



Stress tests & mesures à court terme pour améliorer la sécurité d'approvisionnement

Christophe Poillion
Président de la Task Force Sécurité d'approvisionnement

Convention AFG
Paris, le 18 Mars 2015

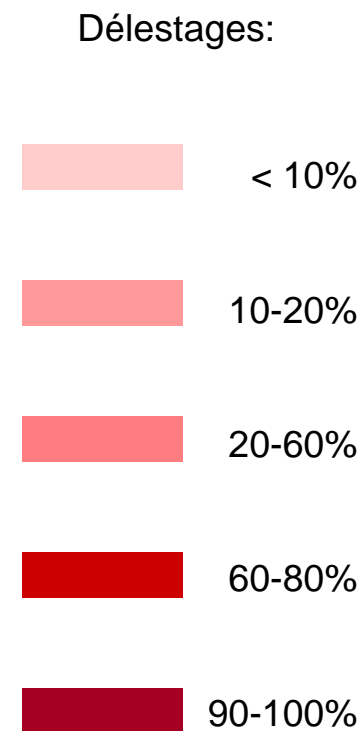


La contribution Des opérateurs d'Infrastructures

- La task Force du GIE a travaillé en collaboration étroite avec l'ENTSOG sur les stress tests demandés par la Commission Européenne :
 - Validation des différentes hypothèses concernant les infrastructures gazières dans l'outil de modélisation de l'ENTSOG
 - Analyse conjointe des résultats des simulations
 - Discussion et validation des mesures à court termes qui pourraient être mises en œuvre pour l'hiver 2014/2015

- GIE (task force sur la sécurité d'approvisionnement) travaille également sur les mesures à moyen et long terme qui permettraient de réduire l'impact d'une crise d'approvisionnement, y compris sur des proposition concernant la révision du règlement 994/2010

Crise ukrainienne Impact Potentiel



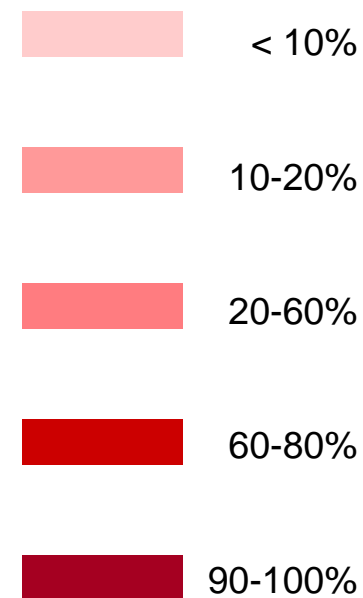
1 mois + solidarité
Délestages : 9 TWh

Crise ukrainienne

Impact Potentiel

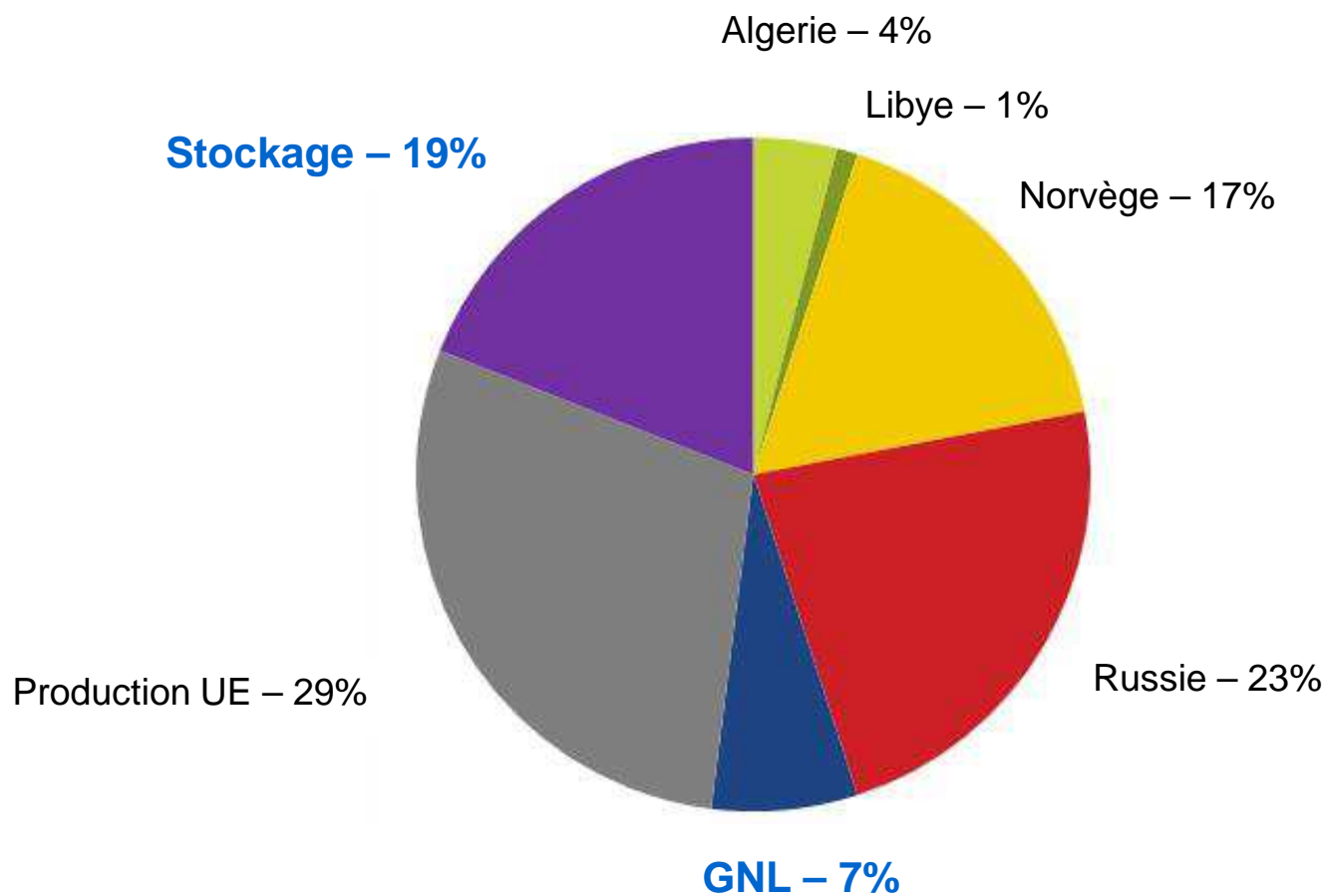


Délestages:



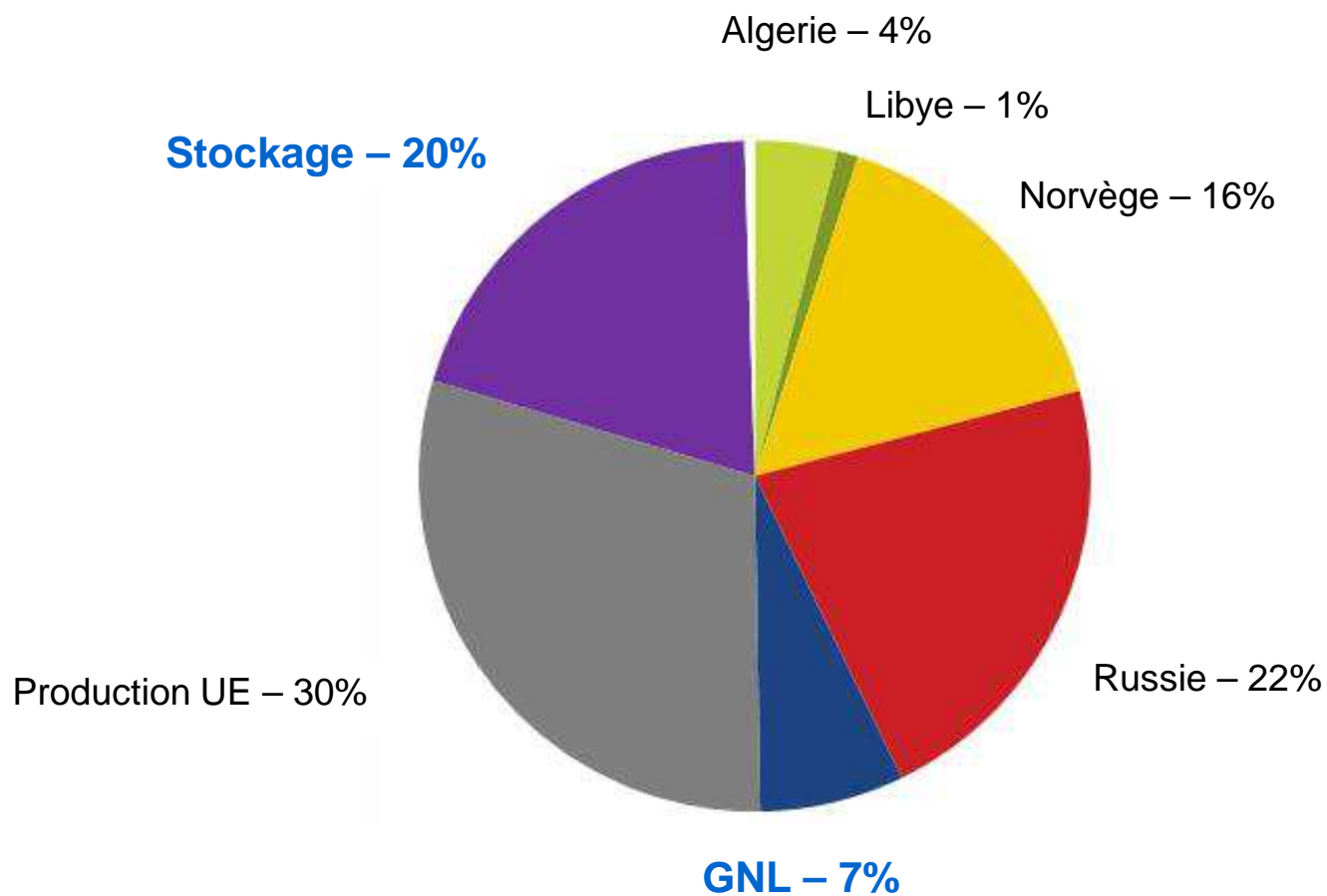
6 mois + solidarité
Délestages : 55 TWh

Crise ukrainienne Impact Potentiel



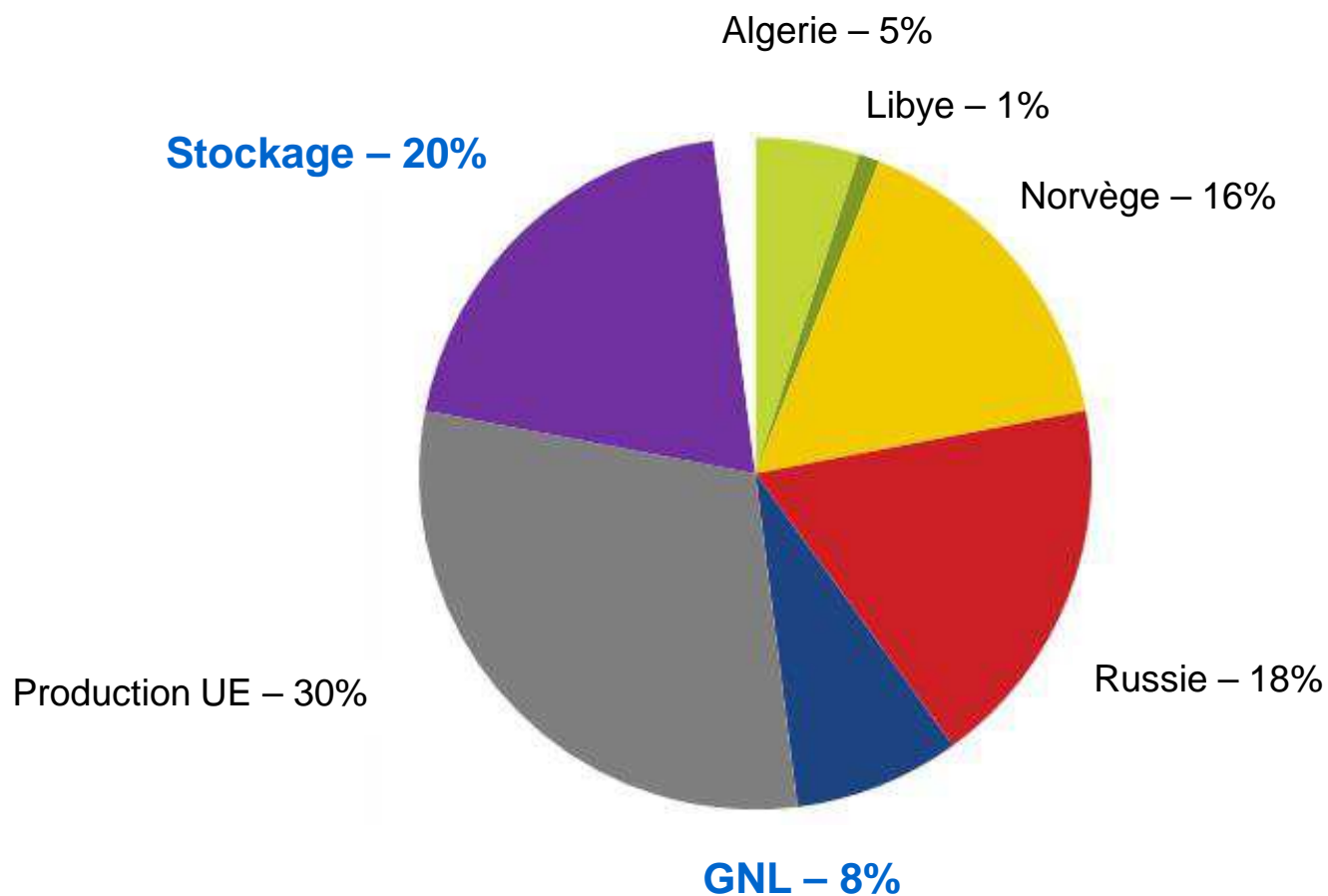
Situation normale
