

**Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission**



# **Annual Administrative Report**

**2022-23**

# **वार्षिक रिपोर्ट**

**2022-23**

**HIMACHAL PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**

**हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग**





# ANNUAL REPORT

**2022-23**

(U/S 105 of The Electricity Act, 2003)

## वार्षिक रिपोर्ट

2022-2023

(धारा 105, विद्युत अधिनियम, 2003)

**HIMACHAL PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग

कसुम्पटी शिमला- 171009



## TABLE OF CONTENTS

<b>Chapter –1</b>	<b>1</b>
<i>Constitution of Electricity Regulatory Commission</i>	<i>1</i>
<b>Chapter-2</b>	<b>4</b>
<i>Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (HPERC)</i>	<i>4</i>
<b>CHAPTER-3</b>	<b>9</b>
<i>Decision making process, including channels of supervision and accountability</i>	<i>9</i>
<b>CHAPTER-4</b>	<b>10</b>
<i>Norms for the discharge of its functions</i>	<i>10</i>
<b>CHAPTER-5</b>	<b>11</b>
<i>Budget indicating the particulars of plans, proposed expenditures and disbursements made</i>	<i>11</i>
<b>CHAPTER-6</b>	<b>12</b>
<i>Summary of commission's statutory activities during the year</i>	<i>12</i>
<b>CHAPTER-7</b>	<b>45</b>
<i>Consultations with or representations by the members of the public in formulation of policy or implementation.</i>	<i>45</i>
<b>CHAPTER-8</b>	<b>46</b>
<i>Committees and other advisory bodies constituted for advice</i>	<i>46</i>
<b>CHAPTER-9</b>	<b>47</b>
<i>A brief overview of the Power Sector Departments and State Utilities</i>	<i>47</i>
<b>CHAPTER-10</b>	<b>58</b>
<i>Directory of Officers and Staff</i>	<i>58</i>
<b>CHAPTER-11</b>	<b>61</b>
<i>Remunerations of Officers and Staff</i>	<i>61</i>
<b>CHAPTER-12</b>	<b>62</b>
<i>Rules, Regulations, Instructions, Manuals and Records, held by the Commission or used for discharging its functions.</i>	<i>62</i>
<b>CHAPTER-13</b>	<b>63</b>
<i>Subsidy programmes, including the allocations and the beneficiaries</i>	<i>63</i>

<b>CHAPTER-14</b>	<b>63</b>
<i>Recipients of concessions, permits or authorizations granted</i>	63
<b>CHAPTER-15</b>	<b>63</b>
<i>Details of the information available or held by it, in an electronic form</i>	63
<b>CHAPTER-16</b>	<b>64</b>
<i>Facilities available to citizens for obtaining information, including library or reading room, if maintained, for public use</i>	64
<b>CHAPTER-17</b>	<b>65</b>
<i>The Names, Designations and other particulars of the Public Information Officers.</i>	65
<b>CHAPTER-18</b>	<b>66</b>
<i>Categories of documents held by the Commission or under its control</i>	66
<b>ANNEXURE-I</b>	<b>67</b>
<i>State Advisory Committee Members of the Commission</i>	67

## **Chapter –1**

### **Constitution of Electricity Regulatory Commission**

#### **1.1 Legislative Provisions:**

The HP Electricity Regulatory Commission (HPERC) was constituted by the Govt. of Himachal Pradesh under the Electricity Regulatory Commission Act, 1998 in December 2000 and started functioning w.e.f. 06<sup>th</sup> January, 2001. At that time, the electricity industry in the country was governed by three enactments namely, the Indian Electricity Act, 1910; the Electricity (Supply) Act, 1948 and the Electricity Regulatory Commission Act, 1998. The Act of 1910 created the basic legal framework for the electricity supply industry in India, and the Act envisaged growth of the electricity industry through private licensees. It created legal framework for laying down of wires and other works relating to Electricity Supply Act of 1948 mandated the creation of the State Electricity Boards (SEBs). It was felt that electrification which was limited to cities needed to be extended rapidly and the State should step into shoulder the responsibility. However, over a period of time, the performance of SEBs deteriorated, owing inter-alia to the position of SEBs is not being able to take decision on tariffs in a professional and independent manner and the tariff determination in practice being done by the State Governments. To address this issue and to provide for distancing of government from determination of tariffs, the Electricity Regulatory Commission Act, 1998 was enacted. This Act created the Central Electricity Regulatory Commission (CERC) and had the enabling provisions for the creation of State Electricity Regulatory Commissions (SERC) by the State Governments. Many State Governments had enacted their own Acts to bring reforms in the electricity sector. Under the State Reforms Acts, States like Orissa, Haryana, Andhra Pradesh, Karnataka, Rajasthan and Uttar Pradesh had already undertaken reforms in the direction of unbundling SEBs into separate Generation, Transmission and Distribution Companies through their respective transfer schemes and establishing SERCs.

The Electricity Act, 2003 was enacted on 26th May, 2003 to consolidate the laws, relating to generation, transmission, distribution, trading and use of electricity and generally for taking measures conducive to development of electricity industry, promoting competition therein, protecting interest of consumers and supply of electricity to all areas, rationalization of electricity tariff, ensuring transparent policies regarding subsidies, promotion of efficient and environmentally benign policies, constitution of Central Electricity Authority, State Electricity Regulatory Commissions and establishment of Appellate Tribunal. This Act of 2003 mandated private sector participation in generation, transmission and distribution, the distancing of Governments from regulatory responsibility, harmonisation and rationalisation of the previous three Central Acts of 1910, 1948 and 1998 into a single legislation while preserving core features other than those relating to the existence of SEBs, obviating the requirement of each State Government to pass its own Reforms Act while also obviating the regulating of licensees by the State Government and SEBs.

All the State Electricity Regulatory Commissions constituted under the Electricity Act, 2003 and also the Central Electricity Regulatory Commissions

and State Electricity Regulatory Commissions created under the 1998 Act and under the State Reforms Acts, now function under the Electricity Act, 2003. These Commissions function as statutory bodies with a quasi-judicial and legislative role and functions.

## **1.2 Objectives of the Constitution of State Commissions:**

With the policy of encouraging private sector participation in generation, transmission and distribution and the objective of distancing the regulatory responsibilities from the Government to the Regulatory Commissions, it was necessary to have national registration providing for a comprehensive and uniform regulatory frame work in the country at national and the State level for all the States and also for newer concepts of markets development including open access and trading. Therefore, the main objectives of the Electricity Act 2003 is to enable the power sector to develop and commercial principles by encouraging and facilitating investments, competition and market development thereby ultimately benefiting the electricity consumers by making available quality supply at competitive rates. In this context, the role of the State Commissions is pivotal in order to realise the objectives envisaged in the Electricity Act and Policies framed there under.

## **1.3 Functions of the State Commission:**

The main functions of the Commission are determination of tariff for generation, transmission and supply of electricity and to facilitate transmission and wheeling of electricity based on commercial principles that would encourage investments, competition and efficiency in power sector and at the same time safeguarding consumers' interest in terms of tariff, quality of service and an effective grievances redressal.

As per section 86(1) of the Electricity Act, 2003, the State Commission has been assigned the following mandatory functions: -

- To determine the tariff for generation, supply, transmission and wheeling of electricity, wholesale, bulk or retail, as the case may be, within the State:

Provided that where open access has been permitted to a category of consumers under section 42, the State Commission shall determine only the wheeling charges and surcharge thereon, if any, for the said category of consumers;

- To regulate electricity purchase and procurement process of distribution licensees including the price at which electricity shall be procured from the generating companies or licensees or from other sources through agreements for purchase of power for distribution and supply within the State;
- To facilitate intra-State transmission and wheeling of electricity;
- To issue licenses to persons seeking to act as transmission licensees, distribution licensees and electricity traders with respect to their operation within the State;
- To promote cogeneration and generation of electricity from renewable sources of energy by providing suitable measures for connectivity with the grid and sale of electricity to any person and also specify for purchase of electricity from such sources, a percentage of the total consumption of electricity in the area of a distribution licensee;



- To adjudicate upon the disputes between the licensees and generating companies and to refer any dispute for arbitration;
  - To levy fee for the purposes of the Act;
  - To specify State Grid Code consistent with the Grid Code specified under clause (h) of sub-section (1) of section 79;
  - To specify or enforce standards with respect to quality, continuity and reliability of service by licensees;
  - To fix the trading margin in the Intra-State trading of electricity, if considered, necessary;
  - To discharge such other functions as may be assigned to it under this Act.
- The Commission under section 86(2) of the Electricity Act, 2003 can advise the State Government on all or any of the following matters, namely:-
- (i) Promotion of competition, efficiency and economy in activities of the electricity industry;
  - (ii) Promotion of investments in electricity industry;
  - (iii) Reorganization and restructuring of electricity industry in the State;
  - (iv) Matters concerning generation, transmission, distribution and trading of electricity or any other matter referred by State Government.

## Chapter-2

### Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (HPERC)

#### 2.1 Constitution of Commission:

The Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission is a statutory organization and is a body corporate established on 30.12.2000 under the Electricity Regulatory Commission Act, 1998 (14 of 1998) and started functioning from 6<sup>th</sup> January, 2001 with its headquarter at Shimla. As per Section 82 of the Electricity Act 2003, the Electricity Regulatory Commission, under the Act of 1998 shall be the State Commission for the purpose of the Act of 2003.

As per Section 82(4) of the Electricity Act, 2003, the State Commission shall consist of not more than three Members, including the Chairperson. The Chairperson and Members of the State Commission are appointed by the State Govt. on the recommendation of a Selection Committee headed by a person who has been a Judge of the High Court and comprising of Chief Secretary of the concern State and the Chairperson of the Central Electricity Authority or Chairperson of Central Electricity Regulatory Commission as Members and shall hold office for 5 years or up to 65 years of age, whichever is earlier.

The Government of Himachal Pradesh has re-constituted Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission as “Three Members Commission” vide Notification No. MPP-MPP-A(3)-2/2003-1- dated 16.05.2020 in place of “Two Members Commission”. The details of Chairman and Member(s) as under:-

#### **The Details of Chairman:**

<b>Sr. No.</b>	<b>Name</b>	<b>Period</b>
1.	Sh. S.S.Gupta	06.01.2001 to 05.01.2006
2.	Sh. Yogesh Khanna	31.01.2006 to 29.01.2011
3.	Sh. Subhash Chander Negi	01.02.2011 to 20.09.2015
4.	Sh. S.K.B.S.Negi	01.10.2015 to 10.09.2020
5.	Sh. D. K. Sharma	26.09.2020 to continue

#### **The detail of Member(s):-**

<b>Sr. No.</b>	<b>Name</b>	<b>Period</b>
1.	Sh. Bhanu Pratap Singh	29-09-2017 to 28.09.2022
2.	Sh. Shashi Kant Joshi	14.10.2022 to continue

#### **The detail of Member(Law):-**

<b>Sr. No.</b>	<b>Name</b>	<b>Period</b>
1.	Sh. Yashwant Singh Chogal	01.07.2021 to continue

### 2.2.1 Organisation Structure:

### 2.2.2 Multi-disciplinary Team:

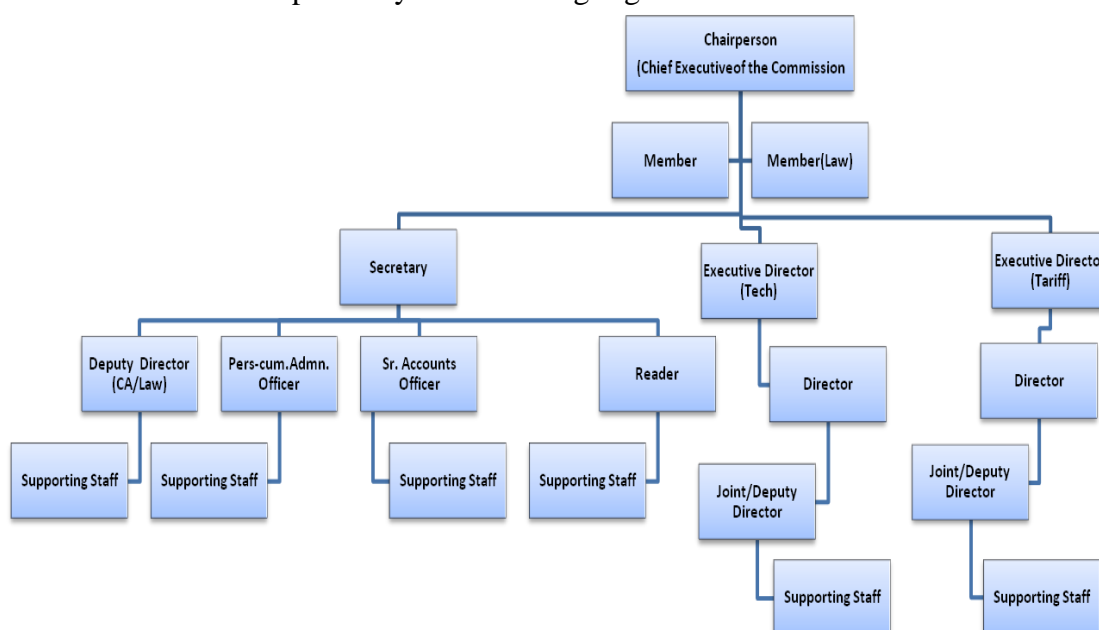
The nature and scope of the functions of the Commission as laid down under the Electricity Act, 2003 require its Members and staff to have varied knowledge and experience as is apparent from the qualifications laid down for appointment of Chairperson and Members of the State Commissions wherein persons of ability, integrity and standing who have adequate knowledge of and have shown capacity in dealing with problems relating to engineering, finance, commerce, economics, law or management shall be considered. Accordingly, the Commission has a small team of officers having different professional background, most of them appointed on Secondment basis and assisted by a small group of administrative, secretarial and support staff. In addition, in certain matters, the Commission is availing the services of consultants as per provisions of section 91 of the Act and also outsourcing certain functions like office security, reception, office help, sanitation etc.

### 2.2.3 Sanctioned Strength:

The number and nature of posts and salaries and allowances and other terms and conditions of service are specified by the Commission with the approval of the Govt. of Himachal Pradesh. The total sanctioned strength of the officers and other employees of HPERC are 58 out of which 22 were in position on regular/Secondment basis and 27 are on outsourced during the year. In spite of repeated efforts, the Commission had not been able to fill up the posts, mainly because either the lending organizations are unable to spare services of their staff and/or in absence of any incentive, persons are not willing to be posted on Secondment basis.

