



ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ
ΕΠΙΤΡΟΠΗ

Βρυξέλλες, 16.2.2016
COM(2016) 52 final

ANNEXES 1 to 8

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

στην

ΠΡΟΤΑΣΗ ΓΙΑ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

**σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο και με την
κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010**

{SWD(2016) 25 final}

{SWD(2016) 26 final}

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

στην

ΠΡΟΤΑΣΗ ΓΙΑ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟ ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

**σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο και με την
κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010**

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Περιφερειακή συνεργασία

Οι περιφέρειες που καθορίζονται στο άρθρο 3 παράγραφος 7 είναι οι εξής:

- Βορειοδυτική: Ηνωμένο Βασίλειο και Ιρλανδία·
- Βόρεια και Νότια Δυτική Ευρώπη: Βέλγιο, Γαλλία, Λουξεμβούργο, Ισπανία, Κάτω Χώρες και Πορτογαλία·
- Νότιος διάδρομος φυσικού αερίου: Βουλγαρία, Ελλάδα και Ρουμανία·
- Κεντρική-Ανατολική: Τσεχική Δημοκρατία, Γερμανία, Πολωνία και Σλοβακία·
- Νοτιοανατολική: Αυστρία, Κροατία, Ουγγαρία, Ιταλία και Σλοβενία·
- Αγορά Ενέργειας στην περιοχή της Βαλτικής Ι (BEMIP I): Εσθονία, Φινλανδία, Λετονία και Λιθουανία·
- Αγορά Ενέργειας στην περιοχή της Βαλτικής ΙΙ (BEMIP II): Δανία και Σουηδία·
- Κύπρος·
- Μάλτα, εφόσον δεν είναι συνδεδεμένη με άλλο κράτος μέλος. Σε περίπτωση που η Μάλτα συνδεθεί με άλλο κράτος μέλος, θεωρείται μέρος της περιφέρειας του εν λόγω κράτους μέλους.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ II

Υπολογισμός του τύπου N-1

1. ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΤΥΠΟΥ N-1

Ο τύπος N-1 περιγράφει την ικανότητα της τεχνικής δυναμικότητας, όπως ορίζεται στο άρθρο 2 παράγραφος 1 σημείο 18 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 715/2009, της υποδομής αερίου για την ικανοποίηση της συνολικής ζήτησης αερίου στην περιοχή υπολογισμού σε περίπτωση μη λειτουργίας της μεγαλύτερης υποδομής αερίου κατά τη διάρκεια ημέρας με κατ' εξαίρεση υψηλή ζήτηση αερίου που, σύμφωνα με τη στατιστική πιθανότητα, επέρχεται μία φορά μέσα σε 20 έτη.

Η υποδομή αερίου καλύπτει το δίκτυο μεταφοράς αερίου, συμπεριλαμβανομένων των διασυνδέσεων, καθώς και την παραγωγή ΥΦΑ και τις εγκαταστάσεις αποθήκευσης που συνδέονται με την περιοχή υπολογισμού.

Η τεχνική δυναμικότητα όλης της υπόλοιπης διαθέσιμης υποδομής αερίου σε περίπτωση μη λειτουργίας της μεγαλύτερης υποδομής αερίου είναι τουλάχιστον ίση με το άθροισμα της συνολικής ημερήσιας ζήτησης αερίου της περιοχής υπολογισμού κατά τη διάρκεια μιας ημέρας εξαιρετικά υψηλής ζήτησης αερίου που, σύμφωνα με τη στατιστική πιθανότητα, επέρχεται μία φορά μέσα σε 20 έτη.

Τα αποτελέσματα του τύπου N-1, όπως υπολογίζονται παρακάτω, ισούνται τουλάχιστον με 100 %.

2. ΜΕΘΟΔΟΣ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΟΥ ΤΥΠΟΥ N-1

$$N - 1 [\%] = \frac{EP_m + P_m + S_m + LNG_m - I_m}{D_{max}} \times 100, N - 1 \geq 100 \%$$

Οι παράμετροι που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό περιγράφονται και αιτιολογούνται με σαφήνεια.

Για τον υπολογισμό της EP_m , παρέχεται λεπτομερής κατάλογος των σημείων εισόδου και της επιμέρους δυναμικότητάς τους.

3. ΟΡΙΣΜΟΙ ΤΩΝ ΠΑΡΑΜΕΤΡΩΝ ΤΟΥ ΤΥΠΟΥ N-1:

«Περιοχή υπολογισμού»: η γεωγραφική περιοχή για την οποία υπολογίζεται ο τύπος N-1, όπως ορίζεται από την αρμόδια αρχή.

Ορισμός από την πλευρά της ζήτησης

« D_{max} »: η συνολική ημερήσια ζήτηση σε φυσικό αέριο (εκφρασμένη σε εκατ. m³/ημέρα) της περιοχής υπολογισμού κατά τη διάρκεια μιας ημέρας με εξαιρετικά υψηλή ζήτηση, με στατιστική πιθανότητα εμφάνισης μία φορά μέσα σε 20 έτη.

Ορισμοί από την πλευρά της προσφοράς

Ως « EP_m »: τεχνική δυναμικότητα των σημείων εισόδου (εκφρασμένη σε εκατ. m³/ημέρα), εκτός από την παραγωγή, το ΥΦΑ και τις εγκαταστάσεις αποθήκευσης που καλύπτονται από τα P_m , LNG_m και S_m , νοείται η ποσότητα της τεχνικής δυναμικότητας όλων των σημείων εισόδου που έχουν τη δυνατότητα να εφοδιάσουν την περιοχή υπολογισμού με φυσικό αέριο.

Ως « P_m »: μέγιστη τεχνική παραγωγική δυναμικότητα (εκφρασμένη σε εκατ. m³/ημέρα) νοείται το άθροισμα της μέγιστης τεχνικής ημερήσιας παραγωγικής δυναμικότητας όλων των

εγκαταστάσεων παραγωγής φυσικού αερίου η οποία μπορεί να παραδοθεί στα σημεία εισόδου στην περιοχή υπολογισμού·

Ως «S_m»: μέγιστη τεχνική ικανότητα απόληψης (εκφρασμένη σε εκατ. m³/ημέρα) νοείται το άθροισμα της μέγιστης τεχνικής ημερήσιας ικανότητας απόληψης από όλες τις εγκαταστάσεις αποθήκευσης η οποία μπορεί να παραδοθεί στα σημεία εισόδου στην περιοχή υπολογισμού, με βάση τα αντίστοιχα φυσικά χαρακτηριστικά τους·

Ως «LNG_m»: μέγιστη τεχνική δυναμικότητα εγκατάστασης ΥΦΑ (εκφρασμένη σε εκατ. m³/ημέρα) νοούνται οι μέγιστες ημερήσιες τεχνικές δυνατότητες σε όλες τις εγκαταστάσεις ΥΦΑ στην περιοχή υπολογισμού, με βάση κρίσιμα στοιχεία όπως η εκφόρτωση, οι βοηθητικές υπηρεσίες, η προσωρινή αποθήκευση και η επαναεριοποίηση ΥΦΑ, καθώς και η τεχνική δυναμικότητα εξαγωγής στο σύστημα·

Ως «I_m» νοείται η τεχνική δυναμικότητα της μεγαλύτερης ενιαίας υποδομής αερίου (εκατ. m³/ημέρα) με την υψηλότερη ικανότητα παροχής στην περιοχή υπολογισμού. Όταν διάφορες υποδομές αερίου συνδέονται σε μια κοινή ανάντην ή κατάντην υποδομή αερίου και η διαχείρισή τους δεν μπορεί να γίνει μεμονωμένα, θεωρούνται ως μία υποδομή αερίου.

4. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΤΥΠΟΥ N-1 ΜΕ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΜΕΤΡΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΠΛΕΥΡΑ ΤΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ

$$N - 1 [\%] = \frac{EP_m + P_m + S_m + LNG_m - I_m}{D_{max} - D_{eff}} \times 100, N - 1 \geq 100 \%$$

Ορισμός από την πλευρά της ζήτησης

Ως «D_{eff}» νοείται το τμήμα (εκφρασμένο σε εκατ. m³/ημέρα) της D_{max}, το οποίο σε περίπτωση διακοπής του εφοδιασμού μπορεί να καλυφθεί επαρκώς και εγκαίρως με μέτρα από την πλευρά της ζήτησης που στηρίζονται στην αγορά σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 στοιχείο γ) και το άρθρο 4 παράγραφος 2.

5. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΤΥΠΟΥ N-1 ΣΕ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΟ ΕΠΙΠΕΔΟ

Η περιοχή υπολογισμού που αναφέρεται στο σημείο 3 επεκτείνεται στο κατάλληλο περιφερειακό επίπεδο. Ισχύουν οι περιφέρειες που παρατίθενται στο παράρτημα Ι. Για τον υπολογισμό του τύπου N-1 σε περιφερειακό επίπεδο, χρησιμοποιείται η μεγαλύτερη υποδομή αερίου κοινών συμφερόντων. Η μεγαλύτερη υποδομή αερίου κοινών συμφερόντων μιας περιφέρειας είναι η μεγαλύτερη υποδομή αερίου της περιφέρειας που άμεσα ή έμμεσα συμβάλλει στον εφοδιασμό των κρατών μελών της εν λόγω περιφέρειας με αέριο και ορίζεται στην εκτίμηση επικινδυνότητας.

Ο περιφερειακός υπολογισμός N-1 δύναται να αντικαταστήσει τον εθνικό υπολογισμό N-1, μόνο όταν η μεγαλύτερη υποδομή αερίου κοινών συμφερόντων είναι μείζονος σημασίας για τον εφοδιασμό όλων των ενδιαφερόμενων κρατών μελών με αέριο σύμφωνα με την από κοινού εκτίμηση επικινδυνότητας.

Για τους υπολογισμούς που αναφέρονται στο άρθρο 6 παράγραφος 1, χρησιμοποιείται η μεγαλύτερη υποδομή αερίου κοινών συμφερόντων για τις περιφέρειες, όπως παρατίθενται στο παράρτημα Ι.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ

Μόνιμη ικανότητα αμφίδρομης ροής

1. Για την ενεργοποίηση ή ενίσχυση της ικανότητας αμφίδρομης ροής σε μια διασύνδεση ή για τη χορήγηση ή παράταση της εξαίρεσης από την εν λόγω υποχρέωση, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και στις δύο πλευρές της διασύνδεσης υποβάλλουν στις αρμόδιες αρχές (ενδιαφερόμενες αρμόδιες αρχές), κατόπιν διαβούλευσης με όλους τους διαχειριστές δικτύων μεταφοράς κατά μήκος του διαδρόμου παροχής φυσικού αερίου:

- α) πρόταση για μόνιμη ικανότητα αμφίδρομης ροής που αφορά την αντίθετη κατεύθυνση («ικανότητα φυσικής αντίστροφης ροής»)· ή
- β) αίτημα για εξαίρεση από την υποχρέωση ενεργοποίησης της ικανότητας αμφίδρομης ροής.

