

Αθήνα, 16/2/17

ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ

Σε συνέχεια δημοσιεύματος της ΕΒΙΚΕΝ που μας κατανομάζει και στρέφεται εναντίον της τεχνολογίας και των επιχειρήσεων που εκπροσωπούμε με ανακριβή και ψευδή στοιχεία, θέλοντας να κρατήσουμε το επίπεδο του επιστημονικού διαλόγου αλώβητο, προχωρούμε μόνο στην δημοσίευση των πραγματικών στοιχείων εγχύσεων με βάση τα ωριαία απολογιστικά στοιχεία του ΑΔΜΗΕ για τις ημέρες 23-24/12/16, ώστε να αποκατασταθεί η πραγματική εικόνα της συνεισφοράς καθενός εκάστου στην κάλυψη των ενεργειακών αναγκών της χώρας την περίοδο εκείνη.

Θεωρούσαμε βεβαίως πως θα ήταν περιττό να το πράξουμε, αφού είχαμε την εντύπωση πως σύνδεσμοι όπως η ΕΒΙΚΕΝ πέραν από «στρόγγυλα λόγια» στα γενικόλογα δελτία τύπου τους, διέθεταν εσωτερικά την τεχνοκρατική δυνατότητα να διεξάγουν στοιχειώδεις ποσοτικές αναλύσεις. Αποδεικνύεται δυστυχώς για πολλοστή φορά μάλλον το αντίθετο.

Παρατίθεται λοιπόν παρακάτω ο αναλυτικός **Πίνακας 4** των απολογιστικών από ΑΔΜΗΕ φορτίων σε MW τις επίμαχες ημέρες 23-24/12/16 ανά ώρα για να καταφανούν ακριβώς οι εξαγωγές της τάξης των 500 - 1.000 MW (εισαγωγές μείον εξαγωγές αν εμφανίζεται αρνητικό αποτέλεσμα στον πίνακα, αυτό σημαίνει εξαγωγικό ισοζύγιο ήτοι καθαρές εξαγωγές) ανά ώρα μεταξύ των ωρών 08.00πμ έως 23.00μμ., την ώρα δηλαδή που ο ΑΔΜΗΕ έδινε εντολές περιορισμού της κατανάλωσης μέσω ΥΔΦ1 στα 300 MW την μία ημέρα και 250 MW ΥΔΦ1 + 650MW ΥΔΦ2 για μία μόνο ώρα την επομένη. Στον Πίνακα 4 φαίνεται επίσης η στρεβλότητα χρηματοδότησης του μέτρου των ΥΔΦ αφού οι ΑΠΕ μόνο της ΥΤ (επίπεδο σύνδεσης στην υψηλή τάση) ακριβώς τις ώρες εκείνες απολογιστικά από τα στοιχεία ΑΔΜΗΕ παρείχαν ισχύ «ανάσα» για το σύστημα της τάξης των 1.000 – 1.500 MW. Αν μάλιστα εδώ προσθέσουμε και τις ΑΠΕ της ΜΤ (επίπεδο σύνδεσης στην μέση τάση) και της ΧΤ (επίπεδο σύνδεσης στην χαμηλή τάση) που με την παραγωγή τους καλύπτουν φορτία στο δίκτυο τοπικά κοντά στις καταναλώσεις, σύμφωνα με τα προϋπολογιστικά στοιχεία ΗΕΠ του ΛΑΓΗΕ που φαίνονται στον **Πίνακα 5**, συνολικά οι ΑΠΕ έφθασαν τις επίμαχες δύο ημέρες αυτές να παρέχουν κάθε ώρα από 1.200 έως 2.500 MW. Ας σημειωθεί εδώ πως τα κατανεμόμενα μεγάλα υδροηλεκτρικά (ΥΗ) της ΔΕΗ, αποτυπώνονται στους πίνακες σε χωριστή γραμμή και δεν αθροίζονται με τις ΑΠΕ της ΥΤ, οπότε η ολική συνεισφορά των ΑΠΕ των 1.200 έως 2.500 MW στην εδώ ανάλυση δεν τα περιλαμβάνει.

