



सत्यमेव जयते

भारत सरकार

GOVERNMENT OF INDIA

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय

निर्गम परिणाम निगरानी रूपरेखा 2025-26

MINISTRY OF PETROLEUM AND NATURAL GAS

OUTPUT OUTCOME MONITORING FRAMEWORK 2025-26

TABLE OF CONTENTS	Page No.	विषय-सूची	पृष्ठ संख्या
Output Outcome Framework(OOMF) 2025-26		निर्गम परिणाम रूपरेखा (ओओएमएफ) 2025-26	
Appraisal of areas in India's Extended Continental Shelf (ECS)	1	भारत के विस्तारित महाद्वीपीय शेल्फ में क्षेत्रों का मूल्यांकन	14
Payment of Differential Royalty to State Governments	1	राज्य सरकारों को विभेदक रॉयल्टी का भुगतान	14
Scheme for providing financial support for collection of biomass	2	बायोमास संग्रहण के लिए वित्तीय सहायता प्रदान करने की योजना	15
Scheme for Development of Pipeline Infrastructure for Injection of Compressed Bio Gas (CBG) in City Gas Distribution (CGD) Network	2	शहरी गैस वितरण (सीजीडी) नेटवर्क में संपीड़ित बायो गैस (सीबीजी) के इंजेक्शन के लिए पाइपलाइन बुनियादी ढांचे के विकास की योजना	15
Scheme for promotion of flagging of merchant ships in India	3	भारत में व्यापारिक जहाजों के ध्वजांकन को बढ़ावा देने की योजना	15-16
Pradhan Mantri JI-VAN Yojna	4	प्रधानमंत्री जी-वन योजना	16-17
Payment to ISPRL for Strategic Crude Oil Reserve (O&M)	5-7	रणनीतिक कच्चे तेल रिजर्व (ओ एंड एम) के लिए आईएसपीआरएल को भुगतान	17-18
Indian Strategic Petroleum Reserve Ltd. (ISPRL) Construction of Caverns (CS)	7	इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व लिमिटेड (आईएसपीआरएल) गुफाओं का निर्माण (सीएस)	18
Payment to ISPRL for purchase of land	7-8	भूमि की खरीद के लिए आईएसपीआरएल को भुगतान	19
Numaligarh Refinery Expansion Project	8-9	नुमालीगढ़ रिफाइनरी विस्तार परियोजना	19-20
Setting up of Indian Institute of Petroleum and Energy	9-10	भारतीय पेट्रोलियम एवं ऊर्जा संस्थान की स्थापना	20-21
LPG Subsidy: Direct benefit Transfer (DBTL)	10-11	एलपीजी सब्सिडी: प्रत्यक्ष लाभ अंतरण (डीबीटीएल)	22
LPG Subsidy: LPG Connection to Poor Households	11-12	एलपीजी सब्सिडी: गरीब परिवारों को एलपीजी कनेक्शन	22-23
Feedstock Subsidy to BCPL/Assam Gas Cracker Complex	12-13	बीसीपीएल/असम गैस क्रैकर कॉम्प्लेक्स को फीडस्टॉक सब्सिडी	23

Ministry of Petroleum and Natural Gas

Demand No. 76

1. Appraisal of Areas in India's Extended Continental Shelf (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOMES 2025-26		
	Output	Indicators	Targets 2025-26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
292 ¹	1. Appraisal of areas beyond EEZ and claim for Extension of maritime boundaries	1.1 Acquisition, Processing and Interpretation (API) of 2D seismic data in current FY (in LKM)	30,000	1. Appraisal of areas beyond EEZ and claim for Extension of maritime boundaries	1.1 Percentage of total area appraised of the target	100

2. Payment of Differential Royalty to State Governments (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOMES 2025-26		
	Output	Indicators	Targets 2025-26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
16.36	1. Coverage under the royalty payment program ²	1.1 No. of State Governments being paid differential royalty	2 ³	1. Assured Royalty rate to states on production from pre-NELP Discovered fields.	1.1 Increase in Volume of crude oil production from pre-NELP Discovered fields (in bbl)	8,15,310

¹ MoPNG vide letter no. Expl-12027(11)/14/2020-EXPL-II-PNG dated 27.11.2024 increased budget from 410 crores to 492 crores.

² Difference between the royalty rates as per Production Sharing Contracts & the notified rate of royalty on crude oil production.

³ Assam and Gujarat

3. Scheme for Providing Financial Support for Collection of Biomass (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOME 2025-26		
	Output	Indicators	Targets 2025-26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
169.65	1. Financial performance (percentage of budget utilization)	1.1 Utilization of total Budget allocation (in %)	100	1. Facilitation in Biomass collection.	1.1 Increase in biomass collection from last FY (in %)	1000
	2. Physical performance (biomass aggregation machinery procurement)	2.1 Number of biomass aggregation machinery sets procured	184		1.2 Increase in CBG production from last FY (Lakh Tons)	0.35

4. Scheme for Development of Pipeline Infrastructure (DPI) for injection of CBG in CGD Network (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOME 2025-26		
	Output	Indicators	Targets 2025-26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
497.75	1. Financial performance (budget utilization)	1.1 Utilization of Budget allocated for FY 2025- 26 (%)	100	1. Facilitation in off take of CBG	1.1 Number of CBG plants connected with CGD Network	50

