

कार्य-निष्पादन विशेषताएं

30 सितंबर 2022 को समाप्त
तिमाही



पावर फाइनेंस
कॉर्पोरेशन लिमिटेड
एक महारत्न पीएसयू



विषय – सूची



क. पीएफसी – एक नजर



ख. एकल कार्य-निष्पादन



ग. समेकित कार्य-निष्पादन



1. विद्युत क्षेत्र में लीडिंग फाइनेंसर
2. पीएफसी समूह संरचना



1. समेकित विशेषताएं
2. प्रमुख समेकित वित्तीय



1. विशेषताएं
2. अर्जन संबंधी अद्यतन
3. परिसंपत्ति की गुणवत्ता
4. परिचालन कार्य-निष्पादन
5. शेयरधारक आउटलुक



विद्युत क्षेत्र में अग्रणी वित्तपोषक



भारत सरकार द्वारा
अधिकांश स्वामित्व

विद्युत क्षेत्र में सरकार के लिए
महत्वपूर्ण वित्तीय पार्टनर

'एए' की सबसे बड़ी
दीर्घकालिक घरेलू रेटिंग

वित्तीय क्षेत्र में पहला
महारत्न

सभी सीपीएसई में सबसे
बड़ी समेकित बैलेंस शीट¹

#फोर्ब्स ग्लोबल'2021 के
अनुसार संपत्ति के मामले में
दुनिया में #365

##इंडिया' 2021 फॉर्च्यून 500
में 29 स्थान



1. Based on figures as on 31.03.2022

पीएफसी समूह संगठक

पावर फाइनेंस कॉर्पोरेशन

एसोसिएट्स

सहायक
कंपनियां

अल्ट्रा मेगा
विद्युत
परियोजनाएं

100%

पीएफसी
कंल्सटिंग

100%

पीएफसी
परियोजनाएं

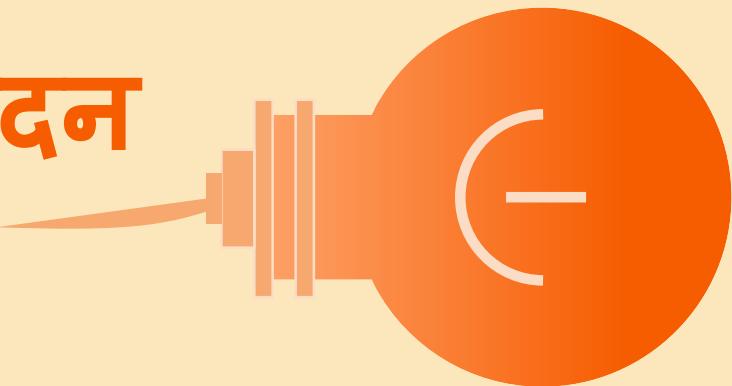
100%

आरईसी
लिमिटेड

52.63%



समेकित कार्य-निष्पादन



समेकित विशेषताएं

तिलियर्ड में अब तक का सर्वाधिक त्रैमासिक पीएटी दर्ज किया गया
तिलियर्ड में ₹5,229 करोड़ बनाम तिलियर्ड में ₹5,023 करोड़

समेकित नेटवर्थ 1 लाख करोड़ रुपये के आंकड़े को पार कर गया
30 सितंबर, 2022 को 1,02,280 करोड़ रुपये (1) बनाम 30 सितंबर, 2021 को 90,311 करोड़ रुपये

सबसे कम समेकित सकल एनपीए अनुपात

छाली'23 में सकल एनपीए अनुपात 1.27% बनाम छाली'22 में 1.72%

समाधान प्रक्रिया में तालमेल के कारण यह तेजी से कमी आई है

पीएफसी समूह बक्सर में 2X660 मेगावाट ताप विद्युत परियोजना का वित्तपोषण करेगा

पीएफसी समूह परियोजना की स्थापना के लिए एसजेवीएन थर्मल प्राइवेट लिमिटेड को 8,521 करोड़ रुपये का वित्तपोषण प्रदान करेगा।

विलंबित भुगतान अधिभार योजना पर अद्यतन

अब तक, पीएफसी समूह ने 10 राज्यों में 15 डिस्काम को संचयी रूप से 1,00,303 करोड़ रुपये स्वीकृत किए हैं और 13,307 करोड़ रुपये वितरित किए हैं।