Προς επίρρωση της πραγματικής συνεισφοράς και των ΑΠΕ του δικτύου (δηλαδή ΜΤ και ΧΤ), ήτοι στην πλειοψηφία τους φωτοβολταϊκά, συμπληρωματικά προς τα προϋπολογιστικά στοιχεία ΗΕΠ από ΛΑΓΗΕ που τις περιλαμβάνει, παραθέτουμε και τα πρώτα απολογιστικά αποτελέσματα που δημοσιεύει ο ΑΔΜΗΕ από τηλεμετρούμενες μονάδες ΑΠΕ του δικτύου, ώστε να καταφανεί δηλαδή η απόλυτη πραγματικότητα. Έτσι στον **Πίνακα 6 και 7** παρουσιάζονται οι τηλεμετρούμενες από τον ΑΔΜΗΕ πραγματικές εγχύσεις μονάδων ΑΠΕ του δικτύου ανά ώρα για τις ημερομηνίες 23 και 24/12/16.

Σε ότι αφορά ειδικότερα τα φωτοβολταϊκά, τα τηλεμετρούμενα πάρκα της ΜΤ είναι υποσύνολο μόνο (ως δείγμα αναφέρονται στους πίνακες αυτούς) ~51% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος τους στο διασυνδεδεμένο σύστημα, δηλαδή περίπου 1.230 MW από

τα συνολικά 2.400 MW περιλαμβανομένων και των οικιακών στεγών. Κάτι τέτοιο δεν ισχύει στις υπόλοιπες ΑΠΕ του δικτύου όπου οι τηλεμετρούμενες μονάδες της ΜΤ αντιπροσωπεύουν ικανοποιητικά το σύνολο της ισχύος τους. Αντλώντας λοιπόν για τα φωτοβολταϊκά απολογιστική εικόνα για το ποσοστό λειτουργίας του δείγματος (~51%) τις κρίσιμες εκείνες ημέρες και ώρες της 23 και 24/12/16 από τα απολογιστικά στοιχεία του ΑΔΜΗΕ, εν συνεχεία με αναγωγή στο σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος τους υπολογίζεται η συνολική συνεισφορά των φωτοβολταϊκών τις ημέρες και ώρες εκείνες, περιλαμβανομένων δηλαδή και των υπολοίπων που συνδέονται στην ΧΤ (49%).

Φαίνεται λοιπόν από τους Πίνακες 6 και 7 πως τα φωτοβολταϊκά λειτουργούσαν τις μεσημεριανές ώρες κανονικά έως και στο 40 – 60% της δυναμικότητας τους, **το οποίο σε συνολικό επίπεδο φωτοβολταϊκών διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφράζεται σε ενεργό έγχυση ισχύος 1.000 - 1.400 MW το μεσημέρι.** Τα στοιχεία αυτά για την ανά ώρα πραγματική λειτουργία των φωτοβολταϊκών αλλά και συνολικά των ΑΠΕ του δικτύου (ΜΤ και ΧΤ) συνάδουν με του ΗΕΠ από ΛΑΓΗΕ που παρουσιάστηκαν στον Πίνακα 5. Δηλαδή το άθροισμα ανά ώρα από τα απολογιστικά στοιχεία του ΑΔΜΗΕ περί της συνεισφοράς των ΑΠΕ της ΥΤ του Πίνακα 4 με τα αντίστοιχα ανά ώρα του Πίνακα 6 ή 7 για την ΜΤ και ΧΤ που οδηγούν στον Πίνακα 8, συμφωνούν με ικανοποιητική προσέγγιση με τα στοιχεία συνολικών εγχύσεων ΑΠΕ (ΥΤ, ΜΤ, ΧΤ) του Πίνακα 5 του ΗΕΠ. Οπότε με τον τρόπο ελέγχου αυτό επιβεβαιώνεται πλήρως ο ισχυρισμός της ενεργού συμμετοχής τους τις κρίσιμες ώρες.

Σε κάθε περίπτωση λοιπόν παρότι οι ΑΠΕ συνεισέφεραν κρίσιμα χιλιάδες MW τις ημέρες και ώρες (1.200 έως 2.500 MW ανά ώρα) των εκτάκτων αναγκών αυτών όπως αποδείχτηκε, είναι εκείνες που τιμωρούνται και στρεβλά πληρώνουν τον προϋπολογισμό της διακοψιμότητας κατά 83% (40 εκατ. ευρώ ετησίως) η οποία και ήταν κυρίως της τάξης των 300 MW/ώρα και μάλιστα για κάποιες μόνο ώρες.