### 2.2.4 Structure:

The Commission has its only office at Shimla. The organization structure is best depicted by the following organizational chart:-



## **2.4 Allocation of Functions:**

The Commission has its office at Shimla. Chairperson is the Chief Executive of the Commission. The office of the Commission has three Divisions namely, Administrative, Technical and Tariff Divisions. Various functions of the Commission are allocated to these Divisions and their Heads are as under:-

### **2.4.1 Administrative Division:**

This Division is headed by the Secretary of the Commission who is a senior member of HP Administrative Services and provides a vital support service to the Commission in administration, finance and legal matters, recruitment of executive and non-executive staff and overseeing operational matters such as Co-ordination and liaising with State and Centre Govt. and its organization, budget, purchases and procurement, maintenance and care taking, personnel management, legal and court matters, training and performance appraisal etc. are its key functions.

#### **Secretary:**

Secretary is the head of the Secretariat and Administration Division of the Commission. He is an interface between the Commission and various wings of the Commission, the Centre and the State institutions and Stakeholders. He advises the Commission on all matters of policy and administration. In particular, the Secretary performs the following functions:-

1. To discharge functions as Head of Department of the Commission and such other functions under the provisions of FR & SR, HP Financial Rules and other Civil Service Rules adopted by the Commission.
2. To act as ex-Officio-Secretary to organize periodical meetings of State Advisory Committee.
3. To discharge duties as per provisions specified in HPERC (Conduct of Business) Regulations 2005 and amended from time to time and as :-
  - (a) to receive or cause to receive all petitions, applications, other filings or references pertaining to the Commission;
  - (b) to prepare or cause to prepare the briefs and summaries of all such filings presented before the Commission;
  - (c) to assist the Commission in proceedings conducted by the Commission;
  - (d) to authenticate the orders passed by the Commission;
  - (e) to ensure compliance of the orders passed by the Commission;
  - (f) to collect or cause to collect from the State Government, the Central Government and their agencies, the State electricity utilities or other offices, companies and firms or any other person as may be directed by the Commission, such information as may be considered useful for the purpose of efficient discharge of the functions of the Commission under the Act;
  - (g) to maintain a copy of statutory notification, rules, orders and directions made under the Act by the Central Govt., CEA, the State Government and CERC.
  - (h) to maintain in chronological order the authentic copies of regulations, statutory notification, order of the Commission and to keep the register containing their particulars.

- (i) to provide all orders, directions and regulations made by the Commission on the website of the Commission.
  - (j) to accept on behalf of the Commission, the service of the summon and he also signs and verify the complaints and pleadings.
- 4. To ensure proper conduct and discipline of the officers/staff of the Commission.
- 5. Grievance redressal and consumer redressal.
- 6. To discharge any other functions assigned in any regulation under provisions of Electricity Act, 2003.
- 7. Any other duty assigned and delegated by the Commission.

#### **2.4.2. Technical Division:**

This Division deals with the regulatory affairs, which comprise of framing of Regulations, Grid Code and Distribution Code, Supply Code etc. and associated functions, the preparation and review of cost allocations and rate design proposals, analysis and assessment of T&D losses and AT & C losses, evaluation of technical performance and standards of service, load forecasts, power purchase agreements etc. This Division is headed by Executive Director, which is in the rank of Chief Engineer (Electrical). He is assisted by one Director (Technical), who is in the equivalent rank of Superintending Engineer and two Deputy Directors and support staff.

##### **Executive Director (Technical):**

- 1. To provide expert advice to the Commission on issues relating to engineering, economics, statistics and other technical elements of policy analysis;
- 2. To understand and analyze the technical aspects of the evidence presented and assist the Commission in writing orders;
- 3. Undertake specific tasks, pertaining to cost allocation and rate design proposals, analyzing and evaluating utility planning and operating decisions, reviewing plans and specifications of major utility construction projects, inspecting system improvement on site, monitoring utility reports, evaluating technical performance and standards of service;
- 4. Examine, analyze and evaluate the Power Purchase Agreements (PPAs);
- 5. Assist the Commission in issuing licenses to persons seeking to act as transmission licensees, distribution licensees and electricity traders with respect to their operations within the State.
- 6. Review and approval of all investment programmes, technical standards and procedures, grid and distribution codes, service standards, financial and economic standards, technical inspection and collection, compilation and analysis of technical data;
- 7. Prepare and review all relevant Regulations under the Electricity Act, 2003;
- 8. Inter State and intra-state transmission issues and other provision related to transmission facilities and distribution of electricity;
- 9. Facilitate/monitor implementation of Open Access.
- 10. Promote co-generation and generation of electricity from renewable sources of energy by providing suitable measures for connectivity with the grid and sale of electricity to any person, and also specify consumption of electricity in the area of a distribution licensee.
- 11. Any other duty assigned by the Commission.

### **2.4.3. Tariff Division:**

This Division deals with determination of tariff of utilities in the areas of generation, transmission and distribution of electricity, planning of long term tariff settings, providing of adequate financial and economic input into tariff process, review of the financial performance and compliance reports of utilities. This Division is headed by Executive Director which is in the rank of Chief Engineer (Electrical). He is assisted by one Director (Tariff), who is in the equivalent rank of Superintending Engineer and also two Deputy Directors and support staff.

#### **Executive Director (Tariff):**

1. Framing of Tariff Regulations and to determine tariff for generation, supply, load despatch, transmission and wheeling of electricity, wholesale, bulk or retail as the case may be, within the state.
2. Handle the tariff related matters keeping in view the National Electricity Policy, National Electricity Plan, Tariff Policy and State Electricity Policy.
3. Assist Commission in preparation of testimony and other material relating to cost of capital, finance charges, revenues, expenses, depreciation and tariff design etc.
4. Assist in the preparation of questions for cross-examination on accounting and finance matters, present direct testimony, evaluate rate case exhibits and advise the Commission on financial and economic issues.
5. Review and approval of all investments and development of the utilities.
6. Review of financial performance and compliance reports as well as submission of major incidents by the utilities.
7. Monitoring and compliance of T&D losses, AT&C losses.
8. Monitoring of standard of performance.
9. Any other duty assigned by the Commission.

## **CHAPTER-3**

### **Decision making process, including channels of supervision and accountability**

The Electricity Act, 2003 empowers the State Commission inter alia to frame different regulations, issue Orders under these regulations and to act and dispose of the petitions brought before it from time to time. While discharging these responsibilities, the Commission takes decision within the provisions of Act, Rules, Regulations, CPC, orders of Central Electricity Regulatory Commission/Appellate Tribunal for Electricity/Supreme Court of India, competent court and the provisions of Tariff Policy, Electricity Policy, Forum of Regulators recommendations etc. The procedure adopted for holding the proceedings before the Commission is specified in Chapter-II of the Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Conduct of Business) Regulations, 2005. The Commission takes its decision independently in quasi judicial function and wherever technical support is required, it consults its technical team as well as the consultants appointed by it. So far as internal decision making process is concerned, the vertical reporting system is adopted by the officers and staff in discharge of their duties/work and the major decision-making is at the level of the Commission. However, routine decisions are taken in terms of rules and regulations and delegation of powers.

The Commission has structured its working through divisions, namely Administration and finance, Legal, Technical and Tariff Division. The Divisions are headed by the Secretary, Executive Director (Technical) and Executive Director (Tariff) respectively. All matters relating to the respective Divisions are dealt with by the supporting staff, posted therein or directly by the technical officers; and, the staff is answerable to the head of division. Similarly Heads of all Divisions submit the documents and report to the Member and Chairman/Commission. While exercising power and discharging its duties, the State Commission ensure utmost transparency in its decision-making and follow the principles of natural justice including personal and public hearings.

## **CHAPTER-4**

### **Norms for the discharge of its functions**

The working of the Commission is regulated in terms of the Electricity Act, 2003, relevant rules and regulations and Govt. policies. In main spheres, the Electricity Act, 2003 specifies the time limit for decisions for its major functions such as tariff determination and issuing of license. All the matters, pertaining to tariff determination or arising out of or related to tariff determination are also expected to be decided as per time schedule of 120 days from receipt of application, prescribed under the Act. However, due care is also taken to ensure that the principles of natural justice are met. Norms for discharging of various functions as provided in the Office Manual for Government Departments are also being followed by the Commission. So far as the norms for sanctioning various expenditure are concerned, the Commission in terms of Rule 5 of the Fund Rules has prescribed a financial procedure/delegation amongst Commission, Chairman, Secretary and Drawing and Disbursing Officer for sanctioning various kinds of expenditure.



## CHAPTER-5

### Budget indicating the particulars of Plans, Proposed Expenditures and Disbursements made

The Commission receives budget from the State Government annually in the shape of Grant-in-aid for payment of salary & allowances. Rs. 26.25 lacs were allotted to this Commission for the year 2022-23 as Grant-in-aid under Major Head of Account: 2801-Power, 102-Administration Electricity Act, 2003, 01-HPERC, Soon State Schemes, 41-GIASAL. No further allocation of funds is made by the Commission as it has no subordinate offices. All the receipts and payments of the Commission were regulated through Commission's own Fund Rules as established and made operative vide GoHP notification No. MPP-A (3)-7/2004 dated 03.05.2007. The Annual Accounts of the Commission for the year 2022-23 were prepared on the prescribed formats as contained in the Fund Rules. The Accounts of the Commission are being prepared in the shape of Receipt and Payment Account, Income & Expenditure Account and Balance Sheet.

The total income of the Commission for the financial year 2022-23 works-out to Rs. 935.76 lacs, whereas the expenditure for the relevant year was Rs. 686.47 lacs, thereby the excess of income over expenditure as disclosed by the Income and Expenditure Account of the year ending 2022-23 works-out to Rs 249.29 lacs.

#### 5.1 Financial position of the Commission:

The financial position of the Commission as on 31.03.2023 was as under:-

Liabilities		Assets (Rs. in lacs)	
Particulars	Amount	Particulars	Amount
Corpus Fund	10,71,14,143.92	Fixed Assets	6,42,17,371.00
Current liabilities & Provisions	6,64,32,648.00	Fix Deposit Receipts in bank	9,55,33,576.00
		Other Current Assets & Advances	39,69,417.00
		Security Deposits	1,59,128.00
		Cash & Bank Balances	96,67,299.92
<b>Total:-</b>	<b>17,35,46,791.92</b>		<b>17,35,46,791.92</b>

#### 5.2 Laying of Annual Accounts of the Commission in Vidhan Sabha:

The Annual Accounts of the Commission for the year 2022-23 were prepared as per provisions contained in the Fund Rules and accounts are yet to be got audited from C.A.G. of India. After Auditing the accounts so certified are to be placed before the HP State Legislative Assembly as per the requirement of rule 7(4) of HPERC Fund Rules and of section 104 of the Electricity Act, 2003.

## CHAPTER-6

### SUMMARY OF COMMISSION'S STATUTORY ACTIVITIES DURING THE YEAR

During the year 2022-23, the following statutory activities have been undertaken by the Legal Section of the Commission:-

#### 6.1 DISPUTE ADJUDICATION IN THE STATE COMMISSION, HON'BLE HIGH COURT OF HP, APPELLATE TRIBUNAL FOR ELECTRICITY (APTEL) AND THE SUPREME COURT OF INDIA.

The Commission's officers/staff look after the legal work relating to the preparation of comments on the Petitions /Appeals and liaisoning with its Counsels, engaged for pursuing and defending the cases pending in the Hon'ble High Court of HP, the Appellate Tribunal for Electricity (APTEL) at New Delhi and the Hon'ble Supreme Court of India. It includes the work related to finalization and filing of written submissions/ replies, counter Affidavits to the Petitions/Appeals filed in the above mentioned judicial/quasi-judicial bodies and filing of Appeals/Petitions on behalf of the Commission. It also keeps apprised the Commission about the latest developments in pending cases, besides seeking legal advice from the Retainer Consultant (Legal)/Standing Counsel, wherever required, while vetting Court replies and finalizing regulations of the Commission. The status of Petitions/Appeals filed, decided and pending before the Hon'ble APTEL, the High Court of HP, the Supreme Court of India and the Commission, during the period from 01.04.2022 to 31.03.2023 is as under:-

#### ABSTRACT OF COURT CASES FOR THE YEARS 2022-23

##### I.(A) STATUS OF CASES PENDING IN THE STATE COMMISSION

Sr. No.	Pending Cases as on 31.03.2022	Case filed during the year	Total Cases	Cases disposed of during the year	Pending cases as on 31.03.2023	Remarks
1.	21	94	115	88	27	Detail available at para 6.1.1

##### II.(A)STATUS OF EMPLOYEE CASES PENDING BEFORE THE HON'BLE HIGH COURT OF HP

Sr. No.	Pending Cases as on 31.3.2022	Cases filed during the year	Total Cases	Cases disposed of during the year	Pending Cases as on 31.3.2023	Remarks
1.	7	-	7	2	5	Detail available at para 6.1.2

##### II.(B) STATUS OF CASES PENDING BEFORE THE HON'BLE HIGH COURT OF HP.

Sr. No.	Pending Cases as on 31.3.2022	Cases filed during the year	Total Cases	Cases disposed of during the year	Pending Cases as on 31.3.2023	Remarks
1.	32	3	35	2	33	Detail available at para 6.1.3

### III. STATUS OF CASES PENDING BEFORE THE HON'BLE APTEL AT NEW DELHI.

Sr. No.	Pending Cases as on 31.03.2022	Cases filed during the year	Total Cases	Cases disposed of during the year	Pending Cases as on 31.03.2023	Remarks
1.	30	5	35	4	31	Detail available at para 6.1.4

### IV. STATUS OF CASES PENDING BEFORE THE HON'BLE SUPREME COURT.

Sr. No.	Pending as on 31.3.2022	Cases filed during the year	Total Cases	Cases Disposed of during the year	Pending Cases as on 31.03.2023	Remarks
1.	7	---	7	---	7	Detailed in para 6.1.5