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOME 2025-26		
	Output	Indicators	Targets 2025-26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
	2. Physical performance (pipeline connectivity)	2.1 Laying of connecting pipeline (Km)	1,150		1.2 Increase in CBG offtake from CBG plants connected through pipeline network (in %)	50

5. Scheme for Promotion of Flagging of Merchant Ships in India (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUT 2025-26			OUTCOME 2025-26		
	Output	Indicator	Targets 2025-26	Outcome	Indicator	Targets 2025-26
484.08	1. Promotion of Indian Merchant Ships in import of government cargo	1.1 Number of global tenders by GOI awarded to Indian Shipping companies (Crude + LPG)	148	1. Enhanced flagging of merchant ships in India	1.1 No. of merchant ships flagged in India (LPG and Crude)	54
					1.2 Total Government import cargo carried on Indian flagged Ships for crude and LPG (In MMT)	39.6

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUT 2025-26			OUTCOME 2025-26		
	Output	Indicator	Targets 2025-26	Outcome	Indicator	Targets 2025-26
				2. Reduced foreign exchange outgo to foreign shipping companies	2.1 Freight bill payment to foreign shipping companies for LPG and Crude (in Million USD)	883.27

6. Pradhan Mantri JI-VAN Yojana (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOMES 2025-26		
	Output	Indicators	Targets 2025- 26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
255.29	1. Setting up of 2G ethanol projects	1.1 Detailed Feasibility Report (DFR) submitted(nos.)	6 ⁴	1. Establish commercially viable 2GEthanolproject s	1.1 No. of technologies adopted and commercialized	2
		1.2 No. of 2G ethanol projects setup	1 ⁵	2. Enhanced Ethanol production	2.1 Capacity utilization (in %)	30

⁴ Anticipated Response to RFS-V

⁵ HPCL mechanical completion by Q1

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOMES 2025-26		
	Output	Indicators	Targets 2025- 26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
	2. Promoting R&D: Indigenization of second generation of biomass to ethanol technologies	2.1 No. of demonstration plants commissioned	2 ⁶	3. Reduce Fossil Fuel reliance by Increased availability of Ethanol for Blending	3.1 Increase in Ethanol Blending (in %) attributable to the production from the plants set- up under PMJI-VAN Yojana)	0.5 ⁷
		2.2 No. of demonstration projects supported	6 ⁸			
	3. Infrastructure Augmentation	3.1 No. of commercial plants commissioned	2 ⁹			

7. Payment to ISPRL for Strategic Crude Oil Reserves (Operations & Maintenance) (CS)

⁶ HPCL & LAPL

⁷ HPCL mechanical completion by Q1

⁸ Anticipated Response to RFS-V

⁹ BPCL commissioned by Q1, HPCL commissioned by Q2

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOMES 2025-26		
	Output	Indicators	Targets 2025-26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
230	1. 24/7 Operations of Caverns at Vizag, Mangalore and Padur	1.1 Availability of plant facilities at all the 3 locations (Hrs.) / 365 x 24 hrs	0.98	1. Efficient and safe operations of SPRs at Vizag, Mangalore and Padur complying with all statutory obligations	1.1 No. of Hrs. facilities available for operations / No. of Hrs facilities required for operations	1
		1.2 (Closing stock – opening stock - Net withdrawal of crude from caverns) / Opening stock (is within norms) (Yes/No)	Yes		1.2 Incidents of abnormal operating loss	0
		1.3 Expenditure on O&M (Rs in Cr.)	230		1.3 Total of all O&M costs / budget for O&M	1
	2. Revenue generation from Commercialization	2.1 Revenue earned from commercialization (Rs in Cr.)	140	2. Self-Reliance	2.1 Revenue earned / Total O&M expenditure for all the facilities	1
	3. Plant Maintenance	3.1 No. of Plant Maintenance (PM) activities carried out at all 3 locations/Total PM activities scheduled for all three locations	0.95	3. Plant reliability	3.1 Availability of plant facilities at all the 3 locations (Hrs.) / 365 x 24 hrs	0.95
		3.2 No. of AMC3's renewed/ Total no. of AMC's renewal due	0.95		3.2 AMC renewal - In line with schedule time (Yes/No)	Yes
		3.3 No. of major break down activities attended to/ Total no. of major breakdowns at all 3 locations	0.75		3.3 Break down activities attended- In line with schedule time (Yes/No)	Yes
	4. HSSE Compliances	4.1 No, of statutory compliances done / Total no. of statutory compliances required	1	4. HSSE Assurance	4.1 Deviations	0

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOMES 2025-26		
	Output	Indicators	Targets 2025-26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
		4.2 No. of HSSE Activities carried out / planned	0.95		4.2 Loss time accidents	0
	5. DFR studies for new projects	5.1 No. of PFR/DFR studies conducted for Bikaner, Bina and AG tanks at Mangalore	3	5. Steps towards increasing SPR5 capacity by ISPRL	5.1 Proposal to put up for increasing SPR facility	3

