακόμα και με αύξηση της μέγιστης ισχύος του συστήματος ΑΠΕ στο 100% του παραχωρημένου φορτίου, ο υποψήφιος καταναλωτής καλύπτει περίπου το 40% των ετήσιων αναγκών του σε ηλεκτρική ενέργεια, ενώ	

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					<p>το ποσοστό ιδιοκατανάλωσης ξεπερνά το 90%. Επομένως θεωρούμε ότι μπορεί να δοθεί η δυνατότητα εγκατάστασης συστήματος ΑΠΕ ονομαστικής ισχύος στο 100% του παραχωρημένου φορτίου υπό τον όρο το ποσοστό ιδιοκατανάλωσης του υποστατικού να μην πέφτει κάτω από 80-85% (είτε λόγω συνεχόμενου σχεδόν σταθερού προφίλ κατανάλωσης είτε με τη χρήση/εγκατάσταση συστήματος αποθήκευσης).</p>	
47.	Bioland Promithia Ltd			<p>Το συγκεκριμένο όριο να αναφέρεται μόνο στην Μέγιστη Δυνατή Ισχύ εξόδου του Φ/Β συστήματος προς το δίκτυο και να είναι 80% του εγκεκριμένου Φορτίου Κατανάλωσης και να μην αναφέρεται στην</p>		<p>Βλέπε απάντηση σημείο 12 και 40.</p>

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				εγκατεστημένη DC Ισχύ του Συστήματος		
Περιορισμός με βάση την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού						
48.	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΔΣΔ)	5.4	16	<p>Η ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το σύστημα ΑΠΕ που θα εγκατασταθεί, δεν θα πρέπει να ξεπερνά το 100% της ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρισμού του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.</p>	<p>Ο ΔΣΔ δεν συμφωνεί με το 120% (η ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια δεν θα πρέπει να ξεπερνά το 100% της ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού που θα εξυπηρετεί) για το λόγο ότι η μεγαλύτερη διαστασιολόγηση Συστημάτων ΑΠΕ:</p> <p>1. Ξεφεύγει του βασικού στόχου της ιδιοκατανάλωσης, σύμφωνα με τον οποίο ο ιδιοκαταναλωτής (αυτοπαραγωγός) παράγει ενέργεια μόνον για τις δικές του ανάγκες και όχι για πώληση ηλεκτρικής ενέργειας.</p>	<p>Υπάρχει επιστολή από Έφορο Ελέγχου Κρατικών ενισχύσεων.</p> <p>«However, investments in RES by individuals and entities which do not exercise economic activities and which use at least 80 % of the electricity generated by that specific RES installation for “self-consumption” may fall outside the scope of State aid rules.» (See in this respect footnote 305 of the Notice on the notion of State aid)⁶</p> <p>Το θέμα θα αυτορυθμίζεται αφού όταν κάποιος καταναλωτής δεν θα εισάγει ενέργεια δεν θα μπορεί ούτε να αποζημιώνεται για την ενέργεια που θα εξάγει.</p>

⁶ [template_RRF_renewable_power_generation.pdf \(europa.eu\)](https://ec.europa.eu/energy/sites/default/files/2014/02/template_RRF_renewable_power_generation.pdf)

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					<p>2. Αποθαρρύνει τη λήψη μέτρων εξοικονόμησης ενέργειας και της εγκατάστασης συστημάτων αποθήκευσης.</p> <p>Η εξοικονόμηση ενέργειας σύμφωνα με τις επιδιώξεις της ΕΕ είναι αδιαχώριστο στοιχείο με την παραγωγή από ΑΠΕ.</p>	
49.	ΔΣΜΚ	5.4 (ii) – Περιορισμός με βάση την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού	17	Ο ΔΣΜΚ δεν συμφωνεί με το 120% (η ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια δεν θα πρέπει να ξεπερνά το 100% της ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού που θα εξυπηρετεί)	<p>Λαμβάνοντας υπόψη το όριο στο οποίο υπόκειται η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των μη ελεγχόμενων Μονάδων ΑΠΕ, η μεγαλύτερη διαστασιολόγηση ΦΒ Συστημάτων περιορίζει τον αριθμό των ΦΒ Συστημάτων που θα μπορούν να εγκατασταθούν και επιπρόσθετα αποθαρρύνει τη λήψη μέτρων εξοικονόμησης ενέργειας.</p>	<p>βλ σχόλιο 48 (Αντίθετα, με την δυνατότητα αποζημίωσης της εξαγόμενης ενέργειας, υπάρχουν κίνητρα για εξοικονόμηση ενέργειας.)</p>

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
50.	Χρύσανθος Μαρούχος	5.4	17	Περιορισμός με βάση την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού. Να προτεθεί και πάλι ότι αν ένα κτήριο έχει εκδομένο Πιστοποιητικό Ενεργειακής Απόδοσης (ΠΕΑ) τότε δεν απαιτείται μελέτη αλλά ισχύει η ισχύς του ΦΒ συστήματος που προδιαγράφεται στο ΠΕΑ και την οποία έχει καθορίσει ο Ειδικευμένος Εμπειρογνώμονας	Το ΠΕΑ είναι νομικό έγγραφο και θα πρέπει να ικανοποιούνται οι απαιτήσεις του,	Βλ σχόλιο στο σημείο 16
51.	Χρύσανθος Μαρούχος	5.4	17	Το 1600 kWh/kWp να γίνει 1450 kWh/kWp.	Το 1450 kWh/kWp είναι η μέση παραγωγή ηλεκτρισμού στην διάρκεια ζωής του ΦΒ στην Κύπρο σε βέλτιστη εγκατάσταση (προσανατολισμός/κλίση). Επίσης τα περισσότερα ΦΒ δεν εγκατεστημένα με καθαρά νότιο προσανατολισμό ούτε στην βέλτιστη κλίση.	Βλ σχόλιο στο σημείο 15
52.	ΚΕΡΑΜΕΙΟ ΑΝΔΡΕΑΣ ΚΑΣΑΠΗΣ ΛΤΔ	5.4	17	Στην δεύτερη και Τρίτη παράγραφο παρουσιάζεται μια πολύ σημαντική διαφοροποίηση: Φαίνεται να μπαίνει ένας σημαντικός	Εκτός και αν υπάρχει κάποια παρανόηση η λεκτικό λάθος στις παραγράφους το μέτρο	Διόρθωση: Θα γίνει αλλαγή στο Σχέδιο. Βλέπε σχόλιο 48.

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>περιορισμός στην δυνατότητα της ετήσιας παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας κάποιου συστήματος αυτοπαραγωγής από «δεν θα ξεπερνά το 90% της ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρισμού του υποστατικού που θα εξυπηρετεί» που είναι στο υφιστάμενο Σχέδιο στο «δεν θα πρέπει να ξεπερνά το 20% της ετήσιας κατανάλωσης του ηλεκτρισμού του υποστατικού που θα εξυπηρετεί» που είναι στο προτεινόμενο σχέδιο.</p> <p>Συνεχίζοντας αναφέρετε ότι « ο Προμηθευτής <u>δεν</u> θα αποζημιώνει την ενέργεια αυτή όπως περιγράφεται πιο κάτω». Τελικά θα αποζημιώνεται ή δεν θα αποζημιώνεται; Με τον τύπο που αυξάνει από 0,9 σε 1,2 τον συντελεστή; Υπάρχει εν δυνάμει μια σύγχυση στις παραγράφους που πρέπει να διευκρινιστούν και να επαναδιατυπωθούν ώστε να καταλήγουν σε σωστό νόημα</p>	<p>είναι πολύ άδικο και τους μόνους που επωφελη είναι τους προμηθευτές της αγοράς. Επιπρόσθετα έρχεται και σε σύγκρουση με τα δικαιολογητικά που πρέπει να υποβάλλονται για την αίτηση ένταξης στο σχέδιο σελίδα 38 που στο σημείο 4 μιλά για την μελέτη διαστασιολόγησης ότι η αναμενόμενη συνολική ετήσια παραγωγή του συστήματος δεν θα υπερβαίνει το 120% της ετήσιας κατανάλωσης.</p>	<p>Αν κάποιος θέλει να γίνει παραγωγός και καταναλωτής θα μπορεί να το πράξει μέσα από διήμερές συμφωνίες με Προμηθευτές ακόμα και στο πλαίσιο της Μεταβατικής αγοράς.</p> <p>Νοείται ότι αυτό θα μπορεί να γίνει και για συστήματα μικρότερα του 1MW.</p> <p>Το Σχέδιο Επιτρέπει πώληση ενέργειας μέχρι και 20% επιπλέον από την εισαγόμενη ενέργεια.</p>

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				για να μπορούν να τεθούν σε διαβούλευση.		
5.5 Λειτουργία συστήματος συμψηφισμού λογαριασμών						
53.	ATLANTICA HOTELS & RESORTS ΠΑΓΚΥΠΡΙΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΞΕΝΟΔΟΧΩΝ	5.5	18	Η διάρκεια σύμβασης Net-billing από 10 χρόνια να γίνει 15 χρόνια όπως το Net-Metering	Δεν υπάρχει λόγος το Net Billing να έχει χαμηλότερη διάρκεια σύμβασης από το Net Metering, ιδιαίτερα σε συνθήκες ελεύθερης αγοράς που οι συμβάσεις και η αλλαγή προμηθευτή μπορεί να γίνουν την οποιαδήποτε στιγμή.	Δεν υιοθετείται Η διάρκεια της σύμβασης συμψηφισμού για τους μη οικιακούς καταναλωτές είναι 10 χρόνια, σε όλες τις κατηγορίες του Σχεδίου, 15 χρόνια είναι μόνο για τους οικιακούς καταναλωτές στις κατηγορίες του net-metering. Η σύμβαση θα μπορεί να ανανεωθεί μετά το τέλος της, σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον νομικό πλαίσιο.
54.	Bioland Promithia Ltd	5.5	18- 19	Θα μπορεί ο νέος Προμηθευτής να περιορίσει τη Σύμβαση του Σχεδίου στους 12 μήνες?		Ναι. Η διάρκεια της σύμβασης συμψηφισμού για ανεξάρτητους προμηθευτές καθορίζεται σε διήμερη συμφωνία με τον καταναλωτή και δύναται να διαφέρει από αυτή του Σχεδίου.
55.	ΣΕΑΠΕΚ	5.5	18	Όπως καθοριστεί ποια περίοδο θα γίνεται η τελική εκκαθάριση των χρηματικών πλεονασμάτων (εφόσον υπάρχουν).		Θα διευκρινιστεί στο τελικό λεκτικό του Σχεδίου.

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
60.	ΚΕΡΑΜΕΙΟ ΑΝΔΡΕΑΣ ΚΑΣΑΠΗΣ ΛΤΔ	5.5	18	Στις παραγράφους πέντε και έξι πάλι μπαίνει ένας περιορισμός 20% (όπως και στην σημείωση 10) και ενώ μιλάμε για μηνιαίες περιόδους τιμολόγησης ξαφνικά μπαίνει ένας όρος για δωδεκάμηνη περίοδο.	Πρέπει να γίνει διευκρίνιση το τι εννοούν οι παράγραφοι και διαφοροποίηση τους με βάση το υφιστάμενο σχέδιο.	Το νέο σχέδιο θα έχει διαφορετικές πρόνοιες με σκοπό την προώθηση της ιδιοκατανάλωσης και της αποθήκευσης ενέργειας.
61.	ΑΗΚ- ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ	5.5	18	Διευκρινίζεται ότι γίνεται τελική εκκαθάριση των χρηματικών πλεονασμάτων (εφόσον υπάρχουν) στον τελευταίο λογαριασμό μιας δωδεκάμηνης χρονικής περιόδου, θα μεταφέρονται στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης ή θα αποζημιώνονται, μέχρι 20% της περίσσειας ενέργειας, στο τέλος της δωδεκάμηνης περιόδου, με την τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ του τρέχοντος μηνός τερματισμού της Σύμβασης όπως καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ	Προτείνονται οι πιο κάτω διορθώσεις: «Διευκρινίζεται ότι ΔΕΝ ΘΑ γίνεται τελική εκκαθάριση των χρηματικών πλεονασμάτων (εφόσον υπάρχουν) στον τελευταίο λογαριασμό μιας δωδεκάμηνης χρονικής περιόδου, αλλά θα μεταφέρονται στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης ή θα αποζημιώνονται μέχρι 20% της η περίσσειας ενέργειας, που προκύπτει μεταξύ της διαφοράς της εξαγόμενης και της εισαγόμενης ενέργειας, να μην ξεπερνά το 20% της εισαγόμενης , στο τέλος της δωδεκάμηνης	Υιοθετείται μερικώς. Δεν θα υπάρξει διαφορετική μεταχείριση για Virtual Net-Billing σε σχέση με το Net-Billing, αλλά θεωρητικά το Virtual net-billing δεν θα μπορεί να έχει χρηματικά έσοδα Επίσης με την εγκατάσταση ελεγχόμενου συστήματος αποθήκευσης ενέργειας (για το Virtual-Net Billing), θα επιτρέπεται μεγαλύτερο σύστημα με σκοπό να καλυφθεί το συνολικό ποσό λογαριασμού εντός της περιόδου τιμολόγησης. (Το ποσό αυτό θα πιστώνεται στον λογαριασμό του αιτητή)