#### 6.1.1 STATUS OF CASES PENDING ADJUDICATION/DECIDED BY THE STATE COMMISSION.

The petitions, replies, rejoinders and objections are examined and scrutinized by the Officers and Staff of the Commission. At the beginning of the year under report, 21 numbers of Petitions were pending and during the year, 94 numbers of Petitions were received by the Commission from the various Petitioners and the Stakeholders under the Electricity Act, 2003, out of which 88 numbers of Petitions have been decided/disposed of by the Commission and 27 numbers of Petitions were pending for disposal as on 31.03.2023. The Status of the cases received by/disposed of and pending adjudication in the Commission during the year is as below:-

#### (A) CASES RECEIVED/DISPOSED OF BY THE COMMISSION:

Sr. No.	Petition No.	Petitioner	Respondent (s)	Description of case	Date of Institution	Date of Disposal
1.	Petition No. 20/2022 (PPA)	The HPSEBL AND The HPPCL	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulation 50 & 50A of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, for the approval of of the Short term PPA to be executed by the HPSEBL with the HPPCL in respect of Kashang (65MW) and Sawra Kuddu HEP (111MW).	20.03.2022	19.04.2022
2.	Petition No. 06/2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Kin Hydro Power Developers Ltd.	-	Joint Petition under section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with draft guidelines issued by the Hon'ble HPERC for the approval of Power Purchase Agreement to be executed by HPSEBL with M/s Kin Hydro Power Developers Ltd. in respect of Sailan HEP (2.00MW)	08.02.2022	19.04.2022
3.	Petition No. 12/2021	M/s Tidong Power Generation Pvt. Ltd.	The HPPTCL	Petition under section 86 (1) (c) & (f) of the Electricity Act, 2003, read with regulation 14 of the HPERC (Grant of Connectivity, Long Term and Medium term Intra-State Open Access & related matters) Regulations, 2010 and Form CB-6 of the HPERC CBR, 2005.	01.02.2021	02.05.2022
4.	Petition No. 48/2021	The HPPCL	HPPTCL & Ors.	Petition under section 86 (1) I & (f) of the Electricity Act, 2003, read with regulation 14 of the HPERC (Grant of Connectivity, Long Term and Medium term Intra-State Open Access & related matters) Regulations, 2010 and Form CB-6 of the HPERC CBR, 2005.	02.11.2021	02.05.2022

5.	Rev. Pet. No. 22/2022	The HPSEBL	M/s Ginni Global (P) Ltd.	Review Petition under Section 94 of the EA, 2003, read with reg., 63 of HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for seeking review of order dated 13.1.2022 in Pet. No. 52 of 2021.	30.03.2022	17.05.2022
6.	Petition No. 25/2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Shiva Power	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the E.A, 2003 for the approval of Long Term PPA to be executed by HPSEBL and M/s shiva Power in r/o Kapru Baner 5.0MW.	21.04.2022	17.05.2022
7.	Petition No. 26 of 2022 (PPA Solar)	The HPSEBL AND M/s SS Energy	-	Joint Petition under Sec. 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 read with Reg. 50 & 50A of the Conduct of Business, Regulations 2005 and in accordance with Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of PPA (solar) to be executed by the HPSEBL with M/s SS Energy in respect of SS Energy Solar PV Project (1676 kW)	22.04.2022	17.05.2022
8.	Petition No. 24 of 2022 (PPA Solar)	The HPSEBL AND M/s R.D Power	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 50 & 50A of the Conduct of Business, Regulations 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of PPA (solar) to be executed by the HPSEBL with M/s R.D. Power in respect of RD Power Solar PV Project (2189 kW)	05.04.2022	17.05.2022
9.	Petition No. 21/2022 (PPA)	The HPSEBL and M/s Himalaya Hydel Energy Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of Long Term PPA to be executed by the HPSEBL and M/s Himalaya Hydel Energy Pvt. Ltd. in respect of Thuchaning SHEP (1.0MW)	24.03.2022	17.05.2022
10.	Suo-Motu Rev. Pet. No. 23 of 2022	M/s Varun Jal Vidyut Shakti Pvt. Ltd.	The HPSEBL	Suo-Motu Petition for review of Order dated 24.03.2022 passed in Petition No. 49 of 2021	02.04.2022	18.05.2022
11.	Petition No. 04/2022	M/s Neri Hydro Projects (P) Ltd.	HPSEBL & Ors.	Petition u/s 86 (1) (b), (e) and (f) read with Section 62 of the Electricity Act, 2003 for determination of tariff & approval of PPA for the M/s Neri Hydro Projects Pvt. Ltd.	23.12.2022	21.05.2022
12.	Petition No. 10/2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Dev Bhumi Hydro Power Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with draft guidelines issued by the Hon'ble HPERC for the approval of Power Purchase Agreement to be executed by HPSEBL with M/s Dev Bhumi Hydro Power Pvt. Ltd. in respect of Nazonga Small HEP (0.90MW)	23.02.2022	21.05.2022
13.	Petition No. 47/2021 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Gopal Hydrogen Pvt. Ltd.	-	Joint Petition u/s 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with draft guidelines issued by the HPERC for approval of Long Term "PPA" to be executed by HPSEBL with M/s Gopal Hydrogen Pvt. Ltd. in respect of Beaskund Top HEP (4.0MW)	20.11.2021	21.05.2022
14.	Petition No. 37/2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Ishwaku Solar PV Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 50 & 50A of the Conduct of Business, Regulations 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of PPA (solar) to be executed by the HPSEBL with Mr. Arwind Guleria in respect of Ishwaku Solar PV Project (1000 kW)	25.06.2022	05.07.2022

15.	Rev. Pet. No. 50/2021	The HPSLDC	Stakeholders/ Objectors	Petition for review order dated 12.08.2021 passed by the HPERC in Petition No. 14 of 2021 i.e. Mid-Term Review of the HPSLDC.	07.12.2021	06.08.2022
16.	Rev. Pet. No. 51/2021	The HPPTCL	Stakeholders/ Objectors	Petition u/s 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with regulation 63 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 including its amendment seeking review of Order dated 26.08.2020 passed in Petition No. 03 of 2020 by the Commission.	30.12.2021	06.08.2022
17.	Petition No. 40/2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Kathwari Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Bhup Singh Rana in respect of Kathwari Solar PV Project (500kW).	04.07.2022	24.08.2022
18.	Petition No. 43/2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s A Himalayan Hydro Project	-	Joint Petition under section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 read with draft guidelines issued by the Hon'ble HPERC for the approval of "Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s A Himalayan Hydro Project in respect of Phindri HEP (1.20MW)	14.07.2022	24.08.2022
19.	Petition No. 47/2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Bani Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Deepak Chauhan in respect of Bani Solar PV Project (400kW).	26.07.2022	24.08.2022
20.	Petition No. 73/2019 (PPA)	The HPSEBL And M/s Kangra Hydro Power Venture Pvt. Ltd.	-	Joint petition u/s 86(1)(b) of the EA,2003, read with draft guidelines of the HPERC for the approval of "PPA (under Long term Generic levelled tariff)" to be executed by the HPSEBL with M/s Kangra Hydro Power Venture Pvt. Ltd. in r/o of GAJ-III SHP (5MW) being executed by the Private Sector in HP.	19.11.2019	05.09.2022
21.	Petition No. 49 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Jalpa Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Rajesh Kumar (Proprietor) in respect of Jalpa Solar PV Project (750kW).	02.08.2022	14.09.2022
22.	Petition No. 50 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Chandel Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Chander Pal Singh in respect of Chandel Solar PV Project (500kW).	02.08.2022	14.09.2022
23.	Petition No. 52 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s SSR Energy Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Avinash Sharma (Proprietor) in respect of SSR Energy Solar PV Project (500kW).	06.08.2022	14.09.2022

24.	Petition No. 51 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Sai Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Bhagar Ram (Proprietor) in respect of Sai Solar PV Project (1000kW).	06.08.2022	27.09.2022
25.	Pet. No. 57 of 2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Manikaran Hydro Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of "Supplementary Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s Manikaran Hydro Pvt. Ltd.. in R/o Drinidhar HEP (5.00MW).	25.08.2022	27.09.2022
26.	Pet. No. 58 of 2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Manikaran Hydro Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of "Supplementary Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s Manikaran Hydro Pvt. Ltd.. in R/o Upper Khauli HEP (5.00MW).	25.08.2022	27.09.2022
27.	Petition No. 48 of 2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Ramesh Hydro Power Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 read with draft guidelines issued by the Hon'ble HPERC for the approval of "Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s Ramesh Hydro Project in respect of Selti-Masrang HEP (24.0 MW)	28.07.2022	24.09.2022
28.	Pet. No. 55 of 2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Gopal Hydrogen (P) Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of "Supplementary Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s Gopal Hydrogen Pvt. Ltd.. in R/o Beaskund Top HEP (4.90MW).	25.08.2022	24.09.2022
29.	Petition No. 64/2022	The HPSEBL	-	Petition for authentication of Solar Energy Purchase during FY 2021-22 against cumulative shortfall of Solar RPPO from FY 2017-18 to FY 2021-22.	04.05.2022	27.09.2022
30.	Petition No. 03/2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Swadeshi Distributors LLP	-	Joint Petition under section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 read with draft guidelines issued by the Hon'ble HPERC for the approval of Supplementary "Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s Swadeshi Distributors LLP in respect of Salun HEP (9.0MW)	20.01.2022	28.09.2022
31.	Petition No. 44 of 2022	Suo-Motu	The Stakeholders/ Objectors	Petition under the Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Supply Code) Regulations, 2009.	18.07.2022	24.08.2022
32.	Petition No. 27/2022	The HPSEBL	-	Petition for Determination of Capital Cost and Levellised Tariff for 10MW Ghanvi-II Small Hydro Electric Project	13.12.2019	28.09.2022
33.	Petition No. 28/2022	The HPPTCL	-	Petition for the approval of Capital Cost & Determination of Tariff for 4 <sup>th</sup> MYT Control Period from CoD to FY 2023-24 for 33/132kV 2x25/31.5 MVA GIS Sub-station Chambi (Shahpur) (ASSET-1) and 132kV D/c Transmission line from tapping point of 132kV Dehra Kangra Transmission Line to 33/132kV GIS S/S at Chambi (ASSET-2)	22.10.2021	28.09.2022

34.	Petition No. 29/2022	The HPPTCL	The HPSEBL & Ors.	MYT Petition for Approval of Capital Cost and Determination of Tariff for the period starting from COD (29.09.2019) to FY 2023-24 for 400/220/66kV GIS Pooling sub-station at Wangtoo (Sherpa Colony)	22.07.2021	28.09.2022
35.	Petition No. 30/2022	The HPPTCL	-	Petition for the approval of Capital Cost & Determination of Tariff for 4 <sup>th</sup> MYT Control Period from CoD to FY 2023-24 for 33/132kV GIS Sub-station Pandoh a/w LILO of one circuit of 132kV D/C Kangoo-Bajwa Transmission Line (ASSET-1) and additional 33/132kV 31.5 MVA Transformer with associated GIS at 33/132kV 1x31.5 MVA GIS S/S at Pandoh (ASSET-2)	07.09.2021	28.09.2022
36.	Petition No. 66/2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Ankit Solar Power Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Ankit Dhiman in respect of Ankit Solar Power Project (1000kW).	04.10.2022	28.10.2022
37.	Petition No. 65/2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Kartik Solar Power Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Kartik Upadhyay in respect of Kartik Solar Power Project (1000kW).	04.10.2022	28.10.2022
38.	Petition No. 67/2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Ajay Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Ajay Kumar in respect of Ajay Solar PV Project (250kW).	11.10.2022	28.10.2022
39.	Petition No. 68/2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Surya Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Smt. Savita in respect of Surya Solar PV Project (250kW).	11.10.2022	28.10.2022
40.	Pet. No. 59 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Swan Rangers Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with M/s Bikram Singh Jaiswal in respect of Swan Rangers Solar PV Project (1000kW).	26.08.2022	28.10.2022

41.	Pet. No. 60 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Dharamjit Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Dharamjit Singh in respect of Dharamjit Solar PV Project (300kW).	26.08.2022	28.10.2022
42.	Pet. No. 61 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Khajuriya Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with M/s Abhinav Sharma in respect of Khajuriya Solar PV Project (500kW).	26.08.2022	28.10.2022
43.	Petition No. 31 of 2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Mahamai Hydro Power Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, for the approval of Long Term Power Purchase Agreement” (under Generic Levellised Tariff) to be executed by the HPSEBL with M/s Mahamai Hydro Power Pvt. Ltd in respect of Garthi SHEP (1.25MW).	29.04.2022	15.11.2022
44.	Pet. No. 69 of 2022	M/s Wil Power Project Ltd.	The HPSEBL & Others	Petition under Section 86 (1) (b), (e) and (f) read with Section 62 of the Electricity Act, 2003 for determination of tariff and approval of long term Power Purchase Agreement on Generic Levellized Tariff in respect of Jari Hydro Electric Project (12MW) plus 10% COL.	27.10.2022	15.11.2022 (A)
45.	Pet. No. 56 of 2022	M/s Wil Power Project Ltd.	The HPSEBL & Others	Petition under Section 86 (1) (b), (e) and (f) read with Section 62 of the Electricity Act, 2003 for determination of tariff and approval of long term Power Purchase Agreement on Generic Levellized Tariff in respect of Jari Hydro Electric Project (12MW) plus 10% COL.	25.08.2022	27.10.2022 (B)
46.	Review Petition No. 46 of 2022	M/s Varun Jal Vidyut Shakti Ltd.	The HPSEBL	Petition under Section 94 of the Electricity Act, 2003 for the review of order dated 18.05.2022 passed in Petition No. 49 of 2021 in respect of Banu Smal HEP (5MW) of M/s Varun Jal Vidyut Shakti Pvt. Ltd.	26.07.2022	16.11.2022
47.	Non-Compliance Petition No. 62 of 2022	M/s Vardhman Ispat Udyog	The HPSEBL & Ors.	Petition Under Regulations (5) & (6) of Regulation 37 of the HPERC (CGRF & Ombudsman) Regulations, 2013 for initiating proceedings u/s 142 of the EA, 2003 for non-compliance of Order dated 09.03.2022 passed by the HP Electricity Ombudsman in Case No. 14 of 2021	29.06.2022	17.11.2022
48.	Rev. Petition No. 38 of 2022	The HPSEBL	The Stakeholders/ Objectors	Review Petition against the Commission’s Order on Mid Term Performance Review for HPSEBL for the 4 <sup>th</sup> Control Period (FY 2019-20 to FY 2023-24) and True-Up of Uncontrollable parameters of FY19, FY20 & FY21, and True Up of Controllable parameters of 3 <sup>rd</sup> Control Period dated 29.03.2022.	25.06.2022	23.11.2022
49.	Pet. No. 73 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Sahil Vashishta Solar Power Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Sahil Vashishta in respect of Sahil Vashishta Solar Power Project (1000kW).	10.11.2022	23.11.2022



