

TABLE OF CONTENTS	Page No.	विषय-सूची	पृष्ठ संख्या
Output Outcome Framework(OOMF) 2021-22		निर्गम परिणाम रुपरेखा (ओओएमएफ) 2021-22	
LPG Subsidy: Direct Benefit Transfer (CS)	1	एलपीजी राजसहायता: लाभ का सीधा अंतरण (सीएस)	11
Kerosene Subsidy-Under recovery (other Subsidy Payable) (CS)	2	मिट्टी तेल राजसहायता - अल्प वसूली (अन्य देय राजसहायता) (सीएस)	12
PhulpurDhamraHaldia Pipeline Project (CS)1	3	फुलपुर धामरा हलदिया पाइपलाइन परियोजना (सीएस) 1	13
Payment to Indian Strategic Petroleum Reserve Ltd. (ISPRL) for Crude Oil Reserves (CS)	4-5	कच्चे तेल भंडारों के लिए इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिज़र्व्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) को भुगतान (सीएस)	14-15
Payment of differential royalty to State Governments (CS)	6	राज्य सरकारों को अंतर रायल्टी का भुगतान (सीएस)	16
National Seismic Programme (CS)	7	राष्ट्रीय भूकंपीय कार्यक्रम (सीएस)	17
Pradhan Mantri JI-VAN Yojana (CS)	8	प्रधान मंत्री जी-वन योजना (सीएस)	18
Indian Strategic Petroleum Reserve Ltd. (ISPRL) - Phase II (Construction of Caverns) (CS)	9-10	इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिज़र्व्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) (सीएस)	19

Ministry of Petroleum & Natural Gas

Demand No. 75

1. LPG Subsidy: Direct Benefit Transfer (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2021-22			OUTCOMES 2021-22		
	Output	Indicators	Targets 2021-22	Outcome	Indicators	Targets 2021-22
12480	1. Additional Cash Transfer Compliant beneficiaries	1.1. Number of Cash Transfer compliant beneficiaries added (in crore)	1	1. Receipt of DBT directly into the accounts of all current and new domestic LPG users	1.1. % LPG Coverage of Beneficiary Households	100
					1.2. Average refills per year	6.5
	2. Speedier transfer of benefits	2.1. Average time taken for DBT (in no. of hours)	40		1.3. Total No. of LPG (DBT) beneficiaries (in crores)	28
		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	* ²			

² Data mechanisms are being developed to capture this

2. Kerosene Subsidy-Under recovery (other Subsidy Payable) (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2021-22			OUTCOMES 2021-22		
	Output	Indicators	Targets 2021-22	Outcome	Indicators	Targets 2021-22
0	1. Funding under recoveries due to inadequate price realization	1.1. Difference (average) in per unit cost price and realized price of oil marketing companies (OMCs)	There is no under-recovery on PDS Kerosene since 01.03.2020.	1. Coverage of kerosene under-recoveries	1.1. % reduction in subsidy amount vs previous year	There is no under-recovery on PDS Kerosene since 01.03.2020.
		1.2. Volumes of subsidized kerosene per annum (KL)	2370052		1.2. Reduction in allocation of kerosene to State/UTs (volume)	The annual allocation of PDS Kerosene for the FY 2020-21 is likely the approximately 2370052 Lac. The allocation for the FY 2020-22 will be finalized in due course.
					1.3. Number of States/UTs which are Kerosene free	9

3. Phulpur Dhamra Haldia Pipeline Project (CS)3

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2021-22			OUTCOMES 2021-22		
	Output	Indicators	Targets 2021-22	Outcome	Indicators	Targets 2021-22
250	1. Construction of gas trunk pipelines to increase the area of eastern part of the country connected with National Gas Grid	1.1. Total length of JHBDPL laid (in KM)	600	1. Increased availability of clean and eco-friendly fuel and its socio-economic benefits	1.1. Domestic and Industrial supply potential created (MMSCMD)	16
		1.2. % of physical progress of JHBDPL Phase-2: Section-2A	90		1.2. No of Households with new PNG Connection	20000
		1.3. % of physical progress of JHBDPL Phase-2: Section-3A	90			
		1.4. % of physical progress of JHBDPL Phase-2: Section-3B	65			
		1.5. % of physical progress of JHBDPL Phase-2: BGPL Section	80			
		1.6. No. of Geographical Areas (GAs) covered by gas supply for CGD networks	4			

