

भारत सरकार  
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय

लोक सभा  
अतारांकित प्रश्न संख्या: 3143  
दिनांक 16 दिसंबर, 2021

पूर्वोत्तर हेतु हाइड्रोकार्बन विज्ञान

†3143. श्री अधीर रंजन चौधरी:

क्या पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) वर्ष 2021 तक पूर्वोत्तर 2030 के लिए हाइड्रोकार्बन विज्ञान के कार्यान्वयन की स्थिति क्या है और इसमें आज की तिथि तक किए गए निवेशों का राज्य-वार ब्यौरा क्या है;
- (ख) पूर्वोत्तर क्षेत्र में रिफाइनरियों का राज्य-वार ब्यौरा क्या है और विगत पांच वर्षों के दौरान संबंधित रिफाइनिंग क्षमता और उत्पादन दर कितनी है;
- (ग) उक्त रिफाइनरियों द्वारा परिष्कृत और उत्पादित तेल की मात्रा कितनी है और उक्त अवधि के दौरान उनके द्वारा निकले गए उप-उत्पाद कौन से हैं और उनको कितनी लाभ/हानि हुई है;
- (घ) क्या ओएनजीसी की परिसंपत्तियों को ओआईएल को हस्तांतरित करने की दिशा में कोई पहल की गई है;
- (ङ) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा और उसकी वर्तमान स्थिति क्या है; और
- (च) गुवाहाटी-बरौनी पाइपलाइन के कार्यान्वयन की वर्तमान स्थिति का ब्यौरा क्या है और इसके कब तक पूरा होने की संभावना है?

उत्तर  
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय में राज्य मंत्री  
(श्री रामेश्वर तेली)

(क): सरकार ने पूर्वोत्तर क्षेत्र के लिए हाइड्रोकार्बन विज्ञान 2030 दिनांक 9 फरवरी, 2016 को गुवाहाटी, असम में जारी किया था। उक्त विज्ञान में पूर्वोत्तर क्षेत्र में बुनियादी ढांचे में सुधार के लिए पहचाने गए प्रमुख कार्य बिंदुओं में अपस्ट्रीम, मिडस्ट्रीम-डाउनस्ट्रीम और गैस पाइपलाइन जैसे क्षेत्र शामिल हैं। प्रत्येक क्षेत्र के लिए कार्यान्वयन की स्थिति निम्नानुसार है:

अपस्ट्रीम:

वर्तमान में पूर्वोत्तर क्षेत्र में तेल और गैस अनुसंधान और उत्पादन कार्यकलाप असम, अरुणाचल प्रदेश, त्रिपुरा और मिजोरम राज्यों में केंद्रित हैं। असम, अरुणाचल प्रदेश और त्रिपुरा ने वर्ष 2021 तक देश के तेल उत्पादन में 13% (लगभग) और गैस उत्पादन में 16% (लगभग) योगदान दिया। तेल और गैस उत्पादन और निवेश के ब्यौरे **अनुलग्नक-I** में दिए गए हैं।

#### **मिडस्ट्रीम:**

वर्ष 2021 की स्थिति के अनुसार पूर्वोत्तर क्षेत्र के लिए हाइड्रोकार्बन विजन 2030 के कार्यान्वयन की स्थिति के ब्यौरे, जिनमें मिडस्ट्रीम क्षेत्र में किए गए परियोजना-वार निवेश के ब्यौरे शामिल हैं, **अनुलग्नक-II** में दिए गए हैं।

#### **डाउनस्ट्रीम:**

वर्ष 2021 तक पूर्वोत्तर क्षेत्र के लिए हाइड्रोकार्बन विजन 2030 के कार्यान्वयन की स्थिति के ब्यौरे, जिनमें डाउनस्ट्रीम क्षेत्र में किए गए परियोजना-वार निवेश के ब्यौरे शामिल हैं, **अनुलग्नक-III** में दिए गए हैं।