50.	Pet. No. 74 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Sunshine Solar Power Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Jagannath Sharma in respect of Sunshine Solar Power Project (1000kW).	10.11.2022	23.11.2022
51.	Pet. No. 75 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And Shanti Solar Urja Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Shyam Singh in respect of Shanti Solar Urja Project (250kW).	14.11.2022	23.11.2022
52.	Petition No. 41 of 2022	The HPSEBL	The DoE & Others	Petition for authentication of Renewable Energy Purchase (Non-Solar (Other), Solar and Hydro Purchase Obligations) for FY 2021-22 under the provisions of the Regulation 4 (1) of the HPERC (Renewable Power Purchase Obligation and its compliance) Regulations, 2010 and its compliance) Regulations, 2010 and eligibility of REC to distribution licensee for RE Purchase beyond RPPO.	06.07.2022	28.11.2022
53.	Suo-Moto Petition No. 54 of 2022	M/s Malana Power Co. Ltd.	The HPSEBL & Another	Suo-Moto Petition for review of MYT Order dated 29.06.2019 passed in Tariff Petition No. 29 of 2019 for the Control Period 2019-20 to 2023-24.	23.08.2022	28.11.2022
54.	Pet. No. 72 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And Shivalik Energy Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Shivalik Energy Pvt. Ltd. in respect of Chirchind-II HEP (12.00 MW).	14.11.2022	23.11.2022
55.	Petition No. 34 of 2022	All India Renewable Energy Protection Association	The HPSEBL & Others	Petition under Section 62 and Sections 86 (1) (b), (e) and (k) of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 45 of the HPERC (Promotion of Generation from the Renewable Energy Sources and Terms and Conditions for Tariff Determination) Regulations, 2017 seeking determination of annual generic tariff for the period between 01.01.2022 to 31.09.2023.	30.05.2022	15.12.2022
56.	Petition No. 53 of 2022	M/s Shivalik Energy Pvt. Ltd. And M/s Chirchind Hydro Power Ltd.	The HPPTCL & Others.	Petition u/s 86 (1) (f) & other enabling provisions of the Electricity Act, 2003 read with Regulations 53, 68 & 70 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for adjudication of dispute qua exorbitant demand of Supervision/ O&M charges raised by the Respondent No. 1 in terms of Agreement dated 09.11.2021 for the supervision of Interconnection Facilities i.e. 1 No. 33 kV Bay at 33/220/400 kV GIS Sub-station Lahal in respect of Chirchind-II SHP (12.90MW) & Chirchind I 5.00 MW SHP of the Petitioners i.e. M/s Shivalik Energy Pvt. Ltd. and M/s Chirchind Hydro Power Pvt. Ltd., situated in District Chamba.	17.06.2022	19.12.2022

57.	Petition No.35 of 2022 (Technical )	M/s Brua Hydrowatt Pvt. Ltd.	The HPPTCL & Others	Petition u/s 86 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Regulations 53, 68 & 70 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for adjudication of dispute qua unreasonable & inequitable demand of bay charges made by the Respondent No. 1 vide letter dated 30.05.2022 in respect of Brua HEP (9.0MW).	08.06.2022	27.12.2022
58.	Petition No. 36/2022	The HPPTCL	The HPSEBL	Petition for the True up for the period FY 2014-15 to FY 2018-19 of HPPTCL u/s 62 read with Section 86 of the Electricity Act, 2003 & HPERC (Terms and Conditions for Determination of Transmission Tariff) Regulations, 2011 & subsequent amendments of the tariff regulations carried thereafter.	20.11.2020	28.12.2022
59.	Petition No. 76 of 2022	The HPSEBL	-	Petition for Approval of Capital Expenditure for revamped Distribution Sector Scheme of the HPSEBL.	27.07.2022	28.12.2022
60.	Petition No. 42 of 2022	M/s Leond Hydro Power Pvt. Ltd.	The HPSEBL	Application under Section 86 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 for adjudication of dispute.	07.07.2022	07.01.2023
61.	Pet. No. 3 of 2023	The HPSEBL And Sanjeev Kumar Solar PV Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Sanjeev Kumar in respect of Sanjeev Kumar Solar PV Project (1000kW).	11.01.2023	21.01.2023
62.	Pet. No. 4 of 2023	The HPSEBL And Mandri Devi Solar PV Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Mandri Devi in respect of Mandri Devi Solar PV Project (1000kW).	11.01.2023	21.01.2023
63.	Pet. No. 6 of 2023	The HPSEBL And UTRI HR Services Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with UTRI HR Services in respect of UTRI HR Services Solar PV Project (500kW).	23.12.2022	21.01.2023
64.	Pet. No. 7 of 2023	The HPSEBL And GRT Solar Power Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with GRT Solar Power Project in respect of GRT Solar Power Project (250kW).	21.12.2022	21.01.2023

65.	Pet. No. 8 of 2023	The HPSEBL And Diyar Solar Power Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Diyar Solar Power Project in respect of Diyar Solar Power Project (250kW).	21.12.2022	21.01.2023
66.	Pet. No. 9 of 2023	The HPSEBL And Sahkari Sabha Solar PV Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sahkari Sabha Solar PV Project in respect of Sahkari Sabha Solar PV Project (1000kW).	21.01.2023	21.01.2023
67.	Petition No. 45 of 2022	M/s Swadeshi Distributors LLP & M/s Jagdambey Hydro Projects LLP	The HPPTCL & Others	Petition under Section 86 of the Electricity Act, 2003, read with the HPERC (Power Procurement from Renewable Sources & Co-generation by Distribution Licensee) Regulations, 2007; HPERC (Grant of Connectivity, Long Term Access & Medium Term Open Access in Intra-State Transmission & related matters) Regulations, 2010 for issuance of appropriate directions to Respondent No. 1 to construct the 220/66 kV Grid Sub-Stations, Heiling at Dhali and also to construct the remaining 4km from interface point tower No. 10 to Heiling Sub-station at Dhali at the earliest.	18.07.2022	27.01.2023
68.	Petition No. 45/2021	M/s Panchhor Hydro Power Ltd	The HPSEBL & Others	Petition u/s 86 and 94 of the Electricity Act, 2003 for praying of Tariff @ Rs. 4.49 kWh from the date of signing of PPA and issuance of appropriate directions/ orders.	24.01.2021	30.01.2023
69.	Petition No. 70 of 2022	The HPSLDC	The Stakeholders	Petition for approval of capital nature schemes during the FY 2022-23 under Himachal Pradesh State Load Despatch Centre (HPSLDC), Govt. of HP.	21.10.2022	28.01.2023
70.	Petition No. 32 of 2022	M/s DLI Power India Pvt. Ltd.	The HPPTCL & Another	Petition u/s 86 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Regulations 53, 68 & 70 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for adjudication of dispute qua unreasonable & inequitable demand of bay charges made by the Respondent No. 1 vide letter dated 06.01.2022 in respect of Raura SHEP (12MW).	11.05.2022	07.02.2023
71.	Petition No. 33 of 2022	M/s DLI Power India Pvt. Ltd.	The HPPTCL & Others	Petition u/s 86 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Regulations 53, 68 & 70 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for adjudication of dispute qua unreasonable & inequitable demand of bay charges made by the Respondent No. 1 vide letter dated 06.01.2022 in respect of Raura SHEP (12MW).	31.05.2022	13.02.2023
72.	Petition No. 05 of 2023	The HPSEBL	The HPPCL	Joint Petition U/s 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for the approval of "Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with the HPPCL in R/o Kashang HEP (1x65 MW), Sainj HEP (2x50 MW) and Sawra Kuddu HEP (3x37 MW).	06.12.2022	13.02.2023

73.	Non-Compliance Petition No. 39 of 2022	M/s Zenith International	The HPSEBL	Petition under Sub-regulation 6 of Regulation 37 of the HPERC (Consumer Grievances Redressal Forum & Ombudsman) Regulations, 2013 for initiating proceedings against the Respondent Board u/s 142 of the Act, 2003 for non-compliance of order dated 23.12.2021 passed by the Electricity Ombudsman in Case No. 05/2021.	15.03.2022	22.02.2023
74.	Non-Compliance Petition No. 63 of 2022	M/s Krishna Plastic Industries Ltd.	The HPSEBL & Ors.	Petition Under Regulations (5) & (6) of Regulation 37 of the HPERC (CGRF & Ombudsman) Regulations, 2013 for initiating proceedings u/s 142 of the EA, 2003 for non-compliance of Order dated 10.12.2021 passed by the HP Electricity Ombudsman in Case No. 41 of 2020.	29.08.2022	22.02.2023
75.	IA No. 31/2023 in Petition No. 41/2022	The HPSEBL	The DoE, HP & others	Application seeking extension of time for the compliance of directions/Order dated 28.11.2022 passed in Petition No. 41/2022	15.02.2023	22.02.2023
76.	Petition No.13 of 2023	The HPSEBL And M/s DLI Power (India) Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of "Supplementary Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s DLI Power (India) Pvt. Ltd in R/o Raura HEP (12.00MW).	09.02.2023	07.03.2023
77.	Petition No.14 of 2023	The HPSEBL And M/s GR Auditya Renewable Energies Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of "Supplementary Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s GR Auditya Renewable Energies Pvt. Ltd. in R/o Kala Nao SHEP (5.00MW).	04.02.2023	07.03.2023
78.	Petition No.15 of 2023	The HPSEBL And M/s Palcham Bhang Power Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of "Supplementary Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s Palcham Bhang Power Pvt. Ltd. in R/o Palcham Bhang HEP (9.00MW).	19.01.2023	07.03.2023
79.	Petition No. 77 of 2022	M/s Sai Engineering Foundation	The HPSEBL and Another	Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, Regulation 68 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005, read with Section 151 of the Code of Civil Procedure, 1908 on behalf of the Petitioner for the modification of the Commission's order dated 21.02.2022 in the Review Petition No. 01 of 2022.	22.11.2022	24.03.2023
80.	Petition No.18 of 2023	The HPSEBL AND M/s Ginni Global Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and M/s Ginni Global Pvt. Ltd. in R/o Balsio HEP (5.00 MW)	06.03.2023	29.03.2023
81.	Petition No.19 of 2023	The HPSEBL AND M/s Prodigy Hydro Power Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and M/s Prodigy Hydro Power Pvt. Ltd. in R/o Baner-II HEP (6.00 MW)	14.03.2023	29.03.2023
82.	Petition No.20 of 2023	The HPSEBL AND M/s Gangdari Hydro Power Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and M/s Gangdari Hydro Power Pvt. Ltd. in R/o Jongini HEP (16.00 MW)	18.03.2023	29.03.2023

83.	Petition No.21 of 2023	The HPSEBL AND M/s Greenko Tejassarnika Hydro Energies Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and M/s Greenko Tejassarnika Hydro Energies Pvt. Ltd. in R/o Upper Joiner HEP (12.00 MW)	18.03.2023	29.03.2023
84.	Petition No.22 of 2023	The HPSEBL AND M/s Greenko Sumez Hydro Energies Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and M/s Greenko Sumez Hydro Energies Pvt. Ltd. in R/o Sumez HEP (14.00 MW)	18.03.2023	29.03.2023
85.	Petition No.23 of 2023	The HPSEBL AND M/s Padhas Hydel Projects Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and M/s Padhas Hydel Projects Pvt. Ltd. in R/o Brahl HEP (5.00 MW)	28.03.2023	29.03.2023
86.	Petition No.24 of 2023	The HPSEBL AND M/s Nanal Hydro Power Consultancy Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and Nanal Hydro Power Consultancy Pvt. Ltd. in R/o Hyerund HEP (3.30 MW)	28.03.2023	31.03.2023
87.	Petition No. 01 of 2023	The HPSEBL	-	Petition under Section 64 (1) of the Electricity Act, 2003 for the Fourth Annual Performance review for 4 <sup>th</sup> MYT Control Period (FY 2020 to FY 2024), True up of Uncontrollable Parameters for FY 2021-22, APR of FY 2022-23 and ARR & Determination of Tariff for FY 2023-24 for the HPSEBL	28.11.2022	31.03.2023
88.	Review Petition No. 25 of 2023	The HPSEBL	The DoE, HP & others	Petition u/s 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 63 the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 including its amendments seeking review of the order dated 20.11.2022 passed in Petition No. 41 of 2020.	27.03.2023	29.03.2023

**(B) CASES PENDING FOR ADJUDICATION IN THE COMMISSION.**

Sr. No.	Petition No.	Petitioner	Respondent (s)	Description of case	Date of Institution
1.	Pet. No. 2 of 2020	The HPPTCL	The HPSEBL & Others	Approval of Capital Cost and determination of tariff for 3 <sup>rd</sup> & 4 <sup>th</sup> Control Period from CoD to FY2023-24 for 33/220kV,80/100 MVA GIS S/stn.Phobja a/w 220/kV D/C LILO Trans. Line	14.08.2019
2.	Filing No. 157 of 2022	The HPPTCL	M/s Bajoli Holi Hydropower Pvt. Ltd. and Others	MYT Petition for the approval of Capital Cost & determination of Tariff for the period starting from COD i.e. 19.11.2021 to FY 2023-24 for 220 kV D/c Bajoli Holi HEP – Lahal Transmission line.	26.08.2022
3.	Petition No. 02 of 2023	M/s JSW Hydro Energy L	The HPSEBL & Another	Petition for Truing up of Tariff for FY2019-20 to FY 2021-22 and Mid-term review for FY 2022-23 and FY 2023-24 for sale of Power from Baspa-II HEP to HPSEBL.	28.07.2022