8. Indian Strategic Petroleum Reserves Ltd (ISPRL) Constructions of Caverns (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOMES 2025-26		
	Output	Indicators	Targets 2025-26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
100	1. Capex in line with plans	1.1 Making payment for land for Chandikhol project (Rs. in cr.)	100	1. Capex in line with plans	1.1 Total Expenditure/Planned expenditure	1
	2. Physical progress for Phase-II projects	2.1 Taking Possession of land at Padur (by 30.06.2025) (Yes/No)	Yes	2. Progressing with Padur-II project in Line with schedules	2.1 Milestones achieved/ Milestones due	1
		2.2 Shortlisting of Concessionaire for Padur-II (by 30.04.2025) (Yes/No)	Yes			
		2.3 Approval from Odisha Govt for land for Chandikhol project (by 30.04.2025) (Yes/No)	Yes			
		2.4 Floating of RFP for Chandikhol project (by 30.04.2025) (Yes/No)	Yes	3. Progression of Chandikhol project in line with schedule	3.1 Milestones achieved/ Milestones due	1

9. Payment to ISPRL for Purchase of Land (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOMES 2025-26		
	Output	Indicators	Targets 2025-26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
150	1. Capex in line with plans	1.1 Making payment to MSEZL towards cost of land under scheme of "Land acquisition for ISPRL for Phase-I extension, Mangalore (in Cr.)	150	1. Capex in line with Plans	1.1 Total expenditure/Planned expenditure	1
	2. Physical progress for Phase-I extension in line with schedule	2.1 Putting up proposal for approval of cabinet (by 30.04.2025) (Yes/No)	Yes	2. Progressing with the project in line with schedule	1.2 Milestones achieved/Milestones due	1
		2.2 Taking possession of land at Mangalore (by 30.06.2025) (Yes/No)	Yes			

10. Numaligarh Refinery Expansion Project (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs. In crore)	Output 2025-26			Outcome 2025-26		
	Output	Indicators	Target 2025-26	Outcome	Indicators	Target 2025-26
24.50 ¹⁰	1. Progress in Construction activities	1.1 Incremental Physical progress 2025-26(in %)	19.96 ¹¹	1. Commissioning of 6 MMTPA refinery by December 2025	1.1 Mechanical Completion (by 31-10-2025) (Yes/No)	Yes

¹⁰ Financial outlay of Rs 24.50 crore for FY 2025-26 pertains to VGF amount only considering the disbursing of VGF of Rs. 275 crores during FY 24- 25.

¹¹ Scheduled physical progress during the FY 25-26 is 19.96%. Considering that the backlog of 16.86% of physical progress will be recovered during FY 25-26, the target for FY 25-26 is increased to 19.96%. The outcome of the project is envisaged to be realized after commissioning of the project.

FINANCIAL OUTLAY (Rs. In crore)	Output 2025-26			Outcome 2025-26					
	Output	Indicators	Target 2025-26	Outcome	Indicators	Target 2025-26			
					1.2 Pre commissioning and commissioning (by 31-12-2025) (Yes/No)	Yes			
					1.3 Commencement of production (by 31-01-2026) (Yes/No)	Yes			
1.4 POL production numbers at 60% capacity during Q4 of FY 2025-26 ¹² (by 31-03-2026) (Yes/No)					Yes				
<table><tr><th>Product</th><th>Qty(TMT)</th></tr><tr><td>HSD</td><td>465</td></tr><tr><td>LPG</td><td>95</td></tr><tr><td>MS</td><td>225</td></tr></table>					Product	Qty(TMT)	HSD	465	LPG
Product	Qty(TMT)								
HSD	465								
LPG	95								
MS	225								

11. Setting up of Indian Institute of Petroleum and Energy (CS)

¹² The POL Production numbers are worked out based on the assumption that the new 6 million refinery will be commissioned in December 2025. The overall physical progress of NREP at the end of March 2025 is projected to 80.04% considering COD in December 2025. The revised schedule is currently under consideration at MOPNG for submission to PIB/CCEA for approval.

FINANCIAL OUTLAY (Rs. In crore)	Output 2025-26			Outcome 2025-26		
	Output	Indicators	Target 2025-26	Outcome	Indicators	Target 2025-26
264	1. To carry out the construction of the permanent campus at allocated land	1.1 Progress on construction of the permanent campus (in %)	100	1. Expansion of academic programs and overall capacity	1.1 No. of new academic programs added	01
					1.2 To increase the overall strength of students to pursue various courses in B.Tech., PG and Ph.D	525
	2. To carry out the admissions to the UG, PG & Ph.D. Programs	2.1 No. of student Admissions in various programs as per capacity (in %)	100	2. Boost the research activities needed for Growth of Petroleum & energy sectors by students & faculty.	2.1 No of research activities conducted: i) Research Publication (50) ii) Patents (2) iii) R&D Projects (10)	62
	3. To carry out placements of the students	3.1 No. of Placements held for students (nos.)	100	3. Enhancement of skilled workforce to Petroleum and Energy Sector	3.1 No. of students placed (in %)	100

12. LPG Subsidy: Direct Benefit Transfer (CS) (DBTL)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOMES 2025-26		
	Output	Indicators	Targets 2025-26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
0.01	1. Additional Cash Transfer Compliant beneficiaries	1.1 Number of Cash Transfer compliant beneficiaries added (in crore)	Target not Amenable ¹³	1. Receipt of DBT directly into the accounts of all current and new domestic LPG consumers	1.1 LPG Coverage of Beneficiary Households (in %)	100
					1.2 Average refills per year	6
					1.3 Total No. of LPG (DBT) beneficiaries (in Cr.)	Target not Amenable ¹
	2. Speedier transfer of benefits	2.1 Average time taken for DBT (in hours)	48 ¹⁴			
		2.2 Time to delivery once order for LPG cylinder is placed (in hours)	48			
		2.3 Cylinders delivered at home versus refilled at agency (in %)	98 ¹⁵			

13. LPG Subsidy: LPG connection to Poor Households (CS) (PMUY)

¹³ At present, LPG coverage is more than 100%, therefore the additional cash transfer compliant beneficiaries and total no of LPG (DBT) beneficiaries that will be added in the year 2025-26 will be based on the applications received by Oil Marketing Companies (OMCs) and will thus be demand driven. No targets can hence be set.