मुख्य समेकित वित

भारत में सबसे बड़ा विद्युत क्षेत्र सीपीएसई



7.7 लाख करोड़ रुपए से अधिक की ऋण परिसंपत्ति
बही



(Rs.'crore)

तिमी 2 विव 23

तिमी 2 विव 22

छान 23

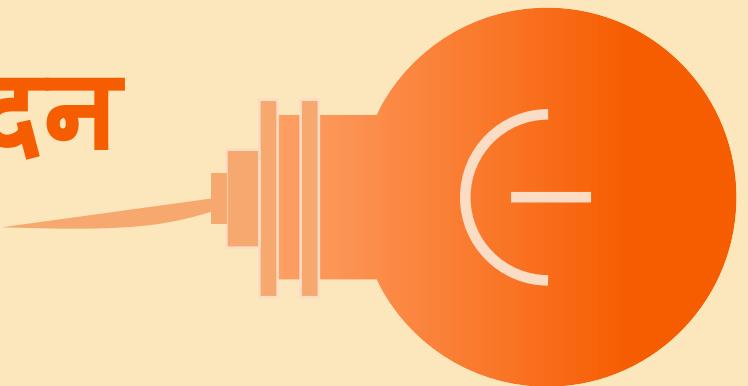
छान 22

	तिमी 2 विव 23	तिमी 2 विव 22	छान 23	छान 22
ब्याजगत आय	19,225	18,928	37,531	37,617
ब्याजगत व्यय	11,413	11,235	22,250	22,548
निवल ब्याज आय	7,812	7,693	15,281	15,069
कर पश्चात लाभ	5,229	5,023	9,809	9,578
कुल संचयी आय	4,185	5,160	7,878	9,891

Some figures may have been regrouped / reclassified for analysis purpose. Therefore, they may not reconcile with the reported figures.



एकल कार्य-निष्पादन



1.

विशेषताएं



ति2'23 परिप्रेक्ष्य में

पिछले 5 वर्षों में उच्चतम तिमाही पीएटी

ति2'23 में 2,999 करोड़ रुपये बनाम
ति2'22 में 2,759 रुपये, 9% की वृद्धि

पिछले 6 वर्षों में सबसे कम सकल
एनपीए अनुपात 1.31%

दो दबावग्रस्त परिसंपत्तियों के
समाधान से नेट एनपीए में कमी आई⁽¹⁾
है:

साउथ इस्ट यूपी ट्रांसमिशन - 2,263 करोड़
रुपये।

ज्ञाबुआ पावर लिमिटेड - रुपये 764 करोड़।



पीएफसी अब इंफ्रास्ट्रक्चर
और लॉजिस्टिक्स क्षेत्र को
ऋण देने सकता है

शुरुआत के लिए, विद्युत
मंत्रालय द्वारा स्टैंडअलॉन
नेट वर्थ के 30% तक
ऋण देने की अनुमति है
पीएफसी के लिए अपने
कारोबार में विविधता लाने
का एक अवसर

"पावर यूटिलिटीज 2020-21 के कार्य-
निष्पादन पर रिपोर्ट" के 19वें संस्करण
का विमोचन

पूरे भारत में कल 117 उपयोगिताओं
को कवर करते हए बिजली
उपयोगिताओं के प्रदर्शन परे अंतर्दृष्टि
प्रदान करता है।

वितरण क्षेत्र की योजनाओं पर अद्यतन

आरडीएसएस (1) नामत:
महाराष्ट्र और पड़चेरी के तहत 2
नए राज्यों में स्वीकृत
परियोजनाएं। अब कुल 10 राज्यों
को संस्वीकृति दी गई है।

एलपीएस के तहत अब तक
45,524 करोड़ रुपये
संस्वीकृत और 6,610 करोड़
रुपये वितरित⁽²⁾

रिवॉल्विंग बिल भुगतान सुविधा के तहत अब तक
17,433 करोड़ रुपये संस्वीकृत और 4,496 करोड़

2.