4.	Petition No. 71 of 2022	& M/s Jagdambey Hydro Projects LLP	The HPSEBL & The HPPTCL	Petition u/s 86 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for adjudication of dispute between Jagdambey Hydro Projects LLP and the HPSEBL for deciding the payment of Transmission Charges for the use of one circuit of 220 kV D/C Bajoli-Holi Lahal Transmission line as an interim arrangement for the evacuation of power from Kuwarsi-II HEP (15 MW) and Salun HEP (9 MW) being purchased by the HPSEBL in terms of the PPAs dated 01.12.2020 and Connection Agreement with the HPPTCL dated 07.04.2016 and Interim Power Transmission Service Agreement dated 21.05.2022.	20.10.2022
5.	Filing No. 168 of 2022	Bonafide Himachalies Hydro Power Developers Association	The HPSEBL and Others	Petition under Section 86 of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 68 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for adjudication of the existing dispute with respect to the O&M charges being levied/ raised by the Respondent Board in respect of the Interconnection facility/ Bay provided to the Generating Companies who have set up and are operating Small Hydro Electric Projects in the State of HP and for issuance of directions.	21.09.2022
6.	Review Petition No. 78 of 2022	The HPPTCL	The HPSEBL	Petition u/s 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 63 the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 including its amendments seeking review of the order dated 01.11.2021 passed in Petition No. 98 of 2020.	29.10.2022
7.	IA No. 199 of 2022 in Filing No. 198 of 2022	M/s Kangra Hydro Power Ventures Pvt. Ltd.	The HPSEBL and Another	Review Petition u/s 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Section 63 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for review of order dated 05.09.2022 passed by the Commission in Petition No. 73 of 2019.	09.11.2022
8.	Petition No. 10 of 2023	The HPSEBL	M/s DSL Hydrowatt Ltd.	Petition for approval of Capital Expenditure to be paid to M/s DSL Hydrowatt Pvt. Ltd. on account of Transferring of ownership of 33 kV transmission line (from 33/11 Sub-Station Kullu to tapping point of 33/11 Sub-station Bhutti) of M/s DSL Hydrowatt Pvt. Ltd. to the HPSEBL against already approved scheme for construction of 33/11 kV, 2x1.6 MVA un-manned Sub-Station at Bhutti (Lug Valley) under Electrical Division Kullu, Himachal Pradesh and shifting of 33 kV Interconnection and metering point from 33/11 kV Sub-station Kullu to Bhutti Sub-Station.	10.01.2023

9.	Pet. No. 46/2021	M/s Everest Power Pvt. Ltd.	The HPPTCL	Petition under Section 86 (1) (a) (f) (k) and 62 (6) of the EA, 2003 a/w Interlocutory Application seeking interim relief to quash the invoices dated 14.9.2021 and 1.10.2021 raised on M/s Everest Power towards the trans. charges on a/c of wheeling of 100MW Power through HPPTCL 220kV D/c Charor-Banala Trans. Line and implementation of Tariff Order dated 12.8.2021 passed in Pet. No. 97/2020 .	12.11.2021
10.	Filing No. 32 of 2023	M/s Shivalik Energy Pvt. Ltd. & Anr.	The HPPTCL & others	Petition under Section 86 (1) (f) and other enabling provisions of the Electricity Act, 2003 read with Regulations 53, 68 and 70 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for setting aside the decision taken by the Respondent No 1 on 19.01.2023 in Minutes of meetings qua working out of O&M/ Supervision charges in pursuance of final order dated 19.12.2022 passed in Petition No. 53 of 2022 by the Commission in respect supervision of Interconnection Facilities i.e. 1 No. 33 kV Bay at 33/220/400 kV GIS Sub-station Lahal in respect of Chirching-II SHP (12.90 MW) and Chirching (5 MW) SHP of the Petitioners.	15.02.2023
11.	Filing No. 03 of 2023	M/s Swadeshi Distributors LLP	The DoE, HP The MNRE, GoI The HPSEBL	Application under Regulation 68 of the Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Conduct of Business) Regulations, 2005 read with Section 151 of the Code of Civil Procedure, 1908 on behalf of the Applicant/ Joint Petitioner No. 2 for the appropriate order in terms of the Commission's Order dated 28.09.2022 in Pet, No. 3/ 2022.	03.01.2023
12.	IA No. 40 of 2023 in Filing No. 04 of 2023	The HPPTCL	The HPSEBL	Petition under Section 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003, read with Regulation 63 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 and its amendments seeking review of Order dated 28.09.2022 passed in Petition No. 29 of 2022.	09.01.2023
13.	Petition No. 16 of 2023	M/s Leond Hydro Power Pvt. Ltd.	The HPSEBL	Petition for review of order dated 07.01.2023 passed in Petition No. 42 of 2022 with a prayer for modification of the order and grant or relief as claimed in Petition No. 42 of 2022 by the applicant.	02.02.2023
14.	Petition No. 17 of 2023	The HPSEBL		Petition under Section 86 (1) (b) and Section 63 of the Electricity Act, 2003, read with HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for approval of 250 MW Solar Power Procurement through Tariff Based Competitive Bidding Process from Grid connected Solar PV power projects located within Himachal Pradesh.	12.12.2022

15.	Review Petition No. 12 of 2023	M/s DLI Power (India) Pvt. Ltd.	The HPPTCL and Others	Review Petition under Section 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Section 63 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for review of order dated 13.02.2023 passed by the Commission in Petition No. 33 of 2022.	27.02.2023
16.	Filing No. 177 of 2022	The HPPTCL	The HPSEBL and Another	Petition for approval of Capital Cost and Determination of tariff for 4 <sup>th</sup> Control Period from COD to FY 2023-24 for 220/33kV System of 400/220/33 kV Pooling Station at Lahal (Asset-1) and 220 kV S/c line from Lahal Pooling Station to Greenko Budhil HEP (Asset-2)	26.09.2022
17.	Filing No. 180 of 2022	The HPSEBL		Petition for Approval and Inclusion of Capital Expenditure Schemes in Control Period (FY20-FY24) of HPSEBL.	08.10.2022
18.	Filing No. 197 of 2022	The HPSEBL		Petition for True-Up of 3 <sup>rd</sup> MYT Control Period (FY 2014-15 to FY 2018-19) and Mid-term Performance review for Fourth MYT Control Period (FY 2019-20 to FY 2023-24) for Generation Business.	05.11.2022
19.	Filing No. 200 of 2022	The HPPTCL		MYT Petition for approval of Capital Cost and Determination of Tariff for the period starting from COD to FY 2023-24 for 220 kV SNAIL-HATKOTI D/c Transmission line.	09.11.2022
20.	Filing No. 217 of 2022	The HPSEBL		Petition for approval and inclusion of Capital Expenditure Schemes for maintenance and runner replacement of all three machines 3x42MW Larji Power House and RMU and LE of Giri HEP (60MW) in the CAPEX Plan of Generation Business of the HPSEBL for the 4 <sup>th</sup> MYT Control Period (FY20 to FY24).	09.12.2022
21.	Filing No. 219 of 2022	The HPPTCL		Petition for approval of Capital cost and Determination of Tariff for 4 <sup>th</sup> control period from COD to FY 2023-24 for 66 kV GIS Switching Substation at Urni (Asset-1) alongwith 66 kV D/C line from Urni Switching station to Wangtoo Sub-station (Asset-2).	20.12.2022
22.	Filing No. 08 of 2023	The HPSEBL		Petition under Regulation 4 of the HPERC (Recovery of Expenditure for Supply of Electricity) Regulations, 2012 for fixation of normative rate for service of HT Connection above 50 kW/ kVA and upto 150 kW load and 150 kVA Contract Demand for normative length of 100 meter and variable cost per 50 meter for service line length beyond 100 meter and Revised Normative rate for service line for LT connection upto 50 kW/ KVA.	10.01.2023



23.	Filing No. 18 of 2023	The HPPTCL		Petition for approval of Capital Cost and Determination of tariff for the Period from Cod to FY 2023-24 for 400/220 kV, 315 MVA pooling Sub-station at Gumma (Asset-1), Additional 400/220 kV, 315 MVA at Gumma (Asset-2), 220 kV D/c Twin Moose T/L from Hatkoti to Gumma alongwith LILO 400 kV D/c Jhakri to Abdullapur T/L (Asset-3) and 220 kV Switching Station at Hatkoti (Asset-4).	31.01.2023
24.	Filing No. 26 of 2023	The HPSEBL		Petition for approval and inclusion of Capital Expenditure Schemes for Renovation, Modernization and Life Extension Works of 2x3 MW Binwa HEP in the CAPEX Plan of Generation Business of the HPSEBL for 4 <sup>th</sup> MYT Control Period (FY20 to FY24).	09.02.2023
25.	Filing No. 57 of 2023	The HPPTCL		Petition for approval of Capital Cost and Determination of Tariff for the 4 <sup>th</sup> Control Period from CoD to FY 2023-24 for 220 kV LILO of Panchkula-Kunihar Transmission Line.	03.03.2023
26.	Filing No. 62 of 2023	The HPPTCL		Petition for approval of Capital Cost and Determination of Tariff for the 4 <sup>th</sup> Control Period from CoD to FY 2023-24 for 400/220 kV system of 400/220/33 kV GIS Sub-station at Lahal (Asset-1) and 400 kV D/C Lahal-Chamera transmission line (Asset-2).	06.03.2023
27.	Filing No. 76 of 2023	The HPSEBL		Petition for approval of Capital Expenditure Additional Scheme for up-gradation of existing 2x3.15 MVA, 33/11 kV Bijhar (Kotla) Sub-station to 132 kV GIS Sub-station alongwith construction of 132 kV S/C transmission line Jahoo to be proposed 2x16/20 MVA, 132/33 kV GIS Sub-station Bijhar (Kotla).	21.03.2023

### 6.1.2 DETAIL OF EMPLOYEE CASES PENDING BEFORE THE HON'BLE HIGH COURT.

At the beginning of the year under report, 7 numbers of Civil Writ Petitions (CWPs) in relation to the service matters of the Employees of the Commission were already pending before the Hon'ble High Court of HP. The Status of the CWPs pending for adjudication/disposed of by the Hon'ble High Court during the year 2022-23 is as below:-

#### (A) EMPLOYEE CASES DISPOSED OF BY THE HON'BLE HIGH COURT OF HP.

Sr. No.	Case No.	Petitioner	Respondent(s)	Date of institution	Date of disposal
1	CWPOA No. 3472 of 2020	Smt. Rama Mahajan	The State of HP & Ors.	08.03.2018	10.01.2023
2.	CWP No. 4399/ 2021	Ms Sunita Sharma	The State of HP & Ors.	03.08.2021	17.05.2022

**(B) EMPLOYEE CASES PENDING BEFORE THE HON'BLE HIGH COURT OF HP.**

Sr. No.	Case No.	Petitioner	Respondent (s)	Description	Date of Institution
1	1974 of 2019	Sh. Bhoop Singh	The State of HP & Ors.	Applications under Section 19 of the Administrative Tribunals Act, 1985. regarding releasing pension & other terminal benefits under the old Pension Scheme.	18.07.2018
2	5295 of 2019	Sh. Sushil Kashyap	The State of HP & Ors.		01.08.2018
3	5299 of 2019	Sh. Jagdev Singh	The State of HP & Ors.		31.07.2018
4	3151 of 2019	Sh. Satish Gharu	The State of HP & Ors.		18.07.2018
5	3825 of 2020	Sh. Bhanu Pratap Singh	The State of HP & Ors.	Civil Writ Pet. under Article 226 of the Constitution of India praying for appropriate Writ, Order regarding fixation of pay and prayer for Interim Stay against the Order dated 12.12.2019 of the Commission on a/c recovery of pay arrears.	17.09.2020

**6.1.3 STATUS OF OTHER CASES PENDING BEFORE THE HON'BLE HIGH COURT OF HP.**

At the beginning of the year under report, 32 numbers of Civil Writ Petitions (CWPs) were already pending before the Hon'ble High Court and 3 numbers of CWPs have been filed by the Petitioner/Stakeholders under the Electricity Act, 2003. Out of which, 2 numbers of CWPs have been decided/disposed of by the Hon'ble High Court and 33 numbers of CWPs were pending adjudication as on 31.03.2023. The detail of which is as below:-

**(A) CIVIL WRIT PETITIONS DISPOSED OF BY THE HON'BLE HIGH COURT OF HP.**

Sr. No.	Case No.	Petitioner	Respondent(s)	Date of institution	Date of disposal
1.	Ex. Pet. No.8 / 2016	M/s Jay AAR Steel Baddi & HPERC (Pro.Res.)	The HPSEBL, Shimla-171004	21.04.2016	25.11.2022
2.	CWP No. 1018 of 2022	M/s Kundlas Loh Udyog,	The HPSEBL & Ors.	24.02.2022	07.11.2022