¹⁴ Now the subsidy is transferred through PFMS system of GOI, hence this parameter will be beyond the direct control of OMCs / MoP&NG.

¹⁵ The home delivery of LPG cylinders is mandatory for all OMC Distributors, except for small format DKV Distributors.

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOMES 2025-26		
2025-26	Output	Indicators	Targets 2025-26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
0.01	1. Deposit Free LPG connections to Poor households (HHs)	1.1 Additional no. of connections released to poor HHs (in Cr.)	0 ¹⁶	1. Increased use of clean cooking fuel i.e. LPG	1.1 HHs that were given deposit free LPG connections under the scheme and are using the Connection regularly ¹⁷ (in %)	90
		1.2 Cumulative number of poor HHs given deposit free LPG connections under the scheme (in Cr.)	10.33		1.2 Average refills per year for PMUY beneficiaries	4.25

14. Feedstock Subsidy to BCPL/Assam Gas Cracker Complex¹⁸ (CS)

¹⁶ The target for this indicator is set as 0 as the proposal to release additional one crore LPG connections under PMUY during next 3 years is not yet approved.

¹⁷ Regularity can be defined as at least one re-fill in last 12 months.

¹⁸ CCEA in its meeting held on 24.12.2019 approved the feedstock subsidy to Brahmaputra Cracker and Polymer Limited (BCPL) for 15 years of plant operation to maintain post tax IRR of 10%. The actual subsidy for a year is claimed in the next financial year as per approved methodology. BCPL utilizes the feedstock subsidy received to repay the working capital loans and reduce trade payables.

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2025-26			OUTCOMES 2025-26		
2025-26	Output	Indicators	Targets 2025-26	Outcome	Indicators	Targets 2025-26
300	1. Reduction in loans.	1.1 Utilization of the feedstock subsidy to pre-pay outstanding working capital loans. (in %)	75	1. Improved Financial Position	1.1 Achievement of desired level of viability expected by Govt. of India (Post Tax IRR in %)	10
	2. Reduction in Liabilities	1.2 Utilization of the feedstock subsidy for reduction in trade liabilities/payables (in %)	25	2. Improvement in liquidity position	1.2 Reduction in levels of short-term borrowing and trade payables (in %)	10

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय

मांग सं. 76

1. भारत के विस्तारित महाद्वीपीय शेल्फ में क्षेत्रों का मूल्यांकन (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
292 ¹	1. ईईजेड से परे क्षेत्रों का मूल्यांकन और समुद्री सीमाओं के विस्तार का दावा	1.1 चालू वित्त वर्ष में 2डी भूकंपीय आंकड़ों का अधिग्रहण, प्रसंस्करण और व्याख्या (एपीआई) (एलकेएम में)	30,000	1. ईईजेड से परे क्षेत्रों का मूल्यांकन और समुद्री सीमाओं के विस्तार का दावा	1.1 लक्ष्य के कुल मूल्यांकित क्षेत्रफल का प्रतिशत	100

2. राज्य सरकारों को अंतर रॉयल्टी का भुगतान (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
16.36	1. रॉयल्टी भुगतान कार्यक्रम के अंतर्गत आच्छादन ²	1.1 अंतर रॉयल्टी का भुगतान पाने वाली राज्य सरकारों की संख्या	2 ²	1. एनईएलपी-पूर्व खोजे गए क्षेत्रों से उत्पादन पर राज्यों को सुनिश्चित रॉयल्टी दर	1.1 एनईएलपी-पूर्व खोजे गए क्षेत्रों से कच्चे तेल के उत्पादन की मात्रा में वृद्धि (बीबीएल में)	8,15,310

¹ एमओपीएनजी ने पत्र संख्या एक्सप-12027(11)/14/2020-एक्सप-II-पीएनजी दिनांक 27.11.2024 के माध्यम से बजट को 410 करोड़ से बढ़ाकर 492 करोड़ कर दिया।

² उत्पादन हिस्सेदारी संविदाओं के अनुसार रॉयल्टी दरों और कच्चे तेल के उत्पादन पर रॉयल्टी की अधिसूचित दर के बीच अंतर।

3. बायोमास संग्रहण हेतु वित्तीय सहायता प्रदान करने की योजना (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रु में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
169.65	1. वित्तीय प्रदर्शन (बजट उपयोग का प्रतिशत)	1.1 कुल बजट आबंटन का उपयोग (% में)	100	1. बायोमास संग्रहण में सुविधा	1.1 पिछले वित्त वर्ष की तुलना में बायोमास संग्रहण में वृद्धि (% में)	1,000
	2. वास्तविक कार्य निष्पादन (बायोमास एक्त्रीकरण मशीनरी खरीद)	2.1 अधिप्राप्त किए गए बायोमास एक्त्रीकरण मशीनरी सेटों की संख्या	184		1.2 पिछले वित्त वर्ष की तुलना में सीबीजी उत्पादन में वृद्धि (लाख टन में)	0.35

