ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ

Βρυξέλλες, 14.9.2005
COM(2005) 435 τελικό

2005/0177 (ACC)
2005/0178 (AVC)

Πρόταση

ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

περί της υπογραφής από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα της συνθήκης για την Ενεργειακή Κοινότητα

Πρόταση

ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

περί της σύναψης από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα της συνθήκης για την Ενεργειακή Κοινότητα

(υποβληθείσες από την Επιτροπή)

ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο της Θεσσαλονίκης ενέκρινε, τον Ιούνιο του 2003, το «Θεματολόγιο της Θεσσαλονίκης για τα Δυτικά Βαλκάνια: πορεία προς την ευρωπαϊκή ολοκλήρωση», το οποίο αποσκοπεί στην περαιτέρω ενίσχυση των σχέσεων μεταξύ της Ευρωπαϊκής Ένωσης και των Δυτικών Βαλκανίων και με το οποίο η Ευρωπαϊκή Ένωση ενθαρρύνει τις χώρες της περιοχής να υιοθετήσουν νομικώς δεσμευτική συμφωνία για την επέκταση της ενεργειακής αγοράς της Ευρωπαϊκής Κοινότητας στη Νοτιοανατολική Ευρώπη.

Με την ανακοίνωσή της 26ης Μαΐου 2003 προς το Συμβούλιο και το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο σχετικά με την ανάπτυξη της ενεργειακής πολιτικής για τη διευρυμένη Ευρωπαϊκή Ένωση, τις γειτονικές χώρες και τις χώρες εταίρους, η Επιτροπή ζήτησε να δημιουργηθεί γνήσια ολοκληρωμένη αγορά ενέργειας, χωρίς κανένα εμπόδιο, στον ευρύτερο ευρωπαϊκό χώρο, συμπεριλαμβανομένης της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, με την προώθηση ίσων όρων ανταγωνισμού και υψηλών προδιαγραφών για το περιβάλλον.

Το Νοέμβριο του 2002, κατά την σύνοδο υπουργών στο πλαίσιο της διαδικασίας του φόρουμ της Αθήνας, υπό τη χορηγία της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, τα κράτη μέλη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Νοτιανατολικής Ευρώπης υπέγραψαν Μνημόνιο Συμφωνίας με το οποίο ανέλαβαν την υποχρέωση να εφαρμόσουν κανόνες παρόμοιους με τις κοινοτικές διατάξεις για τη δημιουργία εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Στο δεύτερο Μνημόνιο Συμφωνίας, που υπογράφηκε το Δεκέμβριο του 2003, με συμβαλλόμενο μέρος την Ευρωπαϊκή Κοινότητα, προβλέπεται η διεύρυνση της διεργασίας του φόρουμ της Αθήνας στις αγορές φυσικού αερίου και επιβεβαιώθηκε το πρώτο Μνημόνιο Συμφωνίας.

Τον Νοέμβριο του 2002, η Επιτροπή πρότεινε έγγραφο κοινής στρατηγικής με τους διεθνείς χορηγούς που δραστηριοποιούνται στην Νοτιοανατολική Ευρώπη. Με το έγγραφο κοινής στρατηγικής προέτρεπε να δημιουργηθεί κανονιστικό πλαίσιο που να καθιστά δυνατή την αποτελεσματικότερη παροχή χρηματοδοτικής βοήθειας στην περιοχή. Αυτή η κοινή στρατηγική έχει καταστεί η βάση για τη συνέχιση της ανάληψης υποχρεώσεων από τους διεθνείς χρηματοπιστωτικούς οργανισμούς.

Η Δημοκρατία της Βουλγαρίας, η Ρουμανία, η Δημοκρατία της Τουρκίας και η Δημοκρατία της Κροατίας είναι χώρες υποψήφιες για προσχώρηση στην Ευρωπαϊκή Ένωση, και η πρώην Γιουγκοσλαβική Δημοκρατία της Μακεδονίας έχει επίσης υποβάλει αίτηση προσχώρησης. Τον Δεκέμβριο 2002, το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο της Κοπεγχάγης επιβεβαίωσε την Ευρωπαϊκή προοπτική της Δημοκρατίας της Αλβανίας, της Βοσνίας και Ερζεγοβίνης, της Σερβίας και του Μαυροβουνίου, ως δυνητικών υποψηφίων για προσχώρηση στην Ευρωπαϊκή Ένωση, και υπογράμμισε την αποφασιστικότητά του να υποστηρίξει τις προσπάθειές τους να πλησιάσουν περισσότερο την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Σύμφωνα με την απόφαση της 17ης Μαΐου 2004 του Συμβουλίου, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή διαπραγματεύθηκε συμφωνία για τη δημιουργία Ενεργειακής Κοινότητας με τη Δημοκρατία της Αλβανίας, τη Δημοκρατία της Βουλγαρίας, τη Βοσνία και Ερζεγοβίνη, τη Δημοκρατία της Κροατίας, την πρώην Γιουγκοσλαβική Δημοκρατία της Μακεδονίας, τη Δημοκρατία του Μαυροβουνίου, τη Ρουμανία, τη Δημοκρατία της Σερβίας, τη Δημοκρατία της Τουρκίας, και με την αποστολή των Ηνωμένων Εθνών για την προσωρινή διοίκηση του Κοσσυφοπεδίου (σύμφωνα με την απόφαση 1244 του Συμβουλίου Ασφαλείας των Ηνωμένων Εθνών). Η συνθήκη αυτή θα συμβάλει σε μεγάλο βαθμό στην επίτευξη των προαναφερόμενων στόχων

Η συνθήκη θα αποτελέσει το νομικώς δεσμευτικό πλαίσιο της ήδη υφιστάμενης και συνεχιζόμενης συνεργασίας μεταξύ της Ευρωπαϊκής Κοινότητας και των χωρών της περιοχής, σύμφωνα με τα Μνημόνια Συμφωνίας της Αθήνας των ετών 2002 και 2003. Το γενικό περιεχόμενο της συνθήκης ενέκριναν το Δεκέμβριο του 2004 όλα τα μέρη που συμμετέχουν στη διαδικασία της Αθήνας, συμπεριλαμβανομένων των πέντε κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης που εμπλέκονται στη διαδικασία αυτή. Η Επιτροπή μπορεί να προτείνει κοινή δήλωση με το Συμβούλιο για την προστασία των συμφερόντων των εν λόγω κρατών μελών.

Με τη συνθήκη δημιουργείται εσωτερική αγορά ενέργειας της Ευρωπαϊκής Κοινότητας και των χωρών της εν λόγω περιοχής που δεν είναι μέλη της ΕΕ, στην οποία συμπεριλαμβάνεται η αμοιβαία βοήθεια και, ενδεχομένως, κοινή εξωτερική πολιτική ενεργειακών συναλλαγών, συνιστώσα απαραίτητη για μια εσωτερική αγορά. Έτσι, καθιστά δυνατή τη δημιουργία του κανονιστικού πλαισίου που θα παρέχει τις συνθήκες αποτελεσματικής λειτουργίας των ενεργειακών αγορών της περιοχής, όπου συμπεριλαμβάνονται οι ενεργειακές αγορές των κρατών μελών της ΕΕ της περιοχής. Στη συνθήκη προβλέπεται να εφαρμόζεται από τις χώρες της περιοχής που δεν είναι μέλη της ΕΕ το σχετικό κοινοτικό κεκτημένο σε θέματα ενέργειας, περιβάλλοντος, ανταγωνισμού και ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Η συνθήκη, όπως και η διαδικασία της Αθήνας που προηγήθηκε, προβλέπει ορισμένο βαθμό συντονισμού σε περιφερειακό επίπεδο ώστε να ξεπεραστούν τα πολιτικά προβλήματα που έχουν παγιωθεί σε κρατικό επίπεδο, καθώς και θέματα συνεργασίας στην κανονιστική ρύθμιση, τις επενδύσεις, τα στατιστικά στοιχεία και στον συντονισμού των αγορών σε υλικά ζητήματα.