Τις ίδιες επίσης ημέρες 23 και 24/12/16 η ΔΕΗ που μέσω των ορυχείων της ως καταναλωτής υψηλής τάσης συμμετέχει στο μέτρο των ΥΔΦ και λαμβάνει χρήματα από αυτό, ενώ έλαβε εντολή περιορισμού καταναλώσεων από τον ΑΔΜΗΕ για τις ίδιες επίμαχες ώρες που προαναφέρθηκαν, εντούτοις δεν τις εφάρμοσε αφού την ίδια στιγμή είχε λάβει εντολή από την Ομάδα Διαχείρισης Κρίσης (ΟΔΧ) να μην περιορίσει την λειτουργία των ορυχείων αφού κινδύνευαν να μείνουν χωρίς λιγνίτη τα εργοστάσια παραγωγής, σύμφωνα με έγκριτα δημοσιεύματα.

Καθίσταται δηλαδή προφανής ο στρεβλός χαρακτήρας του μέτρου, όπου δίδονται χρήματα στην ΔΕΗ μέσω των ΥΔΦ για να περιορίσει εν τοις πράγμασι την εξόρυξη λιγνίτη την ώρα όμως που το σύστημα χρειάζεται αυξημένη παραγωγή από λιγνίτη! Αντίθετα το μέτρο αφαιρεί χρήματα, δηλαδή ποινολογεί τις ΑΠΕ που πληρώνουν τις ΥΔΦ, οι οποίες ΑΠΕ είναι αυτές που στηρίζουν και προσφέρουν πολύτιμη ισχύ στο σύστημα. Αν λοιπόν ληφθεί υπόψη πως οι εντολές που δόθηκαν στην ΔΕΗ δεν εκτελέστηκαν αλλά και αυτές της ΛΑΡΚΟ επίσης (σύμφωνα με επίσημα δημοσιεύματα) **καθίσταται αμφίβολο αν η περιβόητη διακοψιμότητα εν τέλει συνεισέφερε μεσοσταθμικά πάνω από 150-200 MW ανά ώρα.**

Σε ότι αφορά το τι ισχύει σε άλλες χώρες της ΕΕ, ας υπογραμμίσουμε πως **πουθενά δεν χρηματοδοτείται το μέτρο αυτό με χαράτσι στις ΑΠΕ.** Αντίθετα στις χώρες που ισχύει, σε απολύτως απαραίτητες ποσότητες και όχι 4-5 φορές υπερδιαστασιοποιημένο όπως στην χώρα μας, αντλεί πόρους από το ταμείο ευστάθειας του συστήματος του Διαχειριστή, το οποίο και χρηματοδοτείται από την Προμήθεια όπως λ.χ. τα ΑΔΙ (Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος) στην χώρα μας. Ας αναφέρουμε κλείνοντας πως οι μεγάλοι βιομηχανικοί καταναλωτές της ΥΤ και ΜΤ με κατανάλωση άνω των 13 GWh ετησίως που εκπροσωπούνται από την ΕΒΙΚΕΝ και ως επί τω πλείστον επωφελούνται με 48 εκατ. ευρώ ετησίως από την διακοψιμότητα που κατά το μέρος των 40 εκατ. ευρώ τα πληρώνουν οι ΑΠΕ (32 εκατ. πληρώνουν τα φωτοβολταϊκά), συνεισφέρουν σε ΕΤΜΕΑΡ ετησίως μόλις 16 εκατ. ευρώ μέσω

της ειδικής τιμολόγησης που απολαμβάνουν στα μόλις 2,51 ευρώ/MWh. Παρουσιάζεται δηλαδή το φαινόμενο η κατηγορία των εν λόγω βιομηχανικών καταναλωτών να επιδοτείται ευθέως από τις ΑΠΕ τις οποίες ωστόσο παγίως συκοφαντεί.