अर्जन संबंधी अपडेट



राजस्व एवं वृद्धि



» तिमाही पर सुदृढ़ वित्तीय कार्य-निष्पादन तिमाही



(Rs.'crore)

	तिव 23	तिव 22	छ1 23	छ1 22
ब्याजगत आय	9,533	9,202	18,462	18,466
ब्याजगत व्यय	5,685	5,672	11,146	11,412
निवल ब्याज आय	3,848	3,530	7,316	7,054
कर पश्चात लाभ	2,999	2,759	5,108	5,032
कुल संचयी आय	2,768	2,907	4,663	5,297

Some figures may have been regrouped / reclassified for analysis purpose. Therefore, they may not reconcile with the reported figures.

मुख्य अनुपात

नेट वर्थ में 11% की वृद्धि

» छ1'23 में 62,860 करोड़ रुपये बनाम छ1'22 में 56,643 करोड़ रुपये



(Ratios in %)

तिलिंग 23

तिलिंग 22

छ1'23

छ1'22

	तिलिंग 23	तिलिंग 22	छ1'23	छ1'22
अर्जित परिसंपत्तियों पर लाभ	10.07	10.28	10.02	10.34
निधियों की लागत	7.31	7.39	7.30	7.41
अर्जित परिसंपत्तियों पर ब्याज स्प्रेड	2.76	2.89	2.72	2.93
अर्जित परिसंपत्तियों पर निवल ब्याज मार्जिन	3.56	3.63	3.51	3.67
सीआरएआआर	24.29	21.76	24.29	21.76
नेट वर्थ (शेयर पूँजी + सभी रिजर्व)	Rs.62,860 cr.	Rs.56,643 cr.	Rs.62,860 cr.	Rs.56,643 cr.

Ratios are annualised & are based on daily average and rounded off.

Power Finance Corporation | 14

3.