#### **गैस पाइपलाइन:**

सभी पूर्वोत्तर राज्यों को कवर करते हुए प्राकृतिक गैस की आपूर्ति करने के लिए 9,265 करोड़ रुपये की अनुमानित लागत से नॉर्थ ईस्ट गैस ग्रिड (एनईजीजी) परियोजना की परिकल्पना एमओपीएंडएनजी द्वारा दिनांक 09 फरवरी, 2016 को पूर्वोत्तर भारत के लिए जारी किए गए हाइड्रोकार्बन विजन 2030 के अनुरूप की गई थी। 4.75 एमएमएससीएमडी (मिलियन मीट्रिक मानक घन मीटर प्रतिदिन) की क्षमता वाला 1656 किलोमीटर लंबा प्राकृतिक गैस पाइपलाइन ग्रिड पूर्वोत्तर भारत के चुनौतीपूर्ण क्षेत्रों से गुजरता है और गुवाहाटी को ईटानगर, दीमापुर, कोहिमा, इंफाल, आइजोल, अगरतला, शिलांग, सिलचर, गंगटोक और नुमालीगढ़ जैसी क्षेत्र की राजधानियों/प्रमुख शहरों से जोड़ेगा। एनईजीजी परियोजना को मार्च 2024 तक पूरा करने का लक्ष्य है। परियोजना में किए गए राज्यवार नियोजित और वास्तविक निवेश **अनुलग्नक-IV** में दिए गए हैं।

(ख) और (ग): पूर्वोत्तर क्षेत्र में रिफाइनरियों अर्थात् शोधन क्षमता, कच्चे तेल का प्रसंस्करण, कुल उत्पाद और लाभ/हानि के ब्यौरे **अनुलग्नक-V** में दिए गए हैं।

(घ) और (ड.): वर्तमान में, ओएनजीसी की परिसंपत्तियां ओआईएल को हस्तांतरित करने का कोई प्रस्ताव नहीं है।

(च): बरौनी-गुवाहाटी पाइपलाइन (बीजीपीएल) की कुल लंबाई 729 किलोमीटर है जिसमें 540 किलोमीटर लंबाई वाला बिहार और असम खंड तथा 189 किलोमीटर लंबाई वाला पश्चिम बंगाल खंड शामिल है। आज की स्थिति के अनुसार कुल 413 किलोमीटर पाइपलाइन बिछाई जा चुकी है। बिहार और असम खंडों का काम पूरा करने की अनुमानित समय-सीमा जनवरी 2022 है, जबकि पश्चिम बंगाल खंड का काम बगैर किसी अड़चन के आरओयू मिलने से 12 माह के भीतर पश्चिम बंगाल राज्य सरकार द्वारा पूरा किया जाएगा।

\*\*\*\*\*

16.12.2021 के लिए लोक सभा अतारांकित प्रश्न संख्या 3143 के उत्तर का अनुलग्नक-1

राज्य	2015 - 2021 से संचयी उत्पादन		2015 - 2021 से संचयी निवेश के ब्यौरे (करोड़ रुपये में)			
	तेल (एमएमटी)	गैस (बीसीएम)	पीएससी	डीएसएफ	आरएससी	एनएसपी
अरुणाचल प्रदेश	0.32	0.23	48.75	0.00	1.42	45.46
असम	25.02	18.80	288.75	1.073	65.58	150.05
मणिपुर	0.00	0.00	2.25	0.00	0.00	0.85
मिजोरम	0.00	0.00	612.75	0.00	0.00	30.74
नगालैंड	0.00	0.00	0.00	0.00	31.62	0.00
त्रिपुरा	0.017	8.85	412.50	1.973	36.14	5.76
असम-एआर	0.00	0.00	0.00	0.00	179.27	0.00
असम-एमजेड	0.00	0.00	0.00	0.00	0.29	0.00
असम-एनएलई	0.00	0.00	0.00	0.00	57.47	0.00
<b>कुल पर्वोत्तर क्षेत्र</b>	<b>25.36</b>	<b>27.88</b>	<b>1363.50</b>	<b>3.05</b> (लगभग)	<b>371.78</b>	<b>232.86</b>

\*\*पीएससी: उत्पादन हिस्सेदारी संविदाएं, डीएसएफ: खोजे गए लघु क्षेत्र आरएससी: राजस्व हिस्सेदारी संविदाएं और एनएसपी: राष्ट्रीय भूकंपीय कार्यक्रम।