Με τη συνθήκη δημιουργείται χώρος χωρίς εσωτερικά σύνορα για το φυσικό αέριο και την ηλεκτρική ενέργεια με σκοπό να προωθηθεί η ευρύτερη προσφορά φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας σε όλους τους πολίτες που να βασίζεται σε υποχρεώσεις παροχής δημόσιας υπηρεσίας, να επιτευχθεί η οικονομική και κοινωνική πρόοδος και υψηλό επίπεδο απασχόλησης, καθώς και ισόρροπη και αειφόρος ανάπτυξη.

Ζητήματα σχετικά με τις συνέπειες στην κοινωνία και στην απασχόληση, περιλαμβανομένων των συνθηκών εργασίας, καθώς και ο κοινωνικός διάλογος αποτελούν επί του παρόντος αντικείμενο ζωηρών συζητήσεων, επιδιώκεται δε η ανάληψη χωριστών πολιτικών δεσμεύσεων σε συμπληρωματικό Μνημόνιο Συμφωνίας, με σκοπό να εξασφαλιστεί ότι η κοινωνική διάσταση θα αποτελέσει αναπόσπαστο μέρος της εσωτερικής αγοράς. Καίριας σημασίας για την ανάπτυξη της κοινωνικής διάστασης θα είναι η συμμετοχή των κοινωνικών εταίρων και άλλων άμεσα ενδιαφερόμενων.

Πάνω απ' όλα, πρόκειται για την πρώτη πολυμερή συνθήκη που θα έχει ποτέ υπογραφεί γι' αυτήν την περιοχή και η οποία θα συμβάλει στην ενσωμάτωση συγκεκριμένου οικονομικού κλάδου με ιδιαίτερη συμβολική σημασία. Η συνθήκη θα προσελκύσει επενδύσεις επειδή θα δημιουργήσει σταθερό κανονιστικό και εμπορικό πλαίσιο και θα καταστήσει δυνατή την οικονομική ανάπτυξη και την κοινωνική σταθερότητα στην περιοχή. Επιπλέον, θα βελτιώσει την ασφάλεια του εφοδιασμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης παρέχοντας κίνητρα για τη σύνδεση των Βαλκανίων με τα αποθέματα φυσικού αερίου της Κασπίας, της Βόρειας Αφρικής και της Μέσης Ανατολής και θα θέσει τέλος στην απομόνωση των δικτύων της Ελλάδας.

Σε συνεργασία με τους διεθνείς χορηγούς, η συνθήκη θα βελτιώσει τον συντονισμό της παροχής χρηματοδοτικής βοήθειας στην περιοχή. Η Παγκόσμια Τράπεζα έχει εν προκειμένω αναγγείλει τη δημιουργία ταμείου επενδύσεων ύψους 1,75 δισεκατομμυρίων $ για τους κλάδους ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου της περιοχής. Η χορήγηση κονδυλίων θα εξαρτάται από τη συμμόρφωση προς τη συνθήκη. Το ταμείο της Παγκόσμιας Τράπεζας

ενδέχεται να αυξηθεί, δεδομένου ότι η Παγκόσμια Τράπεζα εκτιμά ότι οι συνολικές επενδύσεις που είναι απαραίτητες ώστε να φθάσει η αγορά το επίπεδο της ΕΕ είναι της τάξεως των 20 δισεκατομμυρίων $. Η διαδικασία της συνθήκης για την Ενεργειακή Κοινότητα έχει επίσης συμπεριληφθεί στην πολιτική δανειοδότησης από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (ΕΤΑΑ), η οποία έχει χορηγήσει διάφορα δάνεια με βάση τους συνολικές προσδοκίες της. Σκοπός είναι να ελαχιστοποιηθούν αντικρουόμενες μεταξύ των χορηγών προϋποθέσεις χρηματοδότησης.

Η Ευρωπαϊκή Κοινότητα θα έχει το δικαίωμα αρνησικυρίας επί όλων των αποφάσεων που θα λαμβάνει η Ενεργειακή Κοινότητα. Οι συνέπειες στον προϋπολογισμό της Ευρωπαϊκής Κοινότητας είναι πολύ περιορισμένες, δεδομένου ότι ο προϋπολογισμός της συνθήκης για την Ενεργειακή Κοινότητα θα καλύπτει μόνον τις δαπάνες της Ενεργειακής Κοινότητας που είναι απαραίτητες για τη λειτουργία των θεσμικών της οργάνων.

Η Επιτροπή καλείται να εγκρίνει:

(1) τις αποφάσεις περί υπογραφής και σύναψης· και

(2) το σχέδιο κοινής δήλωσης της Επιτροπής και του Συμβουλίου.

2005/0177 (ACC)

Πρόταση

ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

περί της υπογραφής από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα της συνθήκης για την Ενεργειακή Κοινότητα

ΤΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΝΩΣΗΣ,

Έχοντας υπόψη:

τη συνθήκη για την ίδρυση της Ευρωπαϊκής Κοινότητας, και ιδίως το άρθρο 47 παράγραφος 2, τα άρθρα 55, 83, 89, 95, 133 και 175 σε συνδυασμό με το άρθρο 300 παράγραφος 2 πρώτο εδάφιο πρώτη πρόταση,

την πρόταση της Επιτροπής[1],

Εκτιμώντας τα εξής:

(1) Σύμφωνα με την απόφαση του Συμβουλίου της 17ης Μαΐου 2004, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή διαπραγματεύθηκε συνθήκη για την ίδρυση της Ενεργειακής Κοινότητας με τη Δημοκρατία της Αλβανίας, τη Δημοκρατία της Βουλγαρίας, τη Βοσνία και Ερζεγοβίνη, τη Δημοκρατία της Κροατίας, την πρώην Γιουγκοσλαβική Δημοκρατία της Μακεδονίας, τη Δημοκρατία του Μαυροβουνίου, τη Ρουμανία, τη Δημοκρατία της Σερβίας, τη Δημοκρατία της Τουρκίας, και την αποστολή των Ηνωμένων Εθνών για την προσωρινή διοίκηση του Κοσσυφοπεδίου (σύμφωνα με την απόφαση 1244 του Συμβουλίου Ασφαλείας των Ηνωμένων Εθνών).

(2) Με την επιφύλαξη ενδεχόμενης σύναψής της σε μεταγενέστερη ημερομηνία, η συμφωνία που μονογραφήθηκε στις 31 Μαΐου 2005 πρέπει να υπογραφεί, εξ ονόματος της Ευρωπαϊκής Κοινότητας,

[1] ΕΕ C , σ. .

ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ:

Άρθρο 1

Ο Πρόεδρος του Συμβουλίου εξουσιοδοτείται να ορίσει το πρόσωπο ή τα πρόσωπα που είναι αρμόδιο(α) να υπογράψει(ουν), εξ ονόματος της Κοινότητας, τη συνθήκη για την ίδρυση της Ενεργειακής Κοινότητας, με την επιφύλαξη της ενδεχόμενης σύναψής της σε μεταγενέστερη ημερομηνία.

Άρθρο 2

Η παρούσα απόφαση δημοσιεύεται στην *Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης*.