परिसंपत्ति गुणवत्ता



एसेट सारांश-छ1'23



विकास के लिए भारतीय
विद्युत क्षेत्र को सशक्त
बनाना



ऋण परिसंपत्तियां

3,76,696 करोड़
रुपए

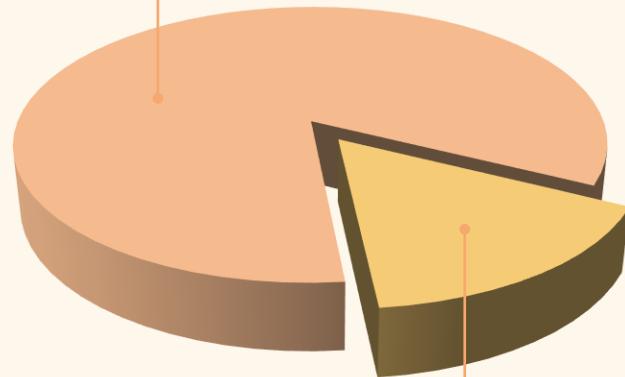


संवितरण

21,790 करोड़ रुपए



सरकारी क्षेत्र
84%



निजी क्षेत्र
16%



सकल एनपीए
अनुपात
4.75%



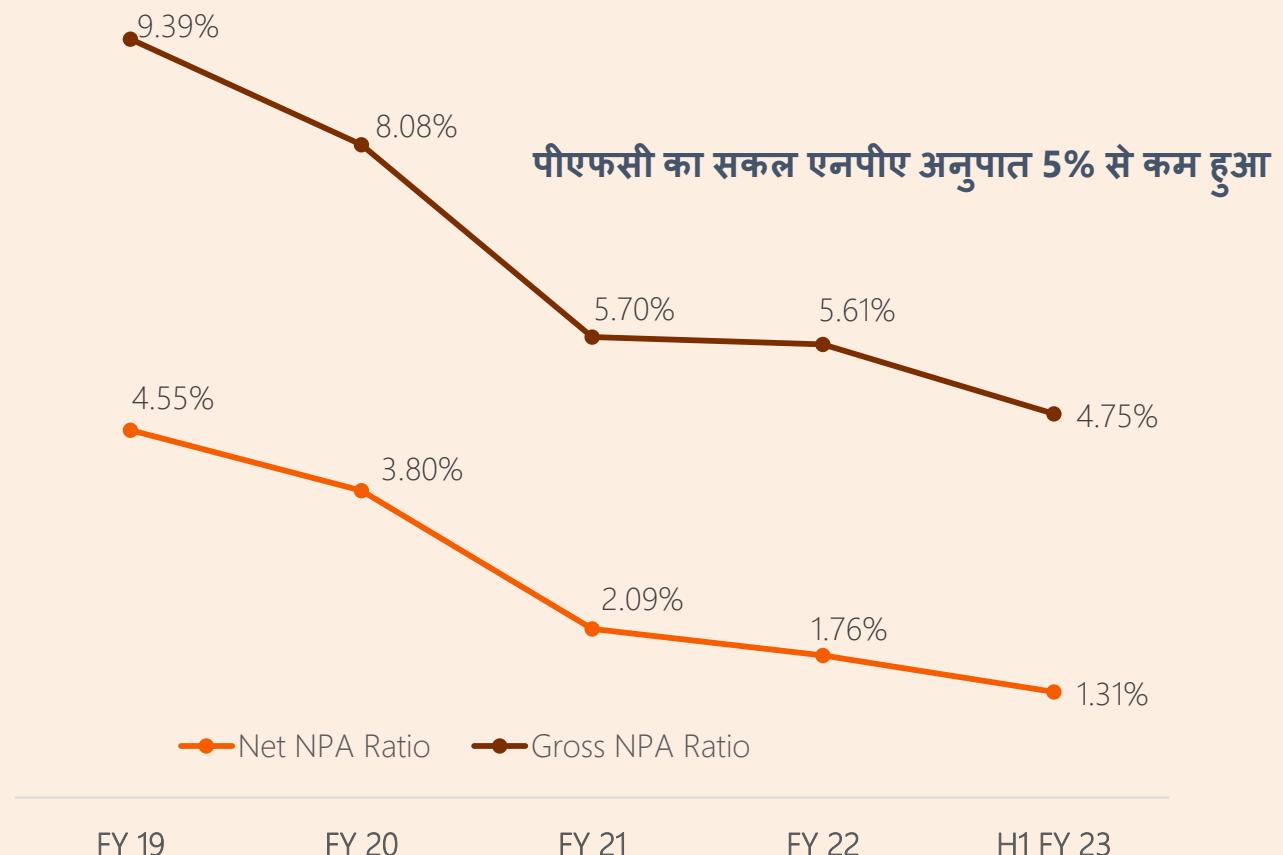
निवल एनपीए
अनुपात
1.31%

सकल और निवल एनपीए अनुपात में भारी कमी देखी गई



एनपीए प्रवृत्ति को कम करना
पीएफसी के सफल समाधान प्रयासों
और संपत्ति की गुणवत्ता में सुधार को
दर्शाता है

पिछले 6 वर्षों में सबसे कम निवल एनपीए अनुपात 1.31%



प्रावधान स्नैपशॉट -30.09.2022

चरण I
एवं II

चरण III

कुल

बकाया ऋण परिसंपत्तियां	
सरकारी क्षेत्र	3,16,597
निजी क्षेत्र	42,189
कुल बकाया	3,58,786
कुल प्रावधान	4,643
निवल परिसंपत्तियां	3,54,143

बकाया ऋण परिसंपत्तियां	
सरकारी क्षेत्र	शून्य
निजी क्षेत्र	17,910
कुल बकाया	17,910
कुल प्रावधान	12,971
निवल परिसंपत्तियां	4,939

बकाया ऋण परिसंपत्तियां	
सरकारी क्षेत्र	3,16,597
निजी क्षेत्र	60,099
कुल बकाया	3,76,696
कुल प्रावधान	17,614
निवल परिसंपत्तियां	3,59,082

30.09.2022 के अनुसार
प्रावधान स्थिति



चरण-III परिसंपत्तियां
(एनपीए) के विरुद्ध 72%
प्रावधान

चरण III(सकल ऋण
परिसंपत्तियों के % के रूप में)

चरण III बकाया
(IN %)

सरकारी क्षेत्र

NIL

निजी क्षेत्र

4.75%

चरण III कुल (%
में)

4.75%

कल प्रावधान
(% में)

72%

निवल चरण III परिसंपत्तियां
(% में)

1.31%

समाधान स्थिति- चरण III परिसंपत्तियां

चरण 3 में ₹. 17910 करोड़ की कृषि संपत्ति की समाधान स्थिति

एनसीएलटी समाधान

12 परियोजनाएं – 12,319 करोड़ रुपए

76% प्रावधान

एनसीएलटी के बाहर

10 परियोजनाएं – 5,591 करोड़ रुपए

63% प्रावधान

पिछले 6 वर्षों में सबसे कम निवल एनपीए अनुपात 1.31%



4.