ऑयल इंडिया लिमिटेड (ओआईएल):

ओआईएल ने पिछले पांच वर्षों की अवधि के दौरान पूर्वोत्तर क्षेत्र में निम्नलिखित ईएंडपी गतिविधियां की हैं:

गतिविधियां	यूनिट	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	कुल
2डी भूकंपीय सर्वेक्षण	लाइन किमी	197	139	21	266	841	1464
3डी भूकंपीय सर्वेक्षण	एसकेएम	141	413	242	122	145	1063
वेधित अन्वेषी कूप	सं या	19	11	10	6	12	58
वेधित विकास कूप	सं या	33	26	21	22	18	120
तेल उत्पादन	एमएमटी	3.258	3.375	3.290	3.099	2.928	15.950
गैस उत्पादन	बीसीएम	2.705	2.670	2.494	2.417	2.292	12.578

वित्त वर्ष 2016-17 से 2020-21 तक पिछले 5 वर्षों में ओआईएल द्वारा पूर्वोत्तर क्षेत्र में हाइड्रोकार्बन क्षेत्र में राज्यवार निवेश नीचे दिया गया है:

राज्य	निवेश (करोड़ रुपये)
असम और अरुणाचल प्रदेश	13,586.14
मिजोरम	315.75
नगालैंड	39.03
त्रिपुरा	10.09
<b>कुल योग</b>	<b>13,951.01</b>

इसके अलावा ओआईएल द्वारा वित्त वर्ष 2020-21 में नुमालीगढ़ रिफाइनरी लिमिटेड (एनआरएल) की अतिरिक्त 54.16% इक्विटी शेयरों के कार्यनीतिक अर्जन में 8,677.27 करोड़ का निवेश किया गया था।

**ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड (ओएनजीसी):**

ओएनजीसी द्वारा पूर्वोत्तर क्षेत्र में किया गया राज्य-वार निवेश निम्नानुसार है:

(करोड़ रुपये में)

राज्य / वर्ष	असम	त्रिपुरा	कुल
2014-15	2,226.97	265.32	2,492.29
2015-16	2,049.47	175.03	2,224.50
2016-17	2,075.37	344.50	2419.87
2017-18	2,445.75	407.48	2,853.23
2018-19	2,713.09	404.95	3,118.04
2019-20	2,910.54	392.17	3,302.71
2020-21	2,535.67	295.13	2,830.80

वर्ष 2016-17 से 2020-21 के दौरान असम और त्रिपुरा राज्य में ओएनजीसी के कच्चे तेल और प्राकृतिक गैस उत्पादन के साथ-साथ तेल + तेल समतुल्य गैस (ओ+ओईजी) का ब्यौरा :-

(तेल एमएमटी में, गैस बीसीएम में और ओ+ओईजी एमएमटीओई में)

वर्ष	असम#		त्रिपुरा		कुल पूर्वोत्तर		कुल पूर्वोत्तर ओ+ओईजी
	तेल	गैस	तेल	गैस	तेल	गैस	
2016-2017	0.950	0.435	0.003	1.430	0.953	1.865	2.818
2017-2018	0.971	0.508	0.003	1.441	0.974	1.949	2.923
2018-2019	0.990	0.482	0.003	1.554	0.993	2.036	3.029
2019-2020	0.986	0.461	0.002	1.473	0.988	1.934	2.922
2020-2021	0.963	0.387	0.002	1.634	0.965	2.021	2.986

# असम एसेट, जोरहाट एसेट और एएफबीई एसेट, सिलचर से उत्पादन

16.12.2021 के लिए राज्य सभा अतारांकित प्रश्न संख्या 3143 के उत्तर का अनुलग्नक- II