**(B) CIVIL WRIT PETITIONS PENDING BEFORE THE HON'BLE HIGH COURT OF HP.**

<b>Sr. No.</b>	<b>Case No.</b>	<b>Petitioner</b>	<b>Respondent(s)</b>	<b>Date of institution</b>
1.	CWP No. 7939 of 2012	The State of HP, Shimla-171002	The HPERC & HPSEBL, Shimla	05.09.2012
2.	CWP No. 6648 of 2013	The Kala Amb Chamber of Commerce, Kala-Amb, Nahan.	The HPERC & Ors.	20.08.2013
3.	CWP No. 9843 of 2013	Sh. Puran Dev, Zimidar House, Summer Hill, Shimla.	The HPERC & Ors.	24.12.2013
4.	CWP No. 1539 of 2015	M/s Ambuja Cement Ltd., Darlaghat, Arki Distt. Solan	The HPSEBL & Ors.	14.11.2014
5.	CWP No. 2123 of 2015	M/S Jaypee Himachal Cement Plant & Anr.	The HPSEBL & Ors.	01.04.2015
6.	CWP No. 153 of 2017	M/s J.B. Rolling Mills Ltd. & Ors. Trilokpur Kala Amb, Sirmour	The Union of India & Ors.	26.12.2016
7.	CWP No. 1104 of 2017	M/s Himalaya Power Producers Association, Gyamba House, Shimla.	The HPERC & HPSEBL, Shimla	23.05.2017
8.	CWP No. 1142 of 2017	M/s Himadari Hydro Power Project(P) Ltd., Chamba Ghat, Solan	The HPERC & HPSEBL, Shimla	29.05.2017
9.	CWP No. 1163 of 2017	M/s Growel Energy Co. Ltd., Chambaghat, Solan	The HPERC & HPSEBL, Shimla	29.05.2017
10.	CWP No.1295/ 2017	M/s Gaur Hydro Power (P) Ltd., Patparganj, Delhi-110092	The HPERC & HPSEBL, Shimla	13.05.2017
11.	CWP No. 1339 of 2017	M/s Leond Limited, Skipton Villa, The Ridge, Shimla.	The HPERC & HPSEBL, Shimla	20.06.2017
12.	CWP No. 2756 of 2017	M/s Panchhor Hydro Power Pvt. Ltd. Gyamba House, Sec-1, New Shimla,	The HPERC & Anr.	06.12.2017
13.	CWP No. ...of 2017	M/s Brua Hydrowatt Pvt. Ltd.	The HPERC & Anr.	-
14.	CWP No. 2717 of 2017	M/S Nanti Hydro Power Pvt. Ltd., Distt. Chamba HP	The HPERC & Anr.	30.11.2017
15.	CWP No. 2784 of 2017	M/s Taranda Hydro Power Pvt. Ltd. , Jubilee Hills, Hyderabad	The HPERC & Anr.	12.12.2017
16.	CWP No. 2688 of 2017	M/s Ramesh Hydro Power Pvt. Ltd. Prashanthi Nagar, Hyderabad.	The HPERC & Anr.	28.11.2017
17.	CWP No.2785 of 2017	M/s Greenko Hatkoti Energy Pvt.Ltd., Jubilee Hills Hyderabad	The HPERC & Anr.	12.12.2017
18.	CWP No. 2783 of 2017	M/s DLI Power India Pvt. Ltd. Vile Parle(East) Mumbai	The HPERC & Anr.	12.12.2017
19.	CWP No.2853 of 2017	M/s Bharmour Hydro Projects Pvt. Ltd., Sector-2 New Shimla (HP).	The HPERC & Anr.	19.12.2017
20.	CWP No.2854 of 2017	M/s Technology House India Pvt. Ltd., Jubilee Hills Hyderabad.	The HPERC & Anr.	19.12.2017
21.	CWP No. 2865 of 2017	M/s Harsar Hydro Projects Pvt. Ltd. Sector-2, New Shimla (HP)	The HPERC & Anr.	20.12.2017
22.	CWP No. 2866 of 2017	M/s Harsar Hydro Projects Pvt. Ltd. Sector-2 New Shimla(HP).	The HPERC & Anr.	20.12.2017
23.	CWP No. 2867 of 2017	M/s Bharmour Hydro Projects Pvt. Ltd. Sector-2 New Shimla	The HPERC & Anr.	20.12.2017

24.	CWP No.152 of 2018	The Bonafide Himachalies Hydro Power Developers Association, Sector-4, New Shimla	The HPERC & Ors.	11.01.2018
25.	CWP No. 4682 of 2020	M/s Leond Limited, Skipton Villa, The Ridge, Shimla.	The HPERC & Ors.	19.07.2019
26.	CWP No. 5992 of 2020	M/s Nasaka Energy Systems, Baddi, Distt. Solan –	The HPSEBL & Anr	09.12.2020
27.	CWP No.5728 of 2020	M/s SMSN Continental Pvt. Ltd., Kala Amb, Distt. Sirmour.	The HPSEBL & Ors.	11.12.2020
28.	CWP No. 7763 of 2021	M/s Everest Power Pvt. Ltd.,Sector-2, Phase-I, New Shimla-171009	The HPERC & HPPTCL	08.12.2021
29.	CWP No. 351 of 2022	The Kala Amb Chamber of Commerce & Industry, Kala-Amb.	The HPSEBL & HPERC (Pro. Respondent)	11.01.2022
30.	CWP No.1602 of 2022	M/s Prime Steel Industries Pvt. Ltd., Baddi-Jhar Majri Road, Barotiwala,	The HPSEBL & Ors. (Pro. Respondent)	21.03.2022
31.	CWP No. 3565/2022	M/s Shree Krishna Packaging	State of H.P. & Ors.	05.05.2022
32.	CWP No. 564/2022	M/s Aditya Industries & Anr.	State of HP & Ors.	24.01.2022
33.	CWP No. 3256/2022	M/s Rajpur Hydro Power Pvt. Ltd.	State of HP & Ors.	19.05.2022

#### **6.1.4 STATUS OF APPEALS PENDING BEFORE THE HON'BLE APTEL AT NEW DELHI.**

At the beginning of the year under report, 30 numbers of Appeals were already pending before the Hon'ble APTEL and 5 numbers of Appeals have been filed by the various Petitioners /Stakeholders under the Electricity Act, 2003. Out of which 4 numbers of Appeals have been decided/disposed of by the Hon'ble APTEL and 31 numbers Appeals were pending for disposal as on 31.03.2023. The detail of which is as under:-

##### **(A) APPEALS DISPOSED BY THE HON'BLE APTEL AT NEW DELHI.**

<b>Sr. No</b>	<b>Appeal No.</b>	<b>Appellant</b>	<b>Respondent(s)</b>	<b>Date of institution</b>	<b>Date of disposal</b>
1.	Appeal No. 104 of 2020	M/s Malana Power Company Pvt. Ltd. Bhilwara Tower, Noida-201301	The HPSEBL and Ors.	22.10.2019	18.08.2022
2.	IA No. 1404/ 2021 in DFR 325 & 1403/ 2021	M/s Tidong Power Generation Pvt. Ltd., Grover Cottage, 2 <sup>nd</sup> Floor, Chotta Shimla.	The HPERC and Anr.	11.02.2022	21.10.2022
3.	Appeal No. 39 of 2018	M/s Ginni Global Pvt. Ltd., Shanti Chamber, New Delhi- 110005	The HPSEBL and Ors.,	23.04.2018	15.12.2022
4.	Appeal No. 30 of 2023	M/s Brua Hydro Watt (P) Ltd.	The HPERC and Ors.	27.01.2023	17.03.2023

**(B) APPEALS PENDING BEFORE THE HON'BLE APTEL AT NEW DELHI.**

<b>Sr. No.</b>	<b>Appeal No.</b>	<b>Appellant</b>	<b>Respondent(s)</b>	<b>Date of institution</b>
1.	Appeal No. 256 of 2014 & IA 422/2014	M/s Patikari Power (P) Ltd., Bhumian Estate, Shimla-2.	The HPERC, HPSEBL, & Ors.	11.11.2014
2.	Appeal No. 22/ 2015 & IA No. 20 of 2015	M/s Dharamshala Hydro Power Ltd., Jubali Hills, Hyderabad.	The HPERC & HPSEBL	10.12.2014
3.	Appeal No. 15 of 2015 & IA 17 of 2015	M/s Harison Hydel Cons. Co.(P) Ltd., Akhara Bazar, Kullu.	The State of H.P & Ors.	13.01.2015
4.	Appeal No. 8 of 2015 & IA 10 of 2015	M/s Ascent Hydro Project Ltd., Vile Parle (East), Mumbai -57.	The HPSEB & Ors.	13.01.2015
5.	Appeal No.193 of 2015	M/s KKK Hydro Power Ltd. DLF Ind. Area, Faridabad, Haryana-	The HPSEBL & Ors.,	14.10.2015
6.	Appeal No. 38/2016	The HPSEBL, Shimla-04	The HPERC,	26.11.2015
7.	Appeal No 301/2016, IA 626 & 627/ 2016	M/s Om Hydro Power Ltd. Palampur, Distt. Kangra, HP.	HPERC& Anr.,	17.10.2016
8	Appeal No. 109 of 2017	M/s Harison Hydel Const. Co. (P) Ltd, Kullu Distt. HP-175101.	The HPSEBL & Anr.	18.01.2017
9	Appeal No. 287 of 2017	M/s Ambuja Cement Ltd. Darlaghat, Distt. Solan (HP).	The HPERC,	24.04.2017
10.	Appeal No. 257 of 2017	M/s KKK Hydro Power Ltd., DLF Ind. Area, Faridabad, Haryana	The HPERC and Ors.	10.07.2017
11.	Appeal No. 309 of 2017	M/s Jala Shakti Ltd. Upper Jalakari, Chamba (HP).	The HPERC & Ors., Shimla-09	11.07.2017
12.	Appeal No. 326 of 2017	M/s Jala Shakti Ltd. Upper Jalakari, Chamba (HP).	The HPERC and Ors.	11.07.2017
13.	Appeal No. 288/2017 & I.A. 628 of 2017	M/s Akron India Pvt. Ltd. Ponta Sahib, Distt. Sirmour, H.P.	The HPERC and Anr,	13.09.2017
14.	Appeal No. 397/2017 & IA No. 849 of 2017	M/s Asian Concretes and Cement P. Ltd. & Ors., SCF-270, Chandigarh	The HPERC and Anr.	24.07.2017
15.	Appeal No. 396/ 2017, IA 852 & 854/ 2017	M/s SPS Steel Rolling Mills Ltd. & Ors., J.C. Bose Road, Kolkata-	The HPERC and Anr.	24.07.2017
16.	Appeal No. 401 of 2019	M/s Sahu Hydro Power Pvt. Ltd.,	The HPERC and Ors	14.01.2019
17.	Appeal No. 84 of 2019	M/s Radiant Castings, House No.- 7, Pinjore, Haryana	The HPERC and Ors.	29.01.2019
18.	Appeal No. 34/2019 & IA Nos.180 &181/2019	M/s JSW Hydro Energy Ltd., 4 <sup>th</sup> Floor, NTH Complex, New Dehli	The HPERC and Anr.	05.02.2019
19.	Appeal No. 107 of 2019 & IA 461of 2019	M/s Patikari Power (P) Ltd. Bhumian Estate, Shimla-2.	The HPERC and another	01.04.2019
20.	Appeal No. 120 of 2019 & IA530 of 2019	The Bonafide Himachalis Hydro Power Dev. Association, Shimla	The HPERC and others.	09.04.2019
21.	Appeal No.160/2019 in IA 495 & 496/ 2019	M/s Malana Power Company Pvt. Ltd., Bhilwara Tower, Noida-201301	The HPSEBL and Ors.	30.04.2019
22.	Rev. Pet.DFR 73/2020 in IA 495 & 496/ 2019	M/s Malana Power Company (P) Ltd. Bhilwara Tower, Noida-201301	The HPSEBL and Ors.	14.02.2020

23.	IA No. 735 of 2020 in Appeal 111/ 2020	M/s Kanchanjunga Power Company P.Ltd, New Ashok Nagar, Delhi-110096	The CERC and Ors.	09.07.2020
24.	DFR No. 156/2020 & IA No. 472/2020	M/s Gopal Powerpro Pvt. Ltd. Functional Ind.Estate, Patparganj, Delhi.	The HPERC and Ors.	10.12.2020
25.	Appeal No. 135 of 2021	M/s G.R. Enterprises, Simbalwala, Distt. Sirmour, HP	The HPERC and Ors.	29.01.2021
26.	IA No. 161 of 2021 in DFR 34 of 2021	M/s JSW Hydro Energy Ltd., Qutub Institutional Area, Delhi.	The HPERC and Anr.	13.08.2021
27.	Appeal No. 327 of 2021	M/s JSW Hydro Energy Ltd. , Qutub Institutional Area, New Delhi-	The HPERC and Anr.	21.01.2022
28.	Appeal No. 166 of 2020	M/s Patikari Power (P) Ltd.	The HPERC and Anr.	06.05.2022
29.	Appeal No. 305 of 2022	Narendra Devi- Proprietor M/s Bhandari Ram Solar Plant & Ors.	The HPERC	18.05.2022
30.	IA Nos. 321 & 322 of 2023 in DFR No. 85 of 2023	M/s DLI Power (India) (P) Ltd.	The HPERC and Ors.	27.01.2023
31.	IA No. 201 of 2023 & 2243 of 2022 & DFR No. 564 of 2022	The HPSEBL	M/s Neri Hydro Projects (P) Ltd. & Ors.	21.02.2023

#### **6.1.5 STATUS OF CIVIL APPEALS PENDING BEFORE THE HON'BLE SUPREME COURT.**

At the beginning of the year under report, 7 numbers of Civil Appeals were already pending before the Hon'ble Supreme Court. No fresh case has been reported during the year 2022-23. Out of above said appeals, two appeals contested by the Commission and as such, all the above-mentioned Appeals are pending adjudication as on 31.03.2023, the detail of which is under:-

#### **(A) CIVIL APPEALS PENDING FOR ADJUDICATION BEFORE THE HON'BLE SUPREME COURT OF INDIA**

<b>Sr. No.</b>	<b>Civil Appeal No.</b>	<b>Appellant</b>	<b>Respondent(s)</b>	<b>Date of institution</b>	<b>Remarks</b>
1.	Civil Appeal No. 4185 of 2012	The HPSEBL, Shimla-04	M/s JPVL and Ors.	29.03.2012	Commission being an adjudicatory authority is not contesting these Appeals.
2.	IA No. 2 of 2012 in Civil Appeal No. 4585 of 2012	The HPSEBL, Shimla -04	M/s JPVL, JUIT Complex and Anr., Vakanaghat, Solan	21.05.2012	
3.	Civil Appeal No. 8369 of 2014	M/s JPVL, JUIT Complex, Vakanaghat, Solan	The HPSEBL & Ors., Shimla-04	19.09.2014	
4.	Civil Appeal No. 3326-3345 of 2015	The HPSEBL, Shimla -04	The HPERC, Shimla-02	17.01.2015	
5.	Civil Appeal No. 14612 of 2015 & IA No. 1 of 2015	The HPSEBL, Shimla-04	M/s Aditya Industries & the HPERC	15.01.2016	
6.	Civil Appeal No. 8002-8003 of 2015	The HPERC, Shimla-02	M/s Batot Hydro Power Ltd. & the HPSBEL	01.05.2015	Appeal filed by the Commission
7.	Civil Appeal No. 3005 of 2015	M/s KKK Hydro Power Ltd.	The HPSEBL & Ors.,	23.03.2015	The Commission is contesting this Civil Appeal.