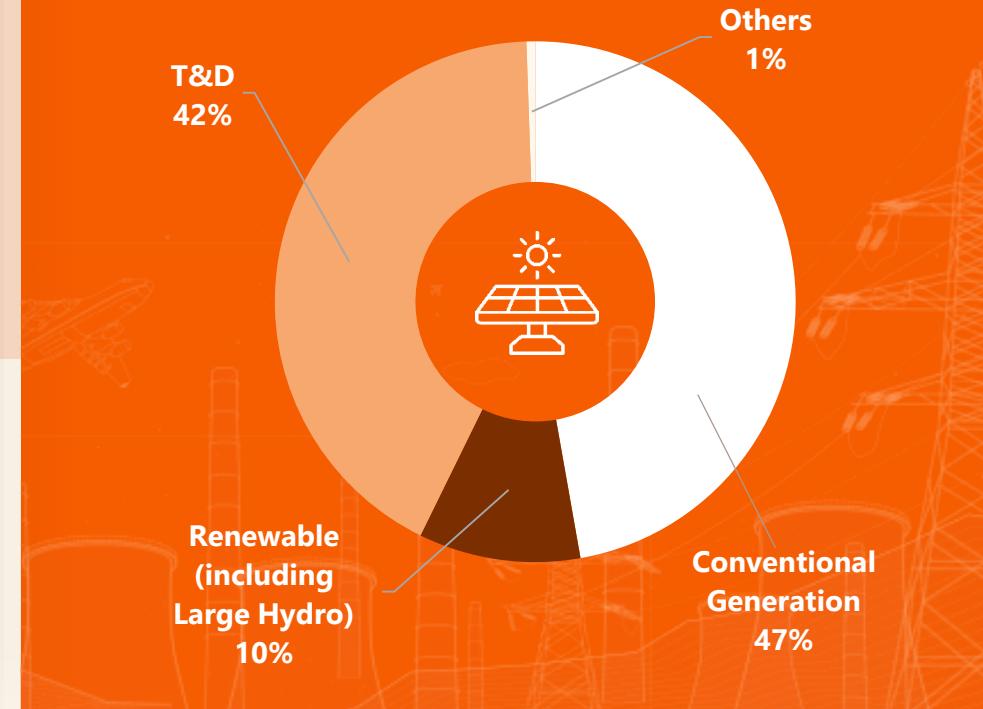
प्रचालन कार्य-निष्पादन



ऋण परिसंपत्ति - संगठक

	30.09.2022 तक	30.09.2021 तक	(Rs.'crore)
सकल ऋण परिसंपत्तियां	3,76,696	3,71,732	
योजना वार			
उत्पादन			
- पारंपरिक उत्पादन	2,14,781	2,19,818	
- नवीकरणीय ऊर्जा	1,76,799	1,82,578	
- बड़ी हाइड्रो परियोजनाएं (>25एमडब्ल्यू)	37,982	37,240	
- बड़ी हाइड्रो परियोजनाओं के अतिरिक्त	16,189	16,403	
ट्रांसमिशन	21,793	20,837	
संवितरण	28,671	28,100	
अन्य	1,31,002	1,21,804	
क्षेत्र वार			
सरकारी क्षेत्र	2,242	2,010	
निजी क्षेत्र	3,16,596	3,10,715	
	60,100	61,017	

ऋण परिसंपत्ति मिश्रण



ऋणकर्ता - बकाया ऋण



30.09.2022 तक को शीर्ष 10 ऋणकर्ता

(Rs.'crore)

