

TSRTC incurred ₹928 cr losses

► From P 1

Both the Centre and the state government had invested 1,33,055 crore in the form of equity, loans, grants and subsidies in these PSUs. The state's investment was to the tune of 52,219 crore. The CAG report said of the 82 state PSUs in Telangana, eight were of power sector and the rest 74 related to various other sectors. Among these, seven are government companies.

"TSRTC is a loss-making unit owing to low occupancy and facing tough competition from private bus operators. Both Telangana State Southern Power Distribution Company Ltd (TSSPDCL) and Telangana State Northern Power Distribution Company Ltd (TSNPDCL) incurred losses," a senior government official said.

The CAG said losses of the eight power PSUs have been

LOSSES IN POWER PSUS RISING

► 38,000 crore is the accumulated losses of all state PSUs

► 52,219 crore is invested by the state

► TSRTC, TSSPDCL, TSNPDCL incurred losses

► CAG said losses in eight power PSUs have been rising since 2014

mounting since 2014. "When Telangana was formed in 2014, the losses of power utilities like TSSPDCL, TSNPDCL, TS Renewable Energy Development Corporation and other utilities were to the tune of 1,900 crore. Now, they have risen to 5,433 crore. Both TSSPDCL and TSNPDCL alone incurred a loss of 8,018 crore out of total power PSUs' losses of 28,000 crore in the past six years," the report said.

The accumulated losses of the other 39 PSUs stand at 10,617

crore. The report said major profit-making PSUs during 2018-19 were Telangana State Forest Development Corporation Limited, Telangana State Mineral Development Corporation Ltd, Telangana State Warehousing Corporation and Telangana State Technology Services Ltd. These profits were negated by the loss of 928.66 crore reported by TSRTC, Hyderabad Metro Rail Corporation and Telangana Drinking Water Supply Corporation (Mission Bhagiratha Corporation).

CAG: More than half T PSUs are in the red

Koride.Mahesh
@timesgroup.com

Hyderabad: Even as protests against the Centre's decision to privatise loss-making public sector undertakings (PSUs) such as Visakhapatnam Steel Plant continue, the Comptroller and Auditor General (CAG) said 53% of Telangana state PSUs were making losses due to various reasons.

In a report, the CAG said 47 PSUs have submitted accounts for auditing. Of them, 25 are in losses, 17 are making profits and five companies are neither making profits nor losses. The

A DRAG ON ECO

- ▶ Total no. of state PSUs: **82**
- ▶ Seventeen units are making profits & five neither profits nor losses
- ▶ Both the Centre & state government invested **₹1,33,055 cr** in these units
- ▶ Low occupancy & competition from pvt players eating into TSRTC revenues

accumulated losses of all the state PSUs stand at ₹38,000 crore as on March 2019.

▶ **₹928 cr RTC losses: P6**

es at higher pace than GSDP

Discoms performed poorly: CAG

Such tendency bears the risk of fraud and leakage of public money'

B. CHANDRASHEKHAR
HYDERABAD

The two power distribution companies (discoms) of Telangana have performed "poorly" in some of the key areas such as feeder segregation and smart metering although their performance was "excellent" in terms of metering of distribution transformers, providing electricity to unconnected households and distribution of LED bulbs.

During the 2014-19 period, the Rate of Real Return on Investment in the eight public sector undertakings (PSUs) in the power sector was negative ranging between -17.64% and -10.23%. Huge losses incurred by the discoms during the period had contributed to the overall losses of the power sector PSUs.

The observations were made in the Comptroller and Auditor General (CAG) reports for the year ending March 2019. As against the paid-up capital of ₹17,770.46

Performance of discoms

as of Sept 30, 2019

Parameter of UDAY scheme	Target	Progress	Achievement (%)
Metering at distribution transformers	2,44,330	3,35,070	137
Distribution of LED bulbs (lakhs)	12.43	17.72	143
Electricity to unconnected houses (lakhs)	6.05	10.99	182
Smart metering	12,59,697	34,230	3
Feeder segregation	4,139	330	8
Rural feeder audit	6,247	3,595	58
Technical & commercial losses (%)	2.66	10.2	--
Cost of supply-revenue return gap(₹/unit)	0	0.32	--

crore, the accumulated losses reported by the PSUs were ₹28,426.43 crore, resulting in a negative net worth of ₹10,655.97 crore.