Η εν λόγω υποβολή πραγματοποιείται το αργότερο την 1η Δεκεμβρίου 2018 για όλες τις υπάρχουσες διασυνδέσεις κατά την ημέρα έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού, και μετά την ολοκλήρωση της φάσης της μελέτης σκοπιμότητας, αλλά πριν την έναρξη της φάσης του λεπτομερούς τεχνικού σχεδιασμού νέων διασυνδέσεων.

2. Η πρόταση για ενεργοποίηση ή ενίσχυση της ικανότητας αντίστροφης ροής ή η αίτηση για χορήγηση ή παράταση εξαίρεσης βασίζεται στην εκτίμηση της ζήτησης της αγοράς, στις προβλέψεις της ζήτησης και της προσφοράς, στη μελέτη σκοπιμότητας, στο κόστος της ικανότητας αντιστροφής της ροής, συμπεριλαμβανομένης της απαραίτητης ενίσχυσης του συστήματος μεταφοράς, και στα οφέλη της ασφάλειας εφοδιασμού, λαμβανομένης υπόψη της πιθανής συμβολής της ικανότητας αντίστροφης ροής στην τήρηση του αναφερόμενου στο άρθρο 4 κανόνα για την υποδομή. Η πρόταση περιλαμβάνει ανάλυση κόστους-οφέλους με βάση τη μεθοδολογία του άρθρου 11 του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 347/2013 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου¹.
3. Μετά την παραλαβή της πρότασης ή του αιτήματος εξαίρεσης, οι ενδιαφερόμενες αρμόδιες αρχές πραγματοποιούν πάραυτα διαβουλεύσεις με τις αρμόδιες αρχές κατά μήκος του διαδρόμου παροχής φυσικού αερίου, τον Οργανισμό και την Επιτροπή σχετικά με την πρόταση ή το αίτημα εξαίρεσης. Οι αρχές που συμμετέχουν στη διαβούλευση μπορούν να γνωμοδοτήσουν εντός τεσσάρων μηνών από την παραλαβή του αιτήματος διαβούλευσης.
4. Εντός δύο μηνών από τη λήξη του χρονικού διαστήματος που αναφέρεται στο σημείο 3, οι αρμόδιες αρχές, με βάση την εκτίμηση επικινδυνότητας, τις πληροφορίες που αναφέρονται στο σημείο 2, τις παραληφθείσες γνώμες κατόπιν της διαβούλευσης σύμφωνα με το σημείο 3 και λαμβάνοντας υπόψη την ασφάλεια εφοδιασμού με αέριο και τη συμβολή στην εσωτερική αγορά φυσικού αερίου, λαμβάνουν κοινή απόφαση, η οποία είναι μία από τις ακόλουθες:
 - α) να αποδεχθούν την πρόταση για ικανότητα αντιστροφής ροής· η εν λόγω απόφαση περιλαμβάνει ανάλυση κόστους-οφέλους, διασυνοριακό επιμερισμό

¹ Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 347/2013 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 17ης Απριλίου 2013, σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές, την κατάργηση της απόφασης αριθ. 1364/2006/ΕΚ και την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΚ) αριθ. 713/2009, (ΕΚ) αριθ. 714/2009 και (ΕΚ) αριθ. 715/2009 (ΕΕ L 115 της 25.4.2013, σ. 39).

του κόστους, χρονοδιάγραμμα εφαρμογής και τις ρυθμίσεις για τη μετέπειτα χρήση της·

- β) να χορηγήσουν ή να παρατείνουν προσωρινή εξαίρεση για μέγιστη περίοδο τεσσάρων ετών, εάν η ανάλυση κόστους-οφέλους που περιλαμβάνεται στην απόφαση δείχνει ότι η ικανότητα αντίστροφης ροής δεν θα ενισχύσει την ασφάλεια εφοδιασμού κανενός κράτους μέλους κατά μήκος του διαδρόμου παροχής φυσικού αερίου ή εάν οι δαπάνες για την επένδυση υπερσχύουν σημαντικά των προσδοκώμενων οφελών για την ασφάλεια του εφοδιασμού·
 - γ) να ζητήσουν από τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς να τροποποιήσουν και να υποβάλουν εκ νέου την πρότασή τους ή το αίτημα εξαίρεσης.
5. Οι ενδιαφερόμενες αρμόδιες αρχές υποβάλλουν την κοινή απόφαση χωρίς καθυστέρηση στις αρμόδιες αρχές κατά μήκος των κρατών μελών του διαδρόμου παροχής φυσικού αερίου, στον Οργανισμό και στην Επιτροπή, συμπεριλαμβανομένων των γνωμών που ελήφθησαν μετά τη διαβούλευση σύμφωνα με το σημείο 4.
6. Εντός δύο μηνών από την παραλαβή της κοινής απόφασης, οι αρμόδιες αρχές των κρατών μελών κατά μήκος του διαδρόμου παροχής φυσικού αερίου μπορούν να υποβάλουν τις αντιρρήσεις τους για την κοινή απόφαση και να τις υποβάλουν στις αρμόδιες αρχές της έκδοσής της, στον Οργανισμό και στην Επιτροπή. Οι αντιρρήσεις περιορίζονται σε στοιχεία και εκτιμήσεις, και ειδικότερα στον διασυννοριακό επιμερισμό του κόστους, ο οποίος δεν αποτέλεσε αντικείμενο διαβούλευσης σύμφωνα με το σημείο 4.
7. Εντός τριών μηνών από την παραλαβή της κοινής απόφασης, σύμφωνα με το σημείο 5, ο Οργανισμός εκδίδει γνώμη σχετικά με όλα τα στοιχεία της κοινής απόφασης, λαμβάνοντας υπόψη οποιαδήποτε πιθανή αντίρρηση και υποβάλλει τη γνώμη σε όλες τις αρμόδιες αρχές κατά μήκος του διαδρόμου παροχής φυσικού αερίου και στην Επιτροπή.
8. Εντός τεσσάρων μηνών από την παραλαβή της κοινής απόφασης από τον Οργανισμό σύμφωνα με το σημείο 7, η Επιτροπή μπορεί να εκδώσει απόφαση, ζητώντας τροποποίηση της κοινής απόφασης.
9. Εάν οι ενδιαφερόμενες αρμόδιες αρχές δεν ήταν δυνατό να εκδώσουν κοινή απόφαση εντός της προθεσμίας που αναφέρεται στο σημείο 4, οι εν λόγω αρμόδιες αρχές ενημερώνουν τον Οργανισμό και την Επιτροπή την ημέρα λήξης της προθεσμίας. Εντός δύο μηνών από την παραλαβή της ανωτέρω πληροφορίας, ο Οργανισμός εκδίδει γνώμη που περιλαμβάνει πρόταση, η οποία καλύπτει όλα τα στοιχεία κοινής απόφασης που παρατίθενται στο σημείο 4 και υποβάλλει την εν λόγω γνώμη στις ενδιαφερόμενες αρμόδιες αρχές και την Επιτροπή.
10. Εντός τεσσάρων μηνών από την παραλαβή της γνώμης που εξέδωσε ο Οργανισμός σύμφωνα με το σημείο 9, η Επιτροπή εκδίδει απόφαση, η οποία καλύπτει όλα τα στοιχεία της κοινής απόφασης που παρατίθενται στο σημείο 4, λαμβάνοντας υπόψη τη γνώμη του Οργανισμού. Εάν η Επιτροπή ζητήσει πρόσθετες πληροφορίες, η προθεσμία των τεσσάρων μηνών αρχίζει να υπολογίζεται την ημέρα παραλαβής του συνόλου των πληροφοριών που ζητήθηκαν. Η ανωτέρω περίοδος δύναται να παραταθεί κατά δύο μήνες με τη σύμφωνη γνώμη όλων των ενδιαφερόμενων αρμόδιων αρχών.
11. Η Επιτροπή, οι αρμόδιες αρχές και οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς τηρούν την εμπιστευτικότητα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών.

12. Η εξαίρεση από την υποχρέωση ενεργοποίησης της ικανότητας αμφίδρομης ροής, που χορηγείται δυνάμει του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010, παραμένει σε ισχύ έως και την 1η Δεκεμβρίου 2018, εκτός αν η διάρκειά της λήξει νωρίτερα.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV

Υπόδειγμα εκτίμησης επικινδυνότητας

Το ακόλουθο υπόδειγμα συμπληρώνεται στην αγγλική γλώσσα.

ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

- Κράτη μέλη στην περιφέρεια
- Ονομασία των αρμόδιων αρχών που εμπλέκονται στην εκπόνηση της παρούσας εκτίμησης επικινδυνότητας²

1. ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

1.1. Περιγράψτε συνοπτικά το περιφερειακό σύστημα φυσικού αερίου, καλύπτοντας:

- α) Βασικές τιμές κατανάλωσης αερίου³: ετήσια τελική κατανάλωση αερίου (bcm) και κατανομή ανά κατηγορία καταναλωτή⁴, ανώτατη ζήτηση (συνολική και κατανομή ανά κατηγορία καταναλωτή εκφρασμένη σε εκατ. m³/ημέρα)
- β) Περιγράψτε τη λειτουργία του συστήματος φυσικού αερίου στην περιφέρεια: κύριες ροές (είσοδος/έξοδος/διαμετακόμιση), χωρητικότητα υποδομής σημείων εισόδου/εξόδου εντός και εκτός της περιφέρειας και ανά κράτος μέλος, συμπεριλαμβανομένου του ποσοστού χρησιμοποίησης, των εγκαταστάσεων ΥΦΑ (ανώτατη ημερήσια ικανότητα, ποσοστό χρησιμοποίησης και καθεστώς πρόσβασης), κ.λπ. Να συμπεριληφθεί, στο βαθμό που σχετίζεται με τα κράτη μέλη της περιφέρειας, το σύστημα φυσικού αερίου χαμηλής θερμογόνου δύναμης (αέριο L)
- γ) Κατανομή των πηγών εισαγωγής αερίου ανά χώρα καταγωγής⁵
- δ) Περιγράψτε τον ρόλο των σημαντικών εγκαταστάσεων αποθήκευσης στην περιφέρεια, συμπεριλαμβανομένης της διασυννοριακής πρόσβασης:
 - (1) Δυναμικότητα αποθήκευσης (συνολικό και ωφέλιμο αέριο) σε σύγκριση με τη ζήτηση κατά την εποχή θέρμανσης
 - (2) Ανώτατη ημερήσια ικανότητα απόληψης σε διαφορετικά επίπεδα πλήρωσης (ιδανικά με πλήρεις εγκαταστάσεις αποθήκευσης και επίπεδα τέλους περιόδου)
- ε) Περιγράψτε τον ρόλο της εγχώριας παραγωγής στην περιφέρεια:
 - (1) Αξία της παραγωγής ως προς την ετήσια τελική κατανάλωση αερίου
 - (2) Ανώτατη ημερήσια παραγωγική ικανότητα

² Σε περίπτωση που η συγκεκριμένη εργασία έχει ανατεθεί από αρμόδια αρχή, αναφέρατε το όνομα του(-ων) φορέα(-ων) που συμμετέχει(-ουν) στην εκπόνηση της παρούσας εκτίμησης επικινδυνότητας εκ μέρους της αρμόδιας αρχής.

³ Για την πρώτη εκτίμηση, να συμπεριληφθούν στοιχεία των τελευταίων δύο ετών. Για επικαιροποιήσεις, να συμπεριληφθούν στοιχεία των τελευταίων τεσσάρων ετών.

⁴ Συμπεριλαμβανομένων των βιομηχανικών καταναλωτών, της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, της τηλεθέρμανσης, των οικιακών καταναλωτών, υπηρεσιών και άλλων (διευκρινίστε την κατηγορία καταναλωτών που αναφέρεται στο παρόν). Προσδιορίστε επιπλέον τον όγκο κατανάλωσης των προστατευόμενων πελατών.

⁵ Περιγράψτε τη μεθοδολογία που εφαρμόστηκε.

στ) Περιγράψτε τον ρόλο του φυσικού αερίου στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (π.χ. σημασία, ρόλος ως εφεδρικό καύσιμο για ανανεώσιμες πηγές ενέργειας), συμπεριλαμβανομένης της παραγωγικής ικανότητας με αέριο (συνολική (MWe) και ως ποσοστό της συνολικής παραγωγικής ικανότητας) και της συμπαραγωγής (συνολική (MWe) και ως ποσοστό της συνολικής παραγωγικής ικανότητας).

1.2. Περιγράψτε συνοπτικά το σύστημα φυσικού αερίου ανά κράτος μέλος, καλύπτοντας:

- α) Βασικές τιμές κατανάλωσης αερίου: ετήσια τελική κατανάλωση αερίου (bcm) και κατανομή ανά κατηγορία καταναλωτή, ανώτατη ζήτηση (εκφρασμένη σε εκατ. m³/ημέρα)
- β) Περιγράψτε τη λειτουργία του συστήματος φυσικού αερίου σε εθνικό επίπεδο, συμπεριλαμβανομένων των υποδομών (εφόσον τα στοιχεία δεν καλύπτονται από το σημείο 1.1.β)). Να συμπεριληφθεί το σύστημα φυσικού αερίου χαμηλής θερμογόνου δύναμης (αέριο L), εφόσον υφίσταται
- γ) Προσδιορίστε τις βασικές υποδομές που σχετίζονται με την ασφάλεια του εφοδιασμού
- δ) Κατανομή σε εθνικό επίπεδο των πηγών εισαγωγής αερίου ανά χώρα καταγωγής
- ε) Περιγράψτε τον ρόλο των εγκαταστάσεων αποθήκευσης στο κράτος μέλος και συμπεριλάβετε τα εξής:
 - (1) Δυναμικότητα αποθήκευσης (συνολική και ωφέλιμη) σε σύγκριση με τη ζήτηση κατά την εποχή θέρμανσης
 - (2) Ανώτατη ημερήσια ικανότητα απόληψης σε διαφορετικά επίπεδα πλήρωσης (ιδανικά με πλήρεις εγκαταστάσεις αποθήκευσης και επίπεδα τέλους περιόδου)
- στ) Περιγράψτε τον ρόλο της εγχώριας παραγωγής και συμπεριλάβετε τα εξής:
 - (1) Αξία της παραγωγής ως προς την ετήσια τελική κατανάλωση αερίου
 - (2) Ανώτατη ημερήσια παραγωγική ικανότητα
- ζ) Περιγράψτε τον ρόλο του φυσικού αερίου στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (π.χ. σημασία, ρόλος ως εφεδρικό καύσιμο για ανανεώσιμες πηγές ενέργειας), συμπεριλαμβανομένης της παραγωγικής ικανότητας με αέριο [συνολική (MWe) και ως ποσοστό της συνολικής παραγωγικής ικανότητας] και της συμπαραγωγής [συνολική (MWe) και ως ποσοστό της συνολικής παραγωγικής ικανότητας].

2. ΚΑΝΟΝΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΠΟΔΟΜΗ (ΑΡΘΡΟ 4)

Περιγράψτε τον τρόπο συμμόρφωσης με τον κανόνα για την υποδομή, συμπεριλαμβάνοντας τις βασικές τιμές που χρησιμοποιούνται για τον τύπο N-1 και εναλλακτικές επιλογές για την τήρηση αυτού (με γειτονικά κράτη μέλη, μέτρα από την πλευρά της ζήτησης) και το υπάρχον δυναμικό αμφίδρομης ροής, ως εξής:

2.1. Περιφερειακό επίπεδο

Τύπος N-1

- α) Προσδιορισμός της μεγαλύτερης υποδομής αερίου κοινών συμφερόντων για την περιφέρεια
- β) Υπολογισμός του τύπου N-1 σε περιφερειακό επίπεδο
- γ) Περιγραφή των τιμών που χρησιμοποιούνται για όλα τα στοιχεία στον τύπο, συμπεριλαμβανομένων των ενδιάμεσων τιμών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό του (π.χ. για την EP_m προσδιορίστε τη δυναμικότητα όλων των σημείων εισόδου που εξετάζονται υπό αυτή την παράμετρο)
- δ) Προσδιορίστε τις μεθοδολογίες και τις παραδοχές που χρησιμοποιούνται, εφόσον υπάρχουν, για τον υπολογισμό των παραμέτρων στον τύπο (π.χ. D_{max}) (χρησιμοποιήστε τα παραρτήματα για λεπτομερείς εξηγήσεις).

2.2. Εθνικό επίπεδο (να περιγραφεί ανά κράτος μέλος της περιφέρειας)

- α) Τύπος N-1
 - (1) Προσδιορισμός της μεγαλύτερης υποδομής αερίου
 - (2) Υπολογισμός του τύπου N-1 σε εθνικό επίπεδο
 - (3) Περιγραφή των τιμών που χρησιμοποιούνται για όλα τα στοιχεία στον τύπο, συμπεριλαμβανομένων των ενδιάμεσων τιμών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό τους (π.χ. για την EP_m προσδιορίστε τη δυναμικότητα όλων των σημείων εισόδου που εξετάζονται από αυτή την παράμετρο)
 - (4) Προσδιορίστε τις μεθοδολογίες που χρησιμοποιούνται, εφόσον υπάρχουν, για τον υπολογισμό των παραμέτρων στον τύπο (π.χ. D_{max}) (απευθυνθείτε στα παραρτήματα για λεπτομερείς εξηγήσεις)
 - (5) Εξηγήστε τα αποτελέσματα του υπολογισμού του τύπου N-1 εκτιμώντας το επίπεδο των εγκαταστάσεων αποθήκευσης στο 30% και στο 100% της συνολικής τους δυναμικότητας
 - (6) Εξηγήστε τα κύρια αποτελέσματα της προσομοίωσης του υπολογισμού του σεναρίου N-1 χρησιμοποιώντας υδραυλικό μοντέλο.
 - (7) Εάν αποφασιστεί από το κράτος μέλος, υπολογισμός του τύπου N-1 με τη χρήση μέτρων από την πλευρά της ζήτησης:
 - Υπολογισμός του τύπου N-1 σύμφωνα με το σημείο 5 του παραρτήματος II
 - Περιγραφή των τιμών που χρησιμοποιούνται για όλα τα στοιχεία στον τύπο, συμπεριλαμβανομένων των ενδιάμεσων τιμών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό του (σε περίπτωση διαφοροποίησης από τις τιμές που αναφέρονται στο σημείο 2.2.α)(3))
 - Προσδιορίστε τις μεθοδολογίες που χρησιμοποιούνται, εφόσον υπάρχουν, για τον υπολογισμό των παραμέτρων στον τύπο (π.χ. D_{max}) (απευθυνθείτε στα παραρτήματα για λεπτομερείς εξηγήσεις)
 - Εξηγήστε τα βασιζόμενα στην αγορά μέτρα από την πλευρά της ζήτησης που έχουν ληφθεί ή πρόκειται να ληφθούν με σκοπό την εξισορρόπηση τυχόν διαταραχής του εφοδιασμού και του αναμενόμενου αντίκτυπου της (D_{eff})

- (8) Αν συμφωνηθεί από τις αρμόδιες αρχές των γειτονικών κρατών μελών, κοινός υπολογισμός του κανόνα N-1:
- Υπολογισμός του τύπου N-1 σύμφωνα με το σημείο 5 του παραρτήματος II
 - Περιγραφή των τιμών που χρησιμοποιούνται για όλα τα στοιχεία στον τύπο, συμπεριλαμβανομένων των ενδιάμεσων τιμών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό του (σε περίπτωση διαφοροποίησης από τις τιμές που αναφέρονται στο σημείο 2.2.α).(3))
 - Προσδιορίστε τις μεθοδολογίες και τις παραδοχές που χρησιμοποιούνται, εφόσον υπάρχουν, για τον υπολογισμό των παραμέτρων στον τύπο (π.χ. $D_{\max}$) (χρησιμοποιήστε τα παραρτήματα για λεπτομερείς εξηγήσεις)
 - Εξηγήστε τις ρυθμίσεις που έχουν συμφωνηθεί ώστε να διασφαλιστεί η τήρηση της υποχρέωσης σχετικά με τον κανόνα N-1

β) Ικανότητα αμφίδρομης ροής

- (1) Προσδιορίστε τα σημεία διασύνδεσης που διαθέτουν ικανότητα αμφίδρομης ροής και τη μέγιστη ικανότητα των αμφίδρομων ροών
- (2) Προσδιορίστε τις ρυθμίσεις που διέπουν τη χρήση της ικανότητας αντίστροφης ροής (π.χ. διακοπτόμενη δυναμικότητα)
- (3) Προσδιορίστε τα σημεία διασύνδεσης για τα οποία έχει χορηγηθεί εξαίρεση σύμφωνα με το άρθρο 4 παράγραφος 4, τη διάρκεια ισχύος της εξαίρεσης και τους λόγους χορήγησης αυτής.