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					<p>περιόδου, με την τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ του τρέχοντος μηνός τερματισμού της Σύμβασης όπως καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ. Στην περίπτωση των πελατών που επιθυμούν να αποζημιώνονται, τότε θα πρέπει να το δηλώσουν δεσμευτικά και αμετάκλητα πριν το τέλος της δωδεκάμηνης περιόδου εκκαθάρισης (λογαριασμός Οκτωβρίου ή Νοεμβρίου).»</p> <p><u>Σημείωση:</u> η εφαρμογή της πρόνοιας για την αποζημίωση απαιτεί αλλαγές στα λογισμικά συστήματα της ΑΗΚ, το οποίο συνεπάγεται σημαντικό χρονικό διάστημα υλοποίησης. Παρακαλούμε όπως αυτό ληφθεί υπόψη στον καθορισμό της ημερομηνίας εφαρμογής</p>	<p>Οι αλλαγές στο λογισμικό πρέπει να γίνουν άμεσα ώστε το λογισμικό να είναι έτοιμο πριν το τέλος του πρώτου έτους από την ημερομηνία προκήρυξης του Σχεδίου.</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					των προνοιών του Σχεδίου.	
62.	ΑΗΚ- ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ	Σημείωση 10	18	Μετά το πέρας της δεκαετούς Σύμβασης Συμψηφισμού Λογαριασμών, οποιαδήποτε πλεονάσματα θα μπορούν να αποζημιώνονται από τον υφιστάμενο προμηθευτή, σύμφωνα με το κόστος Αγοράς από ΑΠΕ, όπως αυτό καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ, νοουμένου ότι αυτό δεν ξεπερνά το 20% του κόστους της Ενέργειας του τρέχοντος μηνός.	<p>Η συγκεκριμένη υποσημείωση δεν συνάδει με το περιεχόμενο της παραγράφου που αναφέρεται.</p> <p>Προτείνεται η πιο κάτω διόρθωση:</p> <p>Μετά το πέρας της δεκαετούς Σύμβασης Συμψηφισμού Λογαριασμών, οποιαδήποτε πλεονάσματα θα μπορούν να αποζημιώνονται από τον υφιστάμενο προμηθευτή, σύμφωνα με το κόστος Αγοράς από ΑΠΕ του τρέχοντος μηνός, όπως αυτό καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ, νοουμένου ότι η περίσσεια ενέργεια, που προκύπτει μεταξύ της διαφοράς της εξαγόμενης και της εισαγόμενης ενέργειας, δεν ξεπερνά το 20% της εισαγόμενης. την</p>	<p>Υιοθετείται μερικώς.</p> <p>Το συνολικό πλεόνασμα δεν θα μπορεί να ξεπερνά το 20% σε ενέργεια στην κατηγορία (virtual) net-billing για κάθε ετήσια περίοδο τιμολόγησης.</p> <p>(Νοείται ότι αν για μια περίοδο τιμολόγησης το πλεόνασμα ξεπερνά το 20% αυτό θα μεταφέρεται μέχρι να κλείσει το οικονομικό έτος).</p> <p>Σημειώνεται επίσης όπως αναφέρθηκε στο σημείο 21 πιο πάνω, ότι η εξαγόμενη ενέργεια θα αποζημιώνεται σε χαμηλότερη τιμή από το κόστος Αποφυγής της ΑΗΚ Προμήθειας (που θα καθορισθεί/καθορίζεται από ΡΑΕΚ)</p>

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					κόστους της Ενέργειας του τρέχοντος μηνός.	
63.	ΑΗΚ- ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ	5.5	18	<p>Σε περίπτωση που το εξυπηρετούμενο υποστατικό σταματήσει να κατοικείται ή να χρησιμοποιείται με αποτέλεσμα να προκύπτουν αυξημένα ετήσια πλεονάσματα παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία ξεπερνούν πέραν του 20% την ετήσια συνολική κατανάλωση, του υποστατικού, ο παραγωγός δύναται να προβεί στις απαραίτητες ενέργειες για αλλαγή της Άδειας Λειτουργίας του εν λόγω συστήματος από τη ΡΑΕΚ ώστε αυτό να ενταχθεί στην Αγορά Ηλεκτρισμού σύμφωνα με τους κανόνες που θα είναι σε ισχύ.</p>	<p>Προτείνεται η πιο κάτω διόρθωση λόγω του ότι η πρόνοια του σχεδίου ΣΛ αφορά τη σύγκριση του κόστους εισαγόμενης και της εξαγόμενης ενέργειας:</p> <p>Σε περίπτωση που το εξυπηρετούμενο υποστατικό σταματήσει να κατοικείται ή να χρησιμοποιείται με αποτέλεσμα να προκύπτουν αυξημένα ετήσια πλεονάσματα της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία ξεπερνούν το 20% της εισαγόμενης παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας τα οποία ξεπερνούν πέραν του 20% την ετήσια συνολική κατανάλωση, του υποστατικού, κατά το τέλος της δωδεκάμηνης περιόδου εκκαθάρισης, ο παραγωγός δύναται να προβεί στις απαραίτητες ενέργειες για αλλαγή της Άδειας Λειτουργίας του εν λόγω συστήματος από τη</p>	<p>Διόρθωση στο λεκτικό του Σχεδίου</p> <p>(Βλέπε σημείωση 62)</p> <p><u>Αυξημένα ετήσια πλεονάσματα εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας</u></p> <p>Σε περίπτωση που προκύπτουν αυξημένα ετήσια πλεονάσματα της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία ξεπερνούν το 20% της εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, λόγω του ότι το εξυπηρετούμενο υποστατικό έχει σταματήσει να κατοικείται / χρησιμοποιείται ή/και λόγω αλλαγής χρήσης του υποστατικού, ο Προμηθευτής μετά από διαβούλευση με το Υπουργείο και την ΡΑΕΚ, δύναται να προβεί σε τροποποίηση της Σύμβασης Συμφηφισμού Λογαρισμών.</p> <p>Υποσημείωση :</p>

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					ΡΑΕΚ ώστε αυτό να ενταχθεί στην Αγορά Ηλεκτρισμού σύμφωνα με τους κανόνες που θα είναι σε ισχύ.	Σε τέτοια περίπτωση το σύστημα ΑΠΕ δύναται να ενταχθεί στην Αγορά Ηλεκτρισμού (ή στην Μεταβατική Αγορά Ηλεκτρισμού) σύμφωνα με τους κανόνες που θα είναι σε ισχύ την εν λόγω περίοδο.
5.6 Βασικές Επισημάνσεις						
64.	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΔΣΔ)	5.6	20	Η εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control) είναι υποχρεωτική για όλα τα συστήματα ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 7,14kW 4,16kWp (ή 5,2kWp με αποθήκευση) , σύμφωνα με τις τεχνικές απαιτήσεις του ΔΣΔ (ΑΗΚ).		Υιοθετείται
65.	ΔΣΜΚ			Να προστεθεί σε νέα παράγραφο το ακόλουθο λεκτικό, κατ' αντιστοιχία με το λεκτικό που υπάρχει στις παραγράφους 4.9, 7.9 και 8.9, για τις υπόλοιπες κατηγορίες: «Ο αιτητής, θα πρέπει να μεριμνήσει και να	Η απαίτηση για εγκατάσταση εξοπλισμού σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες που δύναται να δοθούν από τον ΔΣΔ εφαρμόζεται και για την ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Β - Συμψηφισμός λογαριασμών (Net-Billing)	Υιοθετείται

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				εγκαταστήσει τον απαραίτητο εξοπλισμό σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες που δύναται να δοθούν από τον ΔΣΔ, ώστε να παρέχεται η δυνατότητα διαχείρισης του συστήματος ΑΠΕ στον ΔΣΔ. Νοείται ότι, το κόστος του πιο πάνω εξοπλισμού θα καταβάλλεται από τον ιδιοκτήτη του ΦΒ συστήματος».	κατά αντίστοιχο τρόπο με τις υπόλοιπες κατηγορίες	
66.	ΔΣΜΚ	5.6 (Εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control))	20	Η συγκεκριμένη πρόνοια πρέπει να συμπεριληφθεί και στις παραγράφους που καθορίζουν τις απαιτήσεις για τις υπόλοιπες κατηγορίες του Σχεδίου (παραγράφοι 4, 7 και 8).	Η απαίτηση για εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού ισχύει για όλα τα συστήματα (ενωμένα με το δίκτυο) με ισχύ μεγαλύτερη των 7,14 kW, ανεξάρτητα από την κατηγορία του Σχεδίου στην οποία εντάσσονται.	Υιοθετείται Βλ. σχόλιο στο σημείο 20
67.	Χρύσανθος Μαρούχος	5.6	19	Να προστεθεί ότι είναι υποχρεωτική η εκτέλεση ενεργειακού ελέγχου στο κτήριο πριν την εγκατάσταση του συστήματος ΑΠΕ με την μέθοδο του Net Billing	Σύμφωνα με των περί της Ενεργειακής Απόδοσης Νόμων Ν31(Ι)/2009, Ν53(Ι)/2012, Ν56(Ι)/2014, Ν149(Ι)/2015 και Ν109(Ι)/2021 παράγραφος 6(α) : Οι επιχειρήσεις που δεν εμπίπτουν στις μικρές και	Υιοθετείται μερικώς Η διεξαγωγή ενεργειακού ελέγχου πριν από την εγκατάσταση συστήματος ΑΠΕ για σκοπούς ιδιοκατανάλωσης σε ένα υποστατικό θα μπορεί να

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					<p>μεσαίες επιχειρήσεις (ΜΜΕ), υποβάλλονται έως τις 5 Δεκεμβρίου 2015 σε ενεργειακό έλεγχο διεξαγόμενο με ανεξάρτητο και οικονομικώς αποδοτικό τρόπο από ενεργειακούς ελεγκτές που έχουν εξασφαλίσει άδεια από την αρμόδια αρχή και ακολούθως κάθε τέσσερα χρόνια τουλάχιστον, από την ημερομηνία διεξαγωγής του προηγούμενου ενεργειακού ελέγχου.</p> <p>Επίσης σύμφωνα με την ίδια νομοθεσία, παράγραφος 7 (α): Η αρμόδια αρχή μεριμνά έτσι ώστε να καταρτίζονται προγράμματα που ενθαρρύνουν τις μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις να υποβάλλονται σε ενεργειακούς ελέγχους και, συνακόλουθός, να υλοποιούν τις συστάσεις των ελέγχων αυτών.</p>	<p>υιοθετηθεί για συστήματα πέραν του 1ΜW.</p> <p>Για συστήματα μεταξύ 50kW και 1ΜW, μπορεί να υπάρχει υποχρεωτική πρόνοια σε νέα Σχέδια Χορηγιών που περιλαμβάνουν χρηματική επιχορήγηση.</p>
5.7 Υποβολή και αξιολόγηση αίτησης						

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
68.	Χρύσανθος Μαρούχος	5.7. παρ.2	23	Το 10.4kW να γίνει 50kW	Η ΡΑΕΚ έχει αυξήσει το όριο από 10.4kW στα 50kW για την μη υποβολή αίτησης για εξαίρεση από άδεια	<p style="text-align: center;">Υιοθετείται</p> <p>Το λεκτικό στο Σχέδιο τροπολογείται σύμφωνα με τις ακόλουθες πρόνοιες της Ρυθμιστικής Απόφασης της ΡΑΕΚ 02/2021, Κ.Δ.Π. 523/2021 : Ρυθμιστικό Πλαίσιο για Χορήγηση Γενικής Άδειας :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Γενική Άδεια χορηγείται από την ΡΑΕΚ για σταθμούς ΑΠΕ ισχύος μεγαλύτερης από 10,8kW μέχρι και 50kW για ίδια χρήση σε υποστατικό συνδεδεμένο με το ηλεκτρικό δίκτυο. • Για εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας μέχρι 10,8kW, υποβάλλεται έντυπο κοινοποίησης για σύνδεση με το δίκτυο στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής. • Για εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές με δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής μεγαλύτερη από 10,8kW και έως 50kW εφόσον ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής κρίνει ότι