Επειδή τέλος ο ΑΔΜΗΕ δημοσιεύει αλλά δυστυχώς με καθυστέρηση τριών μηνών τα αναλυτικά ωριαία στοιχεία για τις καταναλώσεις των πελατών ΥΤ, δηλαδή την κατηγορία που ενδιαφέρει ως επί τω πλείστον την διακοψιμότητα, καλούμε την ΕΒΙΚΕΝ να κάνει λίγο υπομονή και θα δούμε αν κατάφερε να προσφέρει έστω και τα περίπου 200 MW (αφαιρουμένων των ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ που δεν εφάρμοσαν τις εντολές) αυτά εν τέλει ως περικοπή φορτίου. Σε κάθε περίπτωση όμως όπως αποδείχτηκε η συνεισφορά των ΑΠΕ ήταν πολλαπλάσια στις ανάγκες του συστήματος ένεκα των 1.200 – 2.500 MW ανά ώρα που συνεισέφεραν τις ημέρες εκείνες.

Πίνακας 4 – Ποσά ισχύος σε MW στην ΥΤ (σύστημα) ανά ώρα για 23-24/12/16, απολογιστικά στοιχεία ΑΔΜΗΕ

ΩΡΑ 24ΩΡΟΥ	Παρασκευή 23/12/16																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2016																								
ΩΡΑ ΕΤΟΥΣ	8.544	8.545	8.546	8.547	8.548	8.549	8.550	8.551	8.552	8.553	8.554	8.555	8.556	8.557	8.558	8.559	8.560	8.561	8.562	8.563	8.564	8.565	8.566	8.567
ΚΑΘΑΡΟ ΦΟΡΤΙΟ	6.602	5.903	5.310	5.182	5.025	4.936	5.034	5.591	6.583	6.941	7.003	6.769	6.664	6.645	6.688	6.735	7.298	7.780	8.238	8.570	8.563	8.414	7.924	7.282
ΚΦ - ΑΠΕ	5.301	4.583	3.949	3.762	3.619	3.538	3.631	4.252	5.264	5.652	5.688	5.446	5.359	5.333	5.437	5.545	6.134	6.581	6.942	7.183	7.184	6.995	6.498	5.872
ΚΦ - ΑΠΕ - ΥΗ	4.901	4.311	3.785	3.587	3.424	3.314	3.467	4.042	4.202	4.242	4.394	4.686	4.836	4.866	4.933	4.844	4.852	4.859	5.132	5.165	5.028	4.940	4.700	4.132
ΥΗ	401	272	163	175	195	223	164	211	1.062	1.410	1.295	760	523	466	504	701	1.282	1.721	1.810	2.018	2.155	2.056	1.798	1.740
ΑΠΕ ΥΤ	1.301	1.320	1.361	1.420	1.406	1.399	1.404	1.338	1.319	1.289	1.315	1.323	1.305	1.313	1.251	1.190	1.164	1.199	1.296	1.387	1.380	1.419	1.426	1.411
ΕΙΣΑΓ - ΕΞΑΓ	-2	176	64	306	471	516	486	368	-581	-951	-1.062	-1.023	-1.058	-1.041	-1.034	-1.034	-1.021	-1.022	-899	-836	-792	-805	-676	-694
ΚΦ - ΑΠΕ - ΥΗ - ΔΣΝ	4.903	4.135	3.721	3.281	2.953	2.798	2.981	3.674	4.783	5.193	5.456	5.709	5.894	5.907	5.967	5.878	5.873	5.881	6.031	6.001	5.820	5.745	5.376	4.826
ΒΑΘΜΟΣ ΦΟΡΤΙΣΗΣ ΘΕΡΜΙΚΩΝ Μ	59%	50%	45%	40%	36%	34%	36%	45%	58%	63%	66%	69%	71%	72%	72%	71%	71%	71%	73%	73%	71%	70%	65%	59%