SCCL contribution

Commenting on the implementation of UDAY (Ujjwal Discom Assurance Yojana) scheme, the Comptroller and Auditor General report stated that out of the total outstanding debt of ₹11,897.24 crore as on September 30, 2015, the State government took over a total debt of ₹8,923 crore up to 2018-19. Of it, ₹7,723 crore was released as on March 31, 2019 as the equity contribu-

tion and the balance of ₹1,200 crore was yet to be released.

During 2018-19, out of the eight PSUs only three companies - Singareni Collieries Company Ltd, TS-Genco and TS-Transco - have earned a profit of ₹2,587.6 crore with SCCL alone contributing 68.27% (₹1,766.66 cr) of it. Similarly, two PSUs - Southern Discom and Northern Discom have incurred a loss of ₹8,018.7 crore, contributing substantially 99.97% of the total power sector PSU losses of ₹8,021.14 crore.

The net loss incurred by the eight PSU's was ₹5,433.54 crore during 2018-19 as

against the loss of ₹1,907.63 crore incurred during 2014-15. The audit report pointed out that TS-Transco's non-compliance with the 'merit order' despatch procedure during the period from December 2016 to March 2019 had resulted in an avoidable extra expenditure of ₹44.67 crore to the discoms.

The CAG report further pointed out that the differences in the figures of equity, loans and guarantees were pending reconciliation since long and suggested the government to take concrete steps to reconcile the differences in a time bound manner. The matter was taken up (February 2020) with the State Government and replies were awaited. It observed that the delay in finalisation of accounts carries the risk of fraud and leakage of public money going undetected and recommended that the State Government take appropriate steps expeditiously complete the finalisation of accounts.

8 PSUs suffer ₹5,433 cr loss

L. VENKAT RAM REDDY | DC
HYDERABAD, MARCH 26

Eight public sector units (PSUs) in the power sector in the state incurred a losses of ₹5,433 crore in 2018-19 as against ₹1,907 crore in 2014-15, according to the Comptroller and Auditor General (CAG) report tabled in the Legislative Assembly on Friday. The aggregate turnover of these PSUs in 2018-19 was ₹66,979 crore, amounting to 7.78 per cent of the GSDP and total investment ₹46,266 crore.

Of the eight, SCCL, TS Genco and TS Transco earned a profit of ₹2,587 crore and TS Southern and Northern Discom (TSSPDCL, TSNPDCL) incurred a loss of ₹8,018 crore. TSREDCL, APTP-CL incurred a marginal loss of ₹2.44 crore while TPFCL broke even.

The rate of real return

on investment ranged between minus 10.23 and minus 17.64 per cent. Huge losses of the discoms during 2014-19 had contributed to the overall losses.

As against the paid-up capital of ₹17,770 crore, the accumulated losses reported by these PSUs were ₹28,426 crore, resulting in negative net worth of ₹10,655 crore.

Apart from these, the state had 20 inactive and 54 working PSUs. The working PSUs included 51 government companies and the statutory corporations which overall incurred an aggregate loss of ₹4,238 crore during 2014-19.

Their aggregate turnover was ₹17,279 crore and total investment ₹29,083 crore.

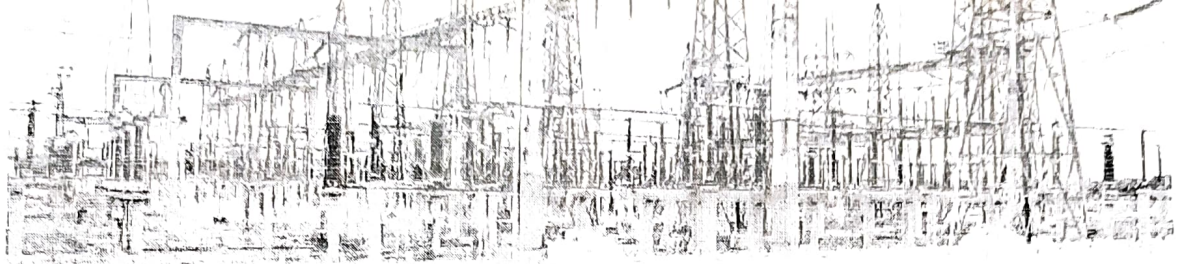
Out of 39 PSUs which had furnished accounts in 2018-19, 14 earned profits and 20 incurred losses