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						διατηρούνται η σταθερότητα, η αξιοπιστία και η ασφάλεια του δικτύου συνδέονται στο δίκτυο ύστερα από απλή κοινοποίηση σύνδεσης στο ΔΣΔ.
5.8 Υλοποίηση Εγκατάστασης						
69.	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΔΣΔ)	5.8	23	Μετά την ολοκλήρωση της εγκατάστασης του συστήματος ΑΠΕ, θα πρέπει να υποβληθεί στον ΔΣΔ, αίτηση για έλεγχο και σύνδεση του συστήματος στο ηλεκτρικό σύστημα. Ο έλεγχος του συστήματος με ευθύνη του ΔΣΔ θα πραγματοποιείται σε διάστημα όχι μεγαλύτερο των τριάντα (30) εργάσιμων ημερών για τα Συστήματα ΑΠΕ μέχρι και 10,4kWp και σαράντα πέντε (45) εργάσιμων ημερών για τα Συστήματα ΑΠΕ πέραν των 10,4kWp από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης για τον έλεγχο του Συστήματος ΑΠΕ και την υποβολή των		Τα χρονικά περιθώρια παραμένουν ως έχουν. (Επίσπευση διαδικασιών μέσω ψηφιοποίησης) Βλ. σχόλιο στο σημείο 29

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				αναγκαίων εντύπων και σχεδίων για τον εν λόγω έλεγχο.		
70.	<p style="text-align: center;">ΣΤΕΚ</p> <p style="text-align: center;">Σύνδεσμος Μεγάλων Καταναλωτών Ηλεκτρικής Ενέργειας</p>	5.8	24	Εισήγηση όπως εκεί και όπου ζητείται άδεια οικοδομής ή/και πολεοδομική άδεια, να εκδίδεται με γρήγορες διαδικασίες (fast track) για το σκοπό αυτό.	Υπάρχει ανάγκη για επίσπευση της διαδικασίας καθότι ο χρόνος που χρειάζεται για έκδοση των εν λόγω αδειών φτάνει μέχρι τα δύο χρόνια.	<p>Η διαδικασία αδειοδότησης συστημάτων ΑΠΕ δεν ρυθμίζεται από το Σχέδιο.</p> <p>Σημειώνεται ότι με το νέο Διάταγμα Εξαίρεσης από τον Υπουργό Εσωτερικών (ΚΔΠ 384/2022) η εγκατάσταση ΦΒ συστήματος, ανεξαρτήτως ισχύος, επί του κελύφους υφιστάμενης οικοδομής εξαιρείται από την υποχρέωση εξασφάλισης άδειας οικοδομής, συνεπώς απλοποιούνται και επιταχύνονται σημαντικά οι διαδικασίες αδειοδότησης σε τέτοιες περιπτώσεις.</p> <p>Επίσης με στόχο την απλοποίηση και επιτάχυνση των διαδικασιών αδειοδότησης έργων ΑΠΕ, βρίσκονται σε εξέλιξη διαδικασίες για την σύσταση και λειτουργία Υπηρεσίας Ενιαίας Εξυπηρέτησης (one stop shop) για την αδειοδότηση έργων ΑΠΕ και η ετοιμασία ηλεκτρονικού συστήματος υποβολής και</p>

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						διαχείρισης των αιτήσεων, σύμφωνα με τις πρόνοιες του νέου Νόμου ΑΠΕ (Ν107(Ι)/2022).
5.9 Μέγιστη ισχύς συστημάτων συμψηφισμού λογαριασμών (net-billing) και αυτοπαραγωγής που μπορούν να υλοποιηθούν						
71.	ΔΣΜΚ	5.9	24	<p>Να προστεθεί η πιο κάτω πρόνοια, όπως στην παράγραφο 4.4 για την αντίστοιχη κατηγορία:</p> <p>«Νοείται ότι η έγκριση εγκατάστασης εκάστου ΦΒ συστήματος υπόκειται πάντα στον περιορισμό του ασφαλούς ορίου διείσδυσης ΦΒ συστημάτων στο συγκεκριμένο τοπικό ηλεκτρικό σύστημα, κατά την υποβολή της αίτησης (σχετικός χάρτης διαθέσιμος από την ιστοσελίδα του ΔΣΔ)».</p>	Οι σχετικοί περιορισμοί ισχύουν για όλα τα συστήματα, ανεξάρτητα από την κατηγορία του Σχεδίου στην οποία εντάσσονται.	Υιοθετείται
72.	ΔΣΜΚ	5.9	24	Πρέπει να περιληφθεί πρόνοια ώστε η έγκριση εγκατάστασης εκάστου ΦΒ συστήματος να υπόκειται επιπρόσθετα, πέραν του ορίου που αναφέρεται στη συγκεκριμένη παράγραφο	Ισχύει η αιτιολόγηση στο σχόλιο αρ. 24	Υιοθετείται

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				και στον περιορισμό του ορίου που αφορά τη μέγιστη μη ελεγχόμενη παραγωγή από ΑΠΕ, το οποίο έχει καθοριστεί από τους ΔΣΜΚ και ΔΣΔ και έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ, όπως εκάστοτε αυτό αναθεωρείται.		
73.	ΣΤΕΚ Σύνδεσμος Μεγάλων Καταναλωτών Ηλεκτρικής Ενέργειας	5.9	24	Εισήγηση όπως αυξηθεί η συνολική δυναμικότητα (20MW) του Συμφηφισμού των λογαριασμών (Net-billing) και Αυτοπαραγωγής για τα δύο πρώτα χρόνια του σχεδίου.	Η δυναμικότητα η οποία προνοείται στο παρόν σχέδιο είναι μικρή δεδομένης της αναμενόμενης υψηλής ζήτησης.	Στο Σχέδιο υπάρχει πρόνοια σύμφωνα με την οποία η Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας μετά από διαβούλευση με τους ΔΣΔ, ΔΣΜΚ και την ΡΑΕΚ, μπορεί τροποποιήσει τη συνολική μέγιστη δυναμικότητα των συστημάτων ΑΠΕ που δύναται να εγκατασταθούν στα πλαίσια της «Κατηγορίας Β- Συμφηφισμός λογαριασμών», (όπως και στις υπόλοιπες κατηγορίες του Σχεδίου) ανάλογα με τη ζήτηση που θα υπάρχει. Για συστήματα ΑΠΕ με αποθήκευση θα μπορεί να αυξηθεί το πιο πάνω όριο.
Παράρτημα Β : Απαιτούμενα Δικαιολογητικά για την Κατηγορία Β -Συμφηφισμός Λογαριασμών (net-billing)						

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
74.	Χρύσανθος Μαρούχος	Παράρτημα Β – σημείο 4	38	Μελέτη Διαστασιολόγησης ή έκθεση αναφοράς ενεργειακού ελέγχου που έχει διενεργηθεί στο υποστατικό και η οποία περιλαμβάνει μελέτη διαστασιολόγησης ΦΒ συστήματος	Στα κτήρια που γίνεται ενεργειακός έλεγχος η συγκεκριμένη μελέτη συνήθως υπάρχει στο energy audit report	<p align="center">Δεν υιοθετείται</p> <p>Η μελέτη διαστασιολόγησης του συστήματος ΑΠΕ θα πρέπει να τεκμηριώνει ότι ικανοποιούνται οι πρόνοιες του Σχεδίου ((i) και (ii) στο σημείο 4) .</p> <p>Νοείται ότι μπορούν να χρησιμοποιηθούν στοιχεία από την έκθεση αναφοράς ενεργειακού ελέγχου, για την ετοιμασία της μελέτης διαστασιολόγησης.</p> <p>Βλ. σχόλιο στο σημείο 67</p>
75.	Χρύσανθος Μαρούχος	Παράρτημα Β – σημείο 5	38	Αυτό δεν πρέπει να απαιτείται στην αρχική αίτηση, αλλά μόνο στην έλεγχο/επιθεώρηση της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης	Υπάρχουν και μελετητές που ετοιμάζουν αιτήσεις δεν είναι μόνο οι εγκαταστάτες. Δεν υπάρχει κάποιος λόγος να ζητείται στην αρχική αίτηση αφού στο τέλος πολλές φορές αυτά αλλάζουν στην διαδικασία της εγκατάστασης και στα έντυπα του ελέγχου.	Βλ σχόλιο στο σημείο 32
76.	Χρύσανθος Μαρούχος	Παράρτημα Β – σημείο. 10	39	Να ενημερωθεί η ΑΗΚ να αλλάξει τα έντυπα της	Αυτό απαιτείται μόνο κατά τον έλεγχο/επιθεώρηση	Σημείωση στο Παράρτημα Β

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				αίτησης της γιατί το ζητά στην αρχική αίτηση	της εγκατάστασης σύμφωνα με το σχέδιο.	
77.	Χρύσανθος Μαρούχος	Παράρτημα Β – Σημειώσεις	39	Το 10kW να γίνει 50kW	Η ΡΑΕΚ έχει αυξήσει το όριο από 10.4kW στα 50kW για την μη υποβολή αίτησης για εξαίρεση από άδεια.	Βλ σχόλιο στο σημείο 68
Κατηγορία Δ – Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering)						
7.1 Δικαιούχοι						
78.	ΣΕΑΠΕΚ	7.1	25	Ο ΣΕΑΠΕΚ στηρίζει την ενίσχυση στους επαγγελματίες γεωργούς και οινοποιούς, αλλά και στους κάτοικους πολυκατοικιών για το δικαίωμα αυτών στην εκμετάλλευση των ΑΠΕ .		Οι κάτοικοι πολυκατοικιών συμπεριλαμβάνονται στους οικιακούς καταναλωτές που είναι δικαιούχοι στην Κατηγορία Δ- Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering). Οι μη οικιακοί καταναλωτές σε κτίρια πολυκατοικιών μπορούν να ενταχθούν στην κατηγορία Ε Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών (virtual net-billing)
79.	Bioland Promithia Ltd			Δικαιούχος Net Metering, να έχει το δικαίωμα να εγκαταστήσει και virtual στο ίδιο υποστατικό για τις ανάγκες συσσωρευτών.		Για κάθε λογαριασμό καταναλωτή μπορεί να εγκατασταθεί ένα σύστημα ΑΠΕ σε μια μόνο από τις κατηγορίες Α, Β, Δ, Ε του Σχεδίου.

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						<p>Στο ίδιο υποστατικό ή στο έδαφος εντός του τεμαχίου όπου βρίσκεται το υποστατικό δύναται να εγκατασταθούν πέρνα του ενός ΦΒ συστήματος (π.χ. ένα στην κατηγορία του net-metering και ένα στην κατηγορία του virtual net-metering), νοουμένου ότι το κάθε ένα εξυπηρετεί διαφορετικό λογαριασμό ηλεκτρικής ενέργειας.</p>
7.4 Γενικά						
80.	L.A.B. THREE SIXTY LTD (Φλουρής Ξενή)	7.4	29	<p>Προτείνεται όπως δοθεί η δυνατότητα επιλογής για χρηματική αποζημίωση, για πλεόνασμα μέχρι 20% της διαφοράς της ετήσια παραγωγής από την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, για οικιακούς καταναλωτές που θα συνδεθούν στο σύστημα εικονικού συμψηφισμού, σε τιμή kWh που θα καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ. Εναλλακτικά οι καταναλωτές μπορούν να</p>	<p>Προτείνεται ως τρόπος αντιστάθμισης των αυξημένων επικουρικών χρεώσεων που θα προκύψουν για τους εν λόγω καταναλωτές</p>	<p style="text-align: center;">Υιοθετείται μερικώς</p> <p>Στην Κατηγορία Δ του εικονικού συμψηφισμού μετρήσεων (virtual net-metering) θα εφαρμόζεται η ίδια μεθοδολογία συμψηφισμού με την Κατηγορία Α- Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering), δηλαδή τυχόν πλεονάσματα θα μεταφέρονται για χρήση στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης (μήνα/δίμηνο),</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				επιλέξουν να μεταφέρουν το σύνολο του πλεονάσματος τους στην επόμενη χρονιά στα πλαίσια του εικονικού συμψηφισμού net-metering		χωρίς να μηδενίζονται (εκτός αν αποζημιώνονται) κατά το τέλος μιας δωδεκάμηνης χρονικής περιόδου μέχρι το 20%. Για το virtual net-billing βλέπε σημείο 61 και 62 .
7.5 Συνολικός αριθμός συστημάτων εικονικού συμψηφισμού που μπορούν να υλοποιηθούν						
81.	ΔΣΜΚ	7.5	30	Πρέπει να περιληφθεί πρόνοια ώστε η έγκριση εγκατάστασης εκάστου ΦΒ συστήματος να υπόκειται επιπρόσθετα, πέραν του ορίου που αναφέρεται στη συγκεκριμένη παράγραφο και στον περιορισμό του ορίου που αφορά τη μέγιστη μη ελεγχόμενη παραγωγή από ΑΠΕ, το οποίο έχει καθοριστεί από τους ΔΣΜΚ και ΔΣΔ και έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ, όπως εκάστοτε αυτό αναθεωρείται.	Ισχύει η αιτιολόγηση στο σχόλιο αρ. 24	Υιοθετείται
7.8 Υλοποίηση της εγκατάσταση του ΦΒ συστήματος						