(situation de référence)

Crise ukrainienne Impact Potentiel



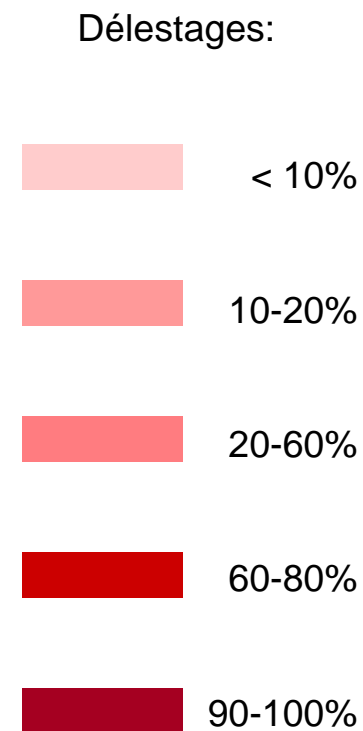
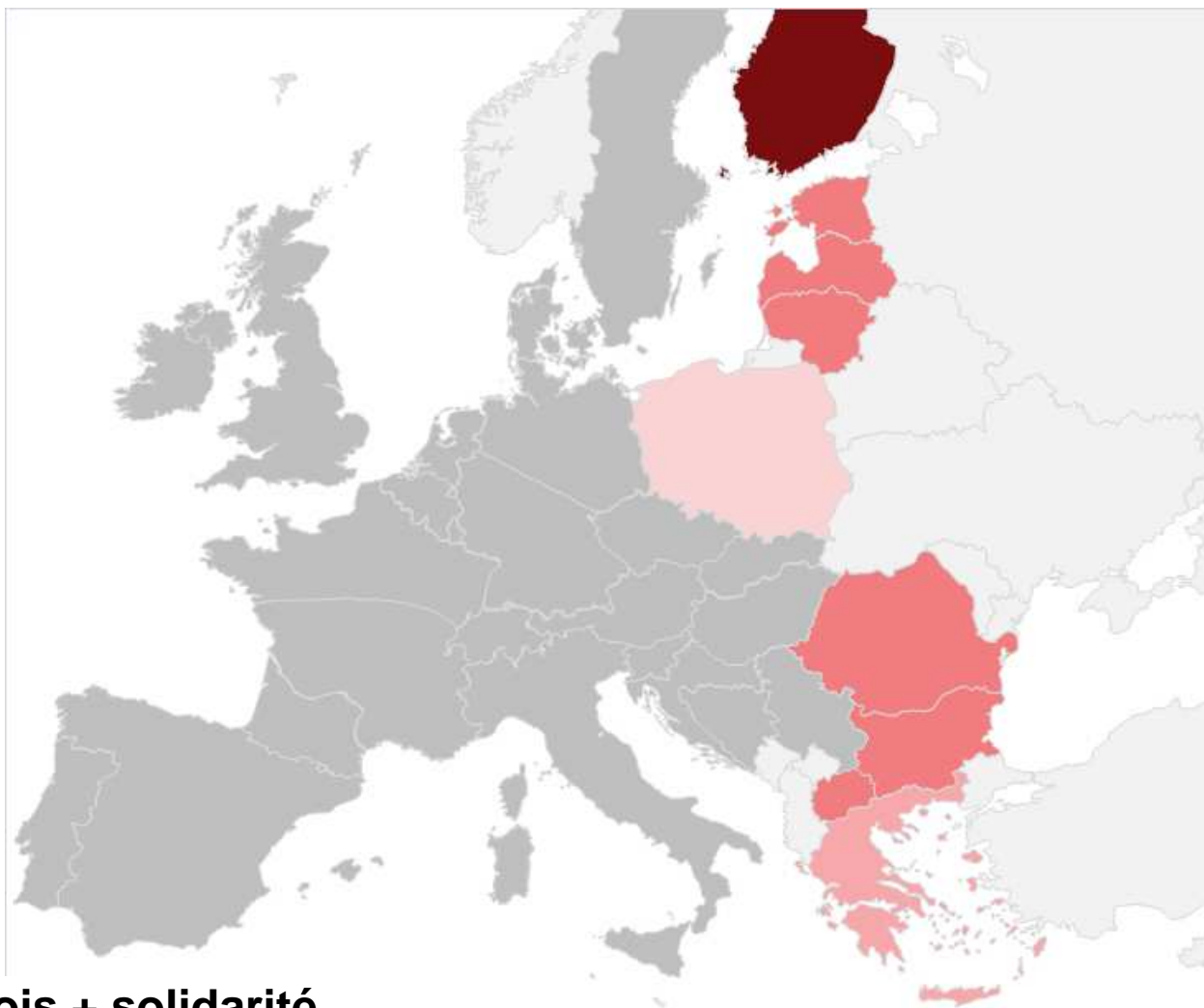
1 mois de crise
Délestages : 9 TWh

