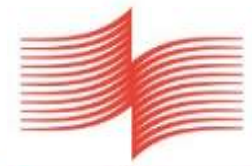




GROUPE CIM-CCMP

Stockage et Services Pétroliers

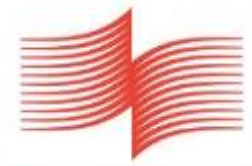
Commission de Suivi de Site – 01 avril 2021
Dépôt pétrolier de CCMP COMPANS MITRY MORY
Frédéric LECHELLIER
Chef de dépôt



Pour la période du 01/01/2021 au 31/12/2021

- Présentation et activités du dépôt pétrolier
- Investissements de sécurité réalisés pour la prévention des risques et leurs coûts
- Dépenses récurrentes pour assurer le bon fonctionnement des équipements de sécurité
- Bilan du système de gestion de la sécurité
- Programme pluriannuel d'investissements pour la prévention des risques

Présentation et activités du dépôt pétrolier



- **Activité du site :**

- Stockage en réservoirs de produits pétroliers de grande consommation (essence, gazole, fioul de chauffage),
- Réception par canalisation de transport TRAPIL,
- Chargement de camion-citerne pour la distribution de carburants.

- **Capacités :**

- Stockage de ~89 000 m³ dans 11 réservoirs répartis dans 5 rétentions,
- 4 îlots de chargement camions citernes en source et 4 îlots de chargement camions citernes en dôme.

- **Nos clients :**

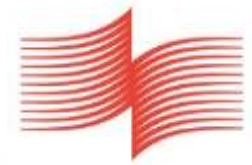
- GMS (grandes et moyennes surfaces),
- Raffineurs + Indépendants pétroliers ,
- La Sagess ,
- Revendeurs de fioul.