Kaleshwaram: ₹8.5cr burden on corporation

Koride.Mahesh
@timesgroup.com

Hyderabad: The Kaleshwaram Irrigation Project Corporation Limited, which was floated by the Telangana government for raising funds for the Kaleshwaram project in 2016, had availed a term loan of Rs ₹539 crore without assessing the specific immediate requirements of funds. This had resulted in avoidable ₹8.51 crore burden on the Kaleshwaram corporation.

The Comptroller and Auditor General (CAG) said had the company assessed the specific fund requirements and requested disbursement of funds as per procedure prescribed in the term loan agreement, it could have avoided withdrawal of loan funds of ₹539.58 crore in a span of two days and depositing such large amounts in savings bank account at a lower interest rate. Government replied (July 2020) due to difficulty in releasing 30% margin money and to utilise construction period (post monsoon period) consortium banks were requested to release loan in one tranche for total requirement of funds up to March 2018.



కరెంటు నష్టాలు 10 వేల కోట్లు

ఇందులో 99.97 శాతం వాటా డిస్కంలదే

హైదరాబాద్, వెలుగు: రాష్ట్రంలోని రెండు డిస్కంలు భారీగా నష్టాల్లో మునిగిపోయాయి. ఈ నష్టాల వల్ల రాష్ట్ర విద్యుత్తు సరఫరా తుడిచిపెట్టుకుపోయే ప్రమాదం ఉందని కాగ్ హెచ్చరించింది. 2014-

17-12+SGT, SA
గ్రేడ్-2,3 కాంట్రాక్టు
50% OFF
FOR ENGLISH MEDIUM STUDENTS
MPJETAHAR
 DSHR Opp. Axis Bank, 99084 70999, 99084 80999
 K.P.H.B. Above bank of India, 9848590605

15 నుంచి 2018-19 వరకు బిడ్డూక్ రంగం టీఎస్ఎలలో పెట్టిన పెట్టుబడిపై రాలిడి రాలేదని కన రిపోర్టులో పేర్కొంది. నష్టాలు డైరెక్ట్ 10.23 శాతం నుంచి డైరెక్ట్ 17.64 శాతం చుట్టు చుట్టు తలపింది. ఈ బిడ్డూక్ రంగ టీఎస్ఎలలో మొత్తం నష్టాలకు కేవలం రెండు డిస్కంలు (టీఎస్ఎస్ఎల్టీపిఎల్, టీఎస్ఎస్ఎల్టీపిఎల్)లే కారణమని తేల్చి చెప్పింది.

డిస్కంల వల్ల నష్టాలు
 2018-19లో బిడ్డూక్ రంగ నష్టాల్లో టెక్నో, ట్రాన్స్కో, సింగరేణి రూ. 2,587.60 కోట్లు లాభాలు పన్నాయి. ఇందులో సింగరేణి రూ. 1,766.66 కోట్ల (68.27 శాతం) లాభాన్ని ఆర్జిఎడం పోషించి మొత్తం రూ. 8,021.14 కోట్ల నష్టాల్లో సదరన్ డిస్కం డిస్కంల నష్టం రూ. 8,018.70 కోట్లు ఉంది అంటే 99.97 శాతం నష్టాలు ఈ రెండు డిస్కంలవే. ఆ ఆర్థిక సంవత్సరం వచ్చిన నష్టాల్లోంచి లాభాలు తీసుకుంటూ మొత్తం నష్టాలు రూ. 5,433.54 కోట్లు కాగ్ పేర్కొంది. 2018-19లో పెట్టిన పెట్టుబడి రూ. 17,770.46 కోట్లు కాగా అప్పటి వరకు మొత్తం నష్టాలు రూ. 28,426.43 కోట్లకు చేరాయి. ఇందులో పెట్టుబడి తీసివేయగా బిడ్డూక్ సంస్థల నికర నష్టాలు రూ. 10,655.97 కోట్లుగా కాగ్ తేల్చింది.