Crise ukrainienne Impact Potentiel



6 mois de crise
Délestages : 55 TWh

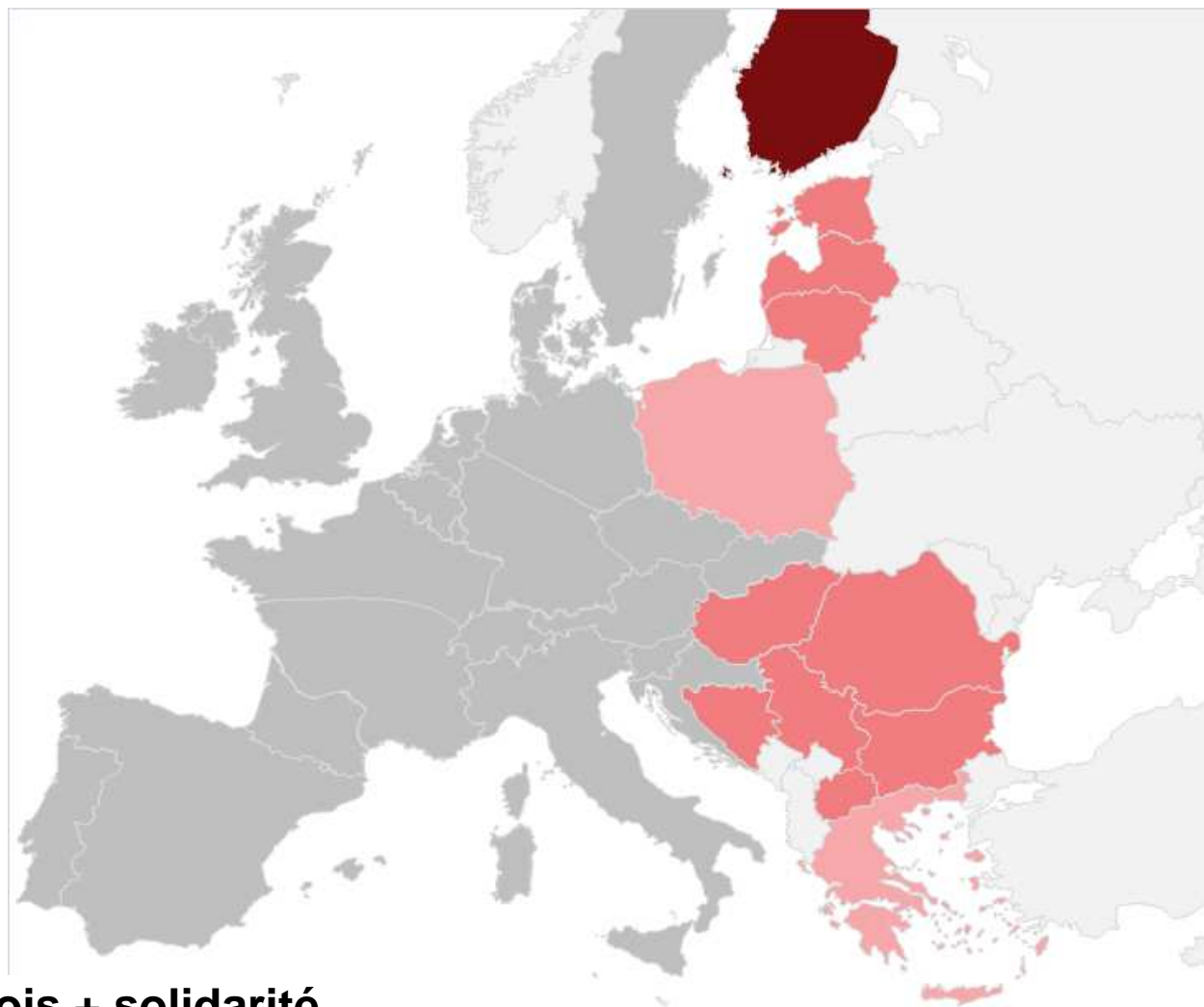
Crise russe Impact potentiel



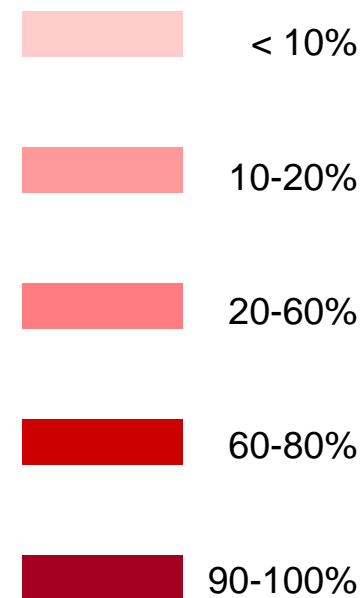
1 mois + solidarité
Délestages : 17 TWh

Crise russe

Impact potentiel

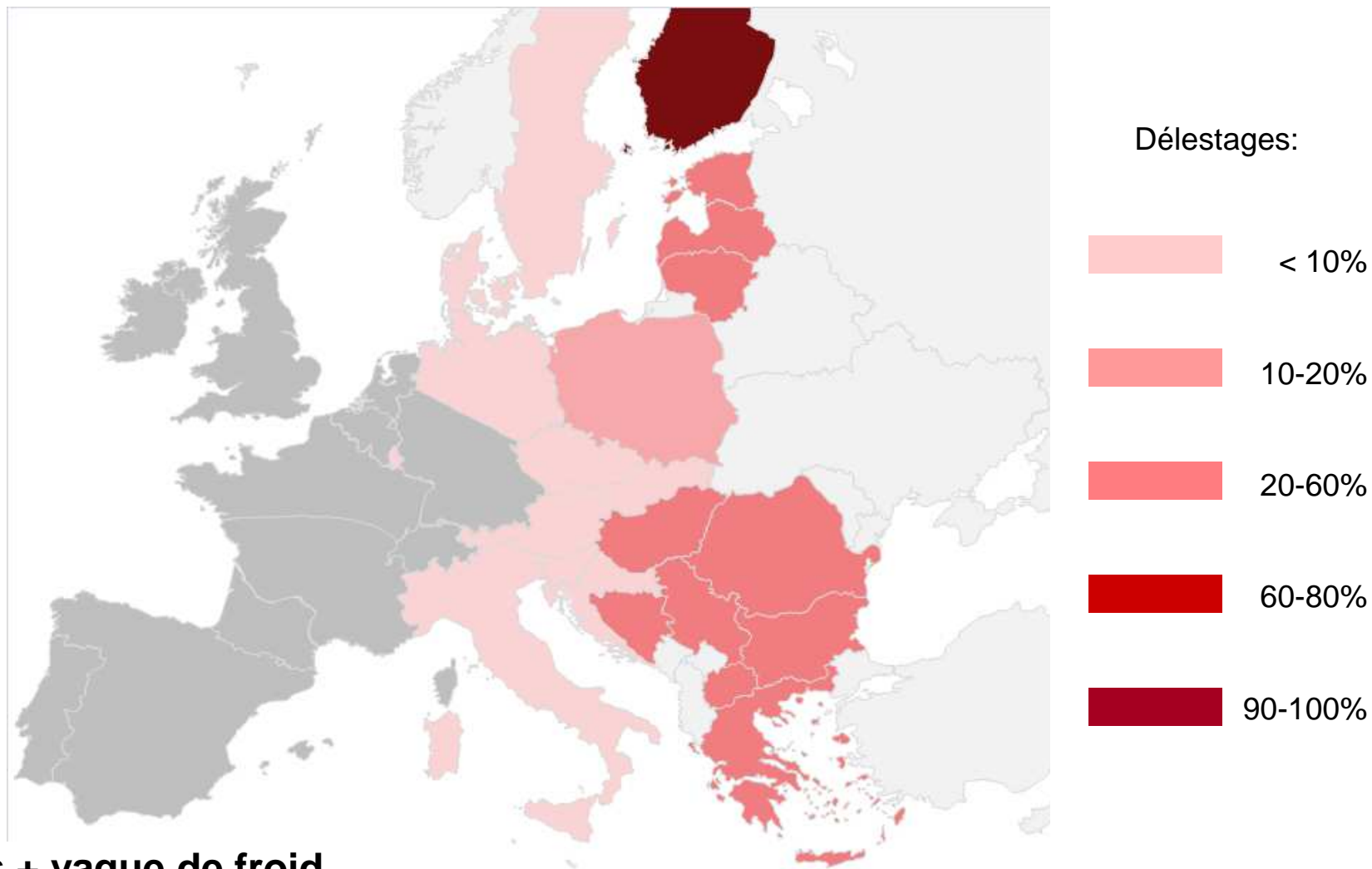


Délestages:



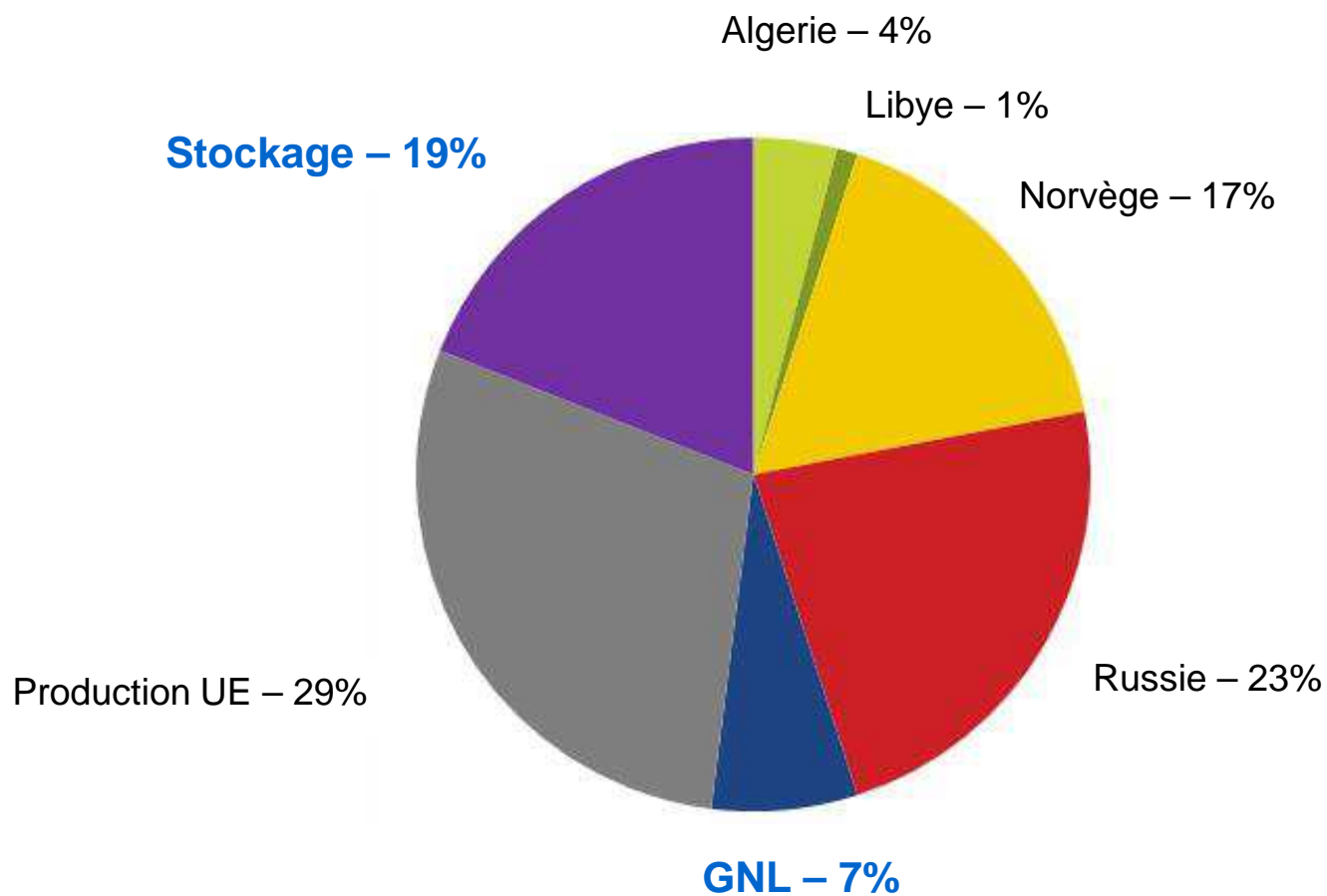
6 mois + solidarité
Délestages : 55 TWh

Crise russe Impact potentiel



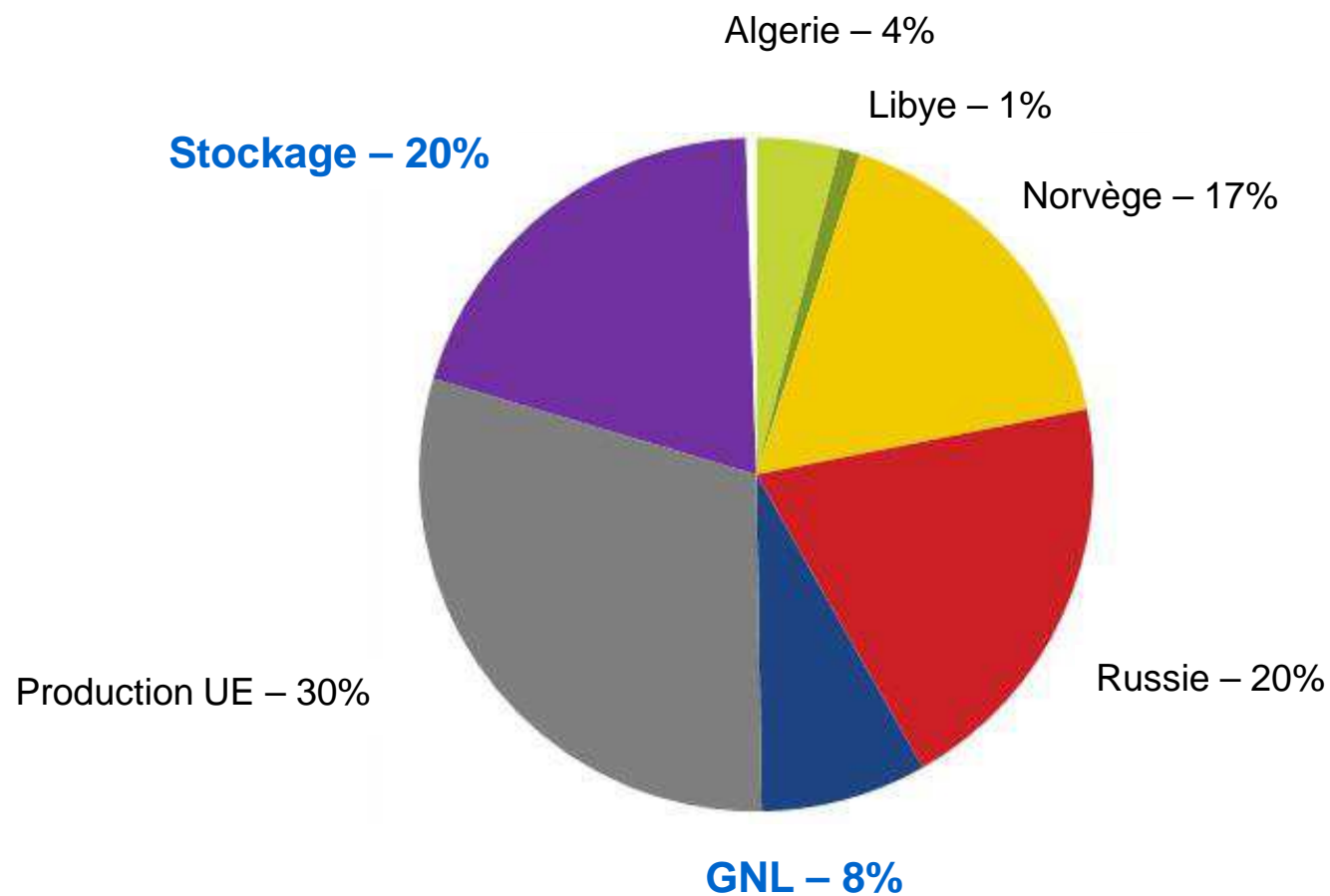
6 mois + vague de froid
Délestages : 105 TWh