Βρυξέλλες,

Για το Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος

2005/0178 (AVC)

Πρόταση

ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

περί της σύναψης από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα της συνθήκης για την Ενεργειακή Κοινότητα

ΤΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΝΩΣΗΣ,

Έχοντας υπόψη:

τη συνθήκη για την ίδρυση της Ευρωπαϊκής Κοινότητας, και ιδίως το άρθρο 47 παράγραφος 2, τα άρθρα 55, 83, 89, 95, 133 και 175, και το άρθρο 300 παράγραφος 2 πρώτο εδάφιο πρώτη πρόταση σε συνδυασμό με την παράγραφο 3 δεύτερο εδάφιο,

την πρόταση της Επιτροπής[2],

τη σύμφωνη γνώμη του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου[3],

Εκτιμώντας τα εξής:

(1) Σύμφωνα με την απόφαση του Συμβουλίου της 17ης Μαΐου 2004, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή διαπραγματεύθηκε συνθήκη για την ίδρυση της Ενεργειακής Κοινότητας με τη Δημοκρατία της Αλβανίας, τη Δημοκρατία της Βουλγαρίας, τη Βοσνία και Ερζεγοβίνη, τη Δημοκρατία της Κροατίας, την πρώην Γιουγκοσλαβική Δημοκρατία της Μακεδονίας, τη Δημοκρατία του Μαυροβουνίου, τη Ρουμανία, τη Δημοκρατία της Σερβίας, τη Δημοκρατία της Τουρκίας, και την αποστολή των Ηνωμένων Εθνών για την προσωρινή διοίκηση του Κοσσυφοπεδίου (σύμφωνα με την απόφαση 1244 του Συμβουλίου Ασφαλείας των Ηνωμένων Εθνών).

(2) Στις […], υπογράφηκε εξ ονόματος της Κοινότητας η συνθήκη για την Ενεργειακή Κοινότητα, σύμφωνα με την απόφαση του Συμβουλίου της […].

(3) Στην συνθήκη για την Ενεργειακή Κοινότητα προβλέπεται η δημιουργία ολοκληρωμένης αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας η οποία θα δημιουργήσει σταθερό κανονιστικό και εμπορικό πλαίσιο, ικανό να προσελκύσει επενδύσεις σε δίκτυα φυσικού αερίου, στην ηλεκτροπαραγωγή και σε δίκτυα

---

[2] ΕΕ C […], […], σ. […].

[3] ΕΕ C , σ. .

μεταφοράς, έτσι ώστε όλα τα συμβαλλόμενα μέρη να έχουν πρόσβαση σε σταθερό και συνεχή εφοδιασμό με φυσικό αέριο και ηλεκτρική ενέργεια, στοιχείο σημαντικό για την οικονομική ανάπτυξη και την κοινωνική σταθερότητα. Η συνθήκη καθιστά δυνατή τη συγκρότηση κανονιστικού πλαισίου που θα επιτρέπει την αποτελεσματική λειτουργία των ενεργειακών αγορών στην περιοχή, συμπεριλαμβανομένων ζητημάτων όπως η διαχείριση της συμφόρησης, η διασυνοριακή ροή, οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και άλλα. Κατά συνέπεια, αποσκοπεί στην προώθηση της υψηλού επιπέδου παροχής φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας σε όλους τους πολίτες με βάση υποχρεώσεις δημόσιας υπηρεσίας και στην επίτευξη οικονομικής και κοινωνικής προόδου και υψηλού επιπέδου απασχόλησης.

(4) Το «Θεματολόγιο της Θεσσαλονίκης για τα Δυτικά Βαλκάνια: πορεία προς την ευρωπαϊκή ολοκλήρωση», που εγκρίθηκε από Ευρωπαϊκό Συμβούλιο του Ιουνίου 2003, αποσκοπεί στην περαιτέρω ενίσχυση των σχέσεων μεταξύ της Ευρωπαϊκής Ένωσης και των Δυτικών Βαλκανίων. Με τη δημιουργία ευνοϊκών οικονομικών συνθηκών και την επιβολή της εφαρμογής του σχετικού κοινοτικού κεκτημένου, η συνθήκη για την Ενεργειακή Κοινότητα συμβάλλει στην οικονομική ενσωμάτωση των άλλων συμβαλλομένων μερών της συνθήκης.

(5) Η συνθήκη για την Ενεργειακή Κοινότητα βελτιώνει την ασφάλεια του εφοδιασμού των συμβαλλομένων μερών της συνθήκης λόγω της σύνδεσης της Ελλάδας στις αγορές φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής Ευρωπαϊκής Ένωσης και με την παροχή κινήτρων για τη σύνδεση των Βαλκανίων στα αποθέματα φυσικού αερίου της Κασπίας, της Βόρειας Αφρικής και της Μέσης Ανατολής.

(6) Η συνθήκη για την Ενεργειακή Κοινότητα καθιστά δυνατή την ανάπτυξη ανταγωνισμού σε μεγαλύτερη κλίμακα στην ενεργειακή αγορά και την αξιοποίηση οικονομιών κλίμακας.

(7) Η συνθήκη για την Ενεργειακή Κοινότητα βελτιώνει την κατάσταση του περιβάλλοντος όσον αφορά το φυσικό αέριο και την ηλεκτρική ενέργεια και προωθεί την ενεργειακή απόδοση και τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

(8) Η συνθήκη παρέχει τη δυνατότητα στις ενδιαφερόμενες γειτονικές τρίτες χώρες, συγκεκριμένα στη Μολδαβία, το Βασίλειο της Νορβηγίας και την Ουκρανία, να καταστούν συμβαλλόμενα μέρη ή παρατηρητές στην Ενεργειακή Κοινότητα.

(9) Η συνθήκη για την Ενεργειακή Κοινότητα πρέπει επομένως να εγκριθεί.

(10) Η Ενεργειακή Κοινότητα έχει αυτονομία λήψης αποφάσεων. Η Ευρωπαϊκή Κοινότητα αντιπροσωπεύεται από δύο αντιπροσώπους στο Συμβούλιο Υπουργών και την Μόνιμη Ομάδα Υψηλού Επιπέδου όπως ορίζεται στη συνθήκη. Πρέπει κατά συνέπεια να προβλεφθούν οι κατάλληλοι κανόνες και διαδικασίες για την οργάνωση της εκπροσώπησης της Ευρωπαϊκής Κοινότητας στο πλαίσιο των

θεσμικών οργάνων της Ενεργειακής Κοινότητας, και για τον καθορισμό και τη διατύπωση της θέσης της Ευρωπαϊκής Κοινότητας.

(11) Η θέση της Ευρωπαϊκής Κοινότητας σχετικά με αποφάσεις της Ενεργειακής Κοινότητας από τις οποίες απορρέουν ουσιαστικές υποχρεώσεις για την Ευρωπαϊκή Κοινότητα καθορίζεται από το Συμβούλιο σύμφωνα με το άρθρο 300 παράγραφος 2 δεύτερο εδάφιο της Συνθήκης ΕΚ.

(12) Τα κράτη μέλη τα οποία αφορά άμεσα ο τίτλος ΙΙΙ πρέπει να διαδραματίζουν καίριο ρόλο για την υλοποίηση των στόχων της Ενεργειακής Κοινότητας. Κατά συνέπεια, είναι αναγκαίο, με την επιφύλαξη των σχετικών διατάξεων της συνθήκης ΕΚ, να επιτευχθεί η δραστήρια συμμετοχή τους στη διαδικασία λήψης αποφάσεων και η πλήρης υποστήριξή τους για τα μέτρα υλοποίησης που θα υιοθετηθούν σύμφωνα με τον τίτλο ΙΙΙ.