PPRT approuvé en 2015

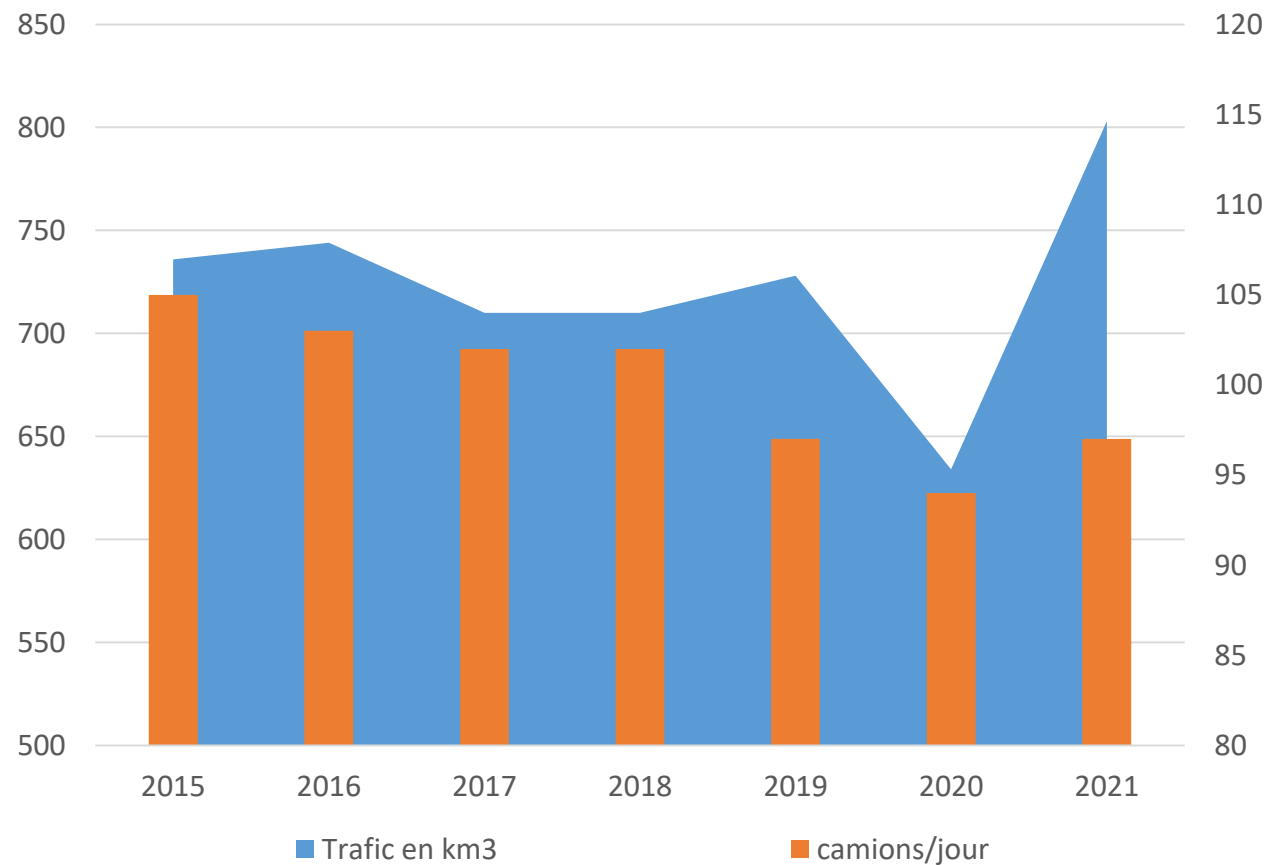
Certifié ISO 9001 version 2015

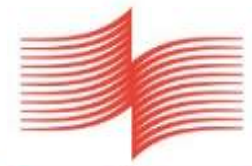
Certifié ISO 14001 depuis 2017





La distribution des carburants est assurée par camions citernes :

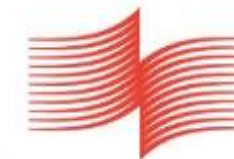




Automates Industriels Programmables de Sécurité (APIS)
et matériels associés (détecteurs vapeur, motorisation
vannes, ...) : 330 k€ sur 2 ans

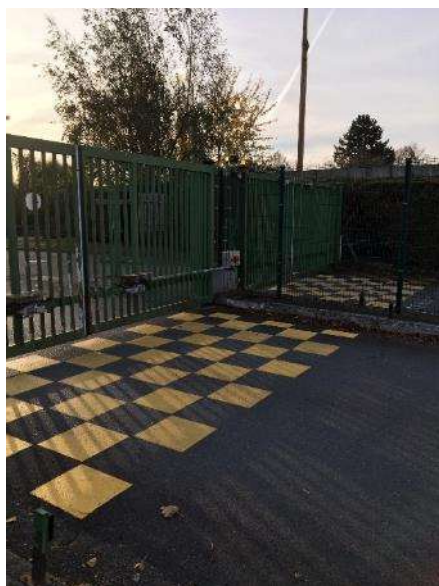


Investissements réalisés pour la prévention des risques et la sécurité des personnes



<= Rénovation voiries : permettant d'accroître la sécurité du personnel interne et externe (chauffeurs/E.E)

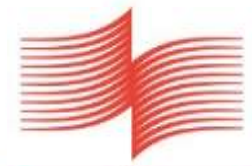
**Coûts : 85 k€ sur 3 ans (2021-23)
(5% des investissements prévus)**



**Rénovation des passerelles : =>
Amélioration de la sécurité des chauffeurs au chargement en dôme**

**90 k€ en 2021
(10% des investissements)**





Modernisation et ajouts d'installations pour répondre aux besoins commerciaux de nos clients et à l'évolution de la demande (carburants et biocarburants)

Additions



**2 nouveaux bras
source du poste 20**

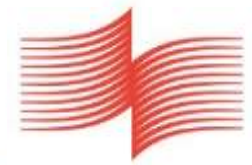


**Equipements supplémentaires
dédiés aux biocarburants (E85)**

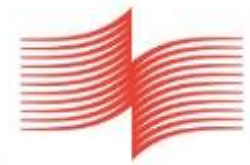


Pomperie éthanol





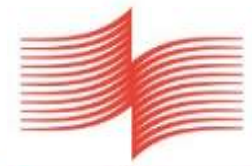
Maintenance de l'installation : 49 K€/an



Mise en place d'un groupe électrogène de 400 Kva qui, en cas de coupure du réseau électrique, a pour objectif de :

- 1- garantir le maintien du bon fonctionnement des équipements de sécurité (détecteurs, alarmes, APIS, équipements de Défense Contre l'Incendie,...)
- 2- assurer une continuité de service et éviter les risques de rupture d'approvisionnement des stations service (carburants routier) et particuliers (Fioul domestique)

