

Nr. GNM CJ Bihor/..... Nr. de înregistrare la unitatea controlată: 1485/25.08.2026
 Nr. ISU Crisana/.....
 Nr. APM Bihor...../.....

RAPORT DE INSPECȚIE SEVESO

Nr. din Registrul unic de control: 48 /25.08.2026

Denumirea obiectivului:	S.C. OMV PETROM S.A. Bucuresti – Zona de producție Țiței - Unitatea O&M Țiței 10 – Statia de Degazolinare Abramut.	
Date de identificare ale unității inspectate:	SC OMV PETROM SA are sediul in localitatea Bucuresti, Str. Coralilor, nr 22 (Petrom City), sector 1, înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului din Bucuresti sub nr. J 40/8302/23.10.1997, cod unic de înregistrare 1590082 si Certificatul de Înregistrare la ORC seria B nr. 2448561 eliberat in data de 25.05.2011 si are ca activitate principala: Extractie petrolului brut (explorarea si exploatarea zacamintelor de petrol si gaze naturale) cod CAEN 0610 (rev. 2), Depozitari- 5210.	
Încadrare conform Legea nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase	Amplasament de nivel superior	
Data efectuării inspecției:	25.08.2026	
Participanții la inspecție și control (Numele, institutia, nr. operator de date cu caracter personal):	Cms. Sidea Călin– Garda Nationala de Mediu – Comisariatul Judetean Bihor	
	Maior Pasca Radu- Inspectoratul pentru Situatii de Urgenta „Crisana” al Judetului Bihor. Calapod Adriana – sef serviciu - Secretariat Risc, DJM Bihor	
Tematica	Părțile verificate ale obiectivului	Criteriile de selecție
Respectarea obligatiilor ce decurg din din Legea 59/2016	S.C. OMV PETROM S.A. Bucuresti – Zona de Productie Crisana - Statia de Degazolinare	Incadrarea amplasamentului la nivel superior
Examinarea planificata si sistematica a echipamentelor tehnice, a organizarii si		

administrării obiectivului pentru a stabili dacă titularul de activitate a adoptat toate măsurile care să garanteze un nivel înalt de protecție.	Abramut.	
Verificarea respectării termenelor de transmitere a documentelor.		
Verificarea capacităților de stocare și a stocurilor de substanțe periculoase deținute.		
Stadiul realizării măsurilor dispuse în actele de control anterioare.		
Managementul situațiilor de urgență		
Verificarea încadrării amplasamentului		

Documentele luate în considerare:

Documente	Verificare în teren	Da	Nu
Decizia de numire a responsabilului în managementul securității	Este numit responsabil în domeniul managementului securității?	1	
	Fișa postului conține îndatoriri pe această linie?	1	
Autorizația sau acordul de mediu	Există și este în termenul de valabilitate ?	1	
Notificarea activității	Capacitățile de stocare sunt conforme ultimei notificări?	1	
Analiza de risc	Mijloacele de siguranță și protecție prezentate în cadrul analizei de risc există în teren și funcționează?	1	
	Operatorul desfășoară o campanie continuă de informare a populației și rezultatele acestei campanii sunt supuse unui audit?	1	
Informare	Dacă operatorul se supune Legii nr. 92/2003 pentru aderarea României la Convenția privind efectele transfrontiere ale accidentelor industriale, adoptată la Helsinki la 17 martie 1992, a notificat autoritățile țării vecine asupra pericolului reprezentat de amplasament?		Nu este cazul
	Planul de urgență al operatorului este același cu cel transmis Inspectoratului pentru Situații de Urgență?	1	
Planul de urgență internă	Actualizările/Reviziile sunt la zi?	1	
	Planul de urgență externă se găsește la dispecerat sau ofițerul de serviciu?	1	
	Extrasele din plan au fost transmise	1	

	compartimentelor de specialitate din cadrul operatorului, forțelor de intervenție, instituții publice/operatori posibil a fi afectați de un accident?		
	Angajații/Forțele de intervenție/Personalul de decizie au/are cunoștințe despre planul de urgență internă?	1	
	Există concordanță între exercițiile desfășurate pe amplasament cu planificarea acestora și rapoartele după exerciții?	1	
	Există concordanță între scenariile din planul de urgență internă (PUI) și exercițiile desfășurate?	1	