3. ΕΝΤΟΠΙΣΜΟΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Περιγράψτε τις πηγές κινδύνου που θα μπορούσαν να έχουν αρνητικό αντίκτυπο στην ασφάλεια εφοδιασμού με φυσικό αέριο στα οικεία κράτη μέλη ή/και στην περιφέρεια, την πιθανότητα εμφάνισης και τις συνέπειές τους.

Ενδεικτικός κατάλογος ειδών πηγών κινδύνου

Πολιτικές

- Διακοπή του εφοδιασμού με φυσικό αέριο από τρίτες χώρες εξαιτίας διαφόρων λόγων
- Πολιτική αναταραχή (είτε στη χώρα καταγωγής, είτε στη χώρα διαμετακόμισης)
- Πόλεμος / εμφύλιος πόλεμος (είτε στη χώρα καταγωγής, είτε στη χώρα διαμετακόμισης)
- Τρομοκρατία

Τεχνολογικές

- Έκρηξη/Πυρκαγιές
- Πυρκαγιές (στο εσωτερικό συγκεκριμένης εγκατάστασης)
- Διαρροές
- Έλλειψη επαρκούς συντήρησης

- Δυσλειτουργία εξοπλισμού (αποτυχία εκκίνησης, αδυναμία κατά το χρόνο λειτουργίας, κ.λπ.)
- Έλλειψη ηλεκτρικής ενέργειας (ή άλλης πηγής ενέργειας)
- Δυσλειτουργία ΤΠΕ (αποτυχία υλικού ή λογισμικού, διαδίκτυο, προβλήματα με το σύστημα SCADA (σύστημα εποπτικού έλεγχου και απόκτησης δεδομένων), κ.λπ.
- Επίθεση στον κυβερνοχώρο
- Επιπτώσεις λόγω εργασιών εκσκαφής (σκάψιμο, πασσάλωση), χωματουργικών έργων, κ.λπ.

Εμπορικές / σχετιζόμενες με την αγορά / χρηματοοικονομικές

- Συμφωνίες με προμηθευτές τρίτων χωρών
- Εμπορική διαφωνία
- Έλεγχος της υποδομής που σχετίζεται με την ασφάλεια εφοδιασμού από οντότητες τρίτων χωρών, ο οποίος μπορεί να συνεπάγεται, μεταξύ άλλων, ανεπαρκείς επενδύσεις, υπονόμευση της διαφοροποίησης ή μη τήρηση της ενωσιακής νομοθεσίας.
- Αστάθεια των τιμών
- Ανεπαρκείς επενδύσεις
- Αιφνίδια και απροσδόκητη ζήτηση αιχμής
- Άλλοι κίνδυνοι που θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε μειωμένη απόδοση των δομών

Κοινωνικές

- Απεργίες (σε διαφορετικούς συναφείς τομείς, όπως ο τομέας του φυσικού αερίου, ο λιμενικός τομέας, ο τομέας των μεταφορών, κ.λπ.)
- Δολιοφθορά
- Βανδαλισμός
- Κλοπή

Φυσικές

- Σεισμοί
- Κατολισθήσεις
- Πλημμύρες (ισχυρές βροχοπτώσεις, ποτάμια)
- Καταιγίδες (Θάλασσα)
- Χιονοστιβάδες
- Ακραίες καιρικές συνθήκες
- Πυρκαγιές (εκτός εγκατάστασης, π.χ. σε παρακείμενα δάση, χορτολιβαδικές εκτάσεις, κ.λπ.)

3.1. Περιφερειακό επίπεδο

- α) Προσδιορίστε τις πηγές κινδύνου που σχετίζονται με την περιφέρεια, συμπεριλαμβάνοντας την πιθανότητα εμφάνισής τους και τον αντίκτυπό τους, αλλά και την αλληλεπίδραση και τον συσχετισμό κινδύνων μεταξύ των κρατών μελών, κατά περίπτωση

- β) Περιγράψτε τα κριτήρια σύμφωνα με τα οποία προσδιορίζεται εάν ένα σύστημα έχει εκτεθεί σε υψηλούς/μη αποδεκτούς κινδύνους
- γ) Καταρτίστε κατάλογο των σχετικών σεναρίων κινδύνου σύμφωνα με τις πηγές κινδύνων και περιγράψτε τον τρόπο επιλογής
- δ) Προσδιορίστε τον βαθμό στον οποίο ελήφθησαν υπόψη τα σενάρια που καταρτίστηκαν από το ΕΔΔΣΜ αερίου

3.2. Εθνικό επίπεδο (στο βαθμό που σχετίζεται)

- α) Προσδιορίστε τις πηγές κινδύνου που σχετίζονται με τα κράτη μέλη, συμπεριλαμβάνοντας την πιθανότητα εμφάνισής τους και τον αντίκτυπό τους
- β) Περιγράψτε τα κριτήρια σύμφωνα με τα οποία προσδιορίζεται εάν ένα σύστημα έχει εκτεθεί σε υψηλούς/μη αποδεκτούς κινδύνους
- γ) Καταρτίστε κατάλογο των σχετικών σεναρίων κινδύνου σύμφωνα με τις πηγές κινδύνων και την πιθανότητα εμφάνισής τους και περιγράψτε τον τρόπο επιλογής.

4. ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΕΠΙΚΙΝΔΥΝΟΤΗΤΑΣ

Ανάλυση της δέσμης των σχετικών σεναρίων κινδύνου που εντοπίστηκαν στο σημείο 3. Να συμπεριληφθούν στην προσομοίωση των σεναρίων κινδύνου τα υπάρχοντα μέτρα ασφάλειας εφοδιασμού, όπως για παράδειγμα, μεταξύ άλλων, ο κανόνας N-1 και ο κανόνας για τον εφοδιασμό. Ανά σενάριο κινδύνου:

- α) Περιγράψτε λεπτομερώς το σενάριο κινδύνου, συμπεριλαμβανομένων όλων των παραδοχών και, κατά περίπτωση, των μεθοδολογιών που διέπουν τον υπολογισμό τους
- β) Περιγράψτε λεπτομερώς τα αποτελέσματα των προσομοιώσεων που διενεργήθηκαν, συμπεριλαμβάνοντας ποσοτικοποίηση των επιπτώσεων (π.χ. ποσότητες μη παραδοθέντος φυσικού αερίου, επιπτώσεις στην τηλεθέρμανση, επιπτώσεις στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας)

5. ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ

Περιγράψτε τα κύρια αποτελέσματα της εκτίμησης επικινδυνότητας, συμπεριλαμβανομένου του προσδιορισμού των σεναρίων κινδύνου που απαιτούν περαιτέρω δράση.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ V

Υποδείγματα των σχεδίων

Τα ακόλουθα υποδείγματα συμπληρώνονται στην αγγλική γλώσσα.

Υπόδειγμα προληπτικού σχεδίου δράσης

ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

- Κράτη μέλη στην περιφέρεια
- Ονομασία των αρμόδιων αρχών που εμπλέκονται στην εκπόνηση του παρόντος σχεδίου⁶

1. ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

1.1. Περιγράψτε συνοπτικά το περιφερειακό σύστημα φυσικού αερίου, καλύπτοντας:

- α) Βασικές τιμές κατανάλωσης αερίου⁷: ετήσια τελική κατανάλωση αερίου (bcm) και κατανομή ανά κατηγορία καταναλωτή⁸, ανώτατη ζήτηση (συνολική και κατανομή ανά κατηγορία καταναλωτή εκφρασμένη σε εκατ. m³/ημέρα)
- β) Περιγράψτε τη λειτουργία του συστήματος φυσικού αερίου στην περιφέρεια: κύριες ροές (είσοδος/έξοδος/διαμετακόμιση), χωρητικότητα υποδομής σημείων εισόδου/εξόδου εντός και εκτός της περιφέρειας και ανά κράτος μέλος, συμπεριλαμβανομένου του ποσοστού χρησιμοποίησης, των εγκαταστάσεων ΥΦΑ (ανώτατη ημερήσια ικανότητα, ποσοστό χρησιμοποίησης και καθεστώς πρόσβασης), κ.λπ. Να συμπεριληφθεί, εφόσον σχετίζεται με τα κράτη μέλη της περιφέρειας, το σύστημα φυσικού αερίου χαμηλής θερμογόνου δύναμης (αέριο L)
- γ) Κατανομή των πηγών εισαγωγής αερίου ανά χώρα προέλευσης⁹
- δ) Περιγράψτε τον ρόλο των σημαντικών εγκαταστάσεων αποθήκευσης στην περιφέρεια, συμπεριλαμβανομένης της διασυννοριακής πρόσβασης:
 - (1) Δυναμικότητα αποθήκευσης (συνολικό και ωφέλιμο αέριο) σε σύγκριση με τη ζήτηση κατά την εποχή θέρμανσης
 - (2) Ανώτατη ημερήσια ικανότητα απόληψης σε διαφορετικά επίπεδα πλήρωσης (ιδανικά με πλήρεις εγκαταστάσεις αποθήκευσης και επίπεδα τέλους περιόδου)
- ε) Περιγράψτε τον ρόλο της εγχώριας παραγωγής στην περιφέρεια:
 - (1) Αξία της παραγωγής σε σχέση με την ετήσια τελική κατανάλωση αερίου

⁶ Σε περίπτωση που η συγκεκριμένη εργασία έχει ανατεθεί από αρμόδια αρχή, αναφέρατε το όνομα του(-ων) φορέα(-ων) που συμμετέχει(-ουν) στην εκπόνηση του παρόντος σχεδίου εκ μέρους της αρμόδιας αρχής.