³ Section-2A :Dhamra-Angul Pipeline section of JHBDPL

Section-3A :Bokaro-Angul Pipeline section of JHBDPL

Section-3B : Durgapur- Haldia Pipeline section of JHBDPL

BGPL : Baruni –Guwahati Pipeline section of JHBDPL

Indicator 1.1 – Domestic and industrial supply potential of 16 MMSCMD will be created in sync with completion of different pipeline sections

Indicator 1.3 – Pipeline section for providing gas supply to HFC Barauni& FCI Gorakhpur has been completed

4. Payment to Indian Strategic Petroleum Reserve Ltd. (ISPRL) for Crude Oil Reserves (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs. In Crore.)	OUTPUTS 2021-22				OUTCOMES 2021-22				
	2021-22	Output	Indicator		Target 2021-22	Achievem ent/Progr ess	Outcome		Indicator
0		Four caverns of 0.625 MMT each in Padur to be filled (2.5 MMT)	Volume of crude oil to be purchased	Govt. has already purchased and filled all the four cavers at Padur through its own fund.	100%	Increase in strategic reserve coverage	Total strategic reserve in terms of number of days equivalent of oil imports created incrementally	4.5 days increase in the FY 2020-21. Target already achieved in 2020-21..	Already achieved 100% in FY 2020-21
		Explore private participation of international oil Companies to invest as per ADNOC model. (commercialization of a certain percentage of storage in lieu of filling up the	Status of the engagement of ISPRL with ADNOC (Phase I)	ADNOC has filled crude in One cavern at ISPRL Mangalore as per the terms of Agreement. ISPRL Padur cavern which was being offered to ADNOC and SAUDI ARAMCO has now already been filled by Govt. of India in	100%	Increase in strategic reserve coverage due to ISPRL-ADNOC engagement	Number of days of strategic reserve coverage added due to ISPRL-ADNOC	Target of filling Mangalore cavern for 1.5 days cover has already been completed in FY 2020-21	Already achieved 100% in FY 2020-21.

FINANCIAL OUTLAY (Rs. In Crore.)	OUTPUTS 2021-22				OUTCOMES 2021-22			
	Output	Indicator	Target 2021-22		Outcome	Indicator	Target 2021-22	
	cavern at own cost)		April/May 2020 through its own fund and hence there is no need for further signing of the agreement with ADNOC and SAUDI ARAMCO. Target already achieved in FY 2020-21.					
	1. Infrastructure Augmentation	1.1. No. of commercial plants commissioned	N.A.					

5. Payment of differential royalty to State Governments (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2021-22			OUTCOME 2021-22		
	Output	Indicators	Targets 2021-22	Outcome	Indicators	Targets 2021-22
24	1. Coverage under the royalty payment programme (difference between the royalty rates as per Production Sharing Contracts & the notified rate of royalty on crude oil production)	1.1. No. of State Governments being paid differential royalty	2	1. Assured Royalty rate to states on production from pre-NELP Discovered fields	1.1. Volume of crude oil production from pre-NELP Discovered fields (in bbl)	447000

6. National Seismic Programme (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2021-22			OUTCOME 2021-22		
2021-22	Output	Indicators	Targets 2021-22	Outcome	Indicators	Targets 2021- 22
217 (Capital)	2D Seismic Survey of Sedimentary basins in India (Total 48,243 Line Km)	Line Kilometers of 2D Seismic Survey (in LKM)	1789	All Sedimentary basins of India to be appraised.	Percentage of total 2D Seismic Survey of 26 Sedimentary basins of India conducted.	100%
					Number of prospective areas identified for exploration post completion of survey	Processing and interpretation of data acquired will be completed in 2021-22. Areas for exploration not yet finalized.

