

# Bilan d'activité 2022



Commission de Suivi de Site

13/04/2022



# 1 – Activité du site en 2022

- **Bilan sécurité**

- ✓ 0 accident industriel majeur
- ✓ 1 accident avec arrêt (4 jours)

Lombalgie suite à la manoeuvre d'une vanne avec une clé à griffe

- **Effectifs**

- ✓ Dunkerque LNG (exploitant) : 22
- ✓ Gaz Opale (opérateur) : 70
- ✓ Effectif moyen entreprises extérieures ~100



# 1 – Activité du site en 2022

**Année historique marquée par  
une activité très soutenue**

**144 TWh**, soit l'équivalent de la production annuelle d'électricité  
de **15 tranches nucléaires de 900 MW**  
ou l'équivalent de **30% de la consommation de gaz en France**

**143** (64) navires reçus et **1 551** camions citernes chargées

Une consommation électrique maîtrisée par l'optimisation des  
modes d'exploitation (gestion du nombre de démarrages de nos  
compresseurs et pompes par exemple)



# 1 – Activité du site en 2022

- **Modifications et améliorations apportées aux installations**
- ✓ Augmentation des capacités d'émission de gaz naturel sur le réseau (Modification du mode d'exploitation sans modification des installations)
  - Porter à connaissance
- ✓ Réexamen et mise à jour de l'étude de dangers





**PRÉFET  
DU NORD**

*Liberté  
Égalité  
Fraternité*

# DUNKERQUE LNG

## Loon-Plage

Inspections 2022

**DIRECTION RÉGIONALE DE L'ENVIRONNEMENT,  
DE L'AMÉNAGEMENT ET DU LOGEMENT**

---

# Inspection : Complétude du système de gestion de la sécurité

- Inspection le 04/05/2022
- Thème : Complétude du système de gestion de la sécurité
- Aucune non conformité
- Réponse de l'exploitant
  - L'inspection ne nécessite pas de réponse de l'exploitant

## Inspection : Exercice POI

- Inspection le 20/09/2022
- Thème : exercice POI
- 1 Non conformité : Le POI devait être révisé au plus tard le 17/07/2022
- Réponse de l'exploitant
  - L'exploitant a transmis à l'inspection avant l'édition du rapport le POI mis à jour

# 3 - Incidents majeurs et REX

Sans objet – Pas d'incidents majeurs



# 4 - Exercices POI et REX

## Diversité de scénarios :

- Fuite de Gaz sur le toit du réservoir avec victime
- Fuite enflammée sur équipement en fosse
- Rupture canalisation sur réservoir d'azote liquide, fuite d'azote sous pression (dépotage d'une citerne de livraison en cours)
- Fuite de GNL et inflammation sur le poste d'avitaillement Truck Loading (Evacuation du personnel-intervention du SDIS)
- **Exercices et manœuvre du GRIMP depuis un réservoir**

## Principal axe d'amélioration

- Réaménagement d'une nouvelle cellule de crise plus ergonomique et plus grande



# 5 – Investissements pour la maîtrise des risques

- **Sur l'année 2022**
  - Remplacement préventif, nouveaux systèmes de verrouillage mécaniques (interlocks) des soupapes de sécurité des réservoirs (90 k€)
  - Nouveaux pilotes pneumatiques de fermeture rapide de vannes (50 k€) → Poursuite en 2023 (+140 k€)
- **Prévisionnel 2023**
  - Investissement en prévention de l'obsolescence de systèmes de contrôle commande (automate de conduite, carte de régulation...) (300 k€)



# 6 – Retour sur les audits

En 2022 les audits internes du SGS ont portés sur :

- **Maitrise de la sous-traitance**

- ✓ le principal point fort concerne le suivi périodique contractuel des prestations
- ✓ les axes d'améliorations identifiés portaient sur la formalisation des habilitations requises dans les cahiers des charges

- **Gestion des équipements sous pression**

- ✓ les principaux points forts concernent
  - la bonne traçabilité et suivi documentaire des enregistrements des vérifications des équipements
  - La montée en compétence des personnes en charge du suivi des ESP
- ✓ les axes d'améliorations identifiés concernaient notamment:
  - ✓ l'amélioration du rattachement des accessoires de sécurités aux ESP concernés
  - ✓ de détailler certaines modalités de gestion des ESP dans la procédure ad 'hoc

# 8 – Avis et remarques du CSE

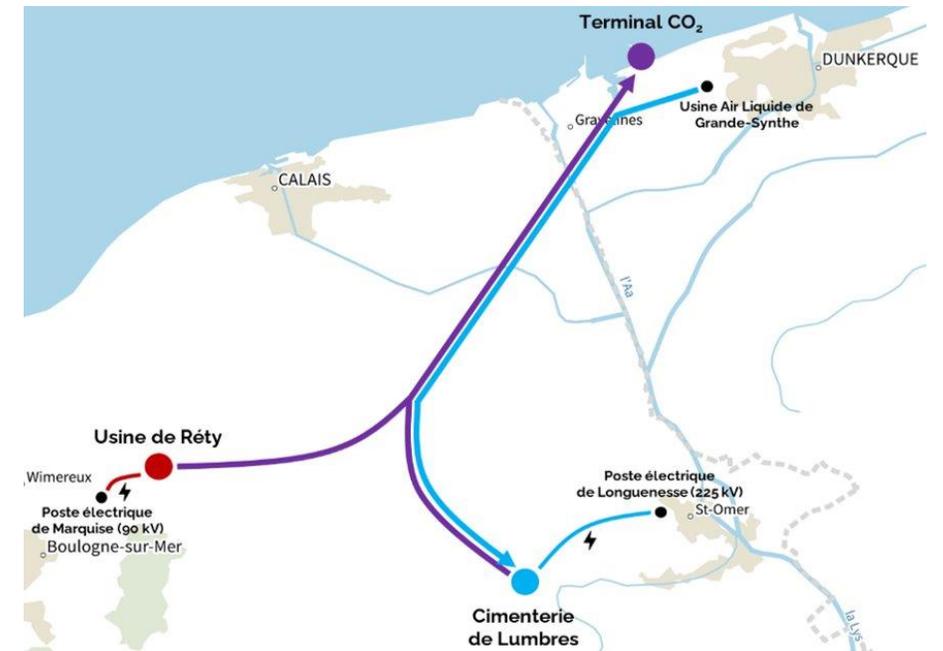
**Sans objet**

→ Dunkerque LNG (Exploitant titulaire de l'autorisation d'exploiter) ne dispose pas de CSE.

Par ailleurs ce bilan est partagé avec le CSE de Gaz-Opale

# 9 – Nouveaux projets & développements

- Extension bâtiments maintenance + 750 m<sup>2</sup> (bureau + ateliers) (2023)
- Etudes pour l'installation de baies de chargement citerne GNL supplémentaires (2024)
- Terminal CO<sub>2</sub> Projet D'Artagnan (2028)



“

**Shaping together a bright energy future**