Coût : 46 K€

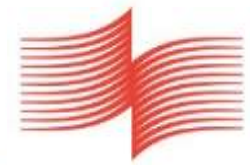


Maintenance d'un disconnecteur sur le réseau d'alimentation eau





Décennales de bac	236 000 €
Quinquennale de deux bacs	3 000 €
Mise en conformité et modernisation de nos installations électriques.....	8 000 €
Mise à jour du dossier des MMRI.....	9 000 €

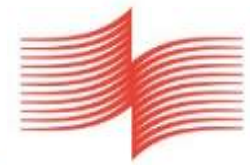


- Maintenance annuelle des équipements process (pompes, URV, PCC)
- Maintenance annuelle et travaux de remise en conformité des équipements électriques (y compris sirène PPI)
- Surveillance de la qualité des eaux souterraines , étude sol
- Maintenance semestrielle des sondes de niveaux LARCO, détecteurs liquides et automatismes associés
- Maintenance semestrielle des détecteurs gaz
- Maintenance annuelle de l'automatisme de chargement
- Maintenance des télé jaugeurs de mesure de niveau en réservoir
- Maintenance semestrielle des groupes incendie
- Maintenance annuelle des clapets à sécurité feu
- Révision Etude de dangers



- Gardiennage du dépôt113 000 €
- Désherbage dépôt26 300 €
- Contrôle des installations électriques (y compris sirène PPI).....5 900 €
- Mise en conformité Electrique6 500 €
- Maintenance annuelle URV28 680 €
- Entretien annuel des pompes process.....3 950 €
- Autres contrôles périodiques détaillés dans le slide précédent230 000 €

TOTAL : 388 030 €
soit **50 % du budget annuel** de
fonctionnement du dépôt



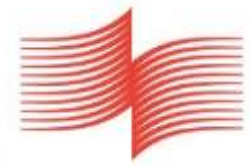
**Coûts totaux des investissements et travaux
d'entretien dédiés en 2021 à la sécurité et à la
réduction des risques**

Maintenance : 670 k€

Investissement maintenance : 690 k€

Soit au total : 1 360 k€

Soit ~90 % du budget total 2021



- **Organisation :**

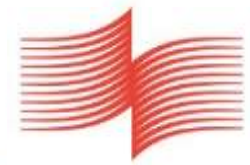
- L'effectif du site est de 8 personnes,
- Le site est appuyé par les services supports transverses basés à Grigny composés de 7 personnes (achats, travaux neufs, maintenance et santé, sécurité, environnement et sûreté),
- COVID 19 : les dépôts pétroliers CIM CCMP se sont organisés au regard des dispositions gouvernementales et de son activité de distribution pour assurer la santé de ses salariés tout en maintenant la sécurité de ses installations au travers de tous les contrôles réglementaires.

- **Formation du personnel :**

- **16 formations dispensées :** Formation camion GNV, formation GMAO, formation SSCT, POI, SST,

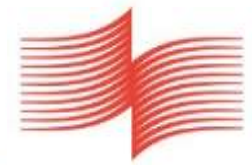
- **Formation des agents de surveillance/gardiennage :**

- Les agents de surveillance sont régulièrement mis en situation et testés à la mise en œuvre de nos plans de situation d'urgence (POI) en particulier la manipulation et la mise en route de la DCI.



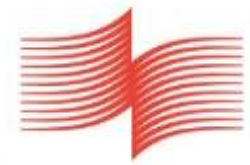
- **Identification et évaluation des risques d'accidents majeurs**

- EDD : Le dépôt CCMP de MITRY-MORY fait l'objet de révisions régulières de son étude de dangers. La dernière révision de l'étude de dangers date de mai 2017. Réexamen de l'étude de dangers en cours.
- POI : Plan d'Opération Interne du 03 décembre 2018
- PPI : Plan Particulier d'Intervention de CCMP de novembre 2015.
- PPRT : Plan de Prévention des Risques Technologiques (PPRT) approuvé par AP n°15/DCSE/IC/069 du 19 août 2015.
- Risque foudre : ARF, ETF et NVM mis à jour en 2019. (Révision en 2022)
- Risque sismique : le site est en zone de sismicité 1 avec une classe de sol C \Rightarrow pas d'obligation de réaliser une étude de sismicité ; aucun équipement critique au séisme n'est identifié pour le site CCMP de MITRY-MORY