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
82.	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΔΣΔ)	7.8	31	Ο έλεγχος και η σύνδεση του ΦΒ συστήματος στο Δίκτυο Διανομής από τον ΔΣΔ θα πραγματοποιείται μέσα σε διάστημα όχι μεγαλύτερο των 25 30 εργάσιμων ημερών για τα ΦΒ Συστήματα μέχρι και 10,4kWp και σαράντα πέντε (45) εργάσιμων ημερών για τα ΦΒ Συστήματα πέραν των 10,4kWp από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης μαζί με τα απαραίτητα σχέδια και έντυπα για το νενομισμένο έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος.		Βλ. σχόλιο στο σημείο 29
Παράρτημα Γ : Απαιτούμενα Δικαιολογητικά στην Κατηγορία Δ-Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering)						
83.	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΔΣΔ)	Προσθήκη	40	Προσθήκη των ακόλουθων δικαιολογητικών: <ul style="list-style-type: none"> • Πρόσφατο τοπογραφικό σχέδιο του τεμαχίου στο οποίο θα εγκατασταθεί το ΦΒ Σύστημα. • Πρόσφατο τοπογραφικό σχέδιο του 		Δεν υιοθετείται Να σημειωθεί στα έντυπα της ΑΗΚ, ότι η επισύναψη του πιο πάνω τοπογραφικού θα

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				οικοπέδου/τεμαχίου στο οποίο βρίσκεται το υποστατικό που θα εξυπηρετηθεί από το ΦΒ Σύστημα (Η ίδια προσθήκη να γίνει και στο Παράρτημα Δ)		βοηθήσει στην επίσπευση εξέτασης των αιτήσεων.
84.	Χρύσανθος Μαρούχος	Παράρτημα Γ – σημείο 6	40	Αυτό δεν πρέπει να απαιτείται στην αρχική αίτηση, αλλά μόνο στην έλεγχο/επιθεώρηση της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης	Υπάρχουν και μελετητές που ετοιμάζουν αιτήσεις δεν είναι μόνο οι εγκαταστάτες. Δεν υπάρχει κάποιος λόγος να ζητείται στην αρχική αίτηση αφού στο τέλος πολλές φορές αυτά αλλάζουν στην διαδικασία της εγκατάστασης και στα έντυπα του ελέγχου	Βλ σχόλιο στο σημείο 32
85.	Χρύσανθος Μαρούχος	Παράρτημα Γ – σημείο. 12	41	Να ενημερωθεί η ΑΗΚ να αλλάξει τα έντυπα της αίτησης της γιατί το ζητά στην αρχική αίτηση	Αυτό απαιτείται μόνο κατά τον έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης σύμφωνα με το σχέδιο	Σημείωση στο Παράρτημα Γ
Κατηγορία Ε – Εικονικός Συμψηφισμός Λογαρισμών (virtual net-billing)						
Παρ. 8.1 Δικαιούχοι						

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
86.	Δήμος Στροβόλου	8.1	31	Εισήγηση - στην παρούσα κατηγορία να συμπεριληφθούν ως δικαιούχοι οι Τοπικές Αρχές	<p>Οι Τοπικές Αρχές έχουν υψηλές ενεργειακές ανάγκες- υποστατικά, οδικός φωτισμός, πάρκα, πλατείες. Στα πλαίσια της πολιτικής για εξοικονόμηση ενέργειας έχουν υλοποιηθεί ή προγραμματίζονται να υλοποιηθούν έργα εξοικονόμησης ενέργειας όπως ενεργειακές αναβαθμίσεις κτηρίων, εξοικονόμηση στο φωτισμό δρόμων και δημόσιων χώρων. Πάρα τα πιο πάνω, οι ενεργειακές ανάγκες των Τοπικών Αρχών είναι σημαντικές.</p> <p>Με την εφαρμογή της εν λόγω μεθόδου, θα καταστεί δυνατή η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών εκτός του αστικού ιστού, όπου υπάρχει αρκετή διαθέσιμη επιφάνεια, έτσι ώστε να καλύπτονται οι συνολικές ημερήσιες ανάγκες των</p>	<p>Γίνεται αποδεκτή η εισήγηση.</p> <p>Σύμφωνα με το κείμενο του Σχεδίου που τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση δεν αποκλείονται οι τοπικές αρχές</p> <p>Τροποποίηση Το Σχέδιο θα τροποποιηθεί έτσι ώστε στο πλαίσιο της «Κατηγορίας E- Εικονικός Συμψηφισμός Λογαρισμών (virtual net-billing)» να μπορούν να εγκατασταθούν ΦΒ συστήματα ισχύος μέχρι 150kW ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, <u>από όλους τους καταναλωτές</u> (φυσικά ή νομικά πρόσωπα και δημόσιες / τοπικές αρχές).</p> <p>Για συστήματα πέραν των 150kW αυτό θα επιτρέπεται νοουμένου ότι εγκατασταθεί το αντίστοιχο σύστημα αποθήκευσης (βλέπε σημείο 31)</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					<p>δημοτικών υποδομών αλλά και των ηλεκτρικών οχημάτων, τα οποία αναμένεται να αντικαταστήσουν τον υφιστάμενο ρυπογόνο στόλο οχημάτων του Δήμου.</p> <p>Η συμπερίληψη των Τοπικών Αρχών στους δικαιούχους για εφαρμογή του virtual net billing και η παροχή δυνατότητας κάλυψης των ενεργειακών αναγκών όλων των δημοτικών υποδομών – κτήρια, πάρκα, οδικός και δημόσιος φωτισμός- θα τις καταστήσει ενεργειακά ανεξάρτητες, συμβάλλοντας σε μεγάλο βαθμό στην επίτευξη των κρατικών και ευρωπαϊκών στόχων για ενεργειακή ουδετερότητα.</p> <p>Επιπρόσθετά η μείωση του κόστους ενέργειας για τις Τοπικές Αρχές θα παρέχει τη δυνατότητα εξοικονόμησης πόρων με</p>	

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					απώτερο σκοπό τη χρηματοδότηση νέων έργων και δράσεων για επίτευξη της κλιματικής ουδετερότητας προς όφελος των δημοτών.	
87.	A.G. Green Energy Technologies (CY) Ltd	8.1	31	Να εφαρμοστεί και σε μικρά γραφεία/καταστήματα	Υψηλοί λογαριασμοί και έλλειψη χώρου	Σύμφωνα με το κείμενο του Σχεδίου που τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση, προβλέπεται η εγκατάσταση ΦΒ συστήματος ισχύος μέχρι 20kW για όλους τους καταναλωτές, δηλαδή συμπεριλαμβανομένου και των μικρών γραφείων και καταστημάτων (επίσης βλ. σχόλιο στο σημείο 31+86). Γίνεται εισήγηση όπως το όριο αυξηθεί για όλους στα 150 kW.
88.	EnergyIntel Services Ltd	8.1	31	Επιλέξιμος δικαιούχος να μπορεί να είναι οποιαδήποτε επιχείρηση.	Δεν βλέπουμε γιατί πρέπει να περιοριστεί μόνο στις κατηγορίες που αναφέρονται	Βλ. σχόλιο στο σημείο 31+86
89.	Σύνδεσμος Αιολικής	8.1	31	Μας προβληματίζει ο περιορισμός σε συγκεκριμένες κατηγορίες		Βλ. σχόλιο στο σημείο 31+86

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
	Ενέργειας Κύπρου (ΣΑΕΚ)			για την αυτοκατανάλωση όπως το virtual net billing μέχρι τα 150kW και συγκεκριμένα ικανοποιώντας ιδιαίτερα τον κλάδο των ξενοδοχείων, ενώ δεν συμπεριλαμβάνονται πχ. οι υπεραγορές, τα αρτοποιεία, οι μαρίνες, τα πλυντήρια αυτοκίνητων και άλλα φυσικά ή νομικά πρόσωπα που ασκούν εμπορική δραστηριότητα και χρειάζονται το όριο που θέτετε.		
90.	Σύνδεσμος Αιολικής Ενέργειας Κύπρου (ΣΑΕΚ)	8.1	31	Για κάποιο παράξενο λόγο δεν είδαμε στο σχέδιο να συμπεριλαμβάνονται έστω οι ίδιοι όροι της αυτοκατανάλωσης για τις μικρές ανεμογεννήτριες και δεν είδαμε μια εντατική διαβούλευση εκ μέρους της πολιτείας για να αρθούν οι πολεοδομικοί περιορισμοί για εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών.		<p>Η κατηγορία Β-Συμφηφισμός Λογαρισμών (net-billing) αφορά την εγκατάσταση συστημάτων ΑΠΕ, συνεπώς στο πλαίσιο της εν λόγω κατηγορίας δύναται να εγκατασταθούν και μικρές ανεμογεννήτριες για σκοπούς ιδιο-κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.</p> <p>Αναφορικά με την αδειοδότηση της εγκατάστασης μικρών ανεμογεννητριών σημειώνεται</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						<p>ότι στην «Στρατηγική Μελέτη Επιπτώσεων στο Περιβάλλον σχετικά με τη Χωροθέτηση των Έργων που Αξιοποιούν Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας στον Τομέα της Ηλεκτροπαραγωγής» και στη γνωμάτευση από το Τμήμα Περιβάλλοντος έχουν συμπεριληφθεί πρόνοιες αναφορικά με την χωροθέτηση και απλοποίηση των διαδικασιών αδειοδότησης της εγκατάστασης μεμονωμένων μικρών ανεμογεννητριών, οι οποίες θα χρησιμοποιηθούν κατά την αναθεώρηση της Χωροθετικής Πολιτικής για έργα ΑΠΕ (βάσει του περί Πολεοδομίας και Χωροταξίας Νόμο).</p>
91.	Τσιμεντοποιία Βασιλικού Δημόσια Εταιρεία Λτδ.	8.1	31	Να τροποποιηθεί η υπό-παράγραφος 1 στην παράγραφο 8.1 ώστε να συμβαδίζει με την παράγραφο 8.3.	Βλέπε παράγραφο 8.1, υπό-παράγραφο 1 και παράγραφο 8.3.	<p>Διόρθωση</p> <p>Το λεκτικό στην παράγραφο «8.1-Δικαιούχοι» τροποποιείται ως ακολούθως: «Η Κατηγορία Ε αφορά την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών (ΦΒ) συστημάτων συνδεδεμένων με το δίκτυο</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						διανομής, για κάλυψη ιδίων αναγκών φυσικών ή νομικών προσώπων και δημόσιων/τοπικών αρχών, με την εφαρμογή του συστήματος εικονικού συμψηφισμού λογαριασμών (virtual net billing)».
92.	Τράπεζα Κύπρου Δημόσια Εταιρεία Λτδ	8.1	31	Να προστεθεί μετά το καταλυμάτων «ή οποιονδήποτε άλλων επιχειρήσεων ή οργανισμών»	Δεν μπορεί ένα τέτοιο μέτρο να ισχύει μόνο για τα ξενοδοχεία. Υπάρχουν αρκετές άλλες επιχειρήσεις και οργανισμοί που θα μπορούσαν να το αξιοποιήσουν.	Βλ. σχόλιο στο σημείο 91
93.	Χρυσανθος Μαρούχος	8.1	31	Να προστεθεί μετά το καταλυμάτων «ή οποιονδήποτε άλλων επιχειρήσεων ή οργανισμών»	Θα πρέπει να έχουν την δυνατότητα και άλλες επιχειρήσεις και οργανισμοί να αξιοποιήσουν το Virtual Net Billing .	Βλ. σχόλιο στο σημείο 91
94.	Σύνδεσμος Μεγάλων Καταναλωτών (ΟΕΒ)	8.1	31	Η κατηγορία Ε αφορά τους δικαιούχους που αναφέρονται στην παράγραφο 8.3 ή όπως αναφέρεται στην παράγραφο 8.1, μόνο ξενοδοχειακές μονάδες και τουριστικά καταλύματα.	Βλέπε παράγραφο 8.1, υπόπαράγραφο 1 και παράγραφο 8.3.	Βλ. σχόλιο στο σημείο 91

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				Εισηγήση όπως τροποποιηθεί η υπόπαραγράφος 1 στην παράγραφο 8.1 ώστε να συμβαδίζει με την παράγραφο 8.3.		
95.	Bioland Promithia Ltd	8.1	31	Αναφέρει ότι είναι για ξενοδοχειακές μονάδες και τουριστικά καταλύματα. Στο 8.3 αναφέρει ότι είναι μέχρι 150kWp για ξενοδοχειακές μονάδες και τουριστικά καταλύματα και μέχρι 20kWp για τους υπόλοιπους. Ποιοι είναι οι υπόλοιποι;		Βλ. σχόλιο στο σημείο 91
96.	ΑΗΚ- ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ	8.1	31	Η Κατηγορία Ε αφορά την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών (ΦΒ) συστημάτων συνδεδεμένων με το δίκτυο διανομής, για κάλυψη ιδίων αναγκών ξενοδοχειακών μονάδων και τουριστικών καταλυμάτων, με την εφαρμογή του συστήματος εικονικού συμψηφισμού λογαριασμών (virtual net billing).	Η Κατηγορία Ε αφορά την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών (ΦΒ) συστημάτων συνδεδεμένων με το δίκτυο διανομής, για κάλυψη ιδίων αναγκών ξενοδοχειακών μονάδων και τουριστικών καταλυμάτων, με την εφαρμογή του συστήματος εικονικού συμψηφισμού	Βλ. σχόλιο στο σημείο 91

