

Bilan d'activité 2023



Commission de Suivi de Site

11/04/2024



1 – Activité du site en 2023

- **Bilan sécurité**

- ✓ 0 accident industriel
- ✓ 1 accident avec arrêt d'un sous traitant (14 jours)

- **Effectifs**

- ✓ Dunkerque LNG (exploitant) : 25
- ✓ Gaz Opale (opérateur) : 69
- ✓ Effectif moyen entreprises extérieures ~100



1 – Activité du site en 2023

Poursuite d'une activité soutenue

123 TWh, soit l'équivalent de la production annuelle d'électricité de

13 tranches nucléaires de 900 MW

ou l'équivalent de **30% de la consommation de gaz en France**

Faits marquants :

- ✓ **121 navires** déchargés et 5 rechargés
- ✓ Record d'émissions à 545,32 GWh/jour en Mars
- ✓ **1 841** chargements de camions citernes dont 62% en mode autonome
- ✓ Réexamen et mise à jour de l'étude de danger + protocole Post Lubrizol



1 – Activité du site en 2023

- **Modifications et améliorations apportées aux installations**
- ✓ Augmentation de l'émission de gaz sur le réseau à 575 GWh/jour : Evaluation des risques et dépôt du porter à connaissance
- ✓ Remplacement progressif de détecteurs feu & gaz : diminution de l'occurrence des interventions de maintenance préventive
- ✓ Essai d'une solution back-up pour l'alimentation en eau de mer



2 – Bilan 2023 de la DREAL





**PRÉFET
DU NORD**

*Liberté
Égalité
Fraternité*

DUNKERQUE LNG

Loon-Plage

Inspections 2023

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

Inspection : Système de gestion de la sécurité

- Inspection le 01/03/2023

Thème : Système de gestion de la sécurité (Sous traitance)

- Aucune non conformité, un observation a été émise par l'inspection

« étudier la possibilité de mettre en place une sensibilisation des prestataires extérieurs aux erreurs potentielles, dérives et à leurs conséquences sur le fonctionnement des MMR »

- Réponse de l'exploitant

- L'exploitant a répondu en date du 17/05/2023, une sensibilisation «erreurs et dérives potentielle de MMR » est mise en place.

Inspection : réexamen quinquennal de l'EDD

- Inspection le 24/10/2023
- Thème : Réexamen de l'EDD
- Aucune non conformité
- Réponse de l'exploitant
L'inspection ne nécessite pas de réponse de l'exploitant

3 - Incidents majeurs et REX

Sans objet – Pas d'incident majeur



4 - Exercices POI et REX

Diversité de scénarios et d'objectifs :

- ✓ Fuite de GNL pompe haute pression
 - Evacuation du terminal
- ✓ Fuite enflammée de GNL pompe haute pression (exercice sur table)
 - Test de la nouvelle salle de crise
- ✓ Incendie sur un équipement en hauteur
 - Déploiement des équipiers de seconde intervention
- ✓ Fuite enflammée de GNL pompe haute pression (intervention du SDIS)
 - Interaction entre le Terminal et le SDIS, scénario avec montée en puissance au cours de l'exercice, gestion victime
- ✓ Incendie au recondenseur (en mode dégradé)
 - Absence de connexion internet, déploiement des équipiers de seconde intervention

- ✓ Entraînements hebdomadaires des ESI

4 - Exercices POI et REX

Principaux axes d'amélioration identifiés

- ✓ Communications téléphoniques externes (GAZOPALE & DREAL & SDIS) et mise à jour des coordonnées
- ✓ Amélioration de la signalisation pour l'accès pompier + manche à air
- ✓ Gestion du matériel mis à disposition du SDIS (réducteur de pression)
- ✓ Disponibilité du fax pour communication avec l'ensemble des interlocuteurs en cas de perte de connexion internet

5 – Investissements pour la maîtrise des risques

- **Sur l'année 2023**

- ✓ Investissement en prévention de l'obsolescence de systèmes de contrôle commande (automates de conduite, cartes de régulation...) (300 k€)
- ✓ Installation d'un système de désenfumage dans les 4 locaux batteries (100 k€)
- ✓ Renforcement de la détection incendie dans certaines armoires électriques (20k€)



5 – Investissements pour la maîtrise des risques

Prévisionnel 2024 :

- ✓ Continuité du plan à 3 ans sur la gestion d'obsolescence de nos systèmes de contrôles (550 k€/an) : contrôle automatique des réservoirs, communication systèmes avec la centrale nucléaire
- ✓ Installation d'oxymètre en ligne (80K€)
- ✓ Installation de nouvelles caméras de surveillance process plus performantes (50K€)

6 – Retour sur les audits

En 2023 les audits internes du SGS ont porté sur :

Audit foudre

- ✓ Point fort :
 - Le programme de suivi réglementaire en exploitation des installations est bien respecté
- ✓ Axe d'amélioration :
 - Meilleure prise en compte de la thématique foudre dans la gestion des modifications

Audit gestion des positions de sécurité des vannes

- ✓ Point fort :
 - Référentiel utilisé et maintenu à jour
- ✓ Axe d'amélioration :
 - Formaliser la philosophie des positions de vanne

Audit gestion des flexibles

- ✓ Point fort :
 - Maitrise des standards des différents flexibles utilisés
- ✓ Axe d'amélioration :
 - Suivi en service des flexibles

7 – Avis et remarques du CSE

Le CSE de Dunkerque LNG existe depuis janvier 2024.

Le bilan d'activité CSS sera présenté lors du CSE du 5 avril 2024.

L'éventuel avis du CSE sera présenté en séance.

Le bilan d'activité CSS sera également communiqué au CSE de Gaz-Opale.

8 – Nouveaux projets & développements

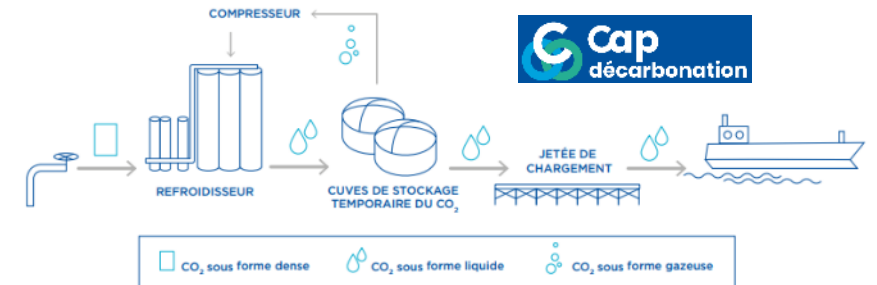
✓ Mise en exploitation d'un nouveau bâtiment dédié aux activités de maintenance et de gestion des pièces de rechange



✓ Projet d'optimisation des émissions liées aux pilotes de torche (2025)



✓ Terminal CO2 (2028) : Réduction de 1,5 million de tonnes de CO2/an



✓ Etude (FEED) sur l'extension de la station truck loading pour 2 nouvelles baies

“

Shaping together a bright energy future