Maîtrise des procédés, maîtrise d'exploitation :

- CIM-CCMP est certifié ISO 9001 V2015 depuis mai 2017 et ISO 14001 depuis juin 2017. Les audits de renouvellement de la certification ont eu lieu respectivement du 27 au 30 janvier 2020 et du 28 au 30 octobre 2020 ; les auditeurs ont confirmé leur recommandation pour le renouvellement de nos certifications ;
- 4 audits externes (DRIEE et clients) et 1 audit interne sur les thèmes de l'exploitation, de la sécurité, de la maintenance du site et de l'environnement. Résultats jugés satisfaisants
- Plan de modernisation :
 - Périmètre du plan de modernisation défini,
 - Réservoirs et rétentions : déploiement réalisé,
 - Tuyauteries et Mesures de Maîtrise des Risques : déploiement réalisé.
- Rapport annuel du transport de marchandises dangereuses par le conseiller à la sécurité CCMP.
- Instructions techniques et modes opératoires mis à jour au fil de l'eau



Gestion des modifications

- Le dépôt de MITRY-MORY n'a pas fait l'objet de modification substantielle au sens de la réglementation des installations classées pour la protection de l'environnement.
- Modifications intervenues en 2021 :
 - Remplacement de notre groupe électrogène
 - Modification de la logistique éthanol
 - Augmentation de trafic

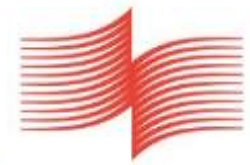
Gestion des situations d'urgence

- Aucune situation d'urgence vécue depuis la dernière commission de suivi de site,
- Exercices internes mensuels effectués sur le site.

Défense contre l'incendie :

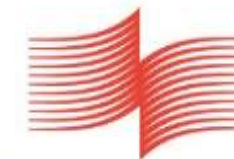
- Test réel et validation du bon fonctionnement régulier des scénarios incendie pilotés depuis la DCI automatisée.





- **Retour d'expérience interne :**
 - Pas d'évènement notable sur le site de CCMP MITRY-MORY
 - Accident du travail : au 31 décembre 2021, 3 005 jours (plus de 8 ans) sans accident du travail avec arrêt en s'appuyant sur la sensibilisation interne des personnels et les journées sécurité Groupe.
- **Contrôle du système de gestion de la sécurité, audits et revues de direction**
 - 08/04/2021 : Inspection DRIEAT sur le thème de l'accueil des camions GNV, le risque ATEX, l'APIS
 - 19/05/2021 : Revue de Direction,
 - 01/06/2021 : Inspection DRIEAT inopinée sur le plan d'urgence
 - 25/06/2021 : Audit de surveillance LRQA ISO14001 du service support transverse à tous les dépôts.
 - 05/10/2021 : Revue de Direction,
 - 26/11/2021 : Audit de surveillance LRQA ISO9001 du service support transverse à tous les dépôts.

Aucun point critique n'a été détecté au cours de ces inspections, audits et revues.

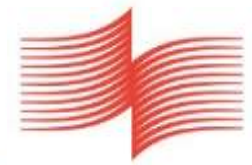


Action	Objectifs	Coût
Continuation des contrôles géométriques et métallurgiques et des travaux associés sur les réservoirs de stockage lors des décennales réglementaires	Prévenir et réduire les risques liés au vieillissement des réservoirs	70 000 € en moyenne pour un bac
Suite de la campagne de peinture des tuyauteries	Prévention contre la corrosion	15 000 € par an
Contrôle des tuyauteries	Prévenir et réduire les risques liés au vieillissement des canalisations	10 000 € par an
Étanchéité de compartiment 2025 : cuvette 2 et sous cuvette bac 16 2030 : cuvette 1	Assurer une étanchéité des fonds de cuvette	300 000 € par compartiment

Suivi des réservoirs : décennale (inspection hors exploitation) et quinquennale (visite externe)