7. Pradhan Mantri JI-VAN Yojana (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs in Cr)	OUTPUTS 2021-22			OUTCOME 2021-22		
	Output	Indicators	Targets 2021-22	Outcome	Indicators	Targets 2021-22
233.31	1. Setting up of 2G ethanol projects	1.1 Detailed Feasibility Report (DFR) submitted (nos.)	2	1.Establish commercially viable 2G Ethanol projects	1.1 No. of technologies adopted and commercialized	1
		1.2 No. of 2G ethanol projects setup	1	2. Enhanced Ethanol production	2.1 Capacity utilization %	80% initially and 100% later on.
	2.Promoting R&D and Indigenisation of second generation of biomass to ethanol technologies	2.1 No. of demonstration plants commissioned	0	3.Reduce Fossil Fuel Reliance by Increased availability of Ethanol for Blending	3.1. Increase in Ethanol Blending % (attributable to the production from the plants set-up under JI-VAN)	0.6% crore litres (0.0015%)
		2.2 No. of R&D projects supported	3		3.2. % Ethanol Blending in Petrol	10% blending targeted during 2021-22 by procuring 420 crore litre ethanol from all sources.
	3. Infrastructure Augmentation	3.1. No. of commercial plants commissioned	1			

8. Indian Strategic Petroleum Reserve Ltd. (ISPRL) - Phase II (Construction of Caverns) (CS)

FINANCIAL OUTLAY (Rs. In Crore)	OUTPUTS 2021-22			OUTCOME 2021-22		
	Output	Indicator	Target 2021-22	Outcome	Indicator	Target 2021-22
210 (Capital)	1. Explore private participation of International Oil Companies to invest as per ADNOC model. (commercialisation of a certain percentage of storage in lieu of filling up caverns at their own cost)	1.1. Finalising a suitable business model for implementation construction, including filling and operation of SPRs under Phase-II.		1. Improved strategic reserves due to Phase II implementation	1.1. Volume for which agreement is done for filling in SPR Phase II	
		1.2. Finalising a suitable agreement with Saudi ARAMCO for filling of Padur cavern. (Yes/No)			1.2. Capacity created in terms of cavern construction for SPR Phase II	
		1.3. Number of road shows organised including interaction with prospective partners			1.3. Quantity filled or number of days equivalent of strategic reserves filled in due to Phase II	
		1.4. Finalising the RFQ and RFP for the PPP				

FINANCIAL OUTLAY (Rs. In Crore)	OUTPUTS 2021-22			OUTCOME 2021-22		
	Output	Indicator	Target 2021-22	Outcome	Indicator	Target 2021-22
		Model in consultation with NITI Aayog and DEA, and to invite interested companies to bid for Phase II. (Yes/No)				
		1.5. Number of EOI received for Construction of SPRs & filling up crude				

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय

मद संख्या 75

9. एलपीजी राजसहायता : लाभ का सीधा अंतरण (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपए)	आउटपुट 2021-22			परिणाम 2021-22		
2021-22	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22
12480	3. अतिरिक्त नकदी अंतरण अनुपालक लाभार्थी	1.2. शामिल किए गए नकदी अंतरण अनुपालक लाभार्थियों की संख्या (करोड़ में)	1	2. सभी वर्तमान और नए घरेलू एलपीजी उपभोक्ताओं के खातों में सीधे प्राप्त हुई डीबीटी	1.4. लाभार्थी परिवारों की % एलपीजी कवरेज	100
	4. लाभों का अपेक्षाकृत अधिक शीघ्रता से अंतरण	2.4. डीबीटी में लगा औसत समय (घंटों में)	40		1.5. प्रति वर्ष औसत रिफिल्स	6.5
		2.5. एलपीजी सिलिंडर के लिए आर्डर दिए जाने पर डिलीवरी में लगने वाला समय (घंटों में)	48		1.6. एलपीजी (डीबीटी) लाभार्थियों की कुल संख्या (करोड़ में)	28
		2.6. एजेंसी पर सिलिंडर भरवाए जाने की तुलना में घरों में की गई % डिलीवरी	*4			