ΩΡΑ 24ΩΡΟΥ	Σάββατο 24/12/16																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2016																								
ΩΡΑ ΕΤΟΥΣ	8.568	8.569	8.570	8.571	8.572	8.573	8.574	8.575	8.576	8.577	8.578	8.579	8.580	8.581	8.582	8.583	8.584	8.585	8.586	8.587	8.588	8.589	8.590	8.591
ΚΑΘΑΡΟ ΦΟΡΤΙΟ	6.712	5.912	5.308	5.226	5.037	4.935	5.051	5.553	6.480	6.983	7.127	6.893	6.620	6.553	6.484	6.452	6.981	7.376	7.826	8.127	7.818	7.806	7.465	6.937
ΚΦ - ΑΠΕ	5.302	4.544	3.942	3.836	3.681	3.627	3.747	4.219	5.120	5.641	5.807	5.622	5.397	5.352	5.284	5.265	5.818	6.252	6.686	6.955	6.558	6.596	6.256	5.682
ΚΦ - ΑΠΕ - ΥΗ	3.900	3.829	3.723	3.763	3.592	3.572	3.691	3.759	4.316	3.985	3.852	3.728	3.823	3.879	3.938	3.965	4.172	4.492	5.067	6.182	5.841	5.683	5.596	5.345
ΥΗ	1.402	715	219	73	89	55	56	460	804	1.656	1.955	1.894	1.574	1.474	1.346	1.301	1.646	1.760	1.620	773	717	913	660	337
ΑΠΕ ΥΤ	1.410	1.368	1.366	1.390	1.356	1.309	1.304	1.334	1.360	1.341	1.320	1.272	1.222	1.201	1.200	1.187	1.163	1.123	1.140	1.172	1.260	1.210	1.209	1.255
ΕΙΣΑΓ - ΕΞΑΓ	-683	-385	110	344	593	679	686	436	332	-703	-983	-994	-943	-785	-746	-749	-707	-688	-512	-235	-191	-180	82	417
ΚΦ - ΑΠΕ - ΥΗ - ΔΣΝ	4.583	4.214	3.613	3.419	2.999	2.893	3.005	3.323	3.984	4.688	4.835	4.722	4.766	4.664	4.684	4.714	4.879	5.180	5.579	6.417	6.032	5.863	5.514	4.928
ΒΑΘΜΟΣ ΦΟΡΤΙΣΗΣ ΘΕΡΜΙΚΩΝ Μ	56%	51%	44%	41%	36%	35%	36%	40%	48%	57%	59%	57%	58%	57%	57%	57%	59%	63%	68%	78%	73%	71%	67%	60%

Πίνακας 5 – Συνολική ισχύος συστήματος και δικτύου και συνεισφορά σε MW των ΑΠΕ όλων των τάσεων (ΥΤ, ΜΤ, ΧΤ) ανά ώρα για 23-24/12/16 (προϋπολογιστικά στοιχεία ΛΑΓΗΕ - ΗΕΠ)

Friday, 23 December, 2016	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
LOAD DECLARATIONS + LOSSES	5.889	5.268	5.137	4.955	4.846	4.943	5.544	6.476	7.164	7.560	7.615	7.630	7.620	7.554	7.426	7.582	7.761	8.103	8.519	8.573	8.463	7.950	7.277	6.583
RENEWABLES	1300	1290	1300	1300	1290	1268	1248	1233	1445	1786	2141	2329	2384	2336	2119	1743	1318	1084	1078	1069	1059	1039	1019	999

Saturday, 24 December, 2016	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
LOAD DECLARATIONS + LOSSES	5.842	5.249	5.159	4.950	4.829	4.885	5.234	5.813	6.459	7.017	7.271	7.368	7.350	7.287	6.985	7.194	7.392	7.759	8.197	8.193	7.945	7.473	6.879	6.433
RENEWABLES	1181	1170	1170	1160	1160	1159	1149	1166	1414	1813	2190	2388	2428	2312	2043	1617	1177	924	879	859	799	719	639	579

Πίνακας 6 – ΑΠΕ δικτύου (ΜΤ, ΧΤ) με βάση απολογιστικά στοιχεία από ΑΔΜΗΕ της 23/12/16 από τηλεμετρούμενες μονάδες