## 6.2 Regulations, Amendments and Notification issued during the FY 2022-23.

### 6.2.1 Formulation of Regulations/Codes and Amendments in Regulations/Codes and other Notifications:-

S. N.	REGULATIONS/AMENDMENT IN REGULATIONS	Date
1	Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Transmission Performance Standards) Regulations, 2023.	02.03.2023
2	Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Renewable Power Purchase Obligation and its Compliance) Regulations, 2023.	04.02.2023
3	Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Promotion of Generation from the Renewable Energy Sources and Terms and Conditions for Tariff Determination) (Sixth Amendment) Regulations, 2023.	27.01.2023
4	Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Rooftop Solar PV Grid Interactive System) (Second Amendment) Regulations, 2022.	14.09.2022
5	Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Distribution Performance Standards)(Second Amendment) Regulations, 2022.	30.04.2022
<b>ORDERS IN PETITIONS</b>		
1	Suo-Motu Petition No. 11/2023: Determination of Generic Levellised Tariff for Solar PV Projects for FY 2023-24 (for a period w.e.f 01.04.2023 to 30.09.2023) under Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Promotion of Generation from the Renewable Energy Sources and Terms and Conditions for Tariff Determination) Regulations, 2017.	31.03.2023
2	Review Petition No: 25 of 2023: Petition under Section 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 63 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for seeking review of the order dated 28.11.2022 passed in Petition No. 41 of 2022.	29.03.2023
3	Petition No.: 41 of 2022: Authentication of Renewable Energy Purchase (Non-Solar & Solar) for FY 2021- 22 under the provisions of Regulation 4(1) of the HPERC (Renewable Power Purchase Obligation and its Compliance) Regulations, 2010 and eligibility of REC to Distribution Licensee for RE Purchased beyond RPPO.	28.11.2022
<b>CODES /AMENDMENT IN CODES</b>		
1	Reconstitution of the Electricity Supply Code Review Panel under Himachal Pradesh Electricity Regulatory Supply Code, 2009.	27.07.2022

All the Regulations/Codes notified so far by the Commission are available on the Commission's website.

### 6.2.2 Approval of PPAs:

The Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission has to determine the tariff in accordance with the provision of the Section 62 of the Electricity Act, 2003 for supply of Electricity by generating company to the distribution licensee. Accordingly, approval was required for power purchase agreements to be executed between the Distribution Licensee i.e. HPSEB Ltd and the power generating companies. The Petitions received and action taken by the Commission during the year is given below:-

#### List of PPAs/SPPAs for RE Projects upto 5MW Capacity, approved by the Commission are as under:-

Sr. No.	Petition No.	Name of the Generating Company/IPP	Name of the Project	Capacity	Description	Date of approval
1	06/2022	M/s KIN Hydro Power Developers, Regd. Office at Syogi Niwas, VPO Chura, Tehsil Nichar, District Kinnaur-172101 (HP)	Sailan Hydro Electric Project	2.00 MW.	New	19.04.2022
2	49/2021	M/s Varun Jal Vidyut Shakti Pvt. Ltd., House No. 13, Patrakar Vihar, Kachi Ghati, Shimla-171010	Banu SHEP located in District Kangra.	3x1.66 MW	New	17.05.2022
3	52/2021	M/s Ginni Global Pvt. Ltd., 2nd Floor, Shanti Chamber, 11/6B, Pusa Road, New Delhi-110005.	Taraila HEP	5.00 MW.	SPPA	17.05.2022
4	24/2022	M/s R.D. Power, Plot No.12, Industrial Area, Sauli Khadd, Mandi-175001	RD Power Solar PV Project	2189 kW	New	17.05.2022
5	26/2022	M/s S.S. Energy Ltd. through Smt. Sukriti VPO Kudail, Tehsil Baijnath, District Kangra-176128 (H.P.)	SS Energy Solar PV Project	1.676 MW	New	17.05.2022
6	25/2022	M/s Shiva Power, Lower Ground No.4, Highland Marg Bhavat Road, Zirakpur, District SAS Nagar, Punjab-140603.	Kapru Baner SHEP	3.00MW	New	17.05.2022
7	47/2021	M/s Gopal Hydrogen Pvt. Ltd., C/o Usaka Hydro Power Pvt. Ltd., Suman Sarwari Power House, Khalara Nallah, Lug Valley, District Kullu-175101	Beaskund Top Hydro Electric Projects located in District Kullu.	4.00 MW	New	21.05.2022
8	10/2022	M/s Dev Bhumi Hydro Power Pvt. Ltd., through Ms. R.K. Sharma, Director Bodh Niwas, Ward No.4, Bhuntar, District Kullu-175125.	Nazonga SHEP in Kullu	0.90 MW	New	21.05.2022
9	21/2022	M/s Himalaya Hydrel Energy Pvt. Ltd., Village Jarar, P.O. Piplage, Tehsil Bhuntar, District Kullu-175125.	Thuchaning SHEP	1.00 MW.	New	17.05.2022
10	37/2022	M/s Ikshvaku Solar PV Project, VPO Samoh, Tehsil Jhandutta, District Bilaspur-174021.	Ikshvaku Solar PV Project in Bilaspur.	1000kW	New	05.07.2022
11	40/2022	Kothwari Solar PV Project, Village Kathwari, P.O. Bir, Tehsil Sadar, District Mandi-175001.	Kathwari Solar PV Project in Mandi	500kWp	New	24.08.2022



12	47/2022	M/s Bani Solar PV Project, Village Bani, Tehsil Kandaghat, District Solar through its Proprietor Sh. Deepak Chauhan, R/o Bhargava Lodge, G/F Tuti Kandi, P.O. Chaura Maidan, Tehsil & District Shimla-171004.	Bani Solar PV Project	400kW	New	24.08.2022
13	43/2022	M/s A Himalayan Hydro Project, Through Mr. Tilak Raj, Managing Partner, House No. 123, Ward No.4, Raghunathpur, District Kullu-175101.	Phindri SHEP	1.20 MW	New	24.08.2022
14	49/2022	M/s Jalpa Solar PV Project, Village Kala Chapra, P.O. Kasmaila, Tehsil Baldwara, District Mandi (H.P.).	Jalpa Solar PV Project	750 kW	New	14.09.2022
15	50/2022	Chandel Solar PV Project, Village Talwar, P.O. Chandpur, Tehsil Sadar, District Bilaspur.	Chandel Solar PV Project	500kW)	New	14.09.2022
16	52/2022	SSR Energy Solar PV Project, Village Phulwar, Tehsil Thural, District Kangra (H.P.)	SSR Energy Solar PV Project	500kW	New	14.09.2022
17	55/2022	M/s Gopal Hydrogen Pvt. Ltd., C/o Usaka Hydro Power Pvt. Ltd., Suman Sarwari Power House, Khalara Nallah, Lug Valley, District Kullu-175101	Beaskund Top Hydro Electric Projects located in District Kullu.	4.90 MW	SPPA	24.09.2022
18	57/2022	M/s Manikaran Hydro Pvt. Ltd. through Sh. Pawan Kumar Soni, DGM, Room No. 301/1, 3rd Floor, D-1, Corporate Park Dwarka, Sector-21, Delhi South-West-110075	Drinidhar HEP	5.00 MW.	SPPA	27.09.2022
19	51/2022	Sai Solar PV Project, Village Daungi, P.O. MD Galu, Tehsil Sundernagar, District Mandi through Mr. Bhagat Ram.	Sai Solar PV Project	1000kW	New	27.09.2022
20	58/2022	M/s Manikaran Hydro Pvt. Ltd. through Sh. Pawan Kumar Soni, DGM, Room No. 301/1, 3rd Floor, D-1, Corporate Park Dwarka, Sector-21, Delhi South-West-110075	Upper Khauli HEP	5.00 MW.	SPPA	27.09.2022
21	65/2022	Kartik Solar PV Project, Village Malhanta, P.O. & Tehsil Fatehpur, District Kangra.	Kartik Solar PV Project	1000kW	New	28.10.2022
22	60/2022	Dharamjit Solar PV Project, Village & PO Lamlehri, Tehsil & District Una (H.P.).	Dharmjit Solar PV Project	300kW	New	28.10.2022
23	66/2022	Ankit Solar PV Project, Village Malhanta, PO & Tehsil Fatehpur, District Kangra.	Ankit Solar PV Project	1000kW	New	28.10.2022
24	61/2022	Khajuriya Solar PV Project, VPO Samoor Kalan, Tehsil & District Una (H.P.)	Khajuriya Solar PV Project	500kW	New	28.10.2022
25	67/2022	Ajay Solar PV Project, Village Hari, Tehsil Khundian, District Kangra (H.P.)	Ajay Solar PV Project	250kW	New	28.10.2022
26	59/2022	Swan Rangers Solar PV Project, VPO Dangoh Khas, Tehsil Amb, District Una (H.P.)	Swan Rangers Solar PV Project	1000kW	New	28.10.2022

27	68/2022	Surya Solar PV Project, Village Hari, Tehsil Khundian, District Kangra (H.P.)	Surya Solar PV Project	250 kW	New	28.10.2022
28	31/2022	M/s Mahamai Hydro Power Pvt. Ltd., 1st Floor Jayant Dhall Devi Enterprises, Jauni-Ropa, P.O. Neoli, Kullu-175125 (H.P.)	Garthi SHEP	1.25 MW	New	15.11.2022
29	75/2022	M/s Shanti Solar Urja Project, Village Amb Khas, PO & Tehsil Amb, District Una through Sh. Pushpinder Singh, R/o Village Padhiara, PO Kohala, Tehsil Jawalamukhi, District Kangra-176036 (H.P.).	Shanti Solar Urja Project	250 kW	New	23.11.2022
30	74/2022	M/s Sunshine Solar PV Project, Village & PO Mundkhar, Tehsil Bhoranj, District Hamirpur through Sh. Shashi Pal Singh.	Sunshine Solar PV Project	1000kW	New	23.11.2022
31	73/2022	M/s Sahil Vasishta Solar PV Project, Village Manoh Post Office Karohta, Tehsil Bhoranj, District Hamirpur .	Vasishta Solar PV Project	1000kW	New	23.11.2022
32	03/2022	Sanjeev Kumar Solar Power PV Project, Village and Post Office Kungrant, Tehsil Haroli, District Una.	Sanjeev Kumar Solar Power PV Project	1000kW	New	21.01.2023
33	04/2023	Mandri Devi Solar PV Project, Village and Post Office Kungrat, Tehsil Haroli, District Una-176601 (H.P.)	Mandri Devi Solar PV Project	1000kW	New	21.01.2023
34	06/2023	UTRI HR Services Pvt. Ltd., Village Kheel Bhaila, Post Office Darbog, Tehsil and District Shimla.	UTRI HR Service Solar Power Project	500kW	New	21.01.2023
35	07/2023	GRT Solar Power Project, Village Shara, Post Office Thalout, Tehsil Aut, District Mandi (H.P.).	GRT Solar Power Project	250kW	New	21.01.2023
36	08/2023	M/s Diyar Solar Power Project, Village Diyar, Tehsil Bhuntar, District Kullu.	Diyar Solar Power Project	250kW	New	21.01.2023
37	09/2023	Sahkari Sabha Solar PV Project, Village Gulela, Post Office Patrighat, Tehsil Baldwara, District Mandi.	Sahkari Saba Solar PV Project	1000kW	New	21.01.2023
38	14/2023	M/s G.R. Auditya Renewable Energies Pvt. Ltd., White House Cottage, Cottage No.1, Prini Palace Road Prini, Manali, District Kullu.	Kala Nao Top HEP, Kullu	5.00 MW.	New	07.03.2023
39	23/2023	M/s Padhas Hydel Projects Pvt. Ltd., VPO Shahpur, District Kangra (H.P.).	BRAHL Top Hydro Electric Project.	5.00 MW.	SPPA	28.03.2023
40	24/2023	M/s Nanal Hydro Power Consultancy (P) Ltd., Vardaan Building, Below Gita Mandir, Tuti Kandi, Shimla.	Hysrund SHEP located in District Chamba.	3.30 MW	SPPA	31.03.2023
41	18/2023	M/s Ginni Global Pvt. Ltd., 2nd Floor, Shanti Chamber, 11/6B, Pusa Road, New Delhi-110005.	Balsio Hydro Electric Project situated at Chamba.	5.00 MW.	SPPA	28.03.2023

**List of PPAs/SPPAs for RE Projects with capacity of 6 MW to 25 MW, approved by the Commission are as under:-**

Sr. No.	Petition No.	Name of the Generating Company /IPP	Name of the Project	Capacity	Description	Date of approval
1	48/2022	M/s Ramesh Hydro Power Pvt. Ltd. through Mr. Balasubramaniam, Gyamba House, South End, Lane-IV, Sector-1, New Shimla-171009.	Selti-Masrang HEP	24.00 MW.	New	24.09.2022
2	69/2022	M/s Wil Power Projects Ltd. through Kuldeep Thakur, House No.24, Behind HPSEB Bhuntar Sub-Station, Bhuntar, District Kullu-175125.	Jari HEP	12 MW	New	15.11.2022
3	72/2022	M/s Shivalik Energy Pvt. Ltd., Flat No.602, Basilius Building Roadas Enclave, Iranandani Estate, Thane, Maharashtra-400 607	Chirchind-II HEP located in District Chamba	12 mw	New	13.12.2022
4	15/2023	M/s Palchan Bhang Power Pvt. Ltd. Room No. 18, Hotel Rohtang View, Vashisht, Manali (H.P.)	Palchan Bhang HEP	9.00 MW.	New	07.03.2023
5	13/2023	M/s DLI Power (India) Pvt. Ltd., Regd. Office at 6, Shiv-Wastu, Tejpal Scheme, Road No.5, Vile Parle (East) Mumbai-400 057.	Raura HEP in Distirct Kinnaur	12.00 MW.	SPPA	07.03.2023
6	19/2023	M/s Prodigy Hydro Pvt. Ltd. Regd. Office at #32, 28th Cross Industrial Layout, Bangalore-560 070.	Baner-II at Kangra	06.00 MW.	SPPA	28.03.2023
7	22/2023	M/s Greenko Sumez Hydro Energies Pvt. Ltd., Regd. Office at Plot No. 1367, Road No. 45, Jubilee Hills, Hyderabad-500033.	Sumez Hydro Electric Project.	14.00 MW.	SPPA	28.03.2023
8	20/2023	M/s Gangdari Hydro Power Pvt. Ltd., Regd. Office at Sai Square Building, Plot No. 1131/A, Road No. 36, Jubilee Hills, Hyderabad-500033.	Jongini Hydro Electric Project.	16.00 MW.	SPPA	28.03.2023
9	21/2023	M/s Greenko Tejassarnika Hydro Energies Pvt. Ltd., Regd. Office at Plot No. 1367, Road No. 45, Jubilee Hills, Hyderabad-500033.	Upper Joiner Hydro Electric Project.	12.00 MW.	SPPA	28.03.2023

**6.2.4 Examination/Comments on documents:-**

Various documents issued by CERC, FOR, Ministry of Power, Govt. of India and GoHP were examined and comments/view supplied accordingly.