⁷ Για το πρώτο σχέδιο, να συμπεριληφθούν στοιχεία των τελευταίων δύο ετών. Για επικαιροποιήσεις, να συμπεριληφθούν στοιχεία των τελευταίων τεσσάρων ετών.

⁸ Συμπεριλαμβανομένων των βιομηχανικών καταναλωτών, της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, της τηλεθέρμανσης, των οικιακών καταναλωτών, υπηρεσιών και άλλων (διευκρινίστε την κατηγορία καταναλωτών που αναφέρεται εδώ).

⁹ Περιγράψτε τη μεθοδολογία που εφαρμόστηκε.

(2) Ανώτατη ημερήσια παραγωγική ικανότητα

- στ) Περιγράψτε τον ρόλο του φυσικού αερίου στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (π.χ. σημασία, ρόλος ως εφεδρικό καύσιμο για ανανεώσιμες πηγές ενέργειας), συμπεριλαμβανομένης της παραγωγικής ικανότητας με αέριο (συνολική (MWe) και ως ποσοστό της συνολικής παραγωγικής ικανότητας) και της συμπαραγωγής (συνολική (MWe) και ως ποσοστό της συνολικής παραγωγικής ικανότητας).

1.2. Περιγράψτε συνοπτικά το σύστημα φυσικού αερίου ανά κράτος μέλος, καλύπτοντας:

- α) Βασικές τιμές κατανάλωσης αερίου: ετήσια τελική κατανάλωση αερίου (bcm) και κατανομή ανά κατηγορία καταναλωτή, ανώτατη ζήτηση (εκφρασμένη σε εκατ. m³/ημέρα)
- β) Περιγράψτε τη λειτουργία του συστήματος φυσικού αερίου σε εθνικό επίπεδο, συμπεριλαμβανομένων των υποδομών (εφόσον τα στοιχεία δεν καλύπτονται από το σημείο 1.1.(β)]. Να συμπεριληφθεί το σύστημα φυσικού αερίου χαμηλής θερμογόνου δύναμης (αέριο L), εφόσον υφίσταται
- γ) Προσδιορίστε τις βασικές υποδομές που σχετίζονται με την ασφάλεια του εφοδιασμού
- δ) Κατανομή σε εθνικό επίπεδο των πηγών εισαγωγής αερίου ανά χώρα καταγωγής
- ε) Περιγράψτε τον ρόλο των εγκαταστάσεων αποθήκευσης στο κράτος μέλος και συμπεριλάβετε τα εξής:
- (1) Δυναμικότητα αποθήκευσης (συνολική και ωφέλιμη) σε σύγκριση με τη ζήτηση κατά την εποχή θέρμανσης
- (2) Ανώτατη ημερήσια ικανότητα απόληψης σε διαφορετικά επίπεδα πλήρωσης (ιδανικά με πλήρεις εγκαταστάσεις αποθήκευσης και επίπεδα τέλους περιόδου)
- στ) Περιγράψτε τον ρόλο της εγχώριας παραγωγής και συμπεριλάβετε τα εξής:
- (1) Αξία της παραγωγής ως προς την ετήσια τελική κατανάλωση αερίου
- (2) Ανώτατη ημερήσια παραγωγική ικανότητα
- ζ) Περιγράψτε τον ρόλο του φυσικού αερίου στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (π.χ. σημασία, ρόλος ως εφεδρικό καύσιμο για ανανεώσιμες πηγές ενέργειας), συμπεριλαμβανομένης της παραγωγικής ικανότητας με αέριο (συνολική (MWe) και ως ποσοστό της συνολικής παραγωγικής ικανότητας) και της συμπαραγωγής (συνολική (MWe) και ως ποσοστό της συνολικής παραγωγικής ικανότητας).

2. ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΤΗΣ ΕΚΤΙΜΗΣΗΣ ΕΠΙΚΙΝΔΥΝΟΤΗΤΑΣ

Περιγράψτε συνοπτικά τα αποτελέσματα της εκτίμησης επικινδυνότητας που πραγματοποιείται σύμφωνα με το άρθρο 6, συμπεριλαμβάνοντας:

- α) κατάλογο των σεναρίων που αξιολογήθηκαν και συνοπτική περιγραφή των παραδοχών που εφαρμόστηκαν για κάθε ένα εξ αυτών, καθώς και τους κινδύνους/ελλείψεις που εντοπίστηκαν

- β) τα βασικά συμπεράσματα της εκτίμησης επικινδυνότητας.

3. ΚΑΝΟΝΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΠΟΔΟΜΗ (ΑΡΘΡΟ 4)

Περιγράψτε τον τρόπο συμμόρφωσης με τον κανόνα για την υποδομή, συμπεριλαμβάνοντας τις βασικές τιμές που χρησιμοποιούνται για τον τύπο N-1 και εναλλακτικές επιλογές για την τήρηση αυτού (με γειτονικά κράτη μέλη, μέτρα από την πλευρά της ζήτησης) και το υπάρχον δυναμικό αμφίδρομης ροής, ως εξής:

3.1. Περιφερειακό επίπεδο

Τύπος N-1

- α) Προσδιορισμός της μεγαλύτερης υποδομής αερίου κοινών συμφερόντων για την περιφέρεια
- β) Υπολογισμός του τύπου N-1 σε περιφερειακό επίπεδο
- γ) Περιγραφή των τιμών που χρησιμοποιούνται για όλα τα στοιχεία στον τύπο, συμπεριλαμβανομένων των ενδιάμεσων τιμών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό του (π.χ. για την EP_m προσδιορίστε τη δυναμικότητα όλων των σημείων εισόδου που εξετάζονται υπό αυτή την παράμετρο)
- δ) Προσδιορίστε τις μεθοδολογίες και τις παραδοχές που χρησιμοποιούνται, εφόσον υπάρχουν, για τον υπολογισμό των παραμέτρων στον τύπο (π.χ. D_{max}) (χρησιμοποιήστε τα παραρτήματα για λεπτομερείς εξηγήσεις).

3.2. Εθνικό επίπεδο

α) Τύπος N-1

- (1) Προσδιορισμός της μεγαλύτερης υποδομής αερίου
- (2) Υπολογισμός του τύπου N-1 σε εθνικό επίπεδο
- (3) Περιγραφή των τιμών που χρησιμοποιούνται για όλα τα στοιχεία στον τύπο, συμπεριλαμβανομένων των ενδιάμεσων τιμών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό τους (π.χ. για την EP_m προσδιορίστε τη δυναμικότητα όλων των σημείων εισόδου που εξετάζονται από αυτή την παράμετρο)
- (4) Προσδιορίστε τις μεθοδολογίες που χρησιμοποιούνται, εφόσον υπάρχουν, για τον υπολογισμό των παραμέτρων στον τύπο (π.χ. D_{max}) (απευθυνθείτε στα παραρτήματα για λεπτομερείς εξηγήσεις)
- (5) Εάν αποφασιστεί από το κράτος μέλος, υπολογισμός του τύπου N-1 με τη χρήση μέτρων από την πλευρά της ζήτησης:
 - Υπολογισμός του τύπου N-1 σύμφωνα με το σημείο 5 του παραρτήματος II
 - Περιγραφή των τιμών που χρησιμοποιούνται για όλα τα στοιχεία στον τύπο, συμπεριλαμβανομένων των ενδιάμεσων τιμών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό του (σε περίπτωση διαφοροποίησης από τις τιμές που αναφέρονται στο σημείο 3.2.α).(3))
 - Προσδιορίστε τις μεθοδολογίες που χρησιμοποιούνται, εφόσον υπάρχουν, για τον υπολογισμό των παραμέτρων στον τύπο (π.χ. D_{max}) (απευθυνθείτε στα παραρτήματα για λεπτομερείς εξηγήσεις)

- Εξηγήστε τα βασιζόμενα στην αγορά μέτρα από την πλευρά της ζήτησης που έχουν ληφθεί ή πρόκειται να ληφθούν με σκοπό την εξισορρόπηση τυχόν διαταραχής του εφοδιασμού και του αναμενόμενου αντίκτυπού της (D_{eff})
- (6) Αν συμφωνηθεί από τις αρμόδιες αρχές των γειτονικών κρατών μελών, κοινός υπολογισμός του κανόνα N-1:
- Υπολογισμός του τύπου N-1 σύμφωνα με το σημείο 5 του παραρτήματος II
 - Περιγραφή των τιμών που χρησιμοποιούνται για όλα τα στοιχεία στον τύπο, συμπεριλαμβανομένων των ενδιάμεσων τιμών που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό του [σε περίπτωση διαφοροποίησης από τις τιμές που αναφέρονται στο σημείο 3.2.α).(3))
 - Προσδιορίστε τις μεθοδολογίες και τις παραδοχές που χρησιμοποιούνται, εφόσον υπάρχουν, για τον υπολογισμό των παραμέτρων στον τύπο (π.χ. D_{max}) (χρησιμοποιήστε τα παραρτήματα για λεπτομερείς εξηγήσεις)
 - Εξηγήστε τις ρυθμίσεις που έχουν συμφωνηθεί ώστε να διασφαλιστεί η τήρηση της υποχρέωσης σχετικά με τον κανόνα N-1
- β) Ικανότητα αμφίδρομης ροής
- (1) Προσδιορίστε τα σημεία διασύνδεσης που διαθέτουν ικανότητα αμφίδρομης ροής και τη μέγιστη ικανότητα των αμφίδρομων ροών
 - (2) Προσδιορίστε τις ρυθμίσεις που διέπουν τη χρήση της ικανότητας αντίστροφης ροής (π.χ. διακοπτόμενη δυναμικότητα)
 - (3) Προσδιορίστε τα σημεία διασύνδεσης για τα οποία έχει χορηγηθεί εξαίρεση σύμφωνα με το άρθρο 4 παράγραφος 4, τη διάρκεια ισχύος της εξαίρεσης και τους λόγους χορήγησης αυτής.

4. ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΚΑΝΟΝΑ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΦΟΔΙΑΣΜΟ (ΑΡΘΡΟ 5)

Περιγράψτε εδώ, ανά κράτος μέλος, τα ληφθέντα μέτρα με σκοπό τη συμμόρφωση με τον κανόνα για τον εφοδιασμό, αλλά και με οποιοδήποτε κανόνα για αυξημένο εφοδιασμό ή επιπρόσθετη υποχρέωση που επιβάλλεται για λόγους ασφάλειας του εφοδιασμού:

- α) Ορισμός που χρησιμοποιείται για τους προστατευόμενους πελάτες, συμπεριλαμβανομένων των κατηγοριών πελατών που καλύπτονται και την ετήσια κατανάλωσή τους σε αέριο (ανά κατηγορία, καθαρή αξία και ποσοστό της εθνικής ετήσιας τελικής κατανάλωσης φυσικού αερίου)
- β) Αναγκαίες ποσότητες αερίων για τη συμμόρφωση με τον κανόνα για τον εφοδιασμό σύμφωνα με τα σενάρια που περιγράφονται στο άρθρο 5 παράγραφος 1 πρώτο εδάφιο
- γ) Δυναμικότητα που απαιτείται για τη συμμόρφωση με τον κανόνα για τον εφοδιασμό σύμφωνα με τα σενάρια που περιγράφονται στο άρθρο 5 παράγραφος 1 πρώτο εδάφιο

- δ) Μέτρο(-α) που εφαρμόζεται(-ονται) για τη συμμόρφωση με τον κανόνα για τον εφοδιασμό:
- (1) Περιγραφή του(-ων) μέτρου(-ων)
 - (2) Αποδέκτες
 - (3) Περιγράψτε, αν υφίσταται, οποιοδήποτε σύστημα εκ των προτέρων παρακολούθησης της συμμόρφωσης με τον κανόνα για τον εφοδιασμό
 - (4) Καθεστώς κυρώσεων, εφόσον υφίσταται
 - (5) Περιγράψτε, ανά μέτρο:
 - τον οικονομικό αντίκτυπο, την αποτελεσματικότητα και την αποδοτικότητα του μέτρου
 - τον αντίκτυπο του μέτρου στο περιβάλλον
 - τον αντίκτυπο του μέτρου στον καταναλωτή
 - (6) Σε περίπτωση εφαρμογής μέτρων που δεν στηρίζονται στην αγορά (ανά μέτρο):
 - Αιτιολογήστε την αναγκαιότητα του μέτρου (δηλαδή, γιατί δεν μπορεί να επιτευχθεί ασφάλεια του εφοδιασμού αποκλειστικά με μέτρα που στηρίζονται στην αγορά
 - Αιτιολογήστε την αναλογικότητα του μέτρου (δηλαδή, γιατί το μέτρο που δεν στηρίζεται στην αγορά είναι το λιγότερο περιοριστικό μέσο επίτευξης του επιδιωκόμενου αποτελέσματος)
 - Να αναλύστε τις επιπτώσεις του εν λόγω μέτρου:
 - α) στην ασφάλεια του εφοδιασμού άλλου κράτους μέλους
 - β) στην εθνική αγορά
 - γ) στην εσωτερική αγορά
 - (7) Στην περίπτωση μέτρων που ελήφθησαν μετά [*προστίθεται η ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού*], παρακαλείστε να παράσχετε σύνδεσμο για τη δημόσια εκτίμηση επικινδυνότητας του(-ων) μέτρου(-ων) που πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 4
- ε) Κατά περίπτωση, περιγράψτε οποιονδήποτε κανόνα για αυξημένο εφοδιασμό ή επιπρόσθετη υποχρέωση που επιβάλλεται για λόγους ασφάλειας του εφοδιασμού:
- (1) Περιγραφή του(-ων) μέτρου(-ων)
 - (2) Αιτιολογήστε την αναγκαιότητα του μέτρου (δηλαδή, γιατί ο εφοδιασμός που αφορά τον κανόνα πρέπει να αυξηθεί και, σε περίπτωση εφαρμογής μέτρων που δεν στηρίζονται στην αγορά, γιατί δεν μπορεί να επιτευχθεί η ασφάλεια εφοδιασμού αποκλειστικά με μέτρα που στηρίζονται στην αγορά)
 - (3) Αιτιολογήστε την αναλογικότητα του μέτρου (δηλαδή, γιατί ο κανόνας αυξημένου εφοδιασμού ή η επιπρόσθετη υποχρέωση είναι το λιγότερο περιοριστικό μέσο επίτευξης του επιδιωκόμενου αποτελέσματος και, σε περίπτωση εφαρμογής μέτρων που δεν στηρίζονται στην αγορά, γιατί το

μέτρο που δεν στηρίζεται στην αγορά είναι το λιγότερο περιοριστικό μέσο επίτευξης του επιδιωκόμενου αποτελέσματος)

- (4) Αποδέκτες
- (5) Ποσότητες αερίου και δυναμικότητες που επηρεάζονται
- (6) Μηχανισμοί μείωσης του εφοδιασμού σε συνήθεις τιμές σε πνεύμα αλληλεγγύης και σύμφωνα με το άρθρο 5 παράγραφος 2
- (7) Προσδιορίστε τον τρόπο συμμόρφωσης του εν λόγω μέτρου με τους όρους που ορίζονται στο άρθρο 12.

5. ΠΡΟΛΗΠΤΙΚΑ ΜΕΤΡΑ

Περιγράψτε τα προληπτικά μέτρα που εφαρμόζονται ή πρόκειται να ληφθούν, συμπεριλαμβανομένων εκείνων που αφορούν το αέριο L:

- α) Περιγράψτε καθένα από τα προληπτικά μέτρα που έχουν ληφθεί ανά κίνδυνο που έχει εντοπισθεί σύμφωνα με την εκτίμηση επικινδυνότητας, περιγράφοντας και:

- (1) την εθνική ή περιφερειακή τους διάσταση
- (2) τον οικονομικό αντίκτυπο, την αποτελεσματικότητα και την αποδοτικότητά τους
- (3) τον αντίκτυπό τους στο περιβάλλον
- (4) τις επιπτώσεις τους στους καταναλωτές

Όπου χρειάζεται, να συμπεριληφθούν:

- Μέτρα για την ενίσχυση των διασυνδέσεων ανάμεσα σε γειτονικά κράτη μέλη
- Μέτρα για τη διαφοροποίηση των διαδρομών αερίου και των πηγών εφοδιασμού
- Μέτρα για την προστασία της βασικής υποδομής που σχετίζεται με την ασφάλεια εφοδιασμού όσον αφορά τον έλεγχο από οντότητες τρίτων χωρών (συμπεριλαμβανομένων, κατά περίπτωση, γενικών ή ειδικών ανά τομέα νόμων ελέγχου των επενδύσεων, ειδικά δικαιώματα για ορισμένα ενδιαφερόμενα μέρη, κ.λ.π.)

- β) Περιγράψτε άλλα μέτρα που ελήφθησαν για λόγους πέραν της εκτίμησης επικινδυνότητας και είχαν θετικό αντίκτυπο στην ασφάλεια εφοδιασμού της περιφέρειας/του κράτους μέλους

- γ) Σε περίπτωση εφαρμογής μέτρων που δεν στηρίζονται στην αγορά (ανά μέτρο):

- (1) Αιτιολογήστε την αναγκαιότητα του μέτρου (δηλαδή, γιατί δεν μπορεί να επιτευχθεί η ασφάλεια εφοδιασμού αποκλειστικά με μέτρα που στηρίζονται στην αγορά)
- (2) Αιτιολογήστε την αναλογικότητα του μέτρου (δηλαδή, γιατί το μέτρο που δεν στηρίζεται στην αγορά είναι το λιγότερο περιοριστικό μέσο επίτευξης του επιδιωκόμενου αποτελέσματος)
- (3) Αναλύστε τις επιπτώσεις του εν λόγω μέτρου:

- Αιτιολογήστε την αναγκαιότητα του μέτρου (δηλαδή, γιατί δεν μπορεί να επιτευχθεί η ασφάλεια εφοδιασμού αποκλειστικά μέσω μέτρων που στηρίζονται στην αγορά
- Αιτιολογήστε την αναλογικότητα του μέτρου (δηλαδή, γιατί το μέτρο που δεν στηρίζεται στην αγορά είναι το λιγότερο περιοριστικό μέσο επίτευξης του επιδιωκόμενου αποτελέσματος)
- Αναλύστε τις επιπτώσεις του εν λόγω μέτρου:
 - α) στην ασφάλεια του εφοδιασμού άλλου κράτους μέλους
 - β) στην εθνική αγορά
 - γ) στην εσωτερική αγορά
- δ) Εξηγήστε τον βαθμό κατά τον οποίο θεωρείται ότι τα μέτρα απόδοσης, συμπεριλαμβανομένων των μέτρων από την πλευρά της ζήτησης, ενίσχυσαν την ασφάλεια εφοδιασμού
- ε) Εξηγήστε τον βαθμό κατά τον οποίο θεωρείται ότι οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ενίσχυσαν την ασφάλεια του εφοδιασμού.

6. ΆΛΛΑ ΜΕΤΡΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (Π.Χ. ΑΣΦΑΛΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ)

Περιγράψτε άλλα μέτρα και υποχρεώσεις που έχουν επιβληθεί σε επιχειρήσεις φυσικού αερίου και σε άλλους σημαντικούς φορείς που μπορούν να επηρεάσουν την προστασία εφοδιασμού με αέριο, όπως υποχρεώσεις που αφορούν την ασφαλή λειτουργία του συστήματος, συμπεριλαμβανομένων εκείνων που θα επηρεάζονταν από την εν λόγω υποχρέωση, αλλά και τις ποσότητες αερίου που καλύπτονται. Εξηγήστε τον χρόνο και τον τρόπο ακριβούς εφαρμογής των εν λόγω μέτρων.

7. ΈΡΓΑ ΥΠΟΔΟΜΗΣ

- α) Περιγράψτε μελλοντικά έργα υποδομής, συμπεριλαμβανομένων των έργων κοινού ενδιαφέροντος στην περιφέρεια, αναφέροντας ένα κατ' εκτίμηση χρονοδιάγραμμα της κατασκευής τους, τις δυναμικότητες και τον εκτιμώμενο αντίκτυπό τους στην ασφάλεια εφοδιασμού με αέριο στην περιφέρεια.
- β) Προσδιορίστε τον τρόπο με τον οποίο λαμβάνεται υπόψη στα έργα υποδομής το δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης του δικτύου σε επίπεδο Ένωσης που καταρτίστηκε από το ΕΔΔΣΜ Φυσικού Αερίου δυνάμει του άρθρου 8 παράγραφος 10 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 715/2009.

8. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗΝ ΑΣΦΑΛΕΙΑ ΕΦΟΔΙΑΣΜΟΥ

Προσδιορίστε τις υπάρχουσες υποχρεώσεις κοινής ωφελείας σχετικά με την ασφάλεια εφοδιασμού και περιγράψτε τις εν λόγω υποχρεώσεις συνοπτικά (χρησιμοποιήστε τα παραρτήματα για λεπτομερέστερες πληροφορίες). Διευκρινίστε με σαφήνεια ποιοι φορείς πρέπει να συμμορφωθούν με τις εν λόγω υποχρεώσεις και με ποιον τρόπο. Κατά περίπτωση, περιγράψτε τον τρόπο και τον χρόνο αρχίζουν να ισχύουν οι εν λόγω υποχρεώσεις κοινής ωφελείας.

9. ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΙ ΠΟΥ ΑΝΑΠΤΥΧΘΗΚΑΝ ΜΕ ΣΚΟΠΟ ΤΗ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑ

- α) Περιγράψτε τους μηχανισμούς που χρησιμοποιήθηκαν με σκοπό τη συνεργασία μεταξύ των κρατών μελών στην περιφέρεια, συμπεριλαμβανομένων των μέτρων κατάρτισης και υλοποίησης του παρόντος προληπτικού σχεδίου δράσης και του σχεδίου έκτακτης ανάγκης και του άρθρου 12
- β) Περιγράψτε τους μηχανισμούς που χρησιμοποιήθηκαν με σκοπό τη συνεργασία με άλλα κράτη μέλη εκτός της περιφέρειας και με σκοπό την έκδοση των διατάξεων που απαιτούνται για την εφαρμογή του άρθρου 12.

10. ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΕΙΣ ΜΕ ΤΑ ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Σύμφωνα με το άρθρο 7 παράγραφος 1, περιγράψτε τον μηχανισμό που χρησιμοποιήθηκε για τις διαβουλεύσεις που πραγματοποιήθηκαν, τα αποτελέσματά τους, καθώς και για την κατάρτιση του παρόντος σχεδίου και του σχεδίου έκτακτης ανάγκης, με:

- α) τις επιχειρήσεις φυσικού αερίου
- β) σημαντικές οργανώσεις που εκπροσωπούν τα συμφέροντα των νοικοκυριών
- γ) σημαντικές οργανώσεις που εκπροσωπούν τα συμφέροντα των βιομηχανικών καταναλωτών φυσικού αερίου, συμπεριλαμβανομένων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας
- δ) την Εθνική Ρυθμιστική Αρχή.

11. ΕΘΝΙΚΕΣ ΙΔΙΑΙΤΕΡΟΤΗΤΕΣ

Προσδιορίστε τυχόν εθνικές συνθήκες και μέτρα που σχετίζονται με την ασφάλεια του εφοδιασμού και δεν καλύπτονται από τα προηγούμενα τμήματα του παρόντος σχεδίου, συμπεριλαμβάνοντας οτιδήποτε αφορά τον εφοδιασμό σε αέριο L σε περίπτωση που το τελευταίο δεν είναι συναφές σε περιφερειακό επίπεδο.

Υπόδειγμα σχεδίου έκτακτης ανάγκης

ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

- Κράτη μέλη στην περιφέρεια
- Ονομασία των αρμόδιων αρχών που εμπλέκονται στην εκπόνηση του παρόντος σχεδίου¹⁰

1. ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΣ ΤΩΝ ΕΠΙΠΕΔΩΝ ΚΡΙΣΗΣ

- α) Προσδιορίστε, ανά κράτος μέλος, τον φορέα που είναι αρμόδιος για την κήρυξη κάθε επιπέδου κατάστασης κρίσης και τις διαδικασίες που πρέπει να ακολουθηθούν σε κάθε περίπτωση τέτοιας κήρυξης.
- β) Εφόσον υφίστανται, προσδιορίστε εδώ δείκτες ή παραμέτρους που χρησιμοποιούνται προκειμένου να καθοριστεί εάν ένα συμβάν μπορεί να οδηγήσει σε σημαντική επιδείνωση της κατάστασης εφοδιασμού, και να ληφθεί απόφαση όσον αφορά την κήρυξη συγκεκριμένου επιπέδου κρίσης.

2. ΜΕΤΡΑ ΠΟΥ ΠΡΟΚΕΙΤΑΙ ΝΑ ΛΗΦΘΟΥΝ ΑΝΑ ΕΠΙΠΕΔΟ ΚΡΙΣΗΣ¹¹

2.1. Έγκαιρη προειδοποίηση

- α) Περιγράψτε τα μέτρα που πρόκειται να εφαρμοστούν σε αυτό το στάδιο, αναφέροντας, ανά μέτρο:
 - (1) Συνοπτική περιγραφή των μέτρων και των βασικών εμπλεκόμενων παραγόντων
 - (2) Περιγράψτε τη διαδικασία που πρόκειται να ακολουθηθεί, εφόσον υφίσταται
 - (3) Προσδιορίστε την προσδοκώμενη συμβολή του μέτρου στην αντιμετώπιση των επιπτώσεων οποιουδήποτε συμβάντος ή στην προετοιμασία ενόψει της εκδήλωσής του
 - (4) Περιγράψτε τις ροές πληροφοριών μεταξύ των εμπλεκόμενων παραγόντων

2.2. Επίπεδο προειδοποίησης

- α) Περιγράψτε τα μέτρα που πρόκειται να εφαρμοστούν σε αυτό το στάδιο, αναφέροντας, ανά μέτρο:
 - (1) Συνοπτική περιγραφή των μέτρων και των βασικών εμπλεκόμενων παραγόντων
 - (2) Περιγράψτε τη διαδικασία που πρόκειται να ακολουθηθεί, εφόσον υφίσταται
 - (3) Προσδιορίστε την προσδοκώμενη συμβολή του μέτρου στην αντιμετώπιση της κατάστασης σε επίπεδο επιφυλακής

¹⁰ Σε περίπτωση που το συγκεκριμένο καθήκον έχει ανατεθεί από αρμόδια αρχή, αναφέρατε το όνομα του(-ων) φορέα(-ων) που συμμετέχει(-ουν) στην εκπόνηση του παρόντος σχεδίου εκ μέρους της αρμόδιας αρχής.

¹¹ Να συμπεριληφθούν περιφερειακά και εθνικά μέτρα

- (4) Περιγράψτε τις ροές πληροφοριών μεταξύ των εμπλεκόμενων παραγόντων
- β) Περιγράψτε τις υποχρεώσεις παροχής πληροφοριών που επιβάλλονται σε επιχειρήσεις φυσικού αερίου σε επίπεδο επιφυλακής.

2.3. Επίπεδο έκτακτης ανάγκης

- α) Καταρτίστε κατάλογο προκαθορισμένων ενεργειών από την πλευρά της προσφοράς και της ζήτησης για την εξασφάλιση δυνατότητας διάθεσης αερίου σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης, συμπεριλαμβανομένων των εμπορικών συμφωνιών μεταξύ των μερών που συμμετέχουν στις εν λόγω ενέργειες και των μηχανισμών αντιστάθμισης για τις επιχειρήσεις φυσικού αερίου, κατά περίπτωση.
- β) Περιγράψτε τα βασιζόμενα στην αγορά μέτρα που πρόκειται να εφαρμοστούν σε αυτό το στάδιο, αναφέροντας, ανά μέτρο:
- (1) Συνοπτική περιγραφή του μέτρου και των βασικών εμπλεκόμενων παραγόντων
 - (2) Περιγράψτε τη διαδικασία που πρόκειται να ακολουθηθεί
 - (3) Προσδιορίστε την προσδοκώμενη συμβολή του μέτρου στην εξομάλυνση της κατάστασης σε επίπεδο έκτακτης ανάγκης
 - (4) Περιγράψτε τις ροές πληροφοριών μεταξύ των εμπλεκόμενων παραγόντων
- γ) Περιγράψτε τα μη βασιζόμενα στην αγορά μέτρα που είναι προγραμματισμένα ή πρόκειται να εφαρμοσθούν για το επίπεδο έκτακτης ανάγκης, αναφέροντας, ανά μέτρο:
- (1) Συνοπτική περιγραφή του μέτρου και των βασικών εμπλεκόμενων παραγόντων
 - (2) Αναλύστε την αναγκαιότητα του εν λόγω μέτρου με σκοπό την αντιμετώπιση κρίσης, συμπεριλαμβανομένου του βαθμού χρήσης του
 - (3) Περιγράψτε λεπτομερώς τη διαδικασία εφαρμογής του μέτρου (π.χ. τι θα ενεργοποιούσε την εισαγωγή του εν λόγω μέτρου, ποιος θα λάμβανε τη σχετική απόφαση)
 - (4) Προσδιορίστε την προσδοκώμενη συμβολή του μέτρου στην εξομάλυνση της κατάστασης σε επίπεδο έκτακτης ανάγκης, συμπληρωματικά με τα μέτρα που στηρίζονται στην αγορά
 - (5) Αξιολογήστε άλλες επιπτώσεις του μέτρου
 - (6) Αιτιολογήστε πως συμβιβάζεται το μέτρο με τους όρους που καθορίζονται στο άρθρο 10 παράγραφος 4
 - (7) Περιγράψτε τις ροές πληροφοριών μεταξύ των εμπλεκόμενων παραγόντων
- δ) Περιγράψτε τις υποχρεώσεις παροχής πληροφοριών που επιβάλλονται σε επιχειρήσεις φυσικού αερίου.

3. ΕΙΔΙΚΑ ΜΕΤΡΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΤΗΝ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗ

α) Τηλεθέρμανση

- (1) Προσδιορίστε συνοπτικά τον πιθανό αντίκτυπο διακοπής του εφοδιασμού στον τομέα της τηλεθέρμανσης
- (2) Προσδιορίστε τα μέτρα και τις δράσεις που πρέπει να αναληφθούν για τον μετριασμό του πιθανού αντικτύπου της διακοπής του εφοδιασμού με φυσικό αέριο στην τηλεθέρμανση. Ειδάλλως, προσδιορίστε τον λόγο για τον οποίο δεν ενδείκνυται η θέσπιση ειδικών μέτρων

β) Παροχή ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από αέριο

- (1) Προσδιορίστε συνοπτικά τον πιθανό αντίκτυπο διακοπής του εφοδιασμού στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας
- (2) Προσδιορίστε τα μέτρα και τις δράσεις που πρέπει να αναληφθούν για τον μετριασμό του πιθανού αντικτύπου της διακοπής του εφοδιασμού με φυσικό αέριο στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδάλλως, προσδιορίστε τον λόγο για τον οποίο δεν ενδείκνυται η θέσπιση ειδικών μέτρων
- (3) Προσδιορίστε τους μηχανισμούς/υπάρχουσες διατάξεις διασφάλισης κατάλληλου συντονισμού, συμπεριλαμβανομένης της ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ των κυριότερων παραγόντων στον τομέα του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας, ιδίως των διαχειριστών δικτύων μεταφοράς, σε διαφορετικά επίπεδα κρίσης.