ΗΜΕΡΑ	ΩΡΑ	Β/Α ΕΝΕΡΓΕΙΑ KWh	Β/Α ΕΓΚ ΙΣΧΥΣ MW	ΜΥΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ KWh	ΜΥΗΣ ΕΓΚ ΙΣΧΥΣ MW	ΣΗΘΥΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ KWh	ΣΗΘΥΑ ΕΓΚ ΙΣΧΥΣ MW	Φ/Β ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΔΕΙΓΜΑΤΟΣ KWh	Φ/Β ΕΓΚ ΔΕΙΓΜΑΤΟΣ ΣΕ MW	ΒΑΘΜΟΣ ΦΟΡΤΙΣΗΣ Φ/Β ΔΕΙΓΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΓΚΑΤΕΣΤ Φ/Β MW	ΕΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΙΣΧΥΣ MW Φ/Β	ΣΥΝΟΛΟ ΕΓΧΕΟΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΕ ΜΤ, ΧΤ ΣΕ MW
20161223	1	32.637	43	56.345	198	32.027	68	11	1.253	0%	2.400	0	121
20161223	2	31.732	43	56.423	198	31.743	68	12	1.253	0%	2.400	0	120
20161223	3	32.479	43	56.447	198	31.780	68	11	1.253	0%	2.400	0	121
20161223	4	32.454	43	55.606	197	31.774	67	13	1.242	0%	2.400	0	120
20161223	5	32.409	43	55.363	197	29.495	67	13	1.237	0%	2.400	0	117
20161223	6	32.450	43	54.777	197	21.126	67	11	1.230	0%	2.400	0	108
20161223	7	32.473	43	54.893	197	33.450	67	11	1.206	0%	2.400	0	121
20161223	8	32.119	43	56.360	197	35.160	67	135	1.206	0%	2.400	0	124
20161223	9	31.907	43	56.579	197	35.317	67	50.243	1.208	4%	2.400	100	224
20161223	10	32.144	43	55.961	197	35.209	67	215.725	1.207	18%	2.400	429	552
20161223	11	31.933	43	54.215	197	36.300	67	381.081	1.207	32%	2.400	758	880
20161223	12	32.633	43	54.370	196	36.637	67	490.316	1.206	41%	2.400	976	1.100
20161223	13	31.740	43	54.980	196	36.652	67	535.470	1.206	44%	2.400	1.066	1.189
20161223	14	32.769	43	55.815	196	36.613	67	520.717	1.205	43%	2.400	1.037	1.162
20161223	15	32.796	43	56.245	196	36.615	67	434.398	1.205	36%	2.400	865	991
20161223	16	33.447	43	57.456	196	33.363	67	271.166	1.205	23%	2.400	540	665
20161223	17	33.345	43	57.196	196	34.943	67	72.767	1.204	6%	2.400	145	271
20161223	18	32.982	43	56.401	196	34.876	67	742	1.204	0%	2.400	1	126
20161223	19	32.972	43	57.238	196	34.736	67	12	1.204	0%	2.400	0	125
20161223	20	33.113	43	57.186	196	34.378	67	11	1.204	0%	2.400	0	125
20161223	21	32.992	43	57.049	196	34.491	67	12	1.203	0%	2.400	0	125
20161223	22	33.074	43	56.623	196	34.482	67	12	1.203	0%	2.400	0	124
20161223	23	33.082	43	56.374	196	34.689	67	12	1.203	0%	2.400	0	124
20161223	24	33.075	43	55.835	196	35.000	67	13	1.203	0%	2.400	0	124

Πίνακας 7 – ΑΠΕ δικτύου (ΜΤ, ΧΤ) με βάση απολογιστικά στοιχεία από ΑΔΜΗΕ της 24/12/16 από τηλεμετρούμενες μονάδες