(13) Είναι σκόπιμο να καθοριστούν κανόνες σχετικά με τις περιπτώσεις που τη θέση της Ευρωπαϊκής Κοινότητας διατυπώνει ο αντιπρόσωπος του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή ο αντιπρόσωπος της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

(14) Είναι σκόπιμο να καθοριστεί ειδική διαδικασία για την εφαρμογή της ρήτρας εσωτερικής αναθεώρησης που προβλέπεται στο άρθρο 101 σημείο (iii) της συνθήκης,

ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ:

Άρθρο 1

(1) Η συνθήκη για την ίδρυση της Ενεργειακής Κοινότητας εγκρίνεται εξ ονόματος της Ευρωπαϊκής Κοινότητας.

(2) Το κείμενο της συνθήκης για την Ενεργειακή Κοινότητα επισυνάπτεται στην παρούσα απόφαση.

Άρθρο 2

Ο Πρόεδρος του Συμβουλίου εξουσιοδοτείται να ορίσει το πρόσωπο που είναι αρμόδιο να καταθέσει, εξ ονόματος της Ευρωπαϊκής Κοινότητας, την πράξη έγκρισης που προβλέπεται στο άρθρο 1 στον Γενικό Γραμματέα του Συμβουλίου, ως θεματοφύλακα της εν λόγω συνθήκης σύμφωνα με το άρθρο 106, εκφράζοντας τη συναίνεση της Κοινότητας να δεσμευθεί.

Άρθρο 3

(1) Την Ευρωπαϊκή Κοινότητα αντιπροσωπεύουν στο Συμβούλιο Υπουργών και τη Μόνιμη Ομάδα Υψηλού Επιπέδου που προβλέπονται στη συνθήκη:

(α) αντιπρόσωπος του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης ο οποίος ορίζεται από το κράτος μέλος το οποίο ασκεί την προεδρία του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης· και

(β) αντιπρόσωπος που ορίζεται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

(2) Η Επιτροπή ασκεί την αντιπροεδρία του Ρυθμιστικού Συμβουλίου και της Μόνιμης Ομάδας Υψηλού Επιπέδου.

(3) Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αντιπροσωπεύει την Ευρωπαϊκή Κοινότητα στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο και το φόρουμ που προβλέπονται στη συνθήκη.

Άρθρο 4

(1) Το Συμβούλιο εγκρίνει, με ειδική πλειοψηφία και μετά από πρόταση της Επιτροπής, τις θέσεις της Ευρωπαϊκής Κοινότητας στο πλαίσιο του Συμβουλίου Υπουργών, της Μόνιμης Ομάδας Υψηλού Επιπέδου και του Ρυθμιστικού Συμβουλίου σχετικά με τις οριζόμενες στο άρθρο 76 δεύτερη παράγραφος της συνθήκης αποφάσεις οι οποίες λαμβάνονται από την Ενεργειακή Κοινότητα σύμφωνα με τα άρθρα 82, 84, 91, 92, 96, και 100 της συνθήκης και αφορούν την Ευρωπαϊκή Κοινότητα.

(2) Δεν υπερβαίνουν το κοινοτικό κεκτημένο οι θέσεις οι οποίες εγκρίνονται σύμφωνα με την παράγραφο 1 σχετικά με αποφάσεις της Ενεργειακής Κοινότητας που υπάγονται στον τίτλο ΙΙΙ της συνθήκης και είναι εφαρμοστέες στο έδαφος ενός ή περισσοτέρων κρατών μελών.

(3) Το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο ενημερώνεται αμέσως και πλήρως σχετικά με κάθε απόφαση του Συμβουλίου δυνάμει της ανωτέρω παραγράφου 1 που αφορά τον καθορισμό της θέσης της Κοινότητας στο πλαίσιο του Συμβουλίου Υπουργών, της Μόνιμης Ομάδας Υψηλού Επιπέδου και του Ρυθμιστικού Συμβουλίου.

(4) Οι θέσεις της Ευρωπαϊκής Κοινότητας στο πλαίσιο των θεσμικών οργάνων της Ενεργειακής Κοινότητας εξασφαλίζουν ότι η Ενεργειακή Κοινότητα δεν λαμβάνει μέτρα που θίγουν την Ευρωπαϊκή Κοινότητα υπό την έννοια ότι αντιβαίνουν το κοινοτικό κεκτημένο, δημιουργούν διακρίσεις μεταξύ των κρατών μελών ή θίγουν την αρμοδιότητα κράτους μέλους της Ευρωπαϊκής Ένωσης όσον αφορά τον καθορισμό των προϋποθέσεων για την αξιοποίηση των ενεργειακών του πόρων, την επιλογή μεταξύ ενεργειακών πηγών και την γενική διάρθρωση του ενεργειακού του εφοδιασμού.

(5) Οι θέσεις της Ευρωπαϊκής Κοινότητας στο πλαίσιο του Ρυθμιστικού Συμβουλίου καθορίζονται αφού ζητηθεί η γνώμη της Ευρωπαϊκής Ομάδας Ρυθμιστικών Αρχών για την Ηλεκτρική Ενέργεια και το Φυσικό Αέριο (ERGEG) σύμφωνα με την απόφαση της Επιτροπής, της 11ης Νοεμβρίου 2003, σχετικά με τη σύσταση ευρωπαϊκής ομάδας ρυθμιστικών αρχών για την ηλεκτρική ενέργεια και το φυσικό αέριο (2003/796/ΕΚ).

Άρθρο 5

(1) Η διαδικασία που ορίζεται στις κατωτέρω δύο παραγράφους εφαρμόζεται προτού η Ευρωπαϊκή Κοινότητα υιοθετήσει θέση σύμφωνα με το άρθρο 4 παράγραφος 1 ανωτέρω σχετικά με αποφάσεις που εκδίδονται από την Ενεργειακή Κοινότητα σύμφωνα με το άρθρο 100 σημείο (iii) της συνθήκης.

(2) Μετά από σύσταση της Επιτροπής, το Συμβούλιο, με ειδική πλειοψηφία, εξουσιοδοτεί την Επιτροπή να διαβουλευθεί στο πλαίσιο των θεσμικών οργάνων της Ενεργειακής Κοινότητας. Η Επιτροπή διενεργεί τις διαβουλεύσεις αυτές σε συνεργασία με την ειδική επιτροπή που έχει οριστεί από το Συμβούλιο να την επικουρεί κατά την εκτέλεση αυτής της αποστολής και στο πλαίσιο σχετικών οδηγιών που ενδεχομένως εκδίδει το Συμβούλιο.

(3) Το Συμβούλιο ζητεί τη γνώμη του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου πριν από την έγκριση της θέσης της Ευρωπαϊκής Κοινότητας.

Άρθρο 6

Οι θέσεις της Ευρωπαϊκής Κοινότητας διατυπώνονται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στο πλαίσιο των θεσμικών οργάνων της Ενεργειακής Κοινότητας.

Άρθρο 7

Η παρούσα απόφαση δημοσιεύεται στην *Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης*.

Βρυξέλλες,

Για το Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος

FINANCIAL STATEMENT

This document is intended to accompany and complement the Explanatory Memorandum. As such, when completing this Legislative Financial Statement, and without prejudice to its legibility, an attempt should be made to avoid repeating information contained in the Explanatory Memorandum. Before filling in this template, please refer to the specific Guidelines that have been drafted to provide guidance and clarification for the items below.