4. सीजीडी नेटवर्क में सीबीजी के इंजेक्शन के लिए पाइपलाइन अवसंरचना (डीपीआई) के विकास की योजना (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपए में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
497.75	1 वित्तीय प्रदर्शन (बजट उपयोग)	1.1 वित्त वर्ष 2025-26 के लिए आवंटित बजट का उपयोग (%)	100	1 सीबीजी के टेक ऑफ में सुविधा	1.1 पाइपलाइन नेटवर्क के माध्यम से जुड़े सीबीजी संयंत्रों से सीबीजी टेक ऑफ में वृद्धि (% में)	50
	2 वास्तविक प्रदर्शन (पाइपलाइन कनेक्टिविटी)	2.1 कनेक्टिंग पाइपलाइन बिछाना (किमी में)	1,150		1.2 सीजीडी नेटवर्क से जुड़े सीबीजी संयंत्रों की संख्या	50

5. भारत में मर्चेन्ट्स शिप्स की फ्लैगिंग को बढ़ावा देने की योजना (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपए में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
484.08		1.1 भारत सरकार द्वारा भारतीय शिपिंग कंपनियों को दिए	148	1. भारत में बढ़ी हुई मर्चेन्ट्स शिप्स फ्लैगिंग	1.1 भारत में फ्लैग्ड मर्चेन्ट्स शिप्स की संख्या (एलपीजी और कच्चा तेल)	54

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
	1. सरकारी कार्गो के आयात में भारतीय मर्चेंट्स शिप्स को बढ़ावा	गए वैश्विक टैंडरों की संख्या (कच्चा तेल + एलपीजी)			1.2 कच्चे तेल और एलपीजी के लिए भारतीय फ्लैगड शिप्स पर ले जाए गए कुल सरकारी आयात कार्गो (एमएमटी में)	39.6
				2. विदेशी शिपिंग कंपनियों को आउटगों में विदेशी विनिमय में कमी	2.1 एलपीजी और कच्चे तेल के लिए विदेशी शिपिंग कंपनियों को माल ढुलाई बिल भुगतान (मिलियन अमरीकी डॉलर में)	883.27

6. प्रधानमंत्री जी-वन योजना (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
255.29	1. 2जी एथेनॉल परियोजनाओं की स्थापना	1.1 प्रस्तुत की गई विस्तृत व्यवहार्यता रिपोर्ट (डीएफआर) (संख्या)	6 ³	1. वाणिज्यिक रूप से व्यवहार्य 2जी एथेनॉल परियोजनाओं की स्थापना	1.1 अपनाई गई और वाणिज्यिकृत प्रौद्योगिकियों की संख्या	2
		1.2 स्थापित 2जी एथेनॉल परियोजनाओं की संख्या	1 ⁴		2.1 क्षमता उपयोग (% में)	30
	2. अनुसंधान एवं विकास को बढ़ावा देना: एथेनॉल प्रौद्योगिकियों को दूसरी पीढ़ी बायोमास का स्वदेशीकरण	2.1 कमीशन किए गए प्रदर्शन संयंत्रों की संख्या	2 ⁵	3. मिश्रण के लिए बढ़ी हुई एथेनॉल उपलब्धता द्वारा जीवाश्म ईंधन पर निर्भरता में कमी	3.1 एथेनॉल मिश्रण में वृद्धि (% में) (पीएमजेआई-वन योजना के तहत स्थापित संयंत्रों से उत्पादन के कारण)	0.5 ⁶
		2.2 समर्थित प्रदर्शन परियोजनाओं की संख्या	6 ⁷			

³ आर एफ एस-वी के लिए प्रत्याशित प्रतिक्रिया

⁴ क्यू तक एचपीसीएल द्वारा यांत्रिक रूप से पूरा करना

⁵ एचपीसीएल और एलएपीएल

⁶ क्यू तक एचपीसीएल द्वारा यांत्रिक रूप से पूरा करना

⁷ आर एफ एस-वी के लिए प्रत्याशित प्रतिक्रिया

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
	3. बुनियादी ढांचे का विस्तार	3.1 कमीशन किए गए वाणिज्यिक संयंत्रों की संख्या	2 ⁸			