2018-19 వరకు
 ఐదోనుగా లంబాలాన్
 2018-19లో విద్యుత్ సంస్థలు
 తుడిచిపెట్టుకుపోయే
 ప్రమాదముందని కాగ్

2014-15
 రూ. 1,907.03 కోట్లు

2018-19
 రూ. 10,655.97 కోట్లు

రూ.15 వేల కోట్లు ఇచ్చాం
 2014-15 నుంచి 2018-19 వరకు 8 ఎల్ఎస్ఎస్ఐ సెక్టార్లలో సింగరేణి, టెక్నో, ట్రాన్స్కో, పవర్ ఫైనాన్స్ కార్పొరేషన్లు లాభాల్లో ఉన్నాయని, సదరన్ డిస్కం, నార్తర్న్ డిస్కం, రెడ్కో, ఎటీటీపీఎల్ నష్టాలు చవి చూసిపెట్టు కాగ్ చెప్పింది. ఈ నాలిగింటిలో నికర విలువ తగ్గుదల 2.29 నుంచి 52.84 రెట్లు వరకు ఉన్నట్లు తేల్చింది. సదరన్ డిస్కం రూ. 13,744.37 కోట్లు, నార్తర్న్ డిస్కం రూ. 7,319.97 కోట్లు లాస్లో

ఉదయ్ నిధుల్లో రూ.1,200 కోట్లు ఇంకా ఇవ్వలే..

ఉదయ్ పథకానికి సంబంధించి 2015 సెప్టెంబరు 30న ఉన్న మొత్తం ఆస్తులు రూ.11,897.24 కోట్లు. 2018-19లో రాష్ట్ర సర్కారు తన వాటాగా ఇందులో 75 శాతం రూ. 8,923 కోట్లు చెల్లిస్తామని తెలిపింది. 2019 మార్చి 31 నాటికి రూ. 7,723 కోట్లు రిలీజ్ చేసింది. అయితే రాష్ట్రం ఈ ఆస్తులను ఈ క్వీట్ రూపంలో చెల్లించింది. మిగిలిన రూ. 1,200 కోట్ల నిధులను ఇంకా ఇవ్వలేదని కాగ్ తెలిపింది. ఉదయ్ పథకం కింద విద్యుత్ సంస్థల ఆస్తుల మాఫీకి ఇచ్చిన నిధులను పెట్టుబడిగా పరిగణించడాన్ని తప్పుపట్టింది.

ఉన్నాయని, ఈ ఐదేండ్లలో విద్యుత్ సంస్థలకు రాష్ట్ర ప్రభుత్వం ఈ క్వీట్ రూపంలో 15,033.48 కోట్ల సాయం చేసింది. అయినా నష్టాలు పెరుగుతూనే ఉన్నాయని తేల్చింది.

నాస్తవిత రాబడి లెక్కించలేక ఎక్కడాం..
 2018-19లో రాష్ట్ర, కేంద్ర సహాయాలు ఇతర సంస్థల విద్యుత్ సంస్థల్లో రూ. 46,266.11 కోట్లు పెట్టుబడులు పెట్టాయి. ఇందులో రూ. 24,012.92 కోట్లు ఈ క్వీట్ రూపంలో, రూ. 22,233.19 కోట్లు సబ్సిడీ, గ్రాంట్లు రూపంలో పెట్టుబడి పెట్టారు. 2019 మార్చి 31 నాటికి పెట్టుబడి ఉన్న విలువ రూ. 57,943.70 కోట్లు తేలింది. 2014-15 నుంచి ఐదేండ్లలో బిడ్డూక్ సంస్థలకు నష్టాలు రావడంతో ప్రభుత్వ పెట్టుబడుల ప్రస్తుత విలువపై రాష్ట్ర రాజడి లెక్కించడం కుదరలేదని కాగ్ చెప్పింది. ప్రతికూల నికర విలువ, నష్టాలు, వాయిదా పడ్డ రాలిడి వ్యయాల వల్ల విద్యుత్ సంస్థలు ఈ క్వీట్ పెట్టుబడి ప్రమాదకర పరిస్థితి నెలకొందిని హెచ్చరించింది.