⁴ इसके संग्रह हेतु डेटा तंत्र विकसित किए जा रहे हैं

10. मिट्टी तेल राजसहायता-अल्प-वसूली(देय अन्य राजसहायता) (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपए)	आउटपुट 2021-22			परिणाम 2021-22		
	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22
0	2. अपर्याप्त मूल्य वसूली के कारण अल्प-वसूलियों का निधीयन	1.3. प्रति इकाई लागत मूल्य और तेल विपणन कंपनियों (ओएमसीज) के वसूल किए गए मूल्य में अंतर (औसत)	दिनांक 01.03.2020 से पीडीएस मिट्टी तेल पर कोई अल्प-वसूली नहीं है	2. मिट्टी तेल अल्प-वसूलियों की कवरेज	1.4. पिछले वर्ष की तुलना में राजसहायता की धनराशि में % कमी	दिनांक 01.03.2020 से पीडीएस मिट्टी तेल पर कोई अल्प-वसूली नहीं है.
		1.4. राजसहायता प्राप्त मिट्टी तेल की वार्षिक मात्रा (कि.ली.)	2370052		1.5. राज्यों/संघ शासित राज्यों को मिट्टी तेल के आबंटन में कमी (मात्रा)	वित्त वर्ष 2020-21 के लिए पीडीएस मिट्टी तेल का वार्षिक आबंटन लगभग 2370052 लाख लीटर होने की संभावना है। वित्त वर्ष 2020-22 के लिए आबंटन को उचित समय पर अंतिम रूप दिया जाएगा
					1.6. मिट्टी तेल मुक्त राज्यों/संघ शासित राज्यों की संख्या	9

11. फूलपुर धामरा हल्दिया पाइपलाइन परियोजना (सीएस)2

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपए)	आउटपुट 2021-22			परिणाम 2021-22		
	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22
250	1. राष्ट्रीय गैस ग्रिड के साथ जुड़े हुए देश के पूर्वी हिस्से के क्षेत्र को बढ़ाने के लिए गैस ट्रंक पाइपलाइनों का निर्माण	1.1 बिछाई गई जेएचबीडीपीएल की कुल लम्बाई (कि.मी.)	600	1. स्वच्छ और पर्यावरण के अनुकूल ईंधन की उपलब्धता में वृद्धि और इसके सामाजिक तथा आर्थिक लाभ।	1.1 सृजित की गई घरेलू और औद्योगिक आपूर्ति क्षमता (एमएमएससीएमडी)	16
		1.2 जेएचबीडीपीएल चरण 2 की वास्तविक प्रगति का %: खंड-2ए	90		1.3. नए एलपीजी कनेक्शन लेने वाले परिवारों की संख्या	20000
		1.3 जेएचबीडीपीएल चरण 2 की वास्तविक प्रगति का %: खंड-3ए	90			
		1.4 जेएचबीडीपीएल चरण 2 की वास्तविक प्रगति का %: चरण 2: खंड-3बी	65			
		1.5 जेएचबीडीपीएल चरण 2 की वास्तविक प्रगति का %: चरण 2: बीजीपीएल खंड	80			
		1.6 सीजीडी नेटवर्कों के लिए गैस की आपूर्ति द्वारा कवर किए गए भौगोलिक क्षेत्रों (जीएज) की संख्या	4			