Sistemul de management al securității** Conform anexei nr. 4 la Legea 59/2016		Respectă cerințele ghidurilor/practicilor internaționale	Îndeplinește cerințele într-o măsură satisfăcătoare	Grad scăzut de conformitate, asigurând minimul de securitate
Politica de prevenire a accidentelor majore/de management în domeniul siguranței/securității	Este acoperitoare și întocmită corespunzător?	1		
	Este făcută publică angajaților prin afișarea acesteia în locuri vizibile?	1		
Organizare și personal	Au fost identificate nevoile de pregătire ale întregului personal (angajați sau contractori)?	1		
	Sunt specificate cerințele minime de pregătire pentru fiecare post?	1		
	Este stabilit un plan pentru pregătirea personalului și verificarea cunoștințelor?	1		
	Există un audit scris al sistemului ce prezintă recomandări cu termene stabilite?	1		
Identificarea și evaluarea riscurilor	Este implementat un sistem pentru identificarea continuă a hazardurilor (operare normală/anormală)?	1		
	Există proceduri pentru evaluarea riscurilor (probabilitate/frecvență și magnitudine)?	1		
	Există un sistem pentru controlul	1		

	riscurilor (asigurarea că riscurile sunt menținute în limitele descrise în raportul de securitate)?			
	Au fost identificate instalațiile critice funcționării în siguranță și cărora li se acordă atenția sporită din punctul de vedere al întreținerii și operării?	1		
	Există un audit scris al sistemului ce prezintă recomandări cu termene stabilite?	1		
Controlul operațional	Verificarea cunoștințelor angajaților ce lucrează în puncte critice asupra procedurilor de lucru în condiții normale și în situații de urgență	1		
	Procedurile de lucru conțin și informații pentru operarea în situații de urgență?	1		
	Întreținerea și mentenanța elementelor critice ale instalației se fac pe baza unor proceduri bine documentate, prescripțiilor producătorului?	1		
	Se ține o evidență riguroasă asupra operațiunilor de mentenanță și întreținere?	1		
	Este implementat și menținut un sistem de permise de lucru?	1		
	Există un audit scris al sistemului ce prezintă recomandări cu termene stabilite?	1		
Managementul pentru modernizare/managementul schimbărilor	Sunt implementate proceduri pentru definirea modificărilor instalațiilor/procedurilor/materialelor/contractorilor etc. care fac obiectul managementului schimbărilor?	1		
	Sunt implementate proceduri care reglementează modul de analiză al riscului pentru schimbările propuse?	1		
	Există un audit scris al sistemului ce prezintă recomandări cu termene stabilite?	1		
Planificarea pentru situații de urgență	Există proceduri operaționale în caz de situații de urgență specifice operării fiecărei instalații?	1		

	Întreg personalul beneficiază de pregătire specifică privind operațiile și măsurile ce trebuie luate în caz de urgență?	1		
	Se efectuează exerciții pentru a observa capacitatea de răspuns a tuturor componentelor organizației?	1		
	Există un audit scris în urma exercițiilor ce prezintă recomandări cu termene stabilite?	1		
Monitorizarea performanței	Pentru fiecare punct enunțat în cadrul politicii au fost stabilite obiective ce duc la îndeplinirea acestora?	1		
	Au fost stabilite programe ce asigură îndeplinirea obiectivelor?	1		
	Există un audit scris al sistemului ce prezintă recomandări cu termene stabilite?	1		
Adoptarea și implementarea mecanismelor de investigare	Există o procedură care stabilește care sunt avariile/accidentele ce trebuie investigate?	1		
	Există o procedură care să stabilească o metodologie sistematică de investigare a avariilor/accidentelor?	1		
	Există un mecanism clar definit prin care se utilizează lecțiile învățate de pe urma avariilor/accidentelor?	1		
	Se menține un registru cu toate avariile/accidentele?	1		
Audit și revizuire	Există stabilit un sistem clar de auditare a întreg sistemului de management al siguranței?	1		
	Sunt stabilite criterii de verificare prin audit al sistemului de management al siguranței?	1		
	Sunt atent urmărite recomandările rezultate în urma auditurilor, având desemnate termene de finalizare și persoane responsabile?	1		
Personal contractat	Măsurile prezentate mai sus se regăsesc și în colaborarea cu contractorii?	1		
Evaluarea aspectelor prezentate mai sus nu se va face doar pe baza existenței documentelor, ci și prin evaluarea				

implementării/funcționării acestora în cadrul activității desfășurate de operatorul economic, au fost consemnate în Cap. “**Sumarul constatărilor inspecției**”.