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					<p>λογαριασμών (virtual net billing).</p> <p>Δεν ισχύει μόνο για ξενοδοχειακές μονάδες και τουριστικά καταλύματα, αφού στους δικαιούχους έχουν προστεθεί και άλλες κατηγορίες βάσει της παραγράφου 8.3</p>	
97.	Ομοσπονδία Εργοδοτών & Βιομηχάνων (ΟΕΒ)	8.1	31	Εισηγήση όπως όλες οι βιομηχανίες και επιχειρήσεις από διάφορους τομείς της οικονομίας, οι οποίες διαθέτουν υφιστάμενα έργα ΑΠΕ και παράγουν λιγότερο από το 20% των αναγκών τους, εφόσον το επιθυμούν να μπορούν να ενταχθούν στο Σχέδιο στην Κατηγορία Ε Virtual Net Billing. Αυτό θα μπορούσε να γίνει μέχρις ότου ανοίξει η Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού και ομαλοποιηθεί η λειτουργία της.		Βλ. σχόλιο στο σημείο 91
98.	Cablenet Communication Systems PLC	8.1	31	Πρέπει να ενταχθούν οι μεγάλοι παροχής Ηλεκτρονικών Επικοινωνιών, μέχρι 150 kW ανά		Βλ. σχόλιο στο σημείο 86

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας .Οι εταιρείες τηλεπικοινωνιών λόγω των αρκετών υποστατικών και 24/7 λειτουργίας τους κυμαίνονται σε 5,200 MWh/έτος.		
8.3 Μέγιστη ισχύς κάθε συστήματος						
99.	EnergyIntel Services Ltd	8.3	32	Η μέγιστη ισχύς να αυξηθεί σε 1 MW όσο δηλαδή και το net Billing σε οροφές.	Δεν βλέπουμε το λόγο να υπάρχει μεγαλύτερος περιορισμός σε σχέση με το αντίστοιχο σύστημα σε οροφές.	Δεν υιοθετείται Απαιτείται περιορισμός στην μέγιστη ισχύ ανά ΦΒ σύστημα εικονικού συμψηφισμού καθώς και στην συνολική ισχύς ΦΒ συστημάτων που δύναται να ενταχθούν στις κατηγορίες εικονικού συμψηφισμού, έτσι ώστε να περιοριστούν τυχόν δυσμενείς επιπτώσεις και στρεβλώσεις από την εφαρμογή τους στην λειτουργία της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΑΑΗ). Μεγαλύτερης ισχύος συστήματα ΑΠΕ δύναται να ενταχθούν στην ΑΑΗ ή να υλοποιηθούν στο πλαίσιο Ενεργειακών Κοινοτήτων Πολιτών (ΕΚΠ) ή/και

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						<p>Κοινοτήτων Ανανεώσιμης Ενέργειας (ΚΑΕ) (όταν τεθούν σε εφαρμογή).</p> <p>Υιοθετείται μέχρι 500kW με αποθήκευση Ενέργειας.</p> <p>Βλέπε επίσης σημ. 31+86</p>
100	EnergyIntel Services Ltd	8.3.	32	<p>Η μέγιστη ισχύς να ισχύει συνδυαστικά, δηλαδή ένα μέρος στην οροφή και ένα μέρος σε γη, με μέγιστη ισχύ το 1MW. Η συνολική ισχύς να μπορεί να αυξάνεται στις περιπτώσεις που υπάρχει αποθήκευση ενέργειας.</p>		<p>Δεν απαγορεύεται μέρος του ΦΒ συστήματος (πλαϊσίων) να εγκατασταθεί στην οροφή και μέρος του στη γη , αλλά η συνολική ισχύ δεν μπορεί να ξεπερνά τα 1000 kW (net-billing) ή το όριο του δικαιούχου (150 kW) για το Virtual net-billing. (βλ σχόλιο στα σημεία 86 και 99).</p> <p>Σημειώνεται όμως ότι δεν μπορούν να εγκατασταθούν δύο ξεχωριστά συστήματα (με ξεχωριστούς μετρητές) και να εξυπηρετούν το ίδιο υποστατικό σε σχέση με τους πελάτες της ΑΗΚ προμήθειας (βλ. σχόλιο 2,61)</p>

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
101	Σύνδεσμος Αιολικής Ενέργειας Κύπρου (ΣΑΕΚ)	8.3	32	Θεωρούμε το όριο μικρό σε όλες τις κατηγορίες. Θα έπρεπε το όριο για το virtual net billing για αυτοκατανάλωση να πάει μέχρι 500kW, για εμπορικούς, βιομηχανικούς και γεωργικούς σκοπούς χωρίς περιορισμούς ανά κλάδο		Υιοθετείται με την εγκατάσταση συστήματος αποθήκευσης. Βλέπε σημ. 21,62
102	Τσιμεντοποιία Βασιλικού Δημόσια Εταιρεία Λτδ	8.3	32	Να προστεθεί επιπλέον ξεχωριστή κατηγορία για τους βιομηχανικούς καταναλωτές, με επιτρεπόμενη ισχύ ΦΒ συστήματος, ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ του καταναλωτή. Εισηγήση για ποσοστά της τάξεως του 20-30%.	Με αυτό τον τρόπο καλύπτονται όλοι οι βιομηχανικοί καταναλωτές, ανεξαρτήτως μεγέθους.	Βλ. σχόλιο στο σημείο 86
103	Τράπεζα Κύπρου Δημόσια Εταιρεία Λτδ Χρύσανθος Μαρούχος	8.3	32	20kW για όλους τους υπόλοιπους καταναλωτές. Τα 20kW να ισχύουν ανά λογαριασμό κατανάλωσης κάθε επιλέξιμου δικαιούχου.	Υπάρχουν εταιρείες όπως οι Τράπεζες που έχουν πολλά κτήρια συνεπώς τα 20kW στο σύνολο είναι πολύ λίγα για αυτές τις εταιρείες	Στο νέο σχέδιο θα εισαχθεί πρόνοια ανά δικαιούχο μέχρι 150 kW. Δικαιούχοι που θα εγκαταστήσουν συστήματα πέραν των 150kW αυτά θα πρέπει να συνοδεύονται με σύστημα αποθήκευσης ενέργειας.

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						Βλέπε σημ.62 και 86
104	Τράπεζα Κύπρου Δημόσια Εταιρεία Λτδ	8.3	32	Τα 20kW ανά λογαριασμό κατανάλωσης κάθε επιλέξιμου δικαιούχου να γίνει 100kW ή να καθορίζεται αναλογικά με το ποσοστό του συνόλου της ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρισμού ανά επιχείρηση ή οργανισμό (και όχι ανά λογαριασμό κατανάλωσης) π.χ. μέχρι 120% της συνολικής ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρισμού.	Είναι πολύ λίγα τα kW για τις επιχειρήσεις όπως π.χ. Τράπεζα (μεγάλος αριθμός υποστατικών) για να αξίζει να γίνει μια τέτοια επένδυση.	Βλ. σχόλιο στο σημείο 103
105	ATLANTICA HOTELS & RESORTS ΠΑΣΥΞΕ	8.3	32	Τα 150kW ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας κάθε επιλέξιμου δικαιούχου, Φυσικά και Νομικά πρόσωπα που κατέχουν άδεια λειτουργίας ξενοδοχείου ή τουριστικού καταλύματος Να γίνει 500kW	Είναι πολύ λίγα τα 150kW για τις περισσότερες ξενοδοχειακές μονάδες της χώρας και θα πρέπει να αυξηθεί σημαντικά. Με την τεράστια αύξηση του κόστους ηλεκτρισμού το τελευταίο έτος, έχει υποβαθμιστεί σημαντικά η ανταγωνιστικότητα των Ξενοδοχειακών Μονάδων της Κύπρου σε σχέση με τις γειτονικές χώρες (π.χ. Ελλάδα, Τουρκία. κτλ) και	Βλ σχόλιο στο σημείο 62,99 και 103

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
					θα πρέπει να δοθεί η δυνατότητα στα ξενοδοχεία να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια με φθηνότερο τρόπο για να ενισχυθεί η ανταγωνιστικότητά τους.	
106	Σύνδεσμος Μεγάλων Καταναλωτών (ΟΕΒ)	8.3.	32	Να καταργηθούν οι κατηγορίες δικαιούχων καταναλωτών	Αποφεύγονται πιθανές διακρίσεις μεταξύ καταναλωτών	Βλ. σχόλιο στο σημείο 86
107	Σύνδεσμος Μεγάλων Καταναλωτών (ΟΕΒ)	8.3	32	Σε περίπτωση που το πιο πάνω δεν μπορεί να εφαρμοστεί, να δημιουργηθεί ξεχωριστή κατηγορία για βιομηχανικούς καταναλωτές με επιτρεπόμενη ισχύ ΦΣ ανάλογα με το εγκατεστημένο φορτίο του καταναλωτή.		Βλ. σχόλια στα σημεία 86 και 99
108	Σύνδεσμος Μεγάλων Καταναλωτών (ΟΕΒ)	8.3	32	Να τροποποιηθεί η μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς του ΦΒ συστήματος, από συγκεκριμένη ισχύ σε ποσοστό χρήσης ανά εγκατεστημένη ισχύ του καταναλωτή. Εισήγηση για ποσοστά της τάξεως του 70-80%. Επιπρόσθετα μπορούν να καθοριστούν επιπλέον	Με αυτό τον τρόπο καλύπτονται όλοι οι καταναλωτές, ανεξαρτήτως μεγέθους.	Βλ. σχόλια στα σημεία 86 και 99

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				περιορισμοί και προδιαγραφές για να διασφαλιστεί η ορθή εγκατάσταση και λειτουργία των ΦΒ συστημάτων.		
109	Bioland Promithia Ltd			Να είναι έως και το 80% του μέγιστου εγκεκριμένου Φορτίου Κατανάλωσης, όπως και στην περίπτωση που είναι εντός του τεμαχίου του υποστατικού?		Δεν ισχύει ο περιορισμός στη μέγιστη ισχύ κάθε ΦΒ συστήματος μέχρι το 80% του παραχωρημένου φορτίου του εξυπηρετούμενου υποστατικού, στην Κατηγορία Ε-Εικονικός Συμφηφισμός Λογαριασμών (virtual net-billing)
110	Σύνδεσμος Ιδιοκτητών Πλυντηρίων Αυτοκινήτων Κύπρου CQUARE SUPERMARKET			Απογοήτευση για τον περιορισμό στην κατηγορία virtual net billing μέχρι τα 20kW, για το δικό μας κλάδο, ενώ κατανοείτε ότι τα έξοδα στον ηλεκτρισμό αποτελούν πλέον το μεγαλύτερο πρόβλημα ρευστότητας των επιχειρήσεων όπως οι δικές μας. Παράλληλα, ίσως δεν λήφθηκε σοβαρά υπόψη από την τεχνοκρατική σας ομάδα ότι ως επιχειρήσεις / υποστατικά δεν έχουμε τόσο		Βλ. σχόλια στα σημεία 62, 86 και 99

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>διαθέσιμο χώρο για εγκατάσταση της κατηγορίας net billing, λόγω του ότι τα εμβαδά των ωφέλιμων κτιστών μας χώρων είναι ελάχιστα και το υπόλοιπο αποτελείται από ελαφρού τύπου στέγαστρα και δεν μπορούν χωρίς σοβαρή ενίσχυση – που ταυτόχρονα σημαίνει επιπλέον κόστη, να σηκώσουν το βάρος και τη στρέωση των φωτοβολταϊκών πλαισίων για εγκατάσταση περίπου 80-100kW.</p> <p>Παρατηρήσαμε να ικανοποιούνται σημαντικά σε kW κλάδοι ιδιαίτερα όπως αυτός των ξενοδοχείων και πιστεύουμε σωστά ικανοποιούνται, ενώ στο όριο των ξενοδοχείων δεν συμπεριλαμβάνονται πχ. τα πλυντήρια αυτοκίνητων, οι υπεραγορές, τα αρτοποιεία και άλλα φυσικά ή νομικά πρόσωπα που ασκούν εμπορική δραστηριότητα και</p>		