ANNEE DE CONSTRUCTION	RESERVOIRS N°	VALIDITE BAREME DECENNALE	QUINQUENNALE
1973	12	10/07/2030	03/04/2025
1973	13	17/12/2029	25/08/2024
1973	14	15/02/2032	28/04/2027
1973	15	20/09/2022	28/04/2027
1973	16	14/03/2026	25/02/2031
1973	17	17/11/2030	03/04/2025
1994	22	16/09/2023	21/03/2028
1994	31	19/10/2031	24/10/2026
1994	32	13/08/2031	19/08/2026
1994	41	08/09/2024	23/04/2029
1994	42	09/07/2024	24/04/2029



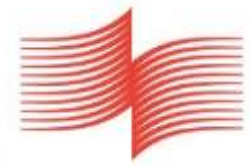
4 études ont été menées entre 2014 et 2017 pour évaluer les impacts d'une concentration élevée en BTEX (Benzène) dans les eaux souterraines.

Les conclusions de ces études sont les suivantes :

- Absence d'impacts en dehors des limites de propriété du dépôt
- Absence d'impacts en BTEX dans les gaz du sol (teneurs toujours inférieures aux Valeurs Limites d'Exposition Professionnelle)
- Impact (hydrocarbure et BTEX) dans la nappe des calcaires de Saint Ouen (nappe de « surface » non exploitée)

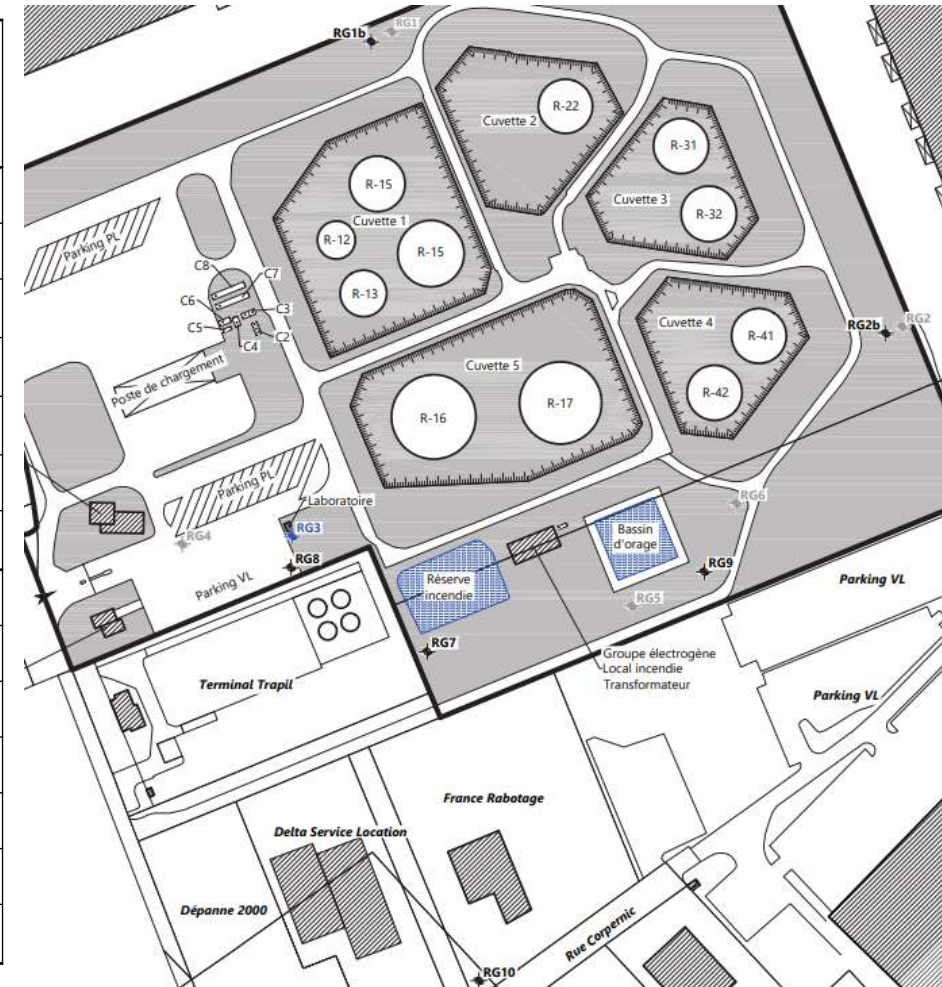
En 2021 la CCMP a fait combler les piézomètres RG1 et RG2 qui mettaient en communication deux aquifères sans impact à ce jour. Deux nouveaux piézomètres ont été réalisés (RG1b et RG2b) ont été créés à proximité des deux ouvrages comblés.