Verificare în teren	Respectă toate cerințele legale/Asigură un grad ridicat de protecție/siguranță	Îndeplinește majoritatea cerințelor legale/Asigură protecție/siguranță într-o măsură satisfăcătoare	Grad scăzut de conformitate, asigurând minimul de securitate
Accesul pe amplasament	1		
Sistemele de avertizare/alarmare		1	
Sistemele de comunicații în interiorul și exteriorul amplasamentului	1		
Echipamentele și instalațiile de protecție		1	
Echipamentele și instalațiile de intervenție		1	
Evaluarea răspunsului operatorului economic în urma simulării unei situații de urgență	1		
Condițiile și măsurile din autorizația sau acordul de mediu	1		

Documentele luate în considerare:

- Notificarea activității care prezintă pericole de producere a accidentelor majore în conformitate cu Legea 59/2016 înregistrată la APM Bihor cu nr.7662/28.04.2022;
- Adresa APM Bihor răspuns Notificare nr. 7662/02.05.2022;
- Raportul de Securitate, conform Legii 59/2016, depus la SRAPM Bihor în 3 exemplare și format electronic – înregistrat la APM Bihor cu nr. 10097/06.06.2022 cu completări nr.14856/12.09.2022 și cu nr. 19621/23.12.2022;
- Adresa APM Bihor – Rezultat analiza nr. 4602/10.03.2023;
- Planul de Urgență Internă conform Ord. nr. 647/2005, depus la SRAPM Bihor în 3 exemplare și format electronic – înregistrat la APM Bihor cu nr. 10097/06.06.2022;
- Decizie numire responsabil managementul securității, conform art. 5 alin 2 din Legea 59/2016, nr. 24/ 25.04.2016, pentru d-nul Puscas Marcel;
- Autorizația de mediu nr. 58/27.02.2014, Revizuită la data de 11.10.2019, și data de 20.01.2023, valabilă cu viza anuală;
- Pe site-ul www.omvpetrom.ro se regăsesc informațiile conform Anexei 6 la Legea 59/2016
- Nr. angajați 71 (din care 41 – personal operare OPES, 11 – personal întreținere, mentenanță DIETSMAN și 19 – pompieri OPES), suprafața totală 14167 mp
- A fost actualizat Raportul privind zonele de impact pentru Stația de degazolinare Abramut în ianuarie 2021.

- Aviz pentru sectorul de competenta al Serviciului privat propriu pentru situatii de urgenta nr.7/25/SU-BH din 24.06.2025 – OPES

Sumarul constatărilor inspecției:

SC OMV PETROM SA are sediul in localitatea Bucuresti, Str. Coralilor, nr 22 (Petrom City), sector 1, inregistrat la Oficiul Registrului Comerțului din Bucuresti sub nr. J 40/8302/23.10.1997, cod unic de inregistrare 1590082 si Certificatul de Inregistrare la ORC seria B nr. 2448561 eliberat in data de 25.05.2011 si are ca activitate principala: Extractie petrolului brut (explorarea si exploatarea zacamintelor de petrol si gaze naturale) cod CAEN 0610 (rev. 2).

S.C. OMV PETROM S.A. Bucuresti – Zona de producție Țiței - Unitatea O&M Țiței 10 – Statia de Degazolinare Abrămuș, are sediul secundar in Suplacu de Barcău, Str. Crinului nr. 72, judetul Bihor.

La data inspectiei titularul de activitate detine urmatoarele acte de reglementare pentru activitatea desfasurata pe amplasament:

- Autorizatia de Mediu 58/27.02.2014 rev.20.01.2023 valabila cu viza anuala;
- Decizie nr. 17/13.01.2026 privind aplicarea vizei anuale pentru perioada 27.02.2026-26.02.2027;
- Autorizatie de gospodarire a apelor nr. 40/20.02.2026 privind "Alimentare cu apă și evacuarea apelor uzate la Zona de productie țiței Unitatea de Operare și Mentenanță Țiței 10, secotr Suplacu de Barcău" – județul Bihor, fara Program de etapizare, valabila pana la data de 01.03.2030.