12. कच्चा तेल भंडारों के लिए इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व लि. (आईएसपीआरएल) को भुगतान (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपए)	आउटपुट 2021-22				परिणाम 2021- 22			
2021-22	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22	उपलब्धि/ प्रगति	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22	उपलब्धि/ प्रगति
0	पादुर में प्रत्येक 0.625 एमएमटी क्षमता की चार कंदराओं को भरा जाना है (2.5 एमएमटी)	खरीदे जाने वाले कच्चे तेल की मात्रा	सरकार ने अपनी निधियों से कच्चा तेल खरीद लिया है पादुर में चार कंदराओं को पहले ही भर दिया है।	100%	कार्यनीतिक भंडार कवरेज में वृद्धि	सृजित किए गए तेल आयात के समतुल्य दिनों की संख्या के लिहाज से कुल कार्यनीतिक भंडार	4.5 वित्त वर्ष 2020-21 में दिनों में वृद्धि। लक्ष्य 2020-21 में पहले ही प्राप्त कर लिया गया है।	वित्त वर्ष 2020-21 में पहले ही 100 प्रतिशत प्राप्त कर लिया गया है।
	एडीएनओसी मॉडल के अनुसार निवेश करने के लिए अंतर्राष्ट्रीय तेल कंपनियों की निजी भागीदारी की संभावना तलाश करना। (अपनी लागत से कंदरा को भरने के स्थान पर भंडारण के कुछ प्रतिशत का वाणिज्यीकरण।	आईएसपी आरएल की एडीएनओसी के साथ भागीदारी की स्थिति	एडीएनओसी नेकरार की शर्तों के अनुसार आईएसपीआरएल, मंगलौर में एक कंदरा में कच्चा तेल भर दिया है। आईएसपीआरएल पादुर कंदरा, जिसकी पेशकश एडीएनओसी और सऊदी आरामको को की जा रही थी, को भारत सरकार द्वारा अपनी निधियों	100%	आईएसपीआरएल- एडीएनओसी की भागीदारी के कारण कार्यनीतिक भंडार कवरेज में वृद्धि।	आईएसपीआरएल- एडीएनओसी की भागीदारी के कारण कार्यनीतिक भंडार के दिनों में वृद्धि।	1.5 दिनों कवर के लिए मंगलौर कंदरा को भरने का लक्ष्य वित्त वर्ष 2020-21 में पहले ही पूरा कर लिया गया है।	वित्त वर्ष 2020-21 में पहले ही 100 प्रतिशत प्राप्त कर लिया गया है।

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपए)	आउटपुट 2021-22				परिणाम 2021- 22			
2021-22	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22	उपलब्धि/ प्रगति	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22	उपलब्धि/ प्रगति
			से अप्रैल/मई 2020 में पहले ही भर दिया गया है अतः एडीएनओसी और सऊदी आरामको के साथ करार पर हस्ताक्षर करने की कोई आवश्यकता नहीं है। लक्ष्य वित्त वर्ष 2020-21 में पहले ही प्राप्त कर लिया गया है।					
	2. ढांचागत सुविधाओं में वृद्धि	2.1. चालू किए गए वाणिज्यिक संयंत्रों की संख्या	लागू नहीं					

5. राज्य सरकारों को अंतरीय रॉयल्टी का भुगतान (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	आउटपुट 2021-22			परिणाम 2021-22		
2021-22	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2021-22
24	1. रॉयल्टी भुगतान कार्यक्रम के तहत कवरेज (उत्पादन हिस्सेदारी संविदाओं के अनुसार रॉयल्टी की दरों और कच्चे तेल के उत्पादन पर रॉयल्टी की अधिसूचित दरों के बीच अंतर)	1.2. उन राज्य सरकारों की संख्या जिन्हें अंतरीय रॉयल्टी का भुगतान किया जा रहा है।	2	2. एनईएलपी पूर्व खोजे गए क्षेत्रों से उत्पादन पर राज्यों को दी जाने वाली निश्चित रॉयल्टी की दर	1.2. एनईएलपी पूर्व खोजे गए क्षेत्रों से कच्चे तेल के उत्पादन की मात्रा (बीबीएल में)	447000

6. राष्ट्रीय भूकंपीय कार्यक्रम (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	आउटपुट 2021-22			परिणाम 2021-22		
2021-22	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22	परिणाम	संकेतक	लक्ष्य 2021-22
217 (पूँजी)	भारत के तलछटीय बेसिनों में द्विआयामी भूकंपीय सर्वेक्षण (कुल 48,243 लाइन कि.मी. (	लाइन किलोमीटर में द्विआयामी भूकंपीय सर्वेक्षण (लाइन कि.मी. (	1789	भारत के सभी तलछटीय बेसिनों का मूल्यांकन किया जाएगा।	भारत के 26 तलछटीय बेसिनों में किए गए कुल द्विआयामी भूकंपीय सर्वेक्षण की प्रतिशतता।	100%
					सर्वेक्षण के बाद अन्वेषण हेतु पहचान किए गए संभावित क्षेत्रों की संख्या	अर्जित आंकड़ों के प्रोसेसिंग और व्याख्या का कार्य 2020-21 तक पूरा हो जाएगा। अन्वेषण हेतु क्षेत्रों को अभी अंतरिम रूप नहीं दिया गया है।