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				χρειάζονται πραγματικά το όριο που θέτετε ως Υπουργείο. Παράλληλα θεωρούμε το όριο χαμηλό σε όλες τις κατηγορίες. Θα έπρεπε το όριο για το virtual net billing για αυτοκατανάλωση να πάει μέχρι 500kW, για εμπορικούς, βιομηχανικούς αλλά και γεωργικούς σκοπούς χωρίς περιορισμούς ανά κλάδο.		
111	ΣΤΕΚ	8.3	32	Να αυξηθεί η μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς του ΦΒ συστήματος που δύναται να εγκατασταθεί στα πλαίσια της Κατηγορίας Ε (150 kW) και να ανέλθει στη μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύ του ΦΒ συστήματος της Κατηγορίας Β.	Τα 150kW είναι πολύ λίγα σε σχέση με τις ανάγκες των ξενοδοχείων.	Βλ. σχόλιο στο σημείο 62 και 99
8.4 Γενικά						
112		8.4	32	Να προστεθεί στο τέλος της παραγράφου «Νοείται ότι αν τα εξυπηρετούμενα υποστατικά ανήκουν ή χρησιμοποιούνται από την ίδια επιχείρηση/οργανισμό, τότε ΔΕΝ απαιτείται η εγκατάσταση ξεχωριστού	Δεν μπορεί μια εταιρεία με πολλά υποστατικά / λογαριασμούς κατανάλωσης να πρέπει να υλοποιήσει ξεχωριστά ΦΒ συστήματα με την μέθοδο του Virtual Net Billing για κάθε	Δεν υιοθετείται Στις κατηγορίες του εικονικού συμψηφισμού (virtual net-metering, virtual net-billing) <u>ένα</u> ΦΒ σύστημα μπορεί να εξυπηρετεί τις ανάγκες <u>ενός</u>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
	<p>Τράπεζα Κύπρου Δημόσια Εταιρεία Λτδ</p> <p>ATLANTICA HOTELS & RESORTS</p> <p>ΠΑΣΥΞΕ</p>			<p>μετρητή ΦΒ συστήματος, για κάθε λογαριασμό ηλεκτρικού ρεύματος εξυπηρετούμενου υποστατικού. Σε μια τέτοια περίπτωση μπορεί να υλοποιηθεί ένα ΦΒ σύστημα με την μέθοδο του Virtual Net Billing με έναν μόνο μετρητή και το οποίο θα εξυπηρετεί περισσότερα του ενός υποστατικά που ανήκουν ή ενοικιάζονται από την ίδια επιχείρηση / οργανισμό»</p>	<p>υποστατικό. Θα πρέπει να μπορεί με ένα σύστημα να τα εξυπηρετεί όλα.</p> <p>Δεν μπορεί μια εταιρεία με πολλά κτήρια και συνεπώς αρκετούς λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρισμού να πρέπει να υλοποιήσει ισάριθμα Φωτοβολταϊκά Πάρκα για να εξυπηρετεί τα υποστατικά της. Να μπορεί με την υλοποίηση ενός Φωτοβολταϊκού πάρκου να εξυπηρετήσει περισσότερα του ενός υποστατικά κτήρια ή ξενοδοχεία.</p>	<p><u>μόνο</u> υποστατικού/ λογαριασμού κατανάλωσης.</p> <p>Στο έδαφος εντός ενός τεμαχίου ή στην οροφή ενός νόμιμου υποστατικού δύναται να εγκατασταθούν πέραν του ενός, («ξεχωριστά») ΦΒ συστήματα ιδιο-κατανάλωσης, νοουμένου ότι εξασφαλιστούν οι απαραίτητες άδειες και ικανοποιούνται οι εν ισχύ κανονισμοί διασύνδεσης με το δίκτυο. Επίσης θα πρέπει να εγκατασταθεί ξεχωριστός μετρητής για κάθε ΦΒ σύστημα ανά λογαριασμό ηλεκτρικής ενέργειας εξυπηρετούμενου υποστατικού.</p> <p>Η εγκατάσταση ενός «ενιαίου» ΦΒ συστήματος για την εξυπηρέτηση των αναγκών πέραν του ενός υποστατικού / λογαριασμού με εικονικό συμφητισμό και διαμερισμό της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, θα μπορεί να υλοποιηθεί στο πλαίσιο των Ενεργειακών Κοινοτήτων</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						Πολιτών (ΕΚΠ) ή/και Κοινοτήτων Ανανεώσιμης Ενέργειας (ΚΑΕ).
113	ATLANTICA HOTELS & RESORTS ΠΑΣΥΞΕ	8.4	32	Να προστεθεί στο τέλος της παραγράφου : «Αν ένα υποστατικό εξυπηρετείται ήδη από ΦΒ σύστημα Net-Billing (Κατηγορία Β) τότε το ίδιο υποστατικό μπορεί να ενταχθεί και στην κατηγορία E-Virtual Net-Billing και να αυξηθεί η συνολική ισχύς του ΦΒ συστήματος που εξυπηρετεί το ίδιο υποστατικό.	Υπάρχουν αρκετά υποστατικά με περιορισμένη διαθέσιμη οροφή και για τα οποία το σύστημα Net Billing που έχει εγκατασταθεί είναι μικρό. Για αυτά τα υποστατικά να μπορεί να αυξηθεί η ισχύς του ΦΒ με συνδυασμό Virtual Net Billing & Net Billing.	Δεν υιοθετείται Στα πλαίσια του Σχεδίου για κάθε λογαριασμό καταναλωτή /υποστατικού μπορεί να εγκατασταθεί ένα σύστημα ΑΠΕ σε μια μόνο από τις κατηγορίες Α, Β, Δ και Ε. Για την εφαρμογή της εν λόγω πρότασης, απαιτείται τροποποίηση του λογισμικού συστήματος της ΑΗΚ, κάτι που απαιτεί αρκετό χρονικό διάστημα. Στο παρόν στάδιο, στα πλαίσια του Σχεδίου ο εικονικός συμψηφισμός παραγωγής-κατανάλωσης εφαρμόζεται με απλοποιημένο τρόπο, δηλαδή <u>ένας</u> λογαριασμός κατανάλωσης υποστατικού μπορεί να συμψηφίζεται με την παραγωγή <u>ενός μόνο</u> ΦΒ συστήματος (και αντίστροφα)

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
114	ΑΗΚ- ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ	ΣΗΜΕΙΩΣΗ 30		Μετά το πέρας της ετήσιας περιόδου Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων Παραγωγής/Κατανάλωσης, για καταναλωτές οι οποίοι είναι πελάτες της ΑΗΚ Προμήθειας, τυχόν πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας θα αποζημιώνεται από την ΑΗΚ Προμήθεια σε τιμή αποζημίωσης που θα ισούται με την τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ του τρέχοντος μηνός τερματισμού της Σύμβασης ή όπως αλλιώς αποφασιστεί με βάση απόφαση της ΡΑΕΚ.	Δεν ισχύει η συγκεκριμένη σημείωση για συμψηφισμό λογαριασμών	Διόρθωση στο λεκτικό του Σχεδίου Η διαχείριση των πλεονασμάτων στην Κατηγορία Ε-Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών (virtual net-billing) θα γίνεται σύμφωνα με την σημείωση στο σημείο 62.
115	ΑΗΚ- ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ	8.4	32	Το μέγιστο πλεόνασμα (σε kWh) το οποίο θα αποζημιώνεται ή θα μπορεί να μεταφερθεί στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης στο τέλος της περιόδου συμψηφισμού λογαριασμών (λογαριασμός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου), δεν θα μπορεί να ξεπερνά το 20% της διαφοράς της ετήσιας παραγωγής από την ετήσια	Για το συμψηφισμό λογαριασμών η περίοδος εκκαθάρισης ήταν Οκτώβριο-Νοέμβριο. Επιβεβαιώστε εάν θα αλλάξει σε Φεβρουάριο-Μάρτιο, ή αν πρόκειται για τυπογραφικό λάθος Η σύγκριση θα έπρεπε να ήταν μεταξύ της εξαχθείσας ενέργειας και της κατανάλωσης του υποστατικού.	Βλέπε σημείωση 62. (Η Περίοδος συμψηφισμού παραμένει)

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>κατανάλωση ενέργειας για το συγκεκριμένο υποστατικό.</p> <p>Οποιαδήποτε πλεονάσματα πέραν του 20% της ενέργειας, αυτά θα διαγράφονται και δεν θα αποζημιώνονται.</p>	<p>Προτείνεται η πιο κάτω διόρθωση:</p> <p>Το μέγιστο πλεόνασμα (σε kWh) το οποίο θα αποζημιώνεται ή θα μπορεί να μεταφερθεί στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης στο τέλος της περιόδου συμψηφισμού λογαριασμών (λογαριασμός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου Οκτωβρίου ή Νοεμβρίου), που προκύπτει μεταξύ της διαφοράς της εξαγόμενης και της εισαγόμενης ενέργειας, δεν θα μπορεί να ξεπερνά το 20% της διαφοράς της εισαγόμενης ενέργειας του συγκεκριμένου υποστατικού ετήσιας παραγωγής από την ετήσια κατανάλωση ετήσια κατανάλωση ενέργειας για το συγκεκριμένο υποστατικό.</p>	
8.5 Συνολικός αριθμός συστημάτων εικονικού συμψηφισμού λογαριασμών που μπορούν να υλοποιηθούν						

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
116	Τράπεζα Κύπρου Δημόσια Εταιρεία Λτδ	8.5	33	Η συνολική ισχύς των 20MW θα πρέπει να αυξηθεί σημαντικά.	Η συνολική ισχύς των 20MW είναι πολύ λίγη , αν ληφθεί υπόψη η μεγάλη ζήτηση που υπάρχει από επιχειρήσεις για εγκατάσταση Φβ συστήματος.	Δεν υιοθετείται Βλ. σχόλιο στο σημείο 99
117	ATLANTICA HOTELS & RESORTS ΠΑΣΥΞΕ	8.5	33	Η συνολική ισχύς των 20MW να γίνει 100MW	Η συνολική ισχύς των 20MW δεν είναι αρκετή για να καλύψει τις σημερινές ανάγκες της αγοράς και των επιχειρήσεων	Δεν υιοθετείται Βλ. σχόλιο στο σημείο 99
118	ΔΣΜΚ	8.5	33	Πρέπει να περιληφθεί πρόνοια ώστε η έγκριση εγκατάστασης εκάστου ΦΒ συστήματος να υπόκειται επιπρόσθετα, πέραν του ορίου που αναφέρεται στη συγκεκριμένη παράγραφο και στον περιορισμό του ορίου που αφορά τη μέγιστη μη ελεγχόμενη παραγωγή από ΑΠΕ, το οποίο έχει καθοριστεί από τους ΔΣΜΚ και ΔΣΔ και έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ, όπως εκάστοτε αυτό αναθεωρείται.	Ισχύει η αιτιολόγηση στο σχόλιο αρ. 24	Υιοθετείται

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
119	Σύνδεσμος Μεγάλων Καταναλωτών (ΟΕΒ)	8.5	33	Να αυξηθεί η συνολική ισχύς των συστημάτων για την κατηγορία Ε	Τα υφιστάμενα 20MW που αναφέρονται στο Σχέδιο είναι λίγα.	Δεν υιοθετείται Βλ. σχόλιο στο σημείο 99
120	ΣΤΕΚ	8.5	33	Εισηγήση όπως αυξηθεί η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των συστημάτων με την μέθοδο του Εικονικού Συμφηφισμού των λογαριασμών (Net-billing) για τα δύο πρώτα χρόνια του σχεδίου.	Η δυναμικότητα η οποία προνοείται στο παρόν σχέδιο είναι μικρή δεδομένης της αναμενόμενης ζήτησης.	Δεν υιοθετείται Βλ. σχόλιο στο σημείο 99
8.6 -Διάρκεια Σύμβασης Συμφηφισμού Λογαριασμών						
121	EnergyIntel Services Ltd	8.6	33	Η περίοδος να επεκταθεί σε 15 χρόνια όπως και στις οροφές		Δεν υιοθετείται Η διάρκεια της σύμβασης συμφηφισμού για τους μη οικιακούς καταναλωτές είναι 10 χρόνια, σε όλες τις κατηγορίες του Σχεδίου. Η σύμβαση θα μπορεί να ανανεωθεί μετά το τέλος της, σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον νομικό πλαίσιο. Στα πλαίσια της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού, θα υπάρχει η δυνατότητα μακροχρόνιων

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
						συμβάσεων μεταξύ των προμηθευτών και των καταναλωτών ή των ΦΟΣΕ.
122	ATLANTICA HOTELS & RESORTS ΠΑΣΥΞΕ	8.6	33	Η διάρκεια σύμβασης από 10 χρόνια να γίνει 15 χρόνια	Απαιτούνται μεγαλύτερες επενδύσεις για το Virtual Net Billing ενώ τα οφέλη είναι σημαντικά πιο μειωμένα από το απλό Net Billing (κόστη χρήσης δικτύου κτλ) συνεπώς θα πρέπει να δοθεί η χρονική διάρκεια στο συμβόλαιο για την αποπληρωμή αυτών των επενδύσεων και μείωση του κόστους ηλεκτρισμού των επιχειρήσεων τουλάχιστον σε βάθος 15ετίας.	Δεν υιοθετείται Η εγκατάσταση ενός ΦΒ συστήματος αποπληρώνεται σε πολύ μικρότερο χρονικό διάστημα από τα 10 χρόνια, (με τιμές ηλεκτρικής ενέργειας πολύ χαμηλότερες από τις τρέχουσες). Η σύμβαση θα μπορεί να ανανεωθεί μετά το τέλος της 10ετίας, σύμφωνα με το νομικό πλαίσιο που θα ισχύει τότε.
8.8 Υλοποίηση της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος						
123	ΒΡΔ Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΔΣΔ)	8.8	34	Ο έλεγχος και η σύνδεση του ΦΒ συστήματος στο Δίκτυο Διανομής από τον ΔΣΔ θα πραγματοποιείται μέσα σε διάστημα όχι μεγαλύτερο των 25 30 εργάσιμων ημερών για τα ΦΒ Συστήματα μέχρι και		Βλ. σχόλιο στο σημείο 27,29 Για συστήματα πέραν των 50kW και virtual net-billing / metering, όπου απαιτείται επέκταση δικτύου θα ισχύει η νομοθεσία.