1. NAME OF THE PROPOSAL

Proposal for the Treaty creating the Energy Community based on a Council Decision for a Negotiating Directive under Article 300 of 17 May 2004, the "Energy Community Treaty".

2. ABM / ABB FRAMEWORK

Policy Area(s) concerned and associated Activity/Activities:

06: Energy and Transport – Conventional energies

3. BUDGET LINES

3.1. Budget lines (operational lines and related technical and administrative assistance lines (ex-B..A lines)) including headings :

060403xx

(new budget line based on the treaty creating the Energy Community and extending the internal energy market – **to be financed under future Heading 4**)

NOTE: – action **to be administered by DG TREN , but intended to be financed under the DG ELARG Pre-accession instrument (IPA) , therefore– future Heading 4 'External policies' in the financial perspective**

3.2. Duration of the action and of the financial impact:

The Treaty itself will cover the period 2007 to 2016, whereas this Legislative Financial Statement covers the period 2007-2013. Towards the end of the period 2007-2013, a revised financial statement should be presented concerning the years 2014-2016.

In the years 2005 and 2006 the interim Energy Community Secretariat is paid under CARDS program.

3.3. Budgetary characteristics (*add rows if necessary*) :

Budget line	Type of expenditure		New	EFTA contribution	Contributions from applicant countries	Heading in financial perspective
060403xx	Non-comp	Diff[4]/ [5]	YES	NO	YES	Future No [04]

4. SUMMARY OF RESOURCES

4.1. Financial Resources

4.1.1. Summary of commitment appropriations (CA) and payment appropriations (PA)

EUR million (to 3 decimal places)

Expenditure type	Section no.		Year n 2007	n + 1 2008	n + 2 2009	n + 3 2010	n + 4 2011	n + 5 and later 2012+ 2013	Total
Operational expenditure[6]									
Commitment Appropriations (CA)	8.1	a	3,171	4,227	4,713	4,989	5,091	10,575	32,765
Payment Appropriations (PA)		b	3,171	4,227	4,713	4,989	5,091	10,575	32,765
Administrative expenditure within reference amount[7]									
Technical & administrative assistance (NDA)	8.2.4	c	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,08	0,21

4 Differentiated appropriations
5 Non-differentiated appropriations hereafter referred to as NDA
6 Expenditure that does not fall under Chapter xx 01 of the Title xx concerned.
7 Expenditure within article xx 01 04 of Title xx.

TOTAL REFERENCE AMOUNT

Commitment Appropriations		**a+c**	**3,191**	**4,247**	**4,743**	**5,019**	**5,121**	**10,655**	**32,975**
Payment Appropriations		**b+c**	**3,191**	**4,247**	**4,743**	**5,019**	**5,121**	**10,655**	**32,975**

Administrative expenditure not included in reference amount[8]

Human resources and associated expenditure (NDA)	8.2.5	d	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	1,296	4,536
Administrative costs, other than human resources and associated costs, not included in reference amount (NDA)	8.2.6	e	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,16	0,563

Total indicative financial cost of intervention

TOTAL CA including cost of Human Resources		a+c +d+ e	3,919	4,975	5,471	5,747	5,849	12,111	38,074
TOTAL PA including cost of Human Resources		b+c +d+ e	3,919	4,975	5,471	5,747	5,849	12,111	38,074

Co-financing details

If the proposal involves co-financing by Member States, or other bodies (please specify which), an estimate of the level of this co-financing should be indicated in the table below (additional lines may be added if different bodies are foreseen for the provision of the co-financing):

EUR million (to 3 decimal places)

Co-financing body (constant share over period as to Treaty)		Year n	n + 1	n + 2	n + 3	n + 4	n + 5 and later	Total
……	f	0,306	0,408	0,455	0,481	0,491	1,021	3,162

[8] Expenditure within chapter xx 01 other than articles xx 01 04 or xx 01 05.

Co-funding		Year n (2007)	n+1 (2008)	n+2 (2009)	n+3 (2010)	n+4 (2011)	n+5 (2012	n+6 (2013)	
% as to Treaty		in mio €							**total/C**
Republic of Albania	0,10%	0,003	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	**0,036**
Republic of Bulgaria	1,00%	0,035	0,046	0,052	0,055	0,056	0,057	0,059	**0,359**
Bosnia and Herzegovina	0,30%	0,010	0,014	0,016	0,016	0,017	0,017	0,018	**0,108**
Republic of Croatia	0,50%	0,017	0,023	0,026	0,027	0,028	0,029	0,029	**0,180**
former Yugoslav Republic of Macedonia	0,10%	0,003	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	**0,036**
Republic of Montenegro	0,10%	0,003	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	**0,036**
Romania	2,10%	0,073	0,097	0,109	0,115	0,117	0,120	0,123	**0,754**
Republic of Serbia	0,70%	0,024	0,032	0,036	0,038	0,039	0,040	0,041	**0,251**
Republic of Turkey	3,80%	0,132	0,176	0,196	0,208	0,212	0,218	0,223	**1,365**
UN Interim Administration Kosovo	0,10%	0,003	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	**0,036**
Total Co-funding	8,80%	**0,306**	**0,408**	**0,455**	**0,481**	**0,491**	**0,505**	**0,516**	**3,162**

Please note that the accession of Bulgaria and Romania will change the Co-funding pattern. According to current assumptions the share of the EC increases by 3,10%

TOTAL CA including co-financing	a+c +d+ e+f	4,225	5,383	5,926	6,228	6,340	13,132	41,236

4.1.2. Compatibility with Financial Programming

☐ Proposal is compatible with existing financial programming.

☐ Proposal will entail reprogramming of the relevant heading in the financial perspective.

☐ Proposal may require application of the provisions of the Interinstitutional Agreement[9] (i.e. flexibility instrument or revision of the financial perspective

The proposal concerns the period 2007-2013 and the request for funding as detailed in point 4. will be covered by the future Pre-accession instrument (IPA).

4.1.3. Financial impact on Revenue

☒ Proposal has no financial implications on revenue

☐ Proposal has financial impact – the effect on revenue is as follows:

NB: All details and observations relating to the method of calculating the effect on revenue should be shown in a separate annex.

EUR million (to one decimal place)

		Prior to action	Situation following action					
Budget line	Revenue	[Year n-1]	[Year n]	[n+1]	[n+2]	[n+3]	[n+4]	[n+5][10]
	a) Revenue in absolute terms							
	b) Change in revenue	Δ						

(Please specify each revenue budget line involved, adding the appropriate number of rows to the table if there is an effect on more than one budget line.)

[9] See points 19 and 24 of the Interinstitutional agreement.

[10] Additional columns should be added if necessary i.e. if the duration of the action exceeds 6 years

4.2. Human Resources FTE (including officials, temporary and external staff) – see detail under point 8.2.1.

Annual requirements	Year n	n + 1	n + 2	n + 3	n + 4	n + 5 and later
Total number of human resources	6	6	6	6	6	12

5. CHARACTERISTICS AND OBJECTIVES

Details of the context of the proposal are required in the Explanatory Memorandum. This section of the Legislative Financial Statement should include the following specific complementary information:

5.1. Need to be met in the short or long term

The creation of the Energy Community by means of a binding treaty is a major initiative of the European Commission to prepare a smooth transition of pre-accession candidate countries having in mind a sectoral approach. It is an initiative of EC accession and neighbourhood policy, however limited to the energy sector.

The aim is to bring the signatory countries to comply with European standards and specific provisions of the acquis communautaire.