पाइपलाइन

क्रमांक	परियोजना/मद	वास्तविक प्रगति (%) (में)	जारी की गई निधि/व्यय (करोड़ रुपए में)
1	ओआईएल द्वारा बरौनी-बोंगईगांव पाइपलाइन	94.70%	485.05 करोड़ रुपये
2	पारादीप-सिलीगुड़ी- नुमालीगढ़ आयातित कच्चे तेल की पाइपलाइन (1640 किमी)	16.04%	838 करोड़ रुपये
3	ओआईएल द्वारा नुमालीगढ़-सिलीगुड़ी उत्पाद पाइपलाइन (क्षमता वृद्धि)	2.00%	2.0 करोड़ रुपये
4	सिलीगुड़ी-पार्वतीपुर (बांग्लादेश) उत्पाद पाइपलाइन क्षमता: 1 एमएमटीपीए	81.30%	231 करोड़ रुपये

पीओएल उत्पाद

क्रमांक	परियोजना/मद	वास्तविक प्रगति (%) (में)	जारी की गई निधि/व्यय (करोड़ रुपए में)
1	मालोम, इंफाल, मणिपुर में पीओएल उत्पादों के लिए टैंकेज (क्षमता : 21.9 टीकेएल)	100	127 करोड़ रुपये
2	धर्मनगर (त्रिपुरा) टैंकेज 5.8 टीकेएल और रामनगर (सिलचर) डिपो टैंकेज 18.7 टीकेएल पर मौजूदा एमजी रेल साइडिंग का बीजी में परिवर्तन - एमजी का बंद होना	100	54 करोड़ रुपये
3	लुम डंग असम में एटीएफ हैंडलिंग सुविधाएं, एएफएस के लिए टर्मिनल एटीएफ उपलब्धता - आपूर्ति विश्वसनीयता और कार्यनीतिक आवश्यकता	100	8 करोड़ रुपये
4	डिगबोई विपणन टर्मिनल (गोलाई) डिगबोई (तिनसुकिया रिसाइटमेंट) रेल हैंडलिंग सुविधाओं के साथ (एचएसडी 13.1 टीकेएल, एमएस-8.7 टीकेएल, एसकेओ/एटीएफ-6.6 टीकेएल, एफओ-6.6 टीकेएल)	100	273 करोड़ रुपये
5	दोईमुख, अरुणाचल प्रदेश में पीओएल	100	248 करोड़ रुपये

क्रमांक	परियोजना/मद	वास्तविक प्रगति में) (%)	जारी की गई निधि/व्यय (करोड़ रुपए में)
	उत्पादों के लिए टैंकेज (रेल हैंडलिंग सुविधाओं के साथ) टैंकेज को 6.7 टीकेएल से बढ़ाकर 21.5 टीकेएल किया गया। उत्पाद की उपलब्धता और विश्वसनीयता में सुधार करके रोड फेह से रेल फेह में परिवर्तन		
6	मोड़नारबंद, सिलचर में पीओएल उत्पादों के लिए टैंकेज (30 टीकेएल) (रेल हैंडलिंग सुविधाओं के साथ)	98.85%	444.3 करोड़ रुपये

**तरलीकृत पेट्रोलियम गैस (एलपीजी), भरण संयंत्र (बीपी) और भंडारण**

क्रमांक	परियोजना/मद	वास्तविक प्रगति में) (%)	जारी की गई निधि/व्यय (करोड़ रुपए में)
1	बीपी दीमापुर (नागालैंड) में एलपीजी का 2 x 150 एमटी अतिरिक्त भंडारण	100	12 करोड़ रुपये
2	गोपनारी बीपी को 30 टीएमटीपीए से बढ़ाकर 60 टीएमटीपीए करना	100	9.0 करोड़ रुपये
3	अतिरिक्त 1x24 पीटी करोज़ल की स्थापना द्वारा सिलचर बीपी को 60 टीएमटीपीए से 120 टीएमटीपीए तक बढ़ाना।	100	23 करोड़ रुपये
4	उत्तर गुवाहाटी में 2x600 मीट्रिक टन अतिरिक्त एलपीजी भंडारण परियोजना	100	28 करोड़ रुपये
5	उत्तर गुवाहाटी एलपीजी बीपी क्षमता वृि (120 से 180 टीएमटीपीए)	100	17 करोड़ रुपये
6	बोधजंगनगर, अगरतला, त्रिपुरा में 120 टीएमटीपीए का नया बीपी	100	159 करोड़ रुपये