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				10,4kWp και σαράντα πέντε (45) εργάσιμων ημερών για τα ΦΒ Συστήματα πέραν των 10,4kWp από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης μαζί με τα απαραίτητα σχέδια και έντυπα για το νενομισμένο έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος.		
Παράρτημα Δ : Απαιτούμενα Δικαιολογητικά στην Κατηγορία Ε-Εικονικός Συμφηφισμός Λογαρισμών (virtual net-billing)						
124	Χρύσανθος Μαρούχος	Παράρτημα Δ – σημείο 9	43	Αυτό δεν πρέπει να απαιτείται στην αρχική αίτηση, αλλά μόνο στην έλεγχο/επιθεώρηση της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης	Υπάρχουν και μελετητές που ετοιμάζουν αιτήσεις δεν είναι μόνο οι εγκαταστάτες. Δεν υπάρχει κάποιος λόγος να ζητείται στην αρχική αίτηση αφού στο τέλος πολλές φορές αυτά αλλάζουν στην διαδικασία της εγκατάστασης και στα έντυπα του ελέγχου	Βλ σχόλιο στο σημείο 32
125	Χρύσανθος Μαρούχος	Παράρτημα Δ – Σημειώσεις	44	Τα δικαιολογητικά στα σημεία 9, 14, 15 υποβάλλονται στο ΔΣΔ μαζί με την αίτηση για τον	Έχουν αλλάξει οι αριθμήσεις	ΟΚ

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης...		
126	ΣΕΑΠΕΚ	Κατηγορία Ε		<p>Ο ΣΕΑΠΕΚ χαιρετίζει την εισαγωγή της νέα κατηγορία στο Σχέδιο, η οποία πιστεύουμε ότι θα βοηθήσει ακόμη περισσότερο την διείσδυση των ΑΠΕ και της ιδιοκατανάλωσης στο ενεργειακό μείγμα της χώρας. Ωστόσο, επιθυμούμε να εκφράσουμε τους προβληματισμούς και τις εύλογες ανησυχίες μας για την εφαρμογή της εν λόγω κατηγορίας, ως έχει. Οι ανησυχίες αυτές προκύπτουν από την προηγούμενη μας εμπειρία σε σχέση με την εισαγωγή της κατηγορίας Virtual Net Metering, όπου μετά από 6 μήνες από την ανακοίνωση του υφιστάμενη Σχεδίου, παρατηρείται ότι ακόμη δεν υπάρχουν οι απαιτούμενες διορθώσεις, επεξηγήσεις για τη σωστή εφαρμογή και χρήση της συγκεκριμένης κατηγορίας.</p>		<p>Οι εισηγήσεις και προβληματισμοί σας θα ληφθούν υπόψη κατά την ετοιμασία και εφαρμογή της Κατηγορίας Ε-Εικονικό Συμφηφισμός Λογαριασμών.</p> <p>Επίσης σημειώνονται τα ακόλουθα:</p> <p>Για τα ΦΒ συστήματα στην Κατηγορία του εικονικού συμφηφισμού θα ισχύουν οι υφιστάμενες διαδικασίες αδειοδότησης έργων ΑΠΕ σύμφωνα με τις σχετικές νομοθεσίες.</p> <p>Σημειώνεται ότι το ΥΕΕΒ σε συνεργασία με τις υπόλοιπες αρμόδιες αρχές προβαίνει σε επανεξέταση των υφιστάμενων διαδικασιών αδειοδότησης έργων ΑΠΕ με στόχο την επίτευξη των χρονοδιαγραμμάτων που τίθενται</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>Ως εκ τούτου προτείνεται ότι πριν την εισαγωγή της εν λόγω κατηγορίας στο Σχέδιο θα πρέπει να ληφθούν υπόψιν τα ακόλουθα σημεία:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Η εφαρμογή του Virtual Net Billing θα πρέπει να γίνει σταδιακά και προσεγγμένα, με απλοποιημένες και ταχείες διαδικασίες αδειοδότησης από τις αρμόδιες αρχές. • Το ηλεκτρικό δίκτυο της χώρας σε ορισμένες περιοχές είναι κορεσμένο και μια τέτοια προκήρυξη δημιουργεί επιπρόσθετη επιβάρυνση. Επομένως, θα πρέπει να καθοριστούν χρονικά τα επόμενα βήματα για την ανάπτυξη του δικτύου. • Θα πρέπει να καθοριστεί εάν θα υπάρχουν περιορισμοί έγκρισης όρων σύνδεσης από το ΔΣΔ ανάλογα με τη περιοχή που θα πραγματοποιούνται οι επενδύσεις. • Θα πρέπει να δοθούν γραπτές διαβεβαιώσεις για μια ελάχιστη περίοδο 		<p>στο νέου Νόμο ΑΠΕ (Ν107(Ι)/2022).</p> <p>Επίσης βρίσκονται σε εξέλιξη οι διαδικασίες για την σύσταση και λειτουργία Υπηρεσίας Ενιαίας Εξυπηρέτησης (one stop shop) για την αδειοδότηση έργων ΑΠΕ και η ετοιμασία ηλεκτρονικού συστήματος υποβολής και διαχείρισης των αιτήσεων.</p> <p>Σημειώνεται ότι σύμφωνα με «περί Ρύθμισης Οδών και Οικοδομών Γενικό Διάταγμα Εξαίρεσης-ΚΔΠ 384/2022» δεν απαιτείται άδεια οικοδομής για την εγκατάσταση ΦΒ συστήματος επί του κελύφους νόμιμα υφιστάμενης οικοδομής (ανεξαρτήτου ισχύος),.</p> <p>Τα 150 kW έχουν επιλεγεί καθώς αποτελεί τη μέγιστη ισχύ για την οποία δεν απαιτείται η έκδοση πολεοδομικής άδειας για εγκαταστάσεις ΦΒ συστημάτων</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>εφαρμογής της σχετικής κατηγορίας, ώστε να προγραμματιστούν σωστά οι σχετικές επενδύσεις π.χ. εξαγορά και κατασκευή ΦΒ πάρκου, και να ολοκληρωθούν σε περίοδο όπου το Σχέδιο θα υφίσταται και δεν θα έχει τερματιστεί.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Θα πρέπει να ετοιμαστεί και να παρουσιαστεί ο Τεχνικός Οδηγός αλλά και η σύμβαση με τον παραγωγό ώστε να αποτυπώνονται οι χρεώσεις ανά κατηγορία. • Η εγκατεστημένη ισχύς ανά κατηγορία με όριο το 150KW θα πρέπει να τεκμηριωθεί πως έχει προκύψει και εάν υπάρχει πρόθεση και κάτω από ποιες συνθήκες θα μπορούσε να αυξηθεί 		<p>στο έδαφος/ τεμάχια γης (επίσης βλ σχόλιο στο σημείο 99), ενώ έχουν γίνει διαβουλεύσεις με ΔΣΔ/ΔΣΜΚ. Λήφθηκε επίσης υπόψη η συνολική διαθέσιμη ισχύ που υπάρχει στο Σχέδιο. Τα όρια θα μπορούν να αναθεωρηθούν.</p> <p>Για συστήματα πέραν των 150kW ανά δικαιούχο θα πρέπει να εγκατασταθεί και σύστημα αποθήκευσης, ώστε να αυξηθεί το όριο μέχρι και 500kW.</p> <p>Η πιο πάνω δυναμικότητα σχεδόν καλύπτει όλους τους καταναλωτές. (>95%)</p>
127	Σύνδεσμος Συμμετεχόντων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού (ΣΣΑΑΗ)	Κατηγορίες Δ & Ε – Virtual Net Metering & Net Billing		Η Αγορά Ηλεκτρισμού χαρακτηρίζεται από την πολυπλοκότητα και τη δυναμικότητα της, διέπτετε από Ρυθμιστικό και Κανονιστικό πλαίσιο για τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της. Ως εκ τούτου, δεν μπορεί η αγορά ηλεκτρισμού να χρησιμοποιείται		Οι κατηγορίες του virtual net –metering και virtual net-billing εφαρμόζονται ως μέτρο στήριξης των νοικοκυριών και των επιχειρήσεων στην τρέχουσα περίοδο με τις

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>έμμεσα ή άμεσα ως εργαλείο από την πολιτεία για άσκηση κοινωνικής πολιτικής και στήριξης συγκεκριμένων τομέων, ιδιαίτερα όταν αυτές είναι επιχειρήσεις και οντότητες που ασκούν οικονομική δραστηριότητα.</p> <p>Με το Virtual Net Metering / Net Billing τα λειτουργικά προβλήματα δικτύου αυξάνονται χωρίς αυτοί οι παραγωγοί να καλούνται να ικανοποιούν απαιτήσεις δικτύου ή λειτουργικού ισοζυγισμού. Συνεπώς, θέματα υπερφόρτωσης δικτύου ή κάλυψης της αστάθειας που προκαλεί η αυξομείωση της παραγωγής δεν κοστολογούνται, ούτε επιβαρύνουν τους συγκεκριμένους παραγωγούς. Σίγουρα προκύπτει θέμα κρατικής στήριξης που θα προσπαθήσει το κράτος να καλύψει για την ΕΕ. Οι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού και οι Κανόνες Μεταβατική Ρύθμισης επιτρέπουν την ανάπτυξη εμπορικών συστημάτων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και μέσω της σύναψης διμερών</p>		<p>υψηλές τιμές ενέργειας. Υφίσταται όριο στην μέγιστη ισχύ που δύναται να εγκατασταθεί (150kW ανά λογαριασμό/δικαιούχο) καθώς και στην συνολική ισχύ των ΦΒ συστημάτων που δύναται να εγκατασταθούν στις δύο κατηγορίες του εικονικού συμψηφισμού (30MW).</p> <p>Επίσης όλοι οι καταναλωτές οι οποίοι θα λειτουργήσουν σύστημα εικονικού συμψηφισμού μετρήσεων με ΦΒ συστήματα, θα καταβάλλουν στον προμηθευτή τους τις εκάστοτε ισχύουσες ρυθμιζόμενες χρεώσεις όπως αυτές καθορίζονται από τη ΠΑΕΚ.</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>συμβάσεων με Προμηθευτές, τη συμμετοχή τους επί ίσης όρους στο πλαίσιο των Κανόνων με τους λοιπούς συμμετέχοντες. Μέσω αυτής της οδού κάθε οντότητα μπορεί να παράγει ηλεκτρική ενέργεια και να αντισταθμίζει τις ενεργειακές ανάγκες μιας επιχείρησης. Σε μια ύστατη προσπάθεια της διαφύλαξης των ευάλωτων ισορροπιών της Αγοράς Ηλεκτρισμού, ο ΣΑΗ εισηγείται προς την πολιτεία τη διατήρηση του Εικονικού Συμφηφισμού μόνο σε οικιακούς καταναλωτές και αποφυγή διεύρυνσης ενός τέτοιου μηχανισμού /καθεστώτος, που μόνο στρεβλώσεις μπορεί να δημιουργήσει στην εύρυθμη λειτουργία της Αγοράς</p>		<p>Επιπρόσθετα για συστήματα πέραν των 150kW (στην κατηγορία virtual net-billing), θα πρέπει να εγκατασταθεί υποχρεωτικά και το κατάλληλο σύστημα αποθήκευσης.</p>
9. Χρονική Διάρκεια Σχεδίου						
128	ΣΕΑΠΕΚ	9	34	<p>Εισηγήση μας είναι το Σχέδιο να ισχύει μέχρι τις 20.12.23</p>		<p>Η ημερομηνία λήξης του τροποποιημένου Σχεδίου θα καθορισθεί ανάλογα με την ημερομηνία έναρξης της εφαρμογής του καθώς και την διαθέσιμη ισχύ.,</p>