In that respect it is essential to guide the process intensively in the short as well as in the longer term (2007-2013) to ensure the respect of the compliance with commitments agreed and the safeguard of the European Community's interests.

5.2. Value-added of Community involvement and coherence of the proposal with other financial instruments and possible synergy

The Community – and the Commission as the guardian of the Treaties and the arbiter of compliance with the *acquis communautaire* - involvement is a condition sine qua non and not only contributes to stabilising the region but also to enhance the European Community's possibility to secure security of supply on energy resources.

Coherence with other financial instruments and possible synergies:

The new Institutions can better co-ordinate the needs of the region with respect to energy. The Institutions have a detailed regional overview and a co-ordination role on all Donor's activities in that area, raising thus synergies and avoiding overlaps.

5.3. Objectives, expected results and related indicators of the proposal in the context of the ABM framework

Objectives:

- to establish a stable and reliable energy supply which is a precondition to economic growth in that area

- to ensuring EU access to gas resources in Middle East and the Caspian Area, enhancing diversity of supply and security of supply

- to increase environmental standards to EU acquis provisions

- to introduce sectoral provisions of the acquis communautaire and to create a larger single European energy market

- to foster investment climate and reduce regulatory risk in the area

Operational objectives (cost allocation to activities):

- to run the institutions effectuating the tasks attributed to them by the Treaty and indicatively depicted in the details' section below

- to organise and co-fund/reimburse larger meetings as the PHLG (Permanent High level group meetings), the Ministerial, the Fora (electricity and gas) if so decided under the Treaty provisions

Details:

1. The ENERGY COMMUNITY process

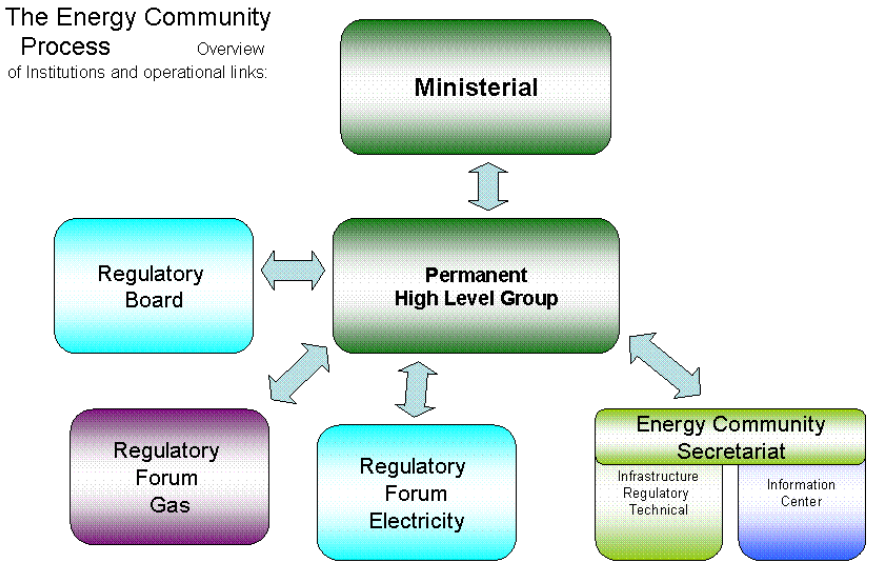
1.1. The Energy Community Process

The project of the creation of the Energy Community in South East Europe is a major step of European Union foreign policy with respect to the EC neighbouring countries. It is the first initiative where the European Union takes a sectoral approach to questions of trade and environment, to assist applying EU standards with a view to possible future accession. A stable and reliable energy supply is an important precondition for economic growth and prosperity.

This process, which already accomplished significant achievements with the signing of the Athens Memoranda 2002 and 2003 as well as the Tirana Declaration, was endorsed by the European Council by granting a negotiating directive to the European Commission with a view of establishing a binding treaty with the countries of the region. The treaty has been initialled recently and is likely to be signed in mid 2005.

This includes the CARDS countries (Albania, Bosnia & Herzegovina, Croatia, the FYROM, Serbia and Montenegro, the UNMIK) and the energy-wise linked neighbouring countries of Bulgaria, Romania and Turkey [NOTE: Turkey participation unclear].

Several institutions will be established by the Treaty (which are already in place from the stipulations of the Athens Memoranda), shadowing the institutions of the European Union as can be seen in the following graph:



1.1.1. The ENERGY COMMUNITY Secretariat

The purpose of the ENERGY COMMUNITY Secretariat is to assist the European Commission in its tasks to assure the ENERGY COMMUNITY process co-ordination on a daily basis and to serve as a monitoring institution.

To avoid any unclear interpretation of the purpose, the activity of the ENERGY COMMUNITY Secretariat does under no circumstances intervene with the task of the Commission to act as "the secretariat" to the institutions stipulated in the Memoranda and the draft treaty.

1.1.2. Overview - The tasks of the ENERGY COMMUNITY Secretariat

The tasks of the ENERGY COMMUNITY Secretariat stem from the obligations of the EC with respect to the stipulations of the Athens Memoranda (MOU) 2002 & 2003, the Tirana Declaration and the negotiating directive of the Council. In that sense and reflecting the negotiating directive of the Council as well as the initialled treaty, it is clear that the EC has substantive control over the work of the Secretariat. The detailed tasks follow the Annexe 2 of the EC ENERGY COMMUNITY strategy discussion paper, issued at the Athens Energy Week in June 2004. It is clear that when the treaty enters into force, the definitions and tasks therein and to be confirmed by procedural act under the terms of the Treaty itself are the base of work for the Secretariat.

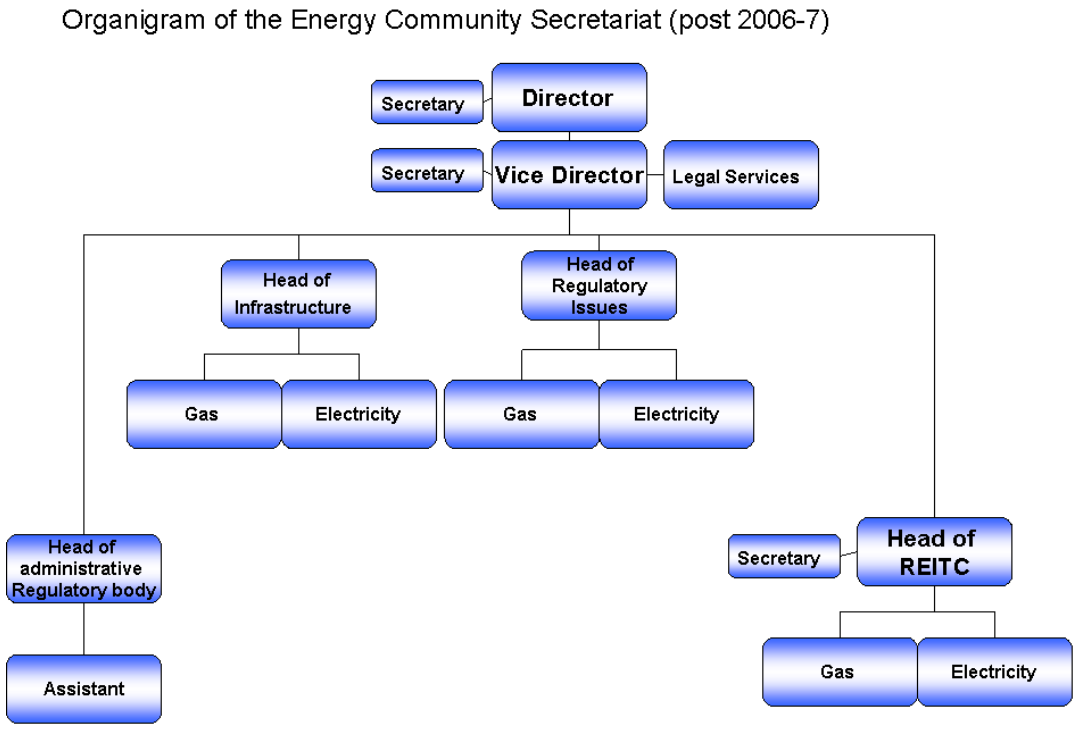
1.1.2.1. The ENERGY COMMUNITY Secretariat Structure