क्रमांक	परियोजना/मद	वास्तविक प्रगति (% में)	जारी की गई निधि/व्यय (करोड़ रुपए में)
1	एनआरएल की शोधन क्षमता का विस्तार	7.56%	681 करोड़ रुपये
2	शोधन क्षमता का विस्तार 1 से 1.2 एमएमटीपीए - गुवाहाटी	5.01%	24 करोड़ रुपये
3	गुवाहाटी रिफाइनरी में नई कैटेलिटिक रिफॉर्मिंग यूनिट क्षमता -90 टीएमटीपीए		
4	इंडमैक्स प्रौद्योगिकी का उपयोग करके रिफाइनरियों में एलपीजी उत्पादन में वृद्धि	100%	2167 करोड़ रुपये
5	गुवाहाटी रिफाइनरी में पेटकोक फायर्ड बॉयलर (क्षमता 80 एमटी/घंटा)	83.60%	122 करोड़ रुपये
6	गुवाहाटी रिफाइनरी में ईंधन गुणवत्ता उन्नयन परियोजना	98%	557 करोड़ रुपये
7	डि बोर्ड रिफाइनरी में ईंधन गुणवत्ता उन्नयन परियोजना	100%	54 करोड़ रुपये
8	बोंगाईगांव रिफाइनरी में ईंधन गुणवत्ता उन्नयन परियोजना	100%	1222 करोड़ रुपये
9	गुवाहाटी रिफाइनरी: इंडे ट-जी यूनिट (35 टीएमटीपीए)	100%	164 करोड़ रुपये
10	डिगबोर्ड रिफाइनरी: क्र ब रबर संशोधित बिटुमेन (सीआरएमबी) / हाइड्रिड बिटुमेन (25 टीएमटीपीए)	100%	10.5 करोड़ रुपये
11	एनआरएल की बायो रिफाइनरी के मायम से बायो-एथेनॉल	52.50%	923 करोड़ रुपये

16.12.2021 के लिए राज्य सभा अतारंकित प्रश्न संख्या 3143 के उत्तर का अनुलग्नक- IV

राज्य	योजित निवेश (करोड़ रुपये में)	31.10.21 तक किया गया निवेश (करोड़ रुपये में)
असम	5142	566
मेघालय	959	44
अरुणाचल प्रदेश	66	3.34
त्रिपुरा	1198	62.79
मिजोरम	511	27.69
नगालैंड	426	22.25
मणिपुर	404	22.25
सिक्किम	78	7.42
पश्चिम बंगाल	481	23.24
<b>कुल</b>	<b>9265</b>	<b>779</b>

16.12.2021 के लिए राज्य सभा अतारांकित प्रश्न संख्या 3143 के उत्तर का अनुलग्नक- V

शोधन क्षमता और शोधित तेल (टीएमटीपीए):

रिफाइनरी	शोधन क्षमता	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21
आईओसी गुवाहाटी	1000	1006	904	864	1024	863	892	849
आईओसी डिगबोई	650	591	562	533	666	676	664	605
आईओसी बोंगाईगांव	2350*	2403	2442	2486	2402	2513	2045	2450
एनआरएल नुमालीगढ़	3000	2777	2520	2683	2809	2900	2383	2707

\* अक्टूबर 2020 से इंडमैक्स के चालू होने के बाद 2700 टीएमटीपीए

कुल उत्पाद (टीएमटीपीए):

रिफाइनरी	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21
आईओसी गुवाहाटी	884	787	760	912	784	801	759
आईओसी डिगबोई	577	547	519	648	659	648	591
आईओसी बोंगाईगांव	2186	2233	2278	2190	2303	1866	2172
एनआरएल नुमालीगढ़	2608	2361	2488	2617	2729	2131	2539

लाभ/हानि: करोपरांत लाभ (करोड़ रुपये) :

रिफाइनरी	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21
आईओसी गुवाहाटी	-58	285	483	479	86	15	627
आईओसी डिगबोई	-121	-21	101	173	89	26	290
आईओसी बोंगाईगांव	-878	597	1821	1430	1164	184	2718
एनआरएल नुमालीगढ़	718	1209	2101	2045	1968	1381	3036