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
Γενικά Σχόλια						
129	Bioland Promithia Ltd	Γενικό Σχόλιο		<p>Το εν λόγω σχέδιο είναι για την Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού? Αν ναι στη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς πως θα εφαρμοστεί το σχέδιο με τα συστήματα του σχεδίου που θα αδειοδοτηθούν και εγκατασταθούν έτσι ώστε να μετακυλήσουν εύκολα στην ΑΑΗ αφού το εν λόγω σχέδιο δεν συνάδει με τους ΚΑΗ</p>		<p>Το Σχέδιο δεν λειτουργεί στο πλαίσιο της ΑΑΗ.</p> <p>Νοείται ότι τα συστήματα που θα ενταχθούν στο Σχέδιο θα μπορούν μετά την λήξη της Σύμβασης Συμψηφισμού (ή νωρίτερα) να ενταχθούν στην ΑΑΗ νοουμένου ότι προβούν στην εξασφάλιση/ τροποποίηση των απαιτούμενων αδειών κτλ</p> <p>Θα δίνεται όμως η δυνατότητα για αιτήσεις πέραν του ενός MW, να εγκατασταθούν στο πλαίσιο της Μεταβατικής Ρύθμισης.</p>
130	ΕΤΕΚ			<p>Τα προτεινόμενα σχήματα συμψηφισμού μέτρησης και χρέωσης κινούνται προς βοηθητική κατεύθυνση για τους καταναλωτές αφού γίνεται απλοποίηση τους, επεκτείνεται η εφαρμογή τους, συνδυάζονται με συστήματα αποθήκευσης και αυξάνεται η δυνατότητα εγκατάστασης</p>		<p>Οι εισηγήσεις και προβληματισμοί σας θα ληφθούν υπόψη κατά την ετοιμασία και εφαρμογή του τελικού Σχεδίου.</p> <p>Επίσης βλ. πιο πάνω σχόλια.</p> <p>Γίνεται δεκτή η εισήγηση για εγκατάσταση συστημάτων</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>συστήματος το οποίο θα μπορεί να πουλά μέχρι και 20% περίσσειας ενέργειας για τα συστήματα net billing.</p> <p>Είναι επίσης θετικό που η πώλησης της ενέργειας στην περίπτωση του net billing είναι η ελεγχόμενη από τη ΡΑΕΚ τιμή ΑΠΕ όπως και στην περίπτωση των συστημάτων που είναι σε καθεστώς στήριξης μέσα από την ΑΗΚ. Σε κάθε περίπτωση θα πρέπει να διασφαλιστεί πως η τιμή αυτή θα είναι χαμηλότερη από το κόστος αποφυγής.</p> <p>Η προσφορά αυτών των δυνατοτήτων αύξησης της διεσπαρμένης παραγωγής δημιουργεί αυξημένη πίεση στην λειτουργία του δικτύου και αυτό δημιουργεί προκλήσεις και δυσκολίες στους λειτουργούς δικτύου που δεν μπορεί να λύσει η πρόνοια που περιλαμβάνεται στο σχέδιο, δηλαδή</p> <p style="text-align: center;">Εγκατάσταση Συστήματος</p>		<p>αποθήκευσης ανά δικαιούχο όταν αυτός ξεπεράσει τα 150kW συνολικής εγκατεστημένης ισχύς.</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p><i>Τηλεχειρισμού (Ripple Control)</i> <i>Η εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control) είναι υποχρεωτική για όλα τα συστήματα με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 7,14kW, σύμφωνα με τις τεχνικές απαιτήσεις του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Ο ΔΣΔ θα ρυθμίσει τον Δέκτη (Receiver)</i></p> <p>Στο πλαίσιο αυτό προκύπτει μεγάλη ανάγκη ανάπτυξης των έξυπνων δικτύων και απευθείας ελέγχου των μετατροπέων στις εγκαταστάσεις των ΑΠΕ για να επιτευχθεί η βέλτιστη χρήση της υποδομής που αναπτύσσεται. Απαιτείται επίσης αξιοποίηση συστημάτων αποθήκευσης προς αποφυγή της ενεργειακής συμφόρησης ταυτόχρονα με αξιοποίηση προσεγγίσεων διαχείρισης της ζήτησης μέσω υπηρεσιών του ΔΣΔ.</p>		

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>Οι πιο πάνω αναφερόμενες προσεγγίσεις δεν προνοούνται στο προτεινόμενο Σχέδιο κάτι που μας λυπεί ιδιαίτερα και δεν βοηθά στην αποτελεσματική χρήση των πόρων που αναπτύσσονται προς όφελος όλων των καταναλωτών.</p> <p>Αναγνωρίζεται πως υπάρχει πρόβλημα να εφαρμοστεί το σχέδιο virtual net billing σε μεγάλη έκταση αφού η πλευρά της κατανάλωσης ορθά πληρώνει λιανικό κόστος που σημαίνει πληρώνει για όλα τα έξοδα που προκαλεί: δίκτυο, απώλειες, ποιοτική στήριξη, κλπ</p> <p>Η πλευρά της παραγωγής είναι εικονική που σημαίνει ότι συμψηφίζεται με τη κατανάλωση οικονομικά, χωρίς να συμβάλει στα έξοδα δικτύου, ποιοτικής στήριξης (μπορεί να προκαλέσουν υπερφόρτωση), κάλυψη για την μη σταθερότητα στην παραγωγή, κόστος αιχμής κλπ Αυτό σίγουρα είναι δημόσια υποστήριξη σε αυτούς που το</p>		

A/A	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				οικειοποιούνται αφού οι υπόλοιποι πληρώνουν αυτές τις ανάγκες. Συνεπώς πρέπει να θεωρείται σχέδιο στήριξης και ως τέτοιο πρέπει να είναι ρυθμιζόμενο και όχι ανεξέλεγκτο		
131	A.G. Green Energy Technologies (CY) Ltd			Μεγιστοποίηση του ποσού χορηγίας κατά 50%	Το τελικό κόστος kWh έχει σχεδόν διπλασιαστεί	Στο «Σχέδιο Χορηγιών για ενθάρρυνση της χρήσης ΑΠΕ και εξοικονόμησης ενέργειας σε κατοικίες 2022-2023» έχει αυξηθεί το ποσό χορηγίας για εγκατάσταση ΦΒ με τη μέθοδο του συμφηφισμού μετρήσεων (net metering) σε σχέση με προηγούμενες χρονιές. Δεν αποτελεί όμως σκοπό του παρόντος σχεδίου
132	Σύνδεσμος Αιολικής Ενέργειας Κύπρου (ΣΑΕΚ)			Θα πρέπει να δουλέψει το νομοθετημένο πλέον one stop shop για όλες τις κατηγορίες των ΑΠΕ και θα πρέπει να δοθεί ειδική έμφαση στην ετοιμότητα των κρατικών Υπηρεσιών και Αρχών για τόσες μαζικές αιτήσεις – χωρίς να ταλαιπωρούν τον κόσμο και τις μικρομεσαίες επιχειρήσεις		Βρίσκονται σε εξέλιξη οι διαδικασίες για την σύσταση και λειτουργία Υπηρεσίας Ενιαίας Εξυπηρέτησης (one stop shop) για την αδειοδότηση έργων ΑΠΕ και η ετοιμασία ηλεκτρονικού συστήματος υποβολής και διαχείρισης των σχετικών αιτήσεων, σύμφωνα με τις

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>με γραφειοκρατία, εξειδικευμένες περιβαλλοντικές μελέτες που απαιτούνται για τους μεγάλους παραγωγούς ΑΠΕ και διαδικασίες που κατανοούν οι λίγοι. Από την άλλη οφείλει η πολιτεία να ελέγξει σοβαρά και υπεύθυνα πόσο έτοιμο σε επάρκεια με ασφάλεια και με σταθερότητα είναι το ηλεκτρικό σύστημα διανομής και μεταφοράς που θα έπρεπε να είχε αναβαθμιστεί πριν χρόνια σε συνδυασμό με ένα μεγάλο κεντρικό σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της τάξης τουλάχιστον των 100MW υπό τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) ως εθνικό έργο υποδομής και δημοσίου συμφέροντος, με σκοπό την απρόσκοπτη εισδοχή συστημάτων από ΑΠΕ, χωρίς περιορισμούς και αποκοπές, που ήταν η θέση μας ως ΣΑΕΚ από το 2013.</p>		<p>πρόνοιες του νέου Νόμου ΑΠΕ (Ν107(Ι)/2022). Επίσης το ΥΕΕΒ ετοιμάζει σχέδια στήριξης για την εγκατάσταση συστημάτων αποθήκευσης.</p>

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
133	Σύνδεσμος Αιολικής Ενέργειας Κύπρου (ΣΑΕΚ)			Με την ευκαιρία αυτή θέτουμε ενώπιόν σας ότι πρέπει να γίνει προκήρυξη νέων σχεδίων για εγκατάσταση μεγάλων συστημάτων από ΑΠΕ, δίνοντας ειδικό βάρος στη Γαλάζια Ενέργεια (πλωτές μονάδες των ΑΠΕ) και στη δημιουργία μονάδας καύσης οικιακών στέρεων αποβλήτων (Waste to Energy) σε κλιβάνους υψηλής τεχνολογίας, φιλικούς στο περιβάλλον, χαμηλών εκπομπών, με προοπτική παραγωγής ηλεκτρισμού από τα απόβλητα, η οποία ταξινομείται στο ποσοστό των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.		Σύμφωνα με την υφιστάμενη πολιτική τα νέα εμπορικά έργα ΑΠΕ θα λειτουργούν στο πλαίσιο της ΑΑΗ. Σύμφωνα και με τις πρόνοιες Ευρωπαϊκών Οδηγιών θα διεξαχθεί μελέτη αναφορικά με τον καθορισμό του δυναμικού της υπεράκτιας (off-shore) ενέργειας από ΑΠΕ και την χωροθέτηση υπεράκτιων έργων ΑΠΕ.
134	L.A.B. THREE SIXTY LTD (Φλουρής Ξενή)			Προτείνεται όπως καθοριστεί άμεσα η μεθοδολογία με την οποία θα ενσωματώνονται τα ΦΒ συστήματα που θα συνδέονται κάτω από το σχήμα εικονικού συμψηφισμού (είτε virtual net metering είτε virtual net	Στα πλαίσια του παρόντος υπό συζήτηση σχεδίου προώθησης ηλιακής ενέργειας και των σχεδίων χορηγιών της Υπηρεσίας Βιομηχανίας και Τεχνολογίας, του Υπουργείου Ενέργειας,	Η συνεισφορά του εικονικού συμψηφισμού ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (ΦΒ συστήματα virtual net-metering και virtual net-billing) θα εξεταστεί στο πλαίσιο της αναθεώρησης της μεθοδολογίας και του λογισμικού που

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισήγηση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				billing) στα Πιστοποιητικά Ενεργειακής Απόδοσης Κτιρίων	Εμπορίου & Βιομηχανίας που είτε βρίσκονται σε εξέλιξη είτε αναμένεται να προκηρυχθούν, αναμένεται να προκύψουν αρκετές περιπτώσεις κτιρίων (είτε εμπορικών είτε οικιακών) στα οποία θα εγκατασταθεί ΦΒ σύστημα με εικονικό συμψηφισμό και οι ιδιοκτήτες/διαχειριστές των οποίων θα αιτούνται χορηγίας. Σε ποια κατηγορία κατατάσσονται αυτά τα κτίρια και ποιο το ύψος της χορηγία που μπορούν να αιτηθούν? Μπορούν, για παράδειγμα, να καταταχθούν στην κατηγορία ΚΣΜΚΕ, νοούμενου ότι το σύστημα ΑΠΕ δεν είναι εγκατεστημένο ούτε στο κτίριο ούτε πλησίον αυτού?	χρησιμοποιούνται για την έκδοση των ΠΕΑ. Επειδή όμως τα συστήματα αυτά δεν είναι ενσωματωμένα στα κτίρια και χρησιμοποιούν το δίκτυο για να εξυπηρετηθούν πιθανόν να μην μπορούν να προσμετρήσουν στο ενεργειακό μείγμα των κτιρίων.
135	Bioland Promithia Ltd			Ξενοδοχειακές μονάδες που πήραν επαυξημένο		Οι ξενοδοχειακές μονάδες (όπως και όλα τα κτίρια)

Α/Α	Πρόσωπο/ Οργανισμός	Αρ. Παραγράφου	Αρ. Σελ.	Σχόλιο / Εισηγήση	Αιτιολόγηση	Σχόλια /Εισηγήσεις Υπουργείου
				<p>συντελεστή δόμησης μπορούν να βάλουν φ/β σύστημα με τη μέθοδο του VNB και να εκπληρώσουν τις πρόνοιες του ΠΕΑ τους ή σε τέτοιες περιπτώσεις πρέπει αναγκαστικά το φ/β σύστημα να συνδέεται απ' ευθείας στο εξυπηρετούμενο υποστατικό;</p>		<p>αποδεικνύεται ότι πληρούν τα κριτήρια της Εντολής 1 του 2020 με την έκδοση ΠΕΑ. Εφόσον στην μεθοδολογία υπολογισμού ενεργειακής απόδοσης κτιρίου και κατ' επέκταση στην έκδοση ΠΕΑ δεν λαμβάνεται υπόψη το virtual net-metering και virtual net-billing, δεν βοηθούν στο να εξασφαλιστεί επαυξημένος συντελεστής δόμησης.</p>