7. स्ट्रेटिजिक कूड ऑयल रिजर्व्स (प्रचालनों और रखरखाव) के लिए आईएसपीआरएल को भुगतान (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
230	1. वाईजैक, मैंगलोर और पादुर में कंदराओं का 24/7 प्रचालन	1.1 सभी 3 स्थलों पर संयंत्र सुविधाओं की उपलब्धता (घंटे) / 365 x 24 घंटे	0.98	1. सभी वैधानिक दायित्वों का अनुपालन करते हुए वाईजैक, मैंगलोर और पादुर में एसपीआर का कुशल और सुरक्षित प्रचालन	1.1 प्रचालन के लिए उपलब्ध सुविधाओं के घंटों की संख्या / प्रचालन के लिए आवश्यक सुविधाओं के घंटों की संख्या	1
		1.2 (क्लोजिंग स्टॉक - शुरूआती स्टॉक - कंदराओं/हां से कच्चे तेल की शुद्ध निकासी) / शुरूआती स्टॉक (मानकों के अंदर है) (हां/नहीं)			1.2 असामान्य प्रचालन संबंधी नुकसान की घटनाएँ	0
		1.3 ओ एंड एम पर व्यय (करोड़ रुपए में)	230		1.3 सभी ओ एंड एम लागतों का योग / ओ एंड एम के लिए बजट	1
	2. वाणिज्यिकरण से राजस्व का सृजन	2.1 वाणिज्यिकरण से अर्जित राजस्व (करोड़ रुपए में)	140	2. आत्मनिर्भरता	2.1 अर्जित राजस्व / सभी सुविधाओं के लिए कुल प्रचालन एवं रखरखाव व्यय	1
	3. संयंत्र रखरखाव	3.1 सभी 3 स्थलों पर किए गए प्लांट रखरखाव (पीएम) संबंधी गतिविधियों की संख्या / सभी तीन स्थलों के लिए निर्धारित कुल पीएम गतिविधियाँ	0.95	3. संयंत्र की विश्वसनीयता	3.1 सभी 3 स्थलों पर संयंत्र सुविधाओं की उपलब्धता (घंटे) / 365 x 24 घंटे	0.95
		3.2 नवीनीकृत एएमसीज ¹⁰ की संख्या 3/ नवीनीकरण के लिए शेष एएमसीज की कुल संख्या	0.95		3.2 ए.एम.सी. नवीनीकरण - निर्धारित समय के अनुसार (हां/नहीं)	हाँ
		3.3 ठीक की गई प्रमुख ब्रेकडाउन गतिविधियों की संख्या / सभी 3 स्थलों पर प्रमुख ब्रेकडाउन की कुल संख्या	0.75		3.3 ठीक की गई ब्रेकडाउन गतिविधियों का विवरण - निर्धारित समय के अनुसार (हां/नहीं)	हाँ

⁸ क्यूं तक बीपीसीएल कमीशन करना: क्यूं तक एचपीसीएल कमीशन करना

⁹ एसपीआर: स्ट्रेटिजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स

¹⁰ एएमसी: वार्षिक रखरखाव संविदा

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
	4. एचएसएसई अनुपालन	4.1 किए गए वैधानिक अनुपालनों की संख्या / अपेक्षित वैधानिक अनुपालनों की कुल संख्या	1	4. एचएसएसई ¹¹ आश्वासन	4.1 विचलन	0
		4.2 कार्यान्वित/नियोजित एचएसएसई गतिविधियों की संख्या	0.95		4.2 समय में हुए नुकसान संबंधी दुर्घटनाएँ	0
	5. नई परियोजनाओं के लिए डीएफआर अध्ययन	5.1 बीकानेर, बीना और मैंगलोर में एजी टैंकों के लिए किए गए पीएफआर/डीएफआर अध्ययनों की संख्या	3	5. आईएसपीआरएल द्वारा एसपीआर 5 क्षमता बढ़ाने की दिशा में कदम	5.1 एसपीआर सुविधा बढ़ाने का प्रस्ताव रखा जाना	3

8. भारतीय कार्यनीतिक पेट्रोलियम रिजर्व लिमिटेड (आईएसपीआरएल) कंदराओं का निर्माण (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
100	1. योजना के अनुरूप कैपेक्स इन लाइन	1.1 चंडीखोल परियोजना के लिए भूमि का भुगतान करना (करोड़ में)	100	1. योजना के अनुरूप कैपेक्स इन लाइन	1.1 कुल व्यय/नियोजित व्यय	1
	2. चरण-II परियोजनाओं की वास्तविक प्रगति	2.1 पादुर में भूमि का कब्जे में (30.06.2025 तक) (हां/नहीं)	हां	2. पादुर-II परियोजना में प्रगति निर्धारित समय के अनुरूप	2.1 प्राप्त की गई उपलब्धियां/ उपलब्धियां प्राप्त की जानी बाकी है	1
		2.2 पादुर-II के लिए रियायत पाने वाले की शॉर्टलिस्टिंग (30.04.2025 तक) (हां/नहीं)	हां			
		2.3 चंडीखोल परियोजना के लिए भूमि हेतु ओडिशा सरकार से अनुमोदन (30.04.2025 तक) (हां/नहीं)	हां			
		2.4 चंडीखोल परियोजना के लिए आरएफपी जारी करना (30.04.2025 तक) (हां/नहीं)	हां	3. चांडीखोल परियोजना की प्रगति निर्धारित समय के अनुरूप	3.1 प्राप्त की गई उपलब्धियां/ उपलब्धियां प्राप्त की जानी बाकी है	1

¹¹ एचएसएसई: स्वास्थ्य सुरक्षा बचाव और पर्यावरण

9. भूमि खरीद के लिए आईएसपीआरएल को भुगतान (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	आउटपुट 2025-26			परिणाम 2025-26		
	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
150	1. योजना के अनुरूप कैपेक्स इन लाइन	1.1 मैंगलोर में चरण-I विस्तार के लिए आईएसपीआरएल हेतु भूमि अधिग्रहण योजना के अंतर्गत भूमि की लागत के लिए एमएसईजेडएल को भुगतान करना (करोड़ में)	150	1. योजना के अनुरूप कैपेक्स इन लाइन	1.1 कुल व्यय/नियोजित व्यय	1
	2. तय समय के अनुरूप चरण-I विस्तार के लिए वास्तविक प्रगति	2.1 मंत्रिमंडल के अनुमोदन हेतु प्रस्ताव प्रस्तुत करना (30.04.2025 तक) (हां/नहीं) 2.2 मैंगलोर में भूमि का कब्जा लेना (30.04.2025 तक) (हां/नहीं)	हां हां	2. परियोजना को निर्धारित समय के अनुरूप आगे बढ़ाना	2.1 प्राप्त की गई उपलब्धियां/आगामी उपलब्धियां	1