ΗΜΕΡΑ	ΩΡΑ	Β/Α ΕΝΕΡΓΕΙΑ KWh	Β/Α ΕΓΚ ΙΣΧΥΣ MW	ΜΥΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ KWh	ΜΥΗΣ ΕΓΚ ΙΣΧΥΣ MW	ΣΗΘΥΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ KWh	ΣΗΘΥΑ ΕΓΚ ΙΣΧΥΣ MW	Φ/Β ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΔΕΙΓΜΑΤΟΣ KWh	Φ/Β ΕΓΚ ΔΕΙΓΜΑΤΟΣ ΣΕ MW	ΒΑΘΜΟΣ ΦΟΡΤΙΣΗΣ Φ/Β ΔΕΙΓΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΓΚΑΤΕΣΤ Φ/Β MW	ΕΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΙΣΧΥΣ MW Φ/Β	ΣΥΝΟΛΟ ΕΓΧΕΟΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΕ ΜΤ, ΧΤ ΣΕ MW
20161224	1	32.682	43	56.012	199	35.138	68	11	1.254	0%	2.400	0	124
20161224	2	32.736	43	54.111	199	35.291	68	12	1.254	0%	2.400	0	122
20161224	3	32.705	43	56.484	199	35.323	68	13	1.254	0%	2.400	0	125
20161224	4	32.747	42	56.497	196	35.300	68	12	1.250	0%	2.400	0	125
20161224	5	32.825	42	56.256	196	33.217	68	13	1.246	0%	2.400	0	122
20161224	6	32.583	42	56.101	196	33.133	68	13	1.242	0%	2.400	0	122
20161224	7	32.765	42	56.038	196	27.322	60	13	1.240	0%	2.400	0	116
20161224	8	32.769	42	56.700	196	25.446	60	281	1.239	0%	2.400	1	115
20161224	9	32.656	42	56.625	196	28.448	60	79.231	1.239	6%	2.400	153	271
20161224	10	32.462	42	54.797	196	29.395	60	310.729	1.239	25%	2.400	602	719
20161224	11	32.632	42	51.106	196	29.357	60	564.811	1.239	46%	2.400	1.094	1.207
20161224	12	32.561	42	49.769	196	29.395	60	688.724	1.236	56%	2.400	1.337	1.449
20161224	13	32.306	42	49.544	196	29.919	60	738.380	1.236	60%	2.400	1.434	1.546
20161224	14	32.599	42	49.426	196	29.974	60	715.826	1.236	58%	2.400	1.390	1.502
20161224	15	32.601	42	49.223	196	29.864	60	592.610	1.236	48%	2.400	1.151	1.262
20161224	16	32.519	42	51.911	196	29.883	60	351.861	1.236	28%	2.400	683	798
20161224	17	32.757	42	54.865	196	29.870	60	91.484	1.236	7%	2.400	178	295
20161224	18	32.887	42	54.498	196	29.792	60	764	1.236	0%	2.400	1	119
20161224	19	32.577	42	55.254	196	29.711	60	13	1.236	0%	2.400	0	118
20161224	20	32.777	42	54.852	196	29.830	60	13	1.236	0%	2.400	0	117
20161224	21	32.568	42	54.458	196	29.864	60	13	1.236	0%	2.400	0	117
20161224	22	32.251	42	54.556	196	29.950	60	12	1.236	0%	2.400	0	117
20161224	23	32.619	42	54.513	196	28.161	60	11	1.236	0%	2.400	0	115
20161224	24	32.789	42	54.331	196	28.187	60	12	1.236	0%	2.400	0	115

Πίνακας 8 – Συνολική συνεισφορά ισχύος σε MW των ΑΠΕ όλων των τάσεων (ΥΤ, ΜΤ, ΧΤ) ανά ώρα για 23-24/12/16 από απολογιστικά στοιχεία ΑΔΜΗΕ

ΩΡΑ 24ΩΡΟΥ	Παρασκευή 23/12/16																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2016																								
ΑΠΕ ΥΤ	1.301	1.320	1.361	1.420	1.406	1.399	1.404	1.338	1.319	1.289	1.315	1.323	1.305	1.313	1.251	1.190	1.164	1.199	1.296	1.387	1.380	1.419	1.426	1.411
ΕΓΧΥΣΕΙΣ ΑΠΕ ΜΤ ΧΤ	121	120	121	120	117	108	121	124	224	552	880	1100	1189	1162	991	665	271	126	125	125	124	124	124	124
ΕΓΧΥΣΕΙΣ ΑΠΕ ΥΤ ΜΤ ΧΤ ΣΥΝΟΛΟ	1.422	1.440	1.482	1.540	1.523	1.507	1.525	1.462	1.543	1.841	2.195	2.423	2.494	2.475	2.242	1.855	1.435	1.325	1.421	1.512	1.505	1.543	1.550	1.535

ΩΡΑ 24ΩΡΟΥ	Σάββατο 24/12/16																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2016																								
ΑΠΕ ΥΤ	1.410	1.368	1.366	1.390	1.356	1.309	1.304	1.334	1.360	1.341	1.320	1.272	1.222	1.201	1.200	1.187	1.163	1.123	1.140	1.172	1.260	1.210	1.209	1.255
ΕΓΧΥΣΕΙΣ ΑΠΕ ΜΤ ΧΤ	124	122	12	125	122	122	116	115	271	719	1207	1449	1546	1502	1262	798	295	119	118	117	117	117	115	115
ΕΓΧΥΣΕΙΣ ΑΠΕ ΥΤ ΜΤ ΧΤ ΣΥΝΟΛΟ	1.534	1.490	1.378	1.515	1.478	1.431	1.420	1.449	1.631	2.060	2.527	2.721	2.768	2.703	2.462	1.985	1.458	1.242	1.258	1.289	1.377	1.327	1.324	1.370