Crise russe Impact potentiel



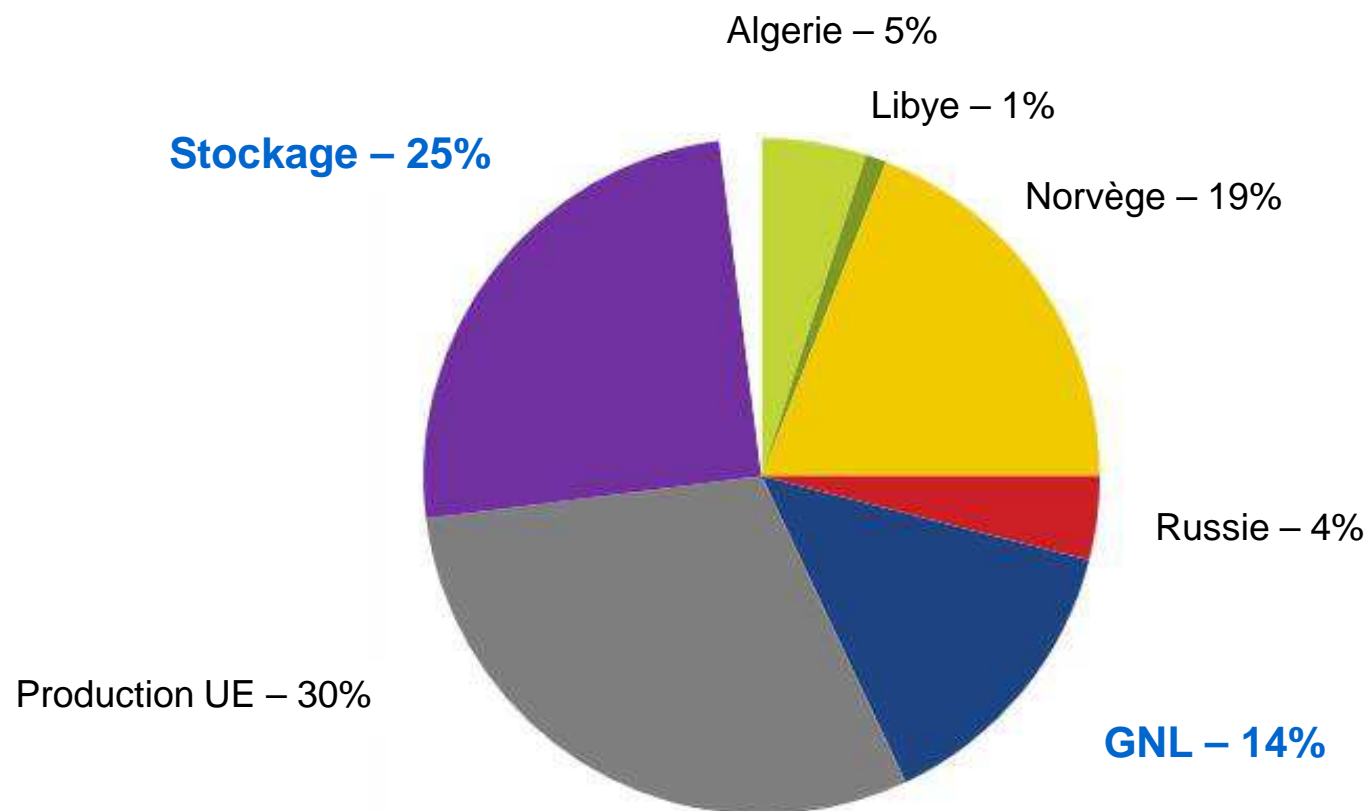
Situation normale
(situation de référence)