Given the work load attributed to the Secretariat and the estimated time necessary for the accomplishment of the aim of creating an Energy Community in South East Europe in line with the relevant provisions of the acquis communautaire, it is envisaged to set up a permanent structure, embracing the specific advantages of local know how and geographic synergies. In the period until the end of 2006, an interim Secretariat has been established in Vienna, the major part of which is funded under EC CARDS provisions. Being an interim Secretariat, the structure and budget are limited to set-up the process and to prepare for the entry into force of the treaty.

Thereafter, it is envisaged to build up the Secretariat as well as other institutions to cope with its tasks as currently envisaged in the Treaty.

The budget plan runs from 2007 to 2013. The likely duration of the treaty is until 2016, with a possible extension. The specific budget plan for 2014-16 will be presented in time and according to the exigencies then needed.

The chart below demonstrates a possible structure of the Secretariat:



To realise efficient cost management all tasks attributed to the Secretariat or any other Institution of the Treaty are administered via the Secretariat. The Secretariat re-distributes funds when entitled to do so. The financial auditing of the whole process can be assured and double or triple overhead costs avoided.

Some funds might be attributed to staff which will work most of the time on other locations than the Secretariat, supporting other Institutions mainly for administrative purposes.

1.2. Some assumptions for the Institutions in the ENERGY COMMUNITY process, other than the Secretariat

1.2.1. Ministerial

The ministerial is the decision making body of the process. It entitles other institutions to act. The venue of the Ministerial meetings will rotate. It is funded by the host, some co-funding is included in the forecast.

1.2.2. Permanent High Level Group

The Permanent High level group shadows the work of the Council Energy Working Group and gives guidance within their competence given by the ministerial. The PHLG organisation is co-funded.

1.2.3. Regulatory Board

The Regulatory Board might have secretarial services at its disposal. The Funds are dispatched via the Secretariat accounting system.

1.2.4. Regulatory Forum Electricity

The Regulatory Forum Electricity shadows the Florence Forum process. Roughly 50.000 € per year are foreseen from 2007 onwards (indexed)

1.2.5. Regulatory Forum Gas

The Regulatory Forum Gas shadows the Madrid Forum process. Roughly 50.000 € per year are foreseen from 2007 onwards (indexed)

2. The detailed tasks of the ENERGY COMMUNITY Secretariat Divisions

(according to annex 2, EC ENERGY COMMUNITY strategy discussion paper and interpreting the treaty on the creation of the energy community)

The ENERGY COMMUNITY Regulatory Secretariat

The tasks of the ENERGY COMMUNITY Regulatory Secretariat are the following:

Regulation and Legislation:

Operation of Treaty, Athens Memoranda 2002/2003

Benchmarking and Peer Review activities

Establishing of policy guidelines (road map to reform)

Monitoring of the implementation of the acquis (assist to establish state action plans,..)

Liaison with the Regulators

Aspects of granting derogations

Aspects of Inter TSO and transmission guidelines

Aspects of Market Design

Donor Co-ordination

Co-ordination of the donors' group (currently done by EC) with respect to legal and regulatory aspects

Act as an information clearing house of Donor's activities with respect to legal and regulatory aspects

The ENERGY COMMUNITY Infrastructure Secretariat

The tasks of the ENERGY COMMUNITY Infrastructure Secretariat are the following:

Infrastructure Project Preparation and Infrastructure Identification:

Assist the World Bank with respect to infrastructure investment funding

Prepare the project dossiers following an agreed methodology and in line with the World Bank APL (Advanced P Loans) Procedures.

Assist other Donors with respect to infrastructure investment funding activities

Prepare the project dossiers following an agreed methodology and in line with the donors' specific programs' rules and procedures.

On site evaluation of project feasibility

Evaluation of compliance with environmental standards, following the provisions of the acquis

Follow up and monitoring of compliance with environmental standards

Liaise with the responsible project managers of the projects' parent companies.

Follow-up project implementation, if accepted for realisation

Preparation of in-depth progress reports on each "project realisation" and subject to information to the PHLG

Assuring the good use of funds for project realisation, project auditing activities in liaison with the donors' respective activities.

Establish guidelines for good procurement policy and practice, suitable for each state.

Establish in liaison with the activities of the donors an indicative priority list for infrastructure projects

Donor Co-ordination

Co-ordination of the donors' group (currently done by EC) with respect to infrastructure aspects

Act as an information clearing house of Donor's activities with respect to infrastructure aspects

Information and energy outlook

Establish demand forecast scenarios for the Energy Community in South East Europe

Monitor demand structure and development

Issue a bi-annual energy outlook report

The ENERGY COMMUNITY Information Center

The tasks of the ENERGY COMMUNITY Information Center are the following:

Regional Energy Information and Techncial Center:

To act as an information clearing house for participants to the process, statistical data should be gathered for all energy sources

To act as an information platform for the public

To act as a platform for technical co-operation for technical associations.

5.4 Method of Implementation (indicative)

Show below the method(s)[11] chosen for the implementation of the action.

x***Centralised Management***

x Directly by the Commission

Indirectly by delegation to:

Executive Agencies

Bodies set up by the Communities as referred to in art. 185 of the Financial Regulation

National public-sector bodies/bodies with public-service mission

Shared or decentralised management

With Member states

With Third countries

Joint management with international organisations (please specify)

Relevant comments:

[11] If more than one method is indicated please provide additional details in the "Relevant comments" section of this point

6. MONITORING AND EVALUATION

6.1. Monitoring system

The institutions act under the supervision of the European Commission and the Permanent High Level Group. Activities include reports and road maps. Transparency of activities is a key requisite for the institutions' acceptance. The European Commission monitors progress ultimately itself with adequate internal measures.

Auditing is done twice, once on behalf of the Institutions, once on behalf of the European Commission independently.

6.2. Evaluation

6.2.1. Ex-ante evaluation

The Council and the signatory states evaluate the initiative and demonstrate with their signature their commitment

6.2.2. Measures taken following an intermediate/ex-post evaluation (lessons learned from similar experiences in the past)

The European Commission envisages to benefit from experience gained through the set up of Agencies. However no similar activity has been undertaken so far.

6.2.3. Terms and frequency of future evaluation

The process is under permanent evaluation by the signatory countries and the European Commission. Once a year independent auditing is taking place.

7. ANTI-FRAUD MEASURES

Normal auditing provisions apply as well as the applicable legal framework on anti-fraud measures.