In urma inspectiei pe amplasament, s-a constatat ca exista urmatoarele capacitati de stocare:

Utilizate la data inspectiei:

- Gazolina 10 rezervoare tip tanc cu o capacitate de 100 mc fiecare (utilizabile 8 rezervoare (TK 2,4,6,8,10,5,7,9) din cele 10- capacitatea celor 8 rezervoare este de 400 to gazolina. Tancurile nr. 1 si 3 scoase din uz, nu au obtinut verificare ISCIR;

- R3- Revervor titei – schimbare destinatie – condensat de sonda – s-a fisurat si la aceasta data nu se mai utilizeaza;

- R2 – schimbare destinatie din rezervor de apa - condensat de sonda – 80 tone

- Metanolul se depoziteaza intr-un depozit special amenajat, cu cuve de retentie.

La data inspectiei, instalatia nu funcționează.

Neutilizate la data inspectiei:

- Gazolina – 2 rezervoare tip tanc cu o capacitate de 50 t fiecare;

- Produs petrolier (Titei+apa si reziduuri – rezultat in urma operatiei de damfuire a instalatiei in perioada reviziei anuale) – un rezervor- 200 mc – se utilizeaza doar in perioada de revizie.

La data inspectiei, stocurile sunt urmatoarele:

- Gazolina – 128 tone;
- Absorbant – tip: condensat parafinic de sonda – 0 mc;
- Produs petrolier (Titei+apa si reziduuri) – 22 tone;
- Metanol – 1800 litri

La data controlului pe amplasament exista 2000 litri spumogen depozitati in magazia de uleiuri si tunurile mobile (6 bucati).

Titularul de activitate desfasoara exercitii si antrenamente conform Graficului pe anul 2026. In data de 25.06.2026, ora 10.00 s-a efectuat exercitiul de simulare conform garficului anual de exercitii pe anul 2026 (Tematica: Explozie urmata de incendii la tancuri de gazolină).

La finalizarea exercițiilor s-au elaborat Raportul de evaluare a exercițiului.

Titularul de activitate detine pentru sectia degazolinare aparate mobile pentru determinarea eventualelor scapari de gaze tip Altair - 4 buc. (se realizeaza calibrari anuale pentru aceste aparate) – se utilizeaza pentru lucrari si conditii de lucru si cele de uz personal microclipuri – utilizate de catre operatori. Mai există pe amplasament un număr de 3 buc. Stații de detecție gaze mobile tip Drager X-am 5000.

La data inspectie exista montati conform proiectului de operare in siguranta 23 de senzori care sesizeaza prezenta neentanseitati gaze in atmosfera cu semnalizare acustica.

Au fost prezentate Rapoarte ISCIR emise pentru echipamentele/recipientele care se supun verificării ISCIR, sunt disponibile pe amplasament.

Pentru rezervoarele de gazolina s-au efectuat calibrari:

- nr. rezervor R – T1 - este nefuncțional – scos din uz.
- nr. rezervor R – T2 cu certificat de calibrare nr. MZS-MC-098/2026 din data de 19.05.2026 valabil pana la 25.05.2038
- nr. rezervor R – T4 cu certificat de calibrare nr. MZS-MC-099/2026 din data de 19.05.2026 valabil pana la 25.05.2038
- nr. rezervor R – T5 cu certificat de calibrare nr. MZS-MC-100/2026 din data de 19.05.2026 valabil pana la 25.05.2038
- nr. rezervor R – T6 cu certificat de calibrare nr. MZS-MC-101/2026 din data de 19.05.2026 valabil pana la 25.05.2038
- nr. rezervor R – T7 cu certificat de calibrare nr. MZS-MC-102/2026 din data de 20.05.2026 valabil pana la 25.05.2038
- nr. rezervor R – T8 cu certificat de calibrare nr. MZS-MC-106/2026 din data de 20.05.2026 valabil pana la 25.05.2038
- nr. rezervor R – T9 cu certificat de calibrare nr. MZS-MC-107/2026 din data de 20.05.2026 valabil pana la 25.05.2038
- nr. rezervor R – T10 cu certificat de calibrare nr. MZS-MC-108/2026 din data de 20.05.2026 valabil pana la 25.05.2038

inclusiv la sticlele de nivel (sticlele sunt puncte fiscale).