Crise russe Impact potentiel



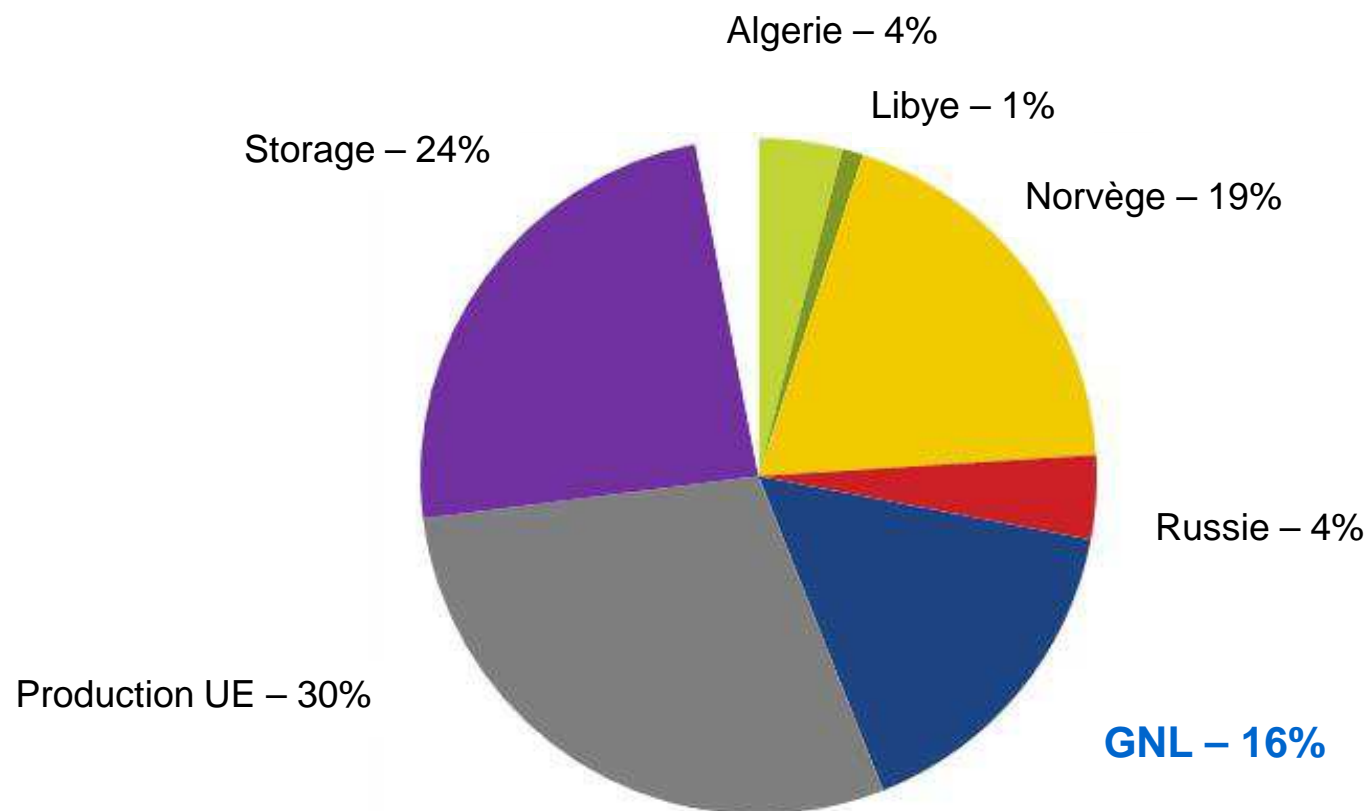
1 mois de crise
Délestages : 17 TWh

Crise russe Impact potentiel



6 mois de crise
Délestages : 95 TWh

Crise russe Impact potentiel



6 mois de crise + vague de froid
Délestages : 105 TWh



Stress tests : premières conclusions

1/3

- Grâce à **un niveau de gaz plus important dans les stockages au 1^{er} Septembre 2014**, comparé à 2013 (87% vs. 67%), l'impact potentiel d'une crise russe / ukrainienne a été significativement réduit (**moins de pays impactés**):
 - ✓ Bosnie, Bulgarie, Ex-République yougoslave de Macédoine, Grèce, Hongrie, Roumanie et Serbie en cas de crise ukrainienne
 - ✓ Pologne, Finlande, Estonie, Lettonie, Lituanie en plus, en cas de crise russe
- L'utilisation maximale du **terminal GNL grec** (90% de la capacité de regazéification) et la mise en service du **nouveau terminal GNL lituanien** (3 décembre 2014), vont limiter les délestages dans les Balkans et dans les pays baltes en cas de crise. La mise en service du **nouveau terminal GNL en Pologne** n'est prévue qu'à la fin de l'hiver et n'est donc pas prise en compte dans les simulations



Stress tests : premières conclusions

2/3

- La **nouvelle interconnexion entre la Slovaquie et la Hongrie** est techniquement opérationnelle du côté slovaque (commercialisation des capacités en janvier 2015) et permettra la livraison supplémentaire de gaz en Hongrie (500.000 m³/j de Slovaquie vers la Hongrie)
- Grâce au **flux rebours de la Grèce vers la Bulgarie**, 1 Mm³/j de capacité ferme est disponible et 2 Mm³/j de capacité interruptible pourraient être également utilisées en cas de crise russe ou ukrainienne. Depuis le 1^{er} janvier 2014, Bulgartransgaz EAD peut fournir techniquement un flux rebours de la Grèce vers la Bulgarie allant jusqu'à 4,2 Mm³/j à 35 bar au point d'interconnexion Kulata/Sidirokastro, voire 6 Mm³/j à 40 bar
- Si du gaz est exporté vers l'Ukraine & la Moldavie **en cas de crise russe**, d'autres Etats membres pourraient être également impactés :
 - ✓ L'Autriche, la République Tchèque, l'Allemagne (Gaspool), le Danemark, la Croatie, la Suède, la Slovaquie



Stress tests : premières conclusions

3/3

- En cas de **crise ukrainienne d'un mois**, du **GNL supplémentaire n'est pas nécessaire**. En cas de **crise russe de 6 mois**, le besoin de **GNL supplémentaire s'élève à environ 240 TWh** sur l'ensemble de la période