8. DETAILS OF RESOURCES

8.1. Objectives of the proposal in terms of their financial cost

Commitment appropriations in EUR million (to 3 decimal places)

(Headings of Objectives, actions and outputs should be provided)	Type of output	Av. cost	Year n 2007		Year n+1 2008		Year n+2 2009		Year n+3 2010		Year n+4 2011		Year n+5 and later 2012 +2013		TOTAL	
			No. outputs	Total cost	No. outputs	Total cost	No. outputs	Total cost	No. outputs	Total cost	No. outputs	Total cost	No. outputs	Total cost	No. outputs	Total cost
OPERATIONAL OBJECTIVE No.1 [12] Run Institutions (actions and activities see section 5.2) and the insitutions	Running an institution to monitor and pursue the implementation of the acquis communautaire in the energy community signatory countries			3,477		4,635		5,167		5,470		5,582		11,595		35,927
	Coûts pour la Communauté européenne (91,2%) (vu que financé en co-financement)			**3,171**		**4,227**		**4,713**		**4,989**		**5,091**		**10,575**		**32,765**
OPERATIONAL OBJECTIVE No.2 [13] Co-fund meetings such as PHLG and Fora	Included in total, but separately spelled out here (details of rubrique meeting organisation/refunding below)			0,3		0,3		0,35		0,35		0,35		0,70		2,35

[12] As described under Section 5.3

[13] As described under Section 5.3

Additional information:

The Institutions are financially operated via one central accounting system and one bank account to raise synergies and cost efficiency. This is why the cost of the activities is integrated in the overall running costs o the treaty institutions. See details below:

Cost estimates Energy Community
Institutions in total

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Staff	2.438.106	3.223.250	3.602.405	3.710.477	3.821.792	3.936.445	4.054.539
Total other expenditures	1.039.000	1.412.000	1.565.000	1.760.000	1.760.000	1.800.000	1.804.000
Rent	100.000	130.000	130.000	200.000	200.000	200.000	200.000
Legal and audit advice	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000
Insurance	7.000	7.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000
office needs/working material	15.000	15.000	15.000	15.000	15.000	15.000	15.000
Advertising/Marketing	50.000	100.000	100.000	100.000	100.000	140.000	140.000
Consultancy	300.000	500.000	600.000	700.000	700.000	700.000	700.000
Travel expenses	200.000	270.000	270.000	270.000	270.000	270.000	270.000
Infrastructure (tel, Fax, ..)	17.000	20.000	20.000	30.000	30.000	30.000	34.000
Seminars/courses	10.000	20.000	20.000	25.000	25.000	25.000	25.000
other	20.000	30.000	30.000	40.000	40.000	40.000	40.000
Meeting Organising/Refunding	300.000	300.000	350.000	350.000	350.000	350.000	350.000
total	3.477.106	4.635.250	5.167.405	5.470.477	5.581.792	5.736.445	5.858.539

8.2. Administrative Expenditure

8.2.1. Number and type of human resources

Types of post		Staff to be assigned to management of the action using existing and/or additional resources (**number of posts/FTEs**)					
		Year n 2007	Year n+1 2008	Year n+2 2009	Year n+3 2010	Year n+4 2011	Year n+5 and later 2012+2013
Officials or temporary staff[14] (XX 01 01)	A*/AD	4	4	4	4	4	4 + 4
	B*, C*/AST	1 1	1 1	1 1	1 1	1 1	1 + 1 1 + 1
Staff financed[15] by art. XX 01 02		Not foreseen					
Other staff[16] financed by art. XX 01 04/05		Not foreseen					
TOTAL		6	6	6	6	6	6 + 6

8.2.2 Description of tasks deriving from the action

- analyse political impact of the initiative

- develop the implementation policy strategy to enlarging the single energy market

- manage the process of enlarging the single energy market

- give guidance to the process and the institutions

- manage high level (international) donor co-ordination

- ensure consistency of EU-25 acquis communautaire with energy community activities

- moderate the process and the stakeholders to achieve regional optimisation

---

14 Cost of which is NOT covered by the reference amount

15 Cost of which is NOT covered by the reference amount

16 Cost of which is included within the reference amount

- assist and market process in the signatory countries (pre-accession)

8.2.3 Sources of human resources (statutory)

(When more than one source is stated, please indicate the number of posts originating from each of the sources)

- x☐ Posts currently allocated to the management of the programme to be replaced or extended (currently 2 A posts)
- ☐ Posts pre-allocated within the APS/PDB exercise for year n
- x☐ Posts to be requested in the next APS/PDB procedure (2 A, 1 B, 1 C)
- ☐ Posts to be redeployed using existing resources within the managing service (internal redeployment)
- ☐ Posts required for year n although not foreseen in the APS/PDB exercise of the year in question

8.2.4 Other Administrative expenditure included in reference amount (XX 01 04/05 – Expenditure on administrative management)

EUR million (to 3 decimal places)

Budget line (number and heading)	Year n 2007	Year n+1 2008	Year n+2 2009	Year n+3 2010	Year n+4 2011	Year n+5 and later 2012+2013	TOTAL
1 Technical and administrative assistance (including related staff costs)							
Executive agencies[17]							
Other technical and administrative assistance							
- *intra muros*							
- *extra muros (Auditing)*	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03	0.08	0.21
Total Technical and administrative assistance	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03	0.08	0.21

[17] Reference should be made to the specific legislative financial statement for the Executive Agency(ies) concerned.

8.2.5 Financial cost of human resources and associated costs not included in the reference amount

EUR million (to 3 decimal places)

Type of human resources	Year n	Year n+1	Year n+2	Year n+3	Year n+4	Year n+5 and later
Officials and temporary staff (XX 01 01)	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	1,296
Staff financed by Art XX 01 02 (auxiliary, END, contract staff, etc.) (specify budget line)	NA					
Total cost of Human Resources and associated costs (NOT in reference amount)	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	1,296

Calculation– ***Officials and Temporary agents***

Reference should be made to Point 8.2.1, if applicable

The calculation is based on the indication in 8.2.1.; 4 persons grade A and 1 grade B and 1 grade C at 108.000 €/a each. It is assumed that the internal calculatory cost remains stable over the period (no indexation).

Calculation– ***Staff financed under art. XX 01 02***

Reference should be made to Point 8.2.1, if applicable

N.A.

8.2.6 Other administrative expenditure not included in reference amount

EUR million (to 3 decimal places)

	Year n	Year n+1	Year n+2	Year n+3	Year n+4	Year n+5 and later	TOTAL
XX 01 02 11 01 – Missions	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,16	0,562
XX 01 02 11 02 – Meetings & Conferences	Incl.						
XX 01 02 11 03 – Committees[18]	Incl						
XX 01 02 11 04 – Studies & consultations	N.A.						
XX 01 02 11 05 - Information systems	N.A.						
2 Total Other Management Expenditure (XX 01 02 11)	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,16	0,562
3 Other expenditure of an administrative nature (specify including reference to budget line)	N.A.						
Total Administrative expenditure, other than human resources and associated costs (NOT included in reference amount)	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,16	0,562

[18] Specify the type of committee and the group to which it belongs.

Calculation - ***Other administrative expenditure <u>not</u> included in reference amount***

Internal calculatory costs Activities	Number of meetings	Ressources/meeting	Travel costs/meeting/person	other costs	total
Ministerial	2	2	1200		4800
PHLG	6	2	1200		14400
energy week electricity	1	3	1200		3600
Donor's meeting	4	2	1200		9600
Hydrocarbon Forum	1	1	1200		1200
Electricity Forum	2	3	1200		7200
Gas Forum	2	3	1200		7200
Secretariat Board meeting	2	1	1200		2400
Preparatory Auditing meetings	2	1	1200		2400
Regulatory Board meeting	3	2	1200		7200
Conferences/Seminars	2	1	1200		2400
Missions to countries	15	1	1200		18000

The needs for human and administrative resources shall be covered within the allocation granted to the managing DG in the framework of the annual allocation procedure.