Pentru instalatiile de pe amplasament exista Buletin de verificare instalatie de legare la pamant nr. 216/26.05.2026 pentru un număr de 446 elemente verificate pe amplasament. Buletinele sunt disponibile pe amplasament si au fost verificate in timpul inspectiei.

Ca masura de imbunatatire a procesului de siguranta in cadrul instalatiei (depozit stocare gazolina, uscare gaze precum si statie de compresoare) au fost montate ventile intre supapa de siguranta si colector cos pentru o interventie in caz de necesitate la aceste supape de siguranta eliminand riscul in procesul de montaj – demontaj.

Lucrarile cu foc deschis se realizeaza in baza procedurilor de executie caracteristice tipului de lucrare. Permisul de lucru cu foc se elibereaza de catre seful locului de munca (seful statiei sau inlocuitorul acestuia). Lucrarile cu foc deschis sunt executate de Compartimentul mentenanta si logistica al societatii SC DIETSMANN SRL. Lucrarile de revizie anuala s-au desfasurat in cursul lunii mai 2026.

Societatea detine Plan de Mentenanta pentru anul 2026, pentru intreaga Zona de productie Țiței - Unitatea O&M Țiței 10

Societatea detine Atestat in instalatii din arii periculoase Ex examinate in situ la utilizator cu nr. GANEx.Sp.2025.003-31.2518X, valabil pana la data de 24.03.2028.

La data inspectiei titularul de activitate detine un registru privind monitorizarea persoanelor fizice si juridice ce solicita intrarea pe amplasamentul Instalatiei de degazolinare. Acestea sunt informatе despre activitatile desfasurate si despre masurile luate in caz de accident sau iminenta producerii unui accident major, de catre persoanele existente pe amplasament.

Exista placute de zonare privind gradul de pericol de explozie si incendiu in cadrul Instalatiei Abramut.

Masurile privind protectia impotriva exploziilor si incendiilor in cadrul depozitului de produse petroliere:

- Zona este imprejmuita, cu acces interzis persoanelor straine si cu paza permanenta;
- Rezervoarele de stocare a gazolinei, Instalatia de Uscare gaze – imprejmuite;
- Fiecare rezervor de stocare are sisteme de impamantare;
- societatea are externalizat SPSU catre OPES OMV Petrom Solutions compus din 24 pompieri operativi din care 11 soferi operativi, 2 sefi formatie si 12 voluntari – 4 grupe in 2 schimburi;
- conform proiectului nou implementat: au fost montate detectoare de gaze fixe pe halele de compresoare si halele de uscare – 20 buc. si pe toate instalatiile au fost montate pe intrari si pe iesiri 7 buc. ESDV-uri (cu rolul de inchidere automata a gazului in caz de urgenta).
- o motopompa termica cu un debit refulare apa 300 mc/h pe motorina care asigura alimentarea hidranti pentru stingere incendii in caz de cadere a tensiunii.

Casa de spuma, la data inspectiei aceasta poate functiona cu un generator mobil/50 mc lichid. In dotarea instalatiei exista 6 tunuri mobile cu spuma si 3 generatoare mobile spuma chimica.

Există o procedură care stabilește: care sunt avariile/accidentele ce trebuie investigate, o metodologie sistematică de investigare a avariilor/accidentelor si un mecanism clar definit prin care se utilizează lecțiile învățate de pe urma avariilor/accidentelor.

Operațiile de întreținere a echipamentelor și instalațiilor sunt efectuate de catre OMV Petrom Energy Solutions SRL, în baza comenzii SC OMV PETROM Zona de productie Crisana, în baza unor grafice de întreținere și reparații. Utilajele în care se lucrează cu gaze sub presiune (compresoare, absorbere, rezervoare) sunt sub incidență ISCIR. Cărțile tehnice și procesele verbale de verificare ISCIR sunt disponibile la sediul societății.

Operațiile de întreținere a echipamentelor și instalațiilor sunt efectuate de o firmă specializată în baza unor grafice de întreținere și reparații. Utilajele în care se lucrează cu gaze sub presiune (compresoare, absorbere, rezervoare) sunt sub incidență ISCIR. Cărțile tehnice și procesele verbale de verificare ISCIR sunt disponibile la sediul societății.