- **La coopération entre les Etats Membres** ne réduit pas le déficit de gaz, mais **facilite la gestion de crise dans chaque pays**, en raison d'un volume de délestage plus faible qui est plus facilement absorbé par les clients flexibles / interruptibles
- **Les situations réelles pourraient être pires que celles qui sont simulées**, en particulier en cas de pointe de froid (à comparer à une hypothèse de consommation mensuelle d'un hivers moyen)



Les mesures à court terme 1/2

- **Un outil de simulation unique** : celui de l'ENTSOE – à utiliser pour vérifier la cohérence des données avec les Etats Membres et les opérateurs d'Infrastructures
- Dans les Balkans & la Baltique, mettre en œuvre des incitations / des mesures pour **les consommateurs qui peuvent réduire leur consommation de gaz** ou utiliser des énergies de substitution – Avoir une attention particulière pour les centrales électriques qui fonctionnent au gaz et qui pourraient être arrêtées moyennant des importations électriques supplémentaires
- Promouvoir des mesures (ciblées selon le pays / cf. boîte à outils de GSE) qui adressent **les bons signaux pour une utilisation maximale des stockages** et avoir ainsi du gaz en réserve qui soit sécurisé
- **Capacités d'interconnexion / flux rebours** : des barrières administratives ont été citées par certaines sociétés et devraient être supprimées si cela s'avère exacte (Interconnexions Croatie/Hongrie et Roumanie / Hongrie)



Les mesures à court terme 1/2

- En raison d'un **marché GNL potentiellement tendu**, les pays / les fournisseurs des zones concernées (Balkans & Baltique) devraient sécuriser dès que possible le maximum de livraisons pour l'hiver (par exemple, en achetant des contrats futurs de GNL ou en achetant et stockant le GNL dans les réservoirs...)
- En outre, il pourrait être envisagé de décaler **les terminaux flottants existants** vers les zones impactées (Mise en œuvre : 1 an)
- **La coordination entre les opérateurs d'infrastructures et les Etats Membres** dans les Balkans et les pays baltiques devrait être anticipée (coordination régionale des dispatching / Early Warning System & Team en Europe de l'Est)
- Pas de mesure « court terme » spécifique concernant la production de gaz européenne n'a été identifiée



Gas Naturally

GN is a campaign to showcase the essential role of natural gas in the forthcoming energy revolution. The mitigation of climate change has become one of the most important issues for the gas industry.

GIE - Gas Infrastructure Europe

Avenue de Cortenbergh 100
1000 Brussels, Belgium

www.gie.eu