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΚΡΙΣΗΣ Η ΟΜΑΔΑ ΚΡΙΣΗΣ

Προσδιορίστε τον διαχειριστή κρίσης ή την ομάδα κρίσης και ορίστε τον ρόλο τους

5. ΡΟΛΟΙ ΚΑΙ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΩΝ ΠΑΡΑΓΟΝΤΩΝ

- α) Ορίστε, ανά επίπεδο κρίσης, τους ρόλους και τις αρμοδιότητες, συμπεριλαμβανομένων των αλληλεπιδράσεων με τις αρμόδιες αρχές και, κατά περίπτωση, με την εθνική ρυθμιστική αρχή, των:
 - (1) επιχειρήσεων φυσικού αερίου
 - (2) βιομηχανικών καταναλωτών
 - (3) σχετικών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας
- β) Ορίστε, ανά επίπεδο κρίσης, τους ρόλους και τις αρμοδιότητες των αρμόδιων αρχών και των φορέων στους οποίους ανατίθενται καθήκοντα.

6. ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΙ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

- α) Περιγράψτε τους μηχανισμούς που εφαρμόζονται με σκοπό τη συνεργασία εντός της περιφέρειας και τη διασφάλιση κατάλληλου συντονισμού για κάθε επίπεδο κρίσης. Περιγράψτε, εφόσον υφίστανται και δεν έχουν καλυφθεί στο σημείο 2, τις διαδικασίες λήψης αποφάσεων όσον αφορά την κατάλληλη αντίδραση σε περιφερειακό επίπεδο σε κάθε επίπεδο κρίσης

- β) Περιγράψτε τους μηχανισμούς που εφαρμόζονται με σκοπό τη συνεργασία με άλλα κράτη μέλη εκτός της περιφέρειας και τον κατάλληλο συντονισμό για κάθε επίπεδο κρίσης.

7. ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗ ΜΕΤΑΞΥ ΤΩΝ ΚΡΑΤΩΝ ΜΕΛΩΝ

- α) Περιγράψτε τις ρυθμίσεις που έχουν συμφωνηθεί μεταξύ άλλων κρατών μελών της περιφέρειας προκειμένου να διασφαλιστεί η αρχή της αλληλεγγύης που αναφέρεται στο άρθρο 12
- β) Περιγράψτε τις ρυθμίσεις που έχουν συμφωνηθεί μεταξύ άλλων κρατών μελών της περιφέρειας και κρατών μελών άλλων περιφερειών προκειμένου να διασφαλιστεί η αρχή της αλληλεγγύης που αναφέρεται στο άρθρο 12.

8. ΜΕΤΡΑ ΠΟΥ ΑΦΟΡΟΥΝ ΑΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΠΟ ΜΗ ΠΡΟΣΤΑΤΕΥΟΜΕΝΟΥΣ ΠΕΛΑΤΕΣ

Περιγράψτε τα υφιστάμενα μέτρα για την αποφυγή κατανάλωσης από μη προστατευόμενους πελάτες αερίου που προορίζεται για τους προστατευόμενους πελάτες κατά τη διάρκεια κατάστασης έκτακτης ανάγκης. Προσδιορίστε τη φύση του μέτρου (διοικητικό, τεχνικό, κ.λ.π.), τους βασικούς παράγοντες και τις διαδικασίες που ακολουθούνται.

9. ΔΟΚΙΜΕΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ

- α) Προσδιορίστε το χρονοδιάγραμμα της ανταπόκρισης σε πραγματικό χρόνο στις προσομοιώσεις καταστάσεων έκτακτης ανάγκης
- β) Προσδιορίστε τους εμπλεκόμενους παράγοντες, τις διαδικασίες και συγκεκριμένα σενάρια υψηλού και μεσαίου αντικτύπου που προσομοιώθηκαν

Για τις επικαιροποιήσεις του σχεδίου έκτακτης ανάγκης: περιγράψτε συνοπτικά τις δοκιμές που διενεργήθηκαν από την υποβολή του τελευταίου σχεδίου έκτακτης ανάγκης και τα κύρια αποτελέσματα. Προσδιορίστε ποια μέτρα ελήφθησαν ως αποτέλεσμα των εν λόγω δοκιμών.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ VI

Αξιολόγηση των προληπτικών σχεδίων δράσης και των σχεδίων έκτακτης ανάγκης από ομοτίμους

1. Κάθε κοινοποιημένο προληπτικό σχέδιο δράσης και σχέδιο έκτακτης ανάγκης υποβάλλεται σε αξιολόγηση από ομάδα ομοτίμων.
2. Συστήνεται ομάδα αξιολόγησης από ομοτίμους ανά περιφέρεια. Κάθε ομάδα αξιολόγησης από ομοτίμους αποτελείται κατ' ανώτατο όριο από πέντε αρμόδιες αρχές και το ΕΔΔΣΜ Αερίου, έκαστο μέρος εκπροσωπούμενο από ένα άτομο, και την Επιτροπή, ως παρατηρητή. Η Επιτροπή επιλέγει τους εκπροσώπους των αρμόδιων αρχών και του ΕΔΔΣΜ Αερίου στις ομάδες αξιολόγησης από ομοτίμους, λαμβάνοντας υπόψη τη γεωγραφική ισορροπία και συμπεριλαμβάνοντας τουλάχιστον μία αρμόδια αρχή γειτονικού κράτους μέλους. Τα μέλη της ομάδας αξιολόγησης από ομοτίμους δεν ανήκουν σε καμία αρμόδια αρχή ή άλλους φορείς ή ενώσεις που έχουν συμμετάσχει στην κατάρτιση των σχεδίων που υποβάλλονται σε αξιολόγηση από ομοτίμους.
3. Η Επιτροπή ενημερώνει την ομάδα αξιολόγησης από ομοτίμους για την κοινοποίηση των σχεδίων. Εντός δύο μηνών από την ημερομηνία ενημέρωσης, η αντίστοιχη ομάδα αξιολόγησης από ομοτίμους καταρτίζει και υποβάλλει έκθεση στην Επιτροπή. Πριν την υποβολή της έκθεσης, η ομάδα αξιολόγησης από ομοτίμους συζητά το προληπτικό σχέδιο δράσης και το σχέδιο έκτακτης ανάγκης, τουλάχιστον μία φορά, με τις αρμόδιες αρχές που κατήρτισαν τα σχέδια. Η Επιτροπή δημοσιεύει την έκθεση.
4. Λαμβάνοντας υπόψη την έκθεση ομότιμης επιθεώρησης, η συντονιστική ομάδα για το φυσικό αέριο συζητά τα προληπτικά σχέδια δράσης και τα σχέδια έκτακτης ανάγκης, προκειμένου να διασφαλιστεί η συνοχή μεταξύ των διαφορετικών περιφερειών και της Ένωσης στο σύνολό της.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ VII

Κατάλογος μέτρων που δεν στηρίζονται στην αγορά για την ασφάλεια εφοδιασμού με αέριο

Κατά την κατάρτιση του προληπτικού σχεδίου δράσης και του σχεδίου έκτακτης ανάγκης, η αρμόδια αρχή εξετάζει την πιθανή συμβολή του ακόλουθου ενδεικτικού και μη εξαντλητικού καταλόγου μέτρων μόνο σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης:

Μέτρα από την πλευρά της προσφοράς:

- χρήση στρατηγικών αποθεμάτων αερίου·
- ενισχυμένη χρήση αποθεμάτων εναλλακτικών καυσίμων (π.χ. σύμφωνα με την οδηγία 2009/119/EK του Συμβουλίου¹²)·
- ενισχυμένη χρήση ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από άλλες πηγές εκτός από το αέριο·
- ενισχυμένη αύξηση των επιπέδων παραγωγής αερίου·
- ενισχυμένη απόληψη των εγκαταστάσεων αποθήκευσης.

Μέτρα από την πλευρά της ζήτησης:

- διάφορα μέτρα υποχρεωτικής μείωσης της ζήτησης, συμπεριλαμβανομένων:
 - της ενισχυμένης εναλλαγής καυσίμων·
 - της ενισχυμένης χρήσης διακοπτόμενων συμβάσεων, όταν δεν χρησιμοποιούνται πλήρως ως μέρος των μέτρων της αγοράς·
 - της ενισχυμένης αμετάβλητης αποβολής φορτίου.

¹² Οδηγία 2009/119/EK του Συμβουλίου, της 14ης Σεπτεμβρίου 2009, σχετικά με υποχρέωση διατήρησης ενός ελάχιστου επιπέδου αποθεμάτων αργού πετρελαίου ή/και προϊόντων πετρελαίου από τα κράτη μέλη (ΕΕ L 265 της 9.10.2009, σ. 9).

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ VIII

Πίνακας αντιστοιχίας

Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 994/2010	Παρόν κανονισμός
Άρθρο 1	Άρθρο 1
Άρθρο 2	Άρθρο 2
Άρθρο 3	Άρθρο 3
Άρθρο 6	Άρθρο 4
Άρθρο 8	Άρθρο 5
Άρθρο 9	Άρθρο 6
Άρθρο 4	Άρθρο 7
Άρθρο 5	Άρθρο 8
Άρθρο 10	Άρθρο 9
Άρθρο 10	Άρθρο 10
Άρθρο 11	Άρθρο 11
-	Άρθρο 12
Άρθρο 13	Άρθρο 13
Άρθρο 12	Άρθρο 14
-	Άρθρο 15
Άρθρο 14	Άρθρο 16
-	Άρθρο 17
-	Άρθρο 18
Άρθρο 16	Άρθρο 19
Άρθρο 15	Άρθρο 20
Άρθρο 17	Άρθρο 21
Παράρτημα I	Παράρτημα II
Άρθρο 7	Παράρτημα III
Παράρτημα IV	Παράρτημα I
-	Παράρτημα IV

-	Παράρτημα V
Παράρτημα II	-
Παράρτημα III	Παράρτημα VII
-	Παράρτημα VI
-	Παράρτημα VIII