क्रम सं	ऋणकर्ता का नाम	बकाया ऋण राशि	कुल ऋण परिसंपत्तियों का %
1	तमिलनाडु जनरेशन एंड डिस्ट्रीब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड	35,891	9.53%
2	कालेश्वरम सिंचाई परियोजना निगम लिमिटेड	33,769	8.96%
3	राजस्थान राज्य विद्युत उत्पादन निगम लिमिटेड	21,789	5.78%
4	यूपी पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड	20,700	5.50%
5	एपी पावर डेवलपमेंट कॉर्पोरेशन	14,616	3.88%
6	तेलंगाना पावर जनरेशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड	11,755	3.12%
7	एमपी पावर जनरेटिंग कंपनी लिमिटेड	10,537	2.80%
8	महाराष्ट्र राज्य विद्युत उत्पादन कंपनी लिमिटेड	10,350	2.75%
9	तमिलनाडु ट्रांसमिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड	9,237	2.45%
10	जेके पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड	8,486	2.25%
कुल		1,77,130	47.02%

कुल ऋण संपत्ति पोर्टफोलियो का 47% हिस्सा बनाने वाले शीर्ष 10 ऋणकर्ता

संवितरण संगठन

(Rs.'crore)

	तिम्ही 2 विव 23		तिम्ही 2 विव 22		छाया 1 23		छाया 1 22	
	राशि	%	राशि	%	राशि	%	राशि	%
संवितरण	17,147	100%	14,161	100%	21,790	100%	25,492	100%
योजना वार								
उत्पादन	8,942	52%	2,617	18%	11,884	54%	8,973	35%
ट्रांसमिशन	1,025	6%	459	3%	1,442	7%	966	4%
संवितरण	7,124	41%	11,070	78%	8,287	38%	15,535	60%
अन्य	56	0.33%	15	0.10%	177	0.81%	19	0.07%
क्षेत्र वार								
सरकारी क्षेत्र	11,941	70%	12,726	90%	14,919	68%	20,957	82%
निजी क्षेत्र	5,206	30%	1,435	10%	6,871	32%	4,535	18%

30.09.2022 तक देयताएं मिश्रण



95% exchange
risk hedged for
FCL up to 5 years
residual maturity



30.09.2022 को
रु.3,23,522 करोड़
की बकाया ऋण

वाणिज्यिक पेपर
शून्य



डोमेस्टिक बॉण्ड
Rs.1,85,626 cr. (57%)



बैंक/एफआई से आरटीएल
Rs. 62,341cr. (19%)



विदेशी मुद्रा ऋण
Rs. 57,481 cr. (18%)



सबओर्डिनेटिड बॉण्ड Rs.9,212 cr.
(3%)



54 इसी बॉण्ड
Rs. 5,166 cr. (1.60%)



अन्य (सीसी/ओडी/लाइन ऑफ
क्रेडिट/एलएएफडी)
Rs. 3,696cr. (1.14%)