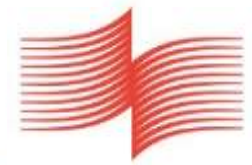
De plus, les piézomètres RG3 et RG8 ont subi une réfection de leur tête d'ouvrage afin d'être étanche aux éventuelles pollutions de surface.



Les résultats analytiques de l'année 2021 des eaux souterraines sont présentés ci-dessous

Date des prélèvements	Identification	hydro.	Conductivité	Benzène	Toluène	Ethylbenzène	Xylènes (méta para)	Ortho-xylène
		<10 mg/l	uS/cm	µg/l	µg/l	µg/l	µg/l	µg/l
23/03/2021	PIEZO N°1b	0,08	832	9,73	2,2	<1	<1	<1
	PIEZO N°2b	0,046	1018	<5	<10	<10	<10	<10
	PIEZO N°3	0	736	148	<1	3,6	<1	<1
	PIEZO N°7	2,44	700	23,4	27,6	50,3	91,2	21,9
	PIEZO N°8	2,88	505	668	218	27,8	49,7	18
	PIEZO N°9	0	1026	0,73	<1	<1	<1	<1
	PIEZO N°10	0	1131	<0,5	<1	<1	<1	<1
28/09/2021	PIEZO N°1b	<0,03	855	<0,5	<1	<1	<1	<1
	PIEZO N°2b	<0,03	985	<0,5	<1	<1	<1	<1
	PIEZO N°3	<0,03	757	25,6	2,7	5,9	<1	5,8
	PIEZO N°7	6,128	658	39,6	141	247	96,1	609
	PIEZO N°8	7,726	478	2880	3820	461	460	1010
	PIEZO N°9	5,232	975	1940	1710	338	155	767
	PIEZO N°10	<0,03	1215	<0,5	<1	<1	<1	<1

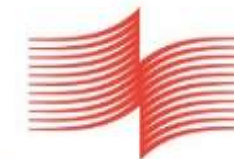




Les recommandations suite à ces études sont les suivantes :

- Poursuite du suivi semestriel de la qualité des eaux souterraines au droit du dépôt
- Poursuite du suivi semestriel de la qualité des eaux souterraines en dehors des limites de propriété du dépôt (en aval hydraulique du site RG10)
- Attente des premiers résultats de la dépollution de la nappe des calcaires de Saint Ouen par la société TRAPIL (site industriel voisin du dépôt).





Les eaux de pluie et d'utilisation du site (Ex : eaux utilisées pour les exercices incendie) sont dirigées vers un système interne de décantation.

Des analyses trimestrielles de la qualité de ces rejets sont effectuées par une entreprise tierce accréditée.

Conformément à la procédure CCMP ITD 14, le système de décantation est nettoyé au minimum une fois par an par une société spécialisée.

En cas de pollution accidentelle, un système de détection d'hydrocarbures permet de fermer la vanne de sortie du système de décantation.

Les résultats analytiques de l'année 2021 des eaux résiduaires sont présentés ci-dessous

Date des	Identification	T	hydro.	AZOTE	Benzène	Toluène	Ethylbenzène	Xylènes (o, m, p)	PH	DBO	DCO	MES	Zn	Couleur
prélèvements		< 30°C	<10 mg/l	40 mg/l	50 µg/l	74 µg/l	µg/l	50 µg/l	5,5<PH<8,5	<30 mg/l	<120 mg/l	<35 mg/l	250 µg/l	100 mg Pt/l
23/03/2021	DECANTEUR	19,4	<0,5	<3	<0,5	<1	<1	<1	8	<3	19	5,2	0,02	15
14/06/2021	DECANTEUR	21,1	<0,5	<3	<0,5	<1	<1	<1	7,9	<3	<10	5,2	<0,02	10,3
28/09/2021	DECANTEUR	17,6	<0,5	<3	<0,5	<1	<1	<1	8,1	3	34	2	0,04	23,7
13/12/2021	DECANTEUR	18,1	<0,5	<3	<0,5	<1	<1	<1	7,9	<3	<3	44	0,06	8,3





Commission de Suivi de Site
du 01 avril 2022

Merci de votre attention