7. प्रधानमंत्री जी-वन योजना (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	आउटपुट 2021-22			परिणाम 2021-22		
	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22	आउटपुट	संकेतक	लक्ष्य 2021-22
233.31	4. 2जी एथेनॉल परियोजनाओं की स्थापना	1.1 प्रस्तुत की गई विस्तृत व्यवहार्यता रिपोर्ट (डीएफआर) (सं.)	2	1 व्यावसायिक रूप से व्यवहार्य 2 जी एथेनॉल परियोजनाओं की स्थापना करना	1.1 अपनाई गई और वाणिज्यीकृत की गई प्रौद्योगिकियों की संख्या	1
		1.2 स्थापित 2जी एथेनॉल परियोजनाओं की संख्या	1		2.1 क्षमता उपयोग %	शुरू में 80% और बाद में 100%
	2. आरएंडडी को बढ़ावा देना और एथेनॉल प्रौद्योगिकियों के बायोमास की दूसरी पीढ़ी का स्वेदेशीकरण	2.1 चालू किए गए प्रदर्शन संयंत्रों की संख्या	0	3. सम्मिश्रण के लिए एथेनॉल की वर्धित उपलब्धता से जीवाश्म ईंधनों पर निर्भरता कम करना	3.3. एथेनॉल सम्मिश्रण % में वृद्धि (जी-वन के तहत स्थापित संयंत्रों से होने वाले उत्पादन के कारण)	0.6% करोड़ लीटर (0.0015%)
		2.2 समर्थित अनुसंधान एवं विकास परियोजनाओं की संख्या	3		3.4. % पेट्रोल में एथेनॉल मिश्रण	सभी स्रोतों से 420 करोड़ लीटर एथेनॉल की प्राप्ति से 2021-22 के दौरान 10 प्रतिशत के मिश्रण का लक्ष्य
	3. सुविधा विस्तार	3.2. चालू किए गए वाणिज्यिक संयंत्रों की संख्या	1			

8. इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रि ज़र्व्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) – चरण II (कंदराओं का निर्माण) (सीएस)

वित्तीय परिव्यय (करोड़ रुपये में)	आउटपुट 2021-22			परिणाम 2021-22		
	आउटपुट	संकेतक	2021-22	आउटपुट	संकेतक	2021-22
210 (पूँजी)	2. एडीएनओसी मॉडल के अनुसार निवेश हेतु अंतरराष्ट्रीय तेल कंपनियों की निजी भागीदारी को तलाशना। (अपने स्वयं के खर्चे पर कंदराओं को भरने के बदले भंडारण की कुछ प्रतश्चितता का वाणिज्यिकरण	1.3. चरण –II के तहत एसपीआरएल के भरण और प्रचालन सहित विनिर्माण करने के लिए आदर्श कारोबारी माडल को अंतिम रूप देना		2. चरण –II को लागू करने के कारण उन्नत कार्यनीतिक भंडार	1.4. चरण –II के एसपीआर में भरण हेतु कितनी मात्रा के लिए करार किया गया	
		2.2. पादुर कंदरा के भरण हेतु सऊदी अरामको के साथ उपयुक्त करार को अंतिम रूप देना (हां/नहीं)			1.5. चरण –II एसपीआर के निर्माण हेतु कंदरा के तौर पर क्षमता विस्तार	
		2.3. भावी भागीदारों के साथ वार्ता सहित आयोजित रोड शोज की संख्या			1.6. भरी गई मात्रा अथवा चरण –II के कारण कार्यनीतिक भंडारों के समतुल्य दिनों की संख्या	
		2.4. नीति आयोग और डीईए के साथ परामर्श करके पीपीपी माडल के लिए आरएफक्यू और आरएफपी को अंतिम रूप देना, तथा चरण – II के लिए इच्छुक कंपनियों को आमंत्रित करना (हां/नहीं)				
		2.5. एसपीआर के निर्माण और कच्चे तेल से भरण हेतु प्राप्त ईओआई की संख्या				