10. नुमालीगढ़ रिफाइनरी विस्तार परियोजना (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
24.50 ¹²	1. निर्माण गतिविधियों में प्रगति	1.1 वृद्धिशील वास्तविक प्रगति 2025-26 (% में)	19.96 ¹³	1. दिसंबर, 2025 तक 6 एमएमटीपीए रिफाइनरी कमीशन हो जाएगी	1.1 यांत्रिक पूर्णता वित्त वर्ष 2025-26 की चौथी (31-10-2025 तक) (हां/नहीं) 1.2 प्री कमीशनिंग और कमीशनिंग (31-12-2025 तक) (हां/नहीं) 1.3 उत्पादन का प्रारंभ (31-01-2026 तक) (हां/नहीं)	हां हां हां

¹² वित्त वर्ष 2025-26 के लिए 24.50 करोड़ रुपये का वित्तीय परिव्यय केवल वीजीएफ राशि से संबंधित है जिसमें वित्त वर्ष 24-25 के दौरान 275 करोड़ रुपये के वीजीएफ का वितरण शामिल है।

¹³ वित्त वर्ष 25-26 के दौरान निर्धारित वास्तविक प्रगति 19.96% है। यह देखते हुए कि वित्त वर्ष 25-26 के दौरान वास्तविक प्रगति का 16.86% बकाया पूरा हो जाएगा वित्त वर्ष 25-26 के लिए लक्ष्य बढ़ाकर 19.96% कर दिया गया है। परियोजना के परिणाम परियोजना के कमीशन होने के बाद प्राप्त होने की परिकल्पना की गई है।

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
					1.4 तिमाही के दौरान पीओएल उत्पादन संख्या 60% क्षमता पर होगी ¹⁴ (31-03-2026 तक) (हां/नहीं)	हां
					उत्पाद	मात्रा(टीएमटी)
					एचएसडी	465
					रसोई गैस	95
					एमएस	225

11. भारतीय पेट्रोलियम एवं ऊर्जा संस्थान की स्थापना (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
264	1 आर्बिटित भूमि पर स्थायी परिसर का निर्माण कार्य करना	1.1 स्थायी परिसर के निर्माण की प्रगति (% में)	100	1. शैक्षणिक कार्यक्रमों और समग्र क्षमता का विस्तार	1.1 जोड़े गए नए शैक्षणिक कार्यक्रमों की संख्या	01
					1.2 बी.टेक., पीजी और पीएचडी में विभिन्न पाठ्यक्रमों को आगे बढ़ाने के लिए छात्रों की समग्र संख्या में वृद्धि करना	525
	2 यूजी, पीजी और पीएचडी कार्यक्रमों में प्रवेश प्रदान करना	2.1 छात्रों की संख्या क्षमता के अनुसार विभिन्न कार्यक्रमों में प्रवेश (% में)	100	2. छात्रों एवं संकाय द्वारा पेट्रोलियम एवं ऊर्जा क्षेत्र में आवश्यक शोध अनुसंधान गतिविधियों को बढ़ावा देना	2.1 आयोजित अनुसंधान गतिविधियों की संख्या (i) शोध प्रकाशन- 50 (ii) पेटेंट-02 (iii) अनुसंधान एवं विकास परियोजनाएं- 10	62

¹⁴ पीओएल उत्पादन संख्या इस अवधारणा के आधार पर तैयार की गई है कि नई 6 मिलियन रिफाइनरी दिसंबर 2025 में चालू हो जाएगी। दिसंबर 2025 में सीओडी को ध्यान में रखते हुए मार्च 2025 के अंत में एनआरईपी की समग्र वास्तविक प्रगति 80.04% होने का अनुमान है। संशोधित कार्यक्रम वर्तमान में पीआईबी सीसीई को अनुमोदन हेतु प्रस्तुत करने के लिए मंत्रालय में विचाराधीन है।

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
	3 छात्रों का प्लेसमेंट (स्थान नियोजन) करना	3.1 छात्रों के लिए आयोजित प्लेसमेंट (संख्या)	100	3. पेट्रोलियम और ऊर्जा क्षेत्र में कुशल कार्यबल की वृद्धि	3.1 नियुक्त छात्रों की संख्या (% में)	100

1.2

12. एलपीजी राजसहायता : प्रत्यक्ष लाभ हस्तांतरण (डीबीटीएल) (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
0.01	1. अतिरिक्त नकद अंतरण अनुपालक लाभार्थिगण	1.1 जोड़े गए नकदी अंतरण अनुपालक लाभार्थियों की संख्या (करोड़ में) लक्ष्य मापनीय नहीं ¹⁵	लक्ष्य मापनीय नहीं ¹⁵	1. सभी वर्तमान और नए घरेलू एलपीजी उपभोक्ताओं के खातों में प्रत्यक्ष डीबीटी की प्राप्ति	1.1 लाभार्थी परिवारों का एलपीजी आच्छादन (% में)	100
	2. लाभों का तीव्र अंतरण	2.1 डीबीटी के निमित्त लिया गया औसत समय (घंटों में)	48 ¹⁶		1.2 वार्षिक औसत रिफिल	6
		2.2 एलपीजी सिलेंडर के ऑर्डर के पश्चात डिलीवरी का समय (घंटों में)	48		1.3 एलपीजी (डीबीटी) लाभार्थियों की कुल संख्या (करोड़ में)	लक्ष्य मापनीय नहीं ¹⁷
		2.1 घरों को वितरित सिलेंडर बनाम एजेंसी में किए गए रिफिल(% में)	98 ¹⁸			