În urma proiectului Creșterea Siguranței în Operare “Increase safety în operations of Gas Plat Abramut’ au fost indeplinite urmatoarele obiective:

- s-au instalat 8 robineti automati ESD la intrările (Abram + Viisoara, Abramut LP&MP, Sonda 454, Sacuieni) și la ieșirile din stație;
- s-au instalat detectoare de gaz în tot amplasamentul;
- s-au instalat șase debitmetre Vortex la intrări și la ieșirea Suplac. (Pentru instalarea (viitoare) a încă opt debitmetre Vortex în instalație, au fost prevazute conexiuni în noul sistem PLC) pentru un

implementarea și monitorizarea parametrilor cheie ai procesului și a funcției de alarmă conform rapoartelor HAZOP;

- s-a instalat un nou PLC Delta V instalat în camera de control existentă care are capacitatea de oprire a compresoarelor MCC. Oprirea deconectează sistemul de alimentare cu energie la 20 Kv, dar va păstra în funcțiune iluminatul din stație și sistemul PSI;
- s-au înlocuit corpurile de iluminat ATEX din stație;
- s-au refăcut toate buclele defecte de la automatizarea cuptorului din stația de uscare;
- s-au achiziționat pentru operatori dispozitive de comunicații radio ATEX (walkie talkie);
- S-au instalat camerele de detectare a focului CCTV cu vizualizare pentru operatori.

Monitorizarea factorilor de mediu constă în observații directe și efectuarea de analize periodice a calității apelor deversate de pe amplasament și verificarea conformării la standardele de mediu. Rezultatele acestei monitorizări permit depistarea operativă a unor eventuale abateri de la parametrii normali de funcționare sau avarii și stau la baza unor decizii privind aplicarea de măsuri corective sau chiar la declanșarea procedurilor de alarmare chimică și intervenție. În cazul producerii unor avarii soldate cu accidente majore, activitatea de monitorizare a parametrilor de mediu se va intensifica conform unui program stabilit împreună cu autoritățile în domeniu. Monitorizarea apelor uzate din rețeaua de canalizare la ieșire din amplasament se face prin analize de laborator efectuate în cadrul laboratorului propriu.

La data inspecției pe amplasament activitatea de operare a instalației se realizează de către OMV Petrom Energy Solutions SRL SRL în baza unui acord cadru încheiat cu SC OMV PETROM SA și activitatea de mentenanță pe instalații de către SC DIETSMANN SRL.

Proiectul Modernizare stație de tratare gaze Abramut presupune modernizarea actualei instalații de gaze Abramut.

Instalația de tratare a gazelor Abramut prelucrează gazul provenit din zăcămintele Abram, Abramut, Sacuieni și Viisoara pentru obținerea gaz uscat ce respectă specificațiile de vânzare către TRANSGAZ și consumatorii locali, precum și pentru consumul intern al PETROM (generare abur Suplac).

Pentru efectuarea lucrărilor titularul a obținut Acordul de mediu nr. 3/BH/10.03.2025.

Instalația va avea capacitatea de prelucrare a 350000 Smc/zi gaz natural provenit de la sondele de joasă și medie presiune cu obținerea a maximum 20 tone/zi de condensat (gazolină).

Stadiu:

La data inspecției au început lucrările pentru amenajarea de șantier, pregătire teren și lucrări de excavare pentru fundații. Stadiul lucrărilor fiind de circa 10%.

Correspondența perioada 17.09.2025 – 25.08.2026:

Adresa înregistrată la DJM Bihor nr.15916/07.11.2025 – actualizare privind modul de organizare a activității de exploatare și producție de hidrocarburi.

Adresa înregistrată la DJM Bihor nr.12408/17.08.2026 – Incident Stație de degazolinare Abramut (titularul a informat ISU Crisana, GNM CJ Bihor și DJM Bihor – SR)

Notificare incident înregistrat la DJM Bihor cu nr.12409/17.08.2026

(titularul a transmis Notificarea către ISU Crisana, GNM CJ Bihor și DJM Bihor – SR)

Descriere incident:

In data de 13.08.2026. la ora 21 :08 a fost o cadere de tensiune electrica cu oprire totala a instalatiei in Degazolinare ABRAMUT, in urma caruia datorita intruperii curentului regulatorul e iesire absorbandt in separatorul de medie presiune a ramas in pozitia deschis ceea ce a condus la prezenta gazelor in circuitul de absorbant spre REZERVORUL R 2.