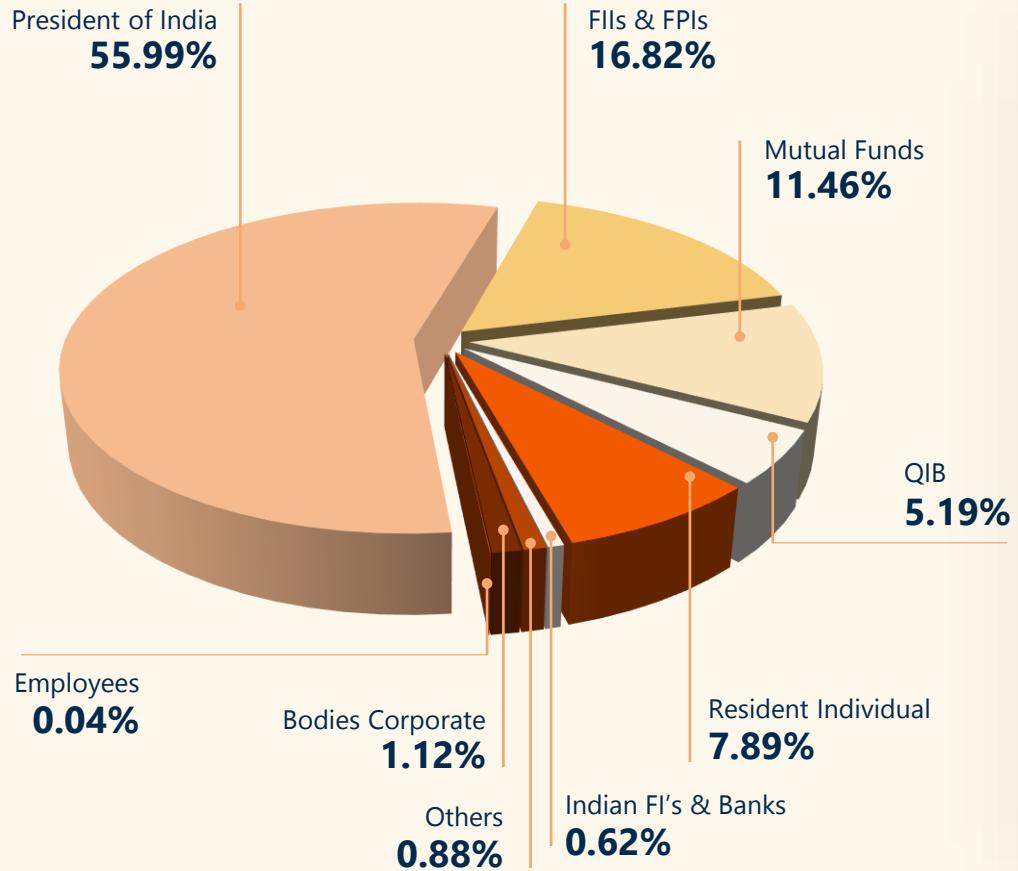


5.

शेयरधारक दृष्टिकोण



30.09.2022 तक शेयरधारक दृष्टिकोण



एफआईआई और संस्थागत निवेशकों के साथ 35% हिस्सेदारी

¹ Dividend Yield as on 31.03.2022 is 10.67% based on the last available closing share price from BSE as on 31.03.2022 i.e.Rs.112.45

Above ratios are for H1'23 & are based on the last available closing share price from BSE as on the end of reporting period i.e. Rs.104.55

पीएफसी बैंक एफडी रिटर्न से ज्यादा डिविडेंड यील्ड¹ दे रहा है

ईपीएस
(वार्षिकीकृत)

Rs.38.70

बही मूल्य प्रति शेयर

Rs.238.10

अर्जन अनुपात पर
मूल्य

2.70

बही मूल्य अनुपात पर
मूल्य

0.44

निवेशक संसाधन

Join us:    @pfclindia

www.pfcindia.com



वार्षिक रिपोर्ट



<https://www.pfcindia.com/Annual Report>

वित्तीय परिणाम



<https://www.pfcindia.com/Results>



निवेशक घोषणाएँ



<https://www.pfcindia.com/Announcements>



विद्युत' क्षेत्र के लिए
प्रासंगिक हालिया
रिपोर्ट



[10th Integrated Ratings of State DISCOMs](#)

[Draft National Electricity Plan](#)

संपर्क जानकारी

Join us:    @pfclindia

www.pfcindia.com



निवेशक संबंध टीम



investorrelations@pfcindia.com



इकिवटी शेयर पूछताछ



investorsgrievance@pfcindia.com



बॉण्ड पूछताछ



54EC Bonds - 54ECinvestorcell@pfcindia.com

Other Bonds - bondsinvestorcell@pfcindia.com

Disclaimer



The presentation is prepared based on consolidated/stand-alone un-audited financial statements of PFC for quarter ended 30.09.2022.

There is a possibility of Ind AS financial results and the additional disclosures to be updated, modified or amended because of adjustments which may be required to be made on account of introduction of new standards or its interpretation, receipt of guidelines or circulars from regulatory bodies and/or Reserve Bank of India

This presentation may contain statements which reflect Management's current views and estimates and could be construed as forward looking statements. The future involves uncertainties and risks that could cause actual results to differ materially from the current views being expressed. Potential uncertainties and risks include factors such as general economic conditions, currency fluctuations, competitive product and pricing pressures, industrial relations and regulatory developments.

We do not update forward-looking statements retrospectively. Such statements are valid on the date of publication and can be superseded.

Figures are regrouped / reclassified to make them comparable.

'Analytical data' are best estimates to facilitate understanding of business and NOT meant to reconcile reported figures.

Answers will be given only to non-price sensitive questions.

This presentation is for information purpose only and does not constitute an offer or recommendation to buy or sell any securities of PFC. Any action taken by you on the basis of the information contained in the presentation is your responsibility alone and PFC or its directors or employees will not be liable in any manner for the consequence of such actions taken by you.