13. एलपीजी राजसहायता : गरीब परिवारों को एलपीजी कनेक्शन (पीएमयूवाई) (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
2025-26	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
0.01	1. गरीब परिवारों को जमानत राशि मुक्त	1.1 गरीब परिवारों को जारी किए गए अतिरिक्त कनेक्शनों की संख्या (करोड़ में)	0 ¹⁹	1. भोजन पकाने के लिए स्वच्छ ईंधन	1.1 वे गरीब परिवार जिन्हें योजना के अंतर्गत जमानत राशि मुक्त एलपीजी कनेक्शन दिए गए तथा जो नियमित ²⁰ रूप से कनेक्शन का उपयोग कर रहे हैं (% में)	90

¹⁵ वर्तमान में एलपीजी आच्छादन 100% से अधिक है इसलिए अतिरिक्त नकद हस्तांतरण अनुपालन लाभार्थी और वर्ष 2025-26 में जोड़े जाने वाले एलपीजी (डीबीटी) लाभार्थियों की कुल संख्या ओएमसीज द्वारा प्राप्त आवेदनों पर आधारित होगी और इस प्रकार यह माँग आधारित होगी। इसलिए कोई लक्ष्य निर्धारित नहीं किया जा सकता है।

¹⁶ अब राजसहायता भारत सरकार की पीएफएमएस प्रणाली के माध्यम से स्थानांतरित की जाती है इसलिए यह मानदण्ड ओएमसीज पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय के प्रत्यक्ष नियंत्रण से बाहर होगा।

¹⁷ वर्तमान में एलपीजी आच्छादन 100% से अधिक है इसलिए अतिरिक्त नकद हस्तांतरण अनुपालन लाभार्थी और वर्ष 2025-26 में जोड़े जाने वाले एलपीजी (डीबीटी) लाभार्थियों की कुल संख्या ओएमसीज द्वारा प्राप्त आवेदनों पर आधारित होगी और इस प्रकार यह माँग आधारित होगी। इसलिए कोई लक्ष्य निर्धारित नहीं किया जा सकता है।

¹⁸ छोटे प्रारूप वाले डीकेवी वितरकों को छोड़कर सभी ओएमसीज वितरकों के लिए एलपीजी सिलेंडरों की होम डिलीवरी अनिवार्य है।

¹⁹ इस संकेतक के लिए लक्ष्य शून्य निर्धारित किया गया है क्योंकि अगले तीन वर्षों के दौरान पीएमयूवाई के तहत अतिरिक्त एक करोड़ एलपीजी कनेक्शन जारी करने का प्रस्ताव अभी तक स्वीकृत नहीं हुआ है।

²⁰ 1 पिछले 12 महीनों में कम से कम एक बार पुनर्भरण को नियमितता के रूप में परिभाषित किया जा सकता है।

	एलपीजी कनेक्शन (एचएचएस)	1.2 योजना के अंतर्गत जमानत राशि मुक्त एलपीजी कनेक्शन प्रदत्त गरीब परिवारों की संचयी संख्या (करोड़ में)	10.33	अर्थात् एलपीजी के उपयोग को बढ़ावा	1.2 पीएमयूवाई लाभार्थियों के लिए प्रति वर्ष औसत रिफिल	4.25
--	----------------------------	--	-------	--------------------------------------	--	------

14. बीसीपीएल के लिए फीडस्टॉक राजसहायता (सीएस)

वित्तीय परिवर्ष (करोड़ रु में)	निर्गम 2025-26			परिणाम 2025-26		
	निर्गम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2025-26
2025-2026						
300	1. लोन में कमी	1.1 बकाया कार्यशील पूंजी ऋण का पूर्व भुगतान करने के लिए फीडस्टॉक राजसहायता का उपयोग। (% में)	75	1. बेहत र वित्तीय स्थिति	1.1 भारत सरकार द्वारा अपेक्षित व्यवहार्यता के वांछित स्तर की प्राप्ति (कर पश्चात आईआरआर% में) ²¹	10
	2. देनदारियों में कमी	2.1 व्यापार देनदारियों/देयताओं में कमी के लिए फीडस्टॉक राजसहायता का उपयोग (%में)	25	2. तरल ता स्थिति में सुधार	2.1 अल्पावधि उधार और व्यापार देयताओं के स्तर में कमी (% में)	10

²¹ सीसीईए ने दिनांक 24.12.2019 को आयोजित अपनी बैठक में बीसीपीएल को संयंत्र प्रचालन के 15 वर्षों के लिए 10% का कर पश्चात आईआरआर बनाए रखने के लिए फीडस्टॉक राजसहायता को मंजूरी प्रदान की है। अनुमोदित पद्धति के अनुसार एक वर्ष के लिए वास्तविक राजसहायता का दावा अगले वित्तीय वर्ष में किया जाता है। बीसीपीएल प्राप्त फीडस्टॉक राजसहायता का उपयोग कार्यशील पूंजी ऋण चुकाने और व्यापार देयताओं को कम करने के लिए करता है।