Debitul mare de gaze din rezervor a condus la imposibilitatea evacuării gazelor din rezervor prin supapele de respiratie functionale datorita presiunii cee ce a condus la fisurarea capacului de la rezervor si desprinderea lui pe circumferinta pe o lungime de aproximativ 1,5 m.

Nu au fost pierderi de continut lichid, gaze evacuate in atmosfera aproximativ 1500 N mc prin fisura din rezervor.

Nu a fost afectat personalul.

S-a intervenit prin operare manuala inchizand ventilului dupa regulatorul de medie care a ramas blocat.

S-a marcat si izolat zona afectata, pompierii au intrat in dispzitiv preventiv.

Analiza măsurilor stabilite anterior (RI 2237/17.09.2025):

Măsura 1. Termen: permanent	Stadiul realizării: Nu a fost cazul
Măsura 2. Termen: permanent	Stadiul realizării: Realizată
Măsura 3. Termen: 26.09.2025	Stadiul realizării: Realizată
Măsura 4. Termen: permanent	Stadiul realizării: Realizată

Sanctiuni aplicate:

Nr. crt.	Persoana sancționată	Neregula sancționată	Serie/Nr. PVCSC	Sanctiuni		
				Principale		Comple mentare
				Tipul sanctiunii	Valoare amendă	
-	-	-	-	-	-	-

Măsuri stabilite și termene de realizare:

1. Se va transmite o notificare conform art. 7 la Legea 59/2016 si respectiv conform Ordinului 1175/2020, privind orice modificare apărută pe amplasament.

Termen: permanent

Raspunde: SC OMV PETROM SA

2. In cazul producerii unui accident major, se vor informa in termen de maxim doua ore, autoritatile competente la nivel judetean si se va respecta Procedura conform Ordinului 1176/2020.

Termen: permanent

Raspunde: SC OMV PETROM SA

3. Se vor respecta prevederile art. 14, din Legea 59/2016.

Termen: 04.09.2026

Raspunde: SC OMV PETROM SA

4. Substanțele și amestecurile periculoase se vor depozita și manipula conform fișelor cu date de securitate.

Termen: permanent

Raspunde: SC OMV PETROM SA

5. Se va notifica ANMAP – DJM Bihor, Inspectoratul pentru Situații de Urgență "Crișana" al județului Bihor și GNM – CJ Bihor cu privire la reînceperea activității.

Termen: la 5 zile de la reîncepere

Raspunde: SC OMV PETROM SA

6. Se va transmite către Secretariatul de Risc al DJM Bihor, Raportul privind incidentul care a avut loc in data de 13.08.2026, conform procedurii de investigare avarii/accident.

Termen: după finalizarea acestuia

Raspunde: SC OMV PETROM SA

7. Se va actualiza Procedura privind avariile/accidentele ce trebuie investigate.

Termen: la 15 zile de la finalizarea Raportului privind incidentul care a avut loc in data de 13.08.2026

Raspunde: SC OMV PETROM SA

Fata de cele constatate, titularul activitatii, declara:

Nu sunt obiectiuni fata de cele constatate.

Insusirea masurilor stabilite:

Semnatura si stampila unitatii

Din partea S.C. OMV PETROM S.A. Bucuresti – Zona de producție Țiței - Unitatea O&M Țiței 10 – Statia de Degazolinare Abrămut

Sef formatie Degazolinare – Pop Sorin

Responsabil managementul riscului: Pușcaș Marcel

Semnăturile autorităților competente participante la control:

GNM CJ Bihor - Comisar Sidea Călin

ISU "Crișana" – Maior Pașca Radu

SR – DJM Bihor – sef serviciu – Calapod Adriana



Prezentul raport de inspecție a fost încheiat în 4 exemplare, din care un exemplar pentru Garda Națională de Mediu - Comisariatul Județean Bihor, un exemplar pentru ANMAP – Directia Judeteana de Mediu – Bihor, un exemplar pentru Inspectoratul pentru Situații de Urgență "Crișana" al județului Bihor și un exemplar pentru titularul activității inspectate.