

# INDIAN OIL CORPORATION LIMITED EASTERN REGION PIPELINES, UNIT: BARAUNI

Reference No: PHBMPL/OPN/SOP/28

Revision No.: 00

Date of Approval:

### **STANDARD OPERATING PROCEDURE**

### शीर्षक: - बरौनी रिफाइनरी को डिलीवरी बंद करने के लिए एसओपी

क्र.सं.	गतिविधि	उत्तरदायित्व			
1	बरौनी रिफाइनरी को सुपुर्दगी केन्द्रीय प्रेषण पारादीप/विपणन प्रभाग/बरौनी	शिफ्ट प्रभारी			
	रिफाइनरी से योजना के अनुसार बरौनी रिफाइनरी को एलपीजी की अपेक्षित				
	मात्रा की सुपुर्दगी किए जाने पर बंद की जानी है।				
2	एक बार डिलीवरी लक्ष्य पूरा होने के बाद, सेंट्रल डिस्पैच, बरौनी, दुर्गापुर और	-करना-			
	हिल्दिया पंप स्टेशन को सूचित करें।				
3	1) लक्ष्य वितरण पर, PCV-2101 और MOV-2102 को बंद करें।	-करना-			
	2) एमओवी-2138 को बंद करें और पाइपलाइन साइड (आरओवी -				
	2103) और रिफाइनरी साइड (जब उपलब्ध हो) पर आरओवी को बंद				
	करना सुनिश्चित करें ताकि स्टेशन पाइपिंग के अंदर दबाव न्यूनतम				
	9 किग्रा / सेमी 2 हो।				
	3) MOV-2102 और ROV-2103 के बीच अन्य MOV को बंद करना				
	सुनिश्चित करें ताकि प्रत्येक पृथक पाइपिंग अनुभाग में TRV होना				
	चाहिए।				
	4) मेनलाइन में शटडाउन दबाव बनाए रखने के लिए अपस्ट्रीम पंपिंग				
	स्टेशन को सूचित करें।				
	5) एक बार शटडाउन दबाव तक पहुंचने के बाद, मेनलाइन सेक्शन के				
	सभी एसवी ब्लॉक वाल्व बंद हो सकते हैं यदि शटडाउन 08 घंटे से				
	अधिक समय तक हो।				
	सेंट्रल डिस्पैच, हल्दिया और दुर्गापुर पंप स्टेशन को सूचित करें।				
4	शटडाउन के दौरान, स्टेशन पाइपिंग के प्रति घंटा दबाव और तापमान के	-करना-			
	साथ-साथ प्रभावी निगरानी और संपूर्ण पाइपलाइन की सुरक्षा के लिए				
	मेनलाइन रिकॉर्ड करें।				

रिकॉर्ड बनाए गए :

- 1) शिफ्ट लॉगबुक शीट
- 2) शिफ्ट हैंडओवर रजिस्टर

Prepared By: Committee Members		Reviewed By:	Approved By:
Kundan Kumar Kundan, Aman Anand Kushank Mehendi Ratta	M (HSE) OM M (T&I) OM	Amit Jain, DGM (O) Meghanand Sah, COM	Randhir Kumar, Unit Head



# INDIAN OIL CORPORATION LIMITED EASTERN REGION PIPELINES, UNIT: BARAUNI

Reference No: PHBMPL/OPN/SOP/28

Revision No.: 00

**Date of Approval:** 

## **STANDARD OPERATING PROCEDURE**

#### TITLE: - SOP for Shutdown of Delivery to Barauni refinery

SL. NO.	ACTIVITY	RESPONSIBILITY
1	Shutdown of delivery to Barauni Refinery has to be done upon delivery required quantity of LPG to Barauni Refinery as per plan from Central Dispatch Paradip/Marketing division/ Barauni Refinery.	Shift In charge
2	Once the delivery target is near completion, communicate the same to Central Dispatch, Barauni, Durgapur & Haldia pump station.	-Do-
3	<ul> <li>6) Upon target delivery, Close PCV-2101 and MOV-2102.</li> <li>7) Close MOV-2138 and Ensure closing of ROV at Pipeline side (ROV-2103) and Refinery side(When available) such that pressure inside station piping is minimum 9 kg/cm2.</li> <li>8) Ensure closing other MOVs between MOV-2102 &amp; ROV-2103 such that every isolated piping section must have TRV.</li> <li>9) Inform to upstream pumping station for maintaining shutdown pressure in mainline.</li> <li>10)Once the shutdown pressure is reached, all the SV block valves in mainline section may be closed if the shutdown is for more than 08 hours.</li> <li>Inform to Central Dispatch, Haldia &amp; Durgapur pump station.</li> </ul>	-Do-
4	During shutdown, record hourly pressure & temperature of station piping as well as mainline for effective monitoring and safety of entire pipeline.	-Do-

RECORDS GENERATED : 1) SHIFT LOGBOOK SHEET

2) SHIFT HANDING OVER REGISTER

Prepared By:		Reviewed By:	Approved By:	
<b>Committee Members</b>				
Kundan Kumar	M (HSE)	Amit Jain, DGM (O)	Randhir Kumar, Unit Head	
Kundan,	OM	Meghanand Sah, COM		
Aman Anand	M (T&I)			
Kushank Mehendi Ratta	OM			