### 6.2.5 Renewable Power Purchase Obligations:-

The Commission has fixed the Renewable Power Purchase targets. The Distribution Licensee and each Captive and Open Access User/Consumer shall, during each financial year, purchase such quantum of electricity (in kWh) from renewable sources as is not less than the quantum of electricity in (kWh), worked out as per the Table below:-

#### Minimum Percentage for Renewable Power Purchase Obligation

Minimum percentage for Renewable Power Purchase Obligation

Table-1				
Year	Minimum Quantum of Purchase in percentage (%) from renewable sources (in terms of energy in kWh) of total consumption.			
	Wind Renewable Purchase Obligation (Wind RPO)	Hydro Power Purchase Obligation (HPO)	Other Renewable Purchase Obligation (Other RPO)	Total Renewable Purchase Obligation (Total RPO)
2022-23	0.81	0.35	23.45	24.61
2023-24	1.60	0.66	24.82	27.08
2024-25	2.46	1.08	26.37	29.91
2025-26	3.36	1.48	28.17	33.01
2026-27	4.29	1.80	29.86	35.95
2027-28	5.23	2.15	31.43	38.81
2028-29	6.16	2.51	32.69	41.36
2029-30	6.94	2.82	33.57	43.33

- (i) Wind RPO shall be met by energy produced from Wind Power Projects (WPPs), commissioned after 31<sup>st</sup> March 2022 and the Wind Energy consumed over and above 7% from WPPs commissioned till 31<sup>st</sup> March, 2022.
- (ii) HPO shall be met only by energy produced from Hydro Power Projects (including PSPs) and Small Hydro Projects (SHPs) commissioned after 8<sup>th</sup> March 2019.
- (iii) Other RPO may be met by energy produced from any RE power project not mentioned in (i) and (ii) above.
  - (a) From FY 2022-23 onwards, the energy from all Hydro Power Projects (HPPs) will be considered as part of RPO. The HPO trajectory, as has been notified earlier will continue to prevail for Hydro Power Projects (including PSPs) and Small Hydro Projects (SHPs) commissioned after 8<sup>th</sup> March 2019. Energy from all other HPPs including free power from HPPs commissioned before 8<sup>th</sup> March, 2019 will be considered as part of 'RPO' under category of 'other RPO'.
  - (b) RPO shall be calculated in energy terms as a percentage of total consumption of electricity.

- (c) HPO obligations may be met from the power procured from eligible Hydro Power Projects (including PSPs) and Small Hydro Projects (SHPs) commissioned on and after 8<sup>th</sup> March, 2019 to 31<sup>st</sup> March, 2030.
- (d) HPO obligation of the Distribution Licensee may be met out of the free power being provided to the State from Hydro Power Projects (including PSPs) and Small Hydro Projects (SHPs), commissioned after 8<sup>th</sup> March, 2019 as per agreement at that point of time excluding the contribution towards LADF, if consumed within the State. Free power (not that contributed for Local Area Development) shall be eligible for HPO benefit.
- (e) In case, the free power mentioned above is insufficient to meet the HPO obligations, then the Distribution Licensee would have to buy the additional hydro power to meet its HPO obligations or may have to buy the corresponding amount of Renewable Energy Certificate corresponding to Hydro Power.
- (f) The above HPO trajectory shall be trued up on an annual basis depending on the revised commissioning schedule of Hydro projects.
- (g) Hydro power imported from outside India shall not be considered for meeting HPO.
- (h) Any shortfall remaining in achievement of 'Other RPO' category in a particular year can be met with either the excess energy consumed from WPPs, commissioned after 31<sup>st</sup> March 2022 beyond 'Wind RPO' for that year or with excess energy consumed from eligible Hydro Power Projects (including PSPs) and Small Hydro Projects (SHPs), commissioned after 8<sup>th</sup> March 2019 beyond 'HPO' for that year or partly from both. Further, any shortfall in achievement of 'Wind RPO' in a particular year can be met with excess energy consumed from Hydro Power Plants, which is in excess of 'HPO' for that year and vice versa.
- (i) The following percentage of total energy consumed shall be renewable energy alongwith/through storage.

<b>FY</b>	<b>Storage (on Energy basis)</b>
2023-24	1.0%
2024-25	1.5%
2025-26	2.0%
2026-27	2.5%
2027-28	3.0%
2028-29	3.5%
2029-30	4.0%

- (j) The Energy Storage Obligation in para (i) above shall be calculated in energy terms as a percentage of total consumption of electricity and shall be treated as fulfilled only when at least 85% of the total energy stored in the Energy Storage System (ESS), on an annual basis, is procured from renewable energy sources :

Provided that in case an Obligated Entity fails to meet its RPPO in this regard for any year, a quantum equivalent to the percentage as may be fixed by the Central Commission for such purpose, or in case no such % has been fixed, at 200%, of such shortfall for that year shall be added to the RPPOs of that Obligated Entity for that year and the quantum so added shall be further apportioned to various categories under Table -1 in the ratio of RPPOs for each category in respect of obligated entity for the relevant year.

**Illustration:** If the consumption of an Obligated Entity for the year 2023-24 is 1000 MU, its obligation under Para-(i) above for that year shall be 10 MUs. Depending on the quantum of energy actually met from the ESS by the Obligated Entity for that year, the adjustment shall be made on the following lines:-

Scenario-I, if the energy actually met from ESS by that Obligated Entity for that year equal or exceed the RPPOs under Para (i) of this Schedule.

Item	Description	Wind RPO (MUs)	HPO (MUs)	Other RPOs (MUs)	Total RPOs (MUs)
(I)	RPO for the Obligated Entity for 2023-24 for consumption of 1000 MUs as per Table-1	16	6.6	248.2	270.8
(II)	RPO from ESO included in item (I)	10A	10B	10C	10
(III)	If the energy actually met by that Obligated Entity from ESS for that year is 12 MUs (i.e. equal to or more than the RPO under Para (i) of this Schedule).	12A*	12B*	12C*	12
(IV)	Net RPPOs to be met under Table-1 after adjustment of RPOs met from ESOs if there is no shortfall under item (IV) above [Item (I)-(III)]	16-12A	6.6-12B	248.2-12C	270.8-12

Scenario-II, if the RPPOs under Para (i) of this Schedule are not fully met and an Obligated Entity meets such RPPOs to the extent of 6MUs only against the said RPPO.

(I)	RPO for the Obligated Entity for 2023-24 for consumption of 1000 MUs as per Table -1	16	6.6	248.2	270.8
(II)	RPO from ESO included in item (I)	10A	10B	10C	10
(III)	RPOs fulfilled from ESS by that Obligated Entity is 6 MUs (i.e. less than the RPO under para (i) of this Schedule).	6A*	6B*	6C*	6

(IV)	Adjustment on account of shortfall, if any, in meeting RPPOs from ESOs under para (I) of this schedule i.e. 200% of the shortfall.	8A	8B	8C	8
(V)	The RPPOs to be met under Table-1 of the Schedule including energy actually met from ESS after adjustment of the shortfall in RPPOs under Para (i) of this Schedule [Item (I)-(II) + (IV)]	16-2A	6.6-2B	248.2-2C	270.8-2

Where  $A = 16/270.8$

$B = 6.6/270.8$

$C = 248.2/270.8$

$A+B+C=1$

Notes: (a) In case the energy actually met from ESS by an Obligated Entity for a year can be segregated into three categories of RPPOs based on documentary evidence, such segregation shall be done based on the such evidence, instead of proportionate adjustment as per item (III) under each of the two scenarios.

(b) The values of A, B and C, as given above, are based on the category wise RPPOs in respect of the year 2023-24 as per table-I. The values for the other years shall vary based on the category wise RPPOs applicable for respective years. Total (i.e.  $A+B+C$ ) shall however always be equal to one.

(c) The RPPOs as per item (IV) in Scenario-I and item (V) in Scenario-II are to be met in addition to the energy actual consumed from ESS as per item (III) under both the Scenarios.”

(k) The Energy Storage Obligation to the extent of energy stored from RE sources shall be considered as a part of fulfillment of the total RPO as mentioned in Table-1 above.

(l) Minimum percentage for Renewable Power Purchase Obligation for each category mentioned in Table-1 and para (i) of this Schedule shall have to be met separately subject to the conditions specified in the Regulations and this Schedule.

(m) The provisions contained in this Schedule shall, unless revised earlier, be applicable in respect of the period upto 31<sup>st</sup> March, 2030:

Provided that in case the provisions for the period beyond 31<sup>st</sup> March, 2030 are not specified before the said date, the provisions relating to the year 2029-2030 shall continue to be applicable till the issuance of notification of such provisions for that period.

### **6.3 Consumers Grievances Redressal Forum:**

#### **6.3.1 Forum for Redressal of Grievances of the Consumers:**

Under section [8] read with sub-section (5) of section 42 of Electricity Act, 2003, the Commission has notified HPERC (Guidelines for Establishment of Forum for Redressal of Grievances of Consumers) Regulation, 2003. As per regulation 3, the distribution licensee i.e. the HPSEBL has established a three members Forum for Redressal of Grievances of Consumers at Kasumpti, Shimla. The consumers can file their complaints with this Forum, relating to defect or deficiency in electricity supply, unfair trade practices, excess charge and recovery of price by the licensee, while providing an electric line and allied services etc. The Forum consists of three members out of which two are appointed by the HPSEBL from the officers of the licensee and one independent Member is nominated by the Commission.

The Commission has notified the Regulations i.e. The Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Consumer Grievances Redressal Forum and Ombudsman) Regulations, 2013 on dated 23<sup>rd</sup> January, 2013. The name of the officers of the Forum during the FY 2022-23 are as under:-

<b>Sr. No.</b>	<b>Name of the Post</b>	<b>Name of Officer(s)</b>	<b>Period</b>
1.	Chairman	I) Er. Tushar Gupta	02.04.2022 to continue
2.	Member-I	i) Er. Vikas Gupta.	03.11.2020 to continue
3.	Member-II (Independent Member)	i) Sh. K.S Dhaulta, HAS (Retd.).	25.05.2020 to continue
4.	Secretary	i) Sh. K.S. Thakur	07.01.2022 to Continue

So far as the activities / progress of the CGRF during the financial year-2022-23 are concerned, there were total no 17 complaints already pending ending 31.3.2022. During the financial year, total 41 No. complaints were received out of which, 44 complaints disposed of and 14 complaints are pending as on 31.3.2023.

#### **6.3.2 Electricity Ombudsman:**

As per section 42(6) of the Electricity Act, 2003 and Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Electricity Ombudsman) Regulations, 2004, the Electricity Ombudsman is appointed by the Commission. Any consumer may make a representation for the redressal of his grievance to the Electricity Ombudsman, appointed by the Commission. The Electricity Ombudsman has the power to receive representations on non-redressal of consumers' grievances by the Forum or against the orders of the Forum for redressal of grievances of consumers. It facilitates settlement either by agreement, conciliation and mediation or by passing an award in accordance with the regulations. The Electricity Ombudsman



under the Regulation 11, 12 and 13 of the aforesaid regulations has the power of settlement of disputes by agreement, award and also to ensure its enforcement. Electricity Ombudsman is to make an award on any complaint of consumers, not later than three months from the date of receipt of complaint and the award as such shall be binding on the parties within 30 days of its decision. In case of non-compliance of award or agreement and application for enforcement of award, the aggrieved persons can approach the Commission, which shall take appropriate action to enforce the award. As During FY 2022-23, Sh. K.L. Gupta was holding the charge of the Electricity Ombudsman. As per the reported status by the Electricity Ombudsman, the opening balance of petitions/representations pending before the Electricity Ombudsman as on 31.03.2022 was 3 Nos., during the year FY 2022-23, 32 Nos. additional petitions/representations were filed, out of which 22 Nos. complaints were disposed off till 31.03.2022 and the pending complaints as on 31<sup>st</sup> March, 2023 are 13 Nos. numbers.

Apart from above, in order to provide efficient, reliable and quality supply of power to the consumers, the Commission has notified the Distribution Performance Standard Regulations, 2010 as amended from time to time which specifies the standards of performance related to consumers services such as fuse off/fault calls, overhead line and cable breakdown, replacement of failed distribution transformer, complaints about meters, defective/stopped/ burnt meter replacement, shifting of meter/service lines, voltage problems, scheduled outages etc. These regulations also provide the preparation and publication of “Manual of Practice for Handling Consumer Complaints” by the distribution licensee to facilitate the consumers as well as the field staff. If the distribution licensee fails to meet the standards of performance specified under these regulations, the aggrieved consumer can file a case for compensation to the Commission.

#### **6.4 Membership of Co-ordination Forums:**

In order to have a dynamic interface with other utilities and to evoke a common reform strategy by regulators, the Commission has acquired membership in the following forums at regional, national and international levels: -

##### **6.4.1 South Asia Forum for Infrastructure Regulation (SAFIR):**

Functioning under the Umbrella of International Forum for Utility Regulation (IFUR), the SAFIR was established in May, 1999 with the support of the World Bank of the region comprising Bangladesh, Bhutan, Nepal, Sri Lanka, India and Pakistan, as network of infrastructure regulators. The sectors covered include electricity, natural gas, telecommunications, water, transport, etc. Its objectives are to stimulate research, provide a databank relating to regulatory reform processes and experiences, initiate beneficial exchange of knowledge and expertise. The Chairman of the Commission attends the meetings of SAFIR from time to time.

#### **6.4.2 Forum of Indian Regulators (FOIR)**

The Forum of Indian Regulators (FOIR) is a registered body constituted in February 2000. Its membership is fee based. The mission of FOIR is to promote transparency in the working of the regulatory bodies, protect consumer interest and develop consumer advocacy organizations; develop human and institutional capacities in regulatory bodies, utilities, and other stakeholders to provide information based on regulatory law and practice, regulatory economics, to promote growth of independent regulatory Mechanism and transparency in working of regulatory bodies. The FOIR meets at least once in a year and discusses various issues. The Commission joined the Forum of Indian Regulators (FOIR) as its institutional member on 26th May, 2001. The forum has a governing body and member of the FOIR is eligible for appointment to the governing body in honorary capacity. The secretariat for the Governing body is provided by Central Electricity Regulatory Commission. The supreme authority of FOIR is vested in the general body and it shall meet at least once in a year, probably in the month of June. The Chairman of the Commission attends the meetings of FOIR from time to time.

#### **6.4.3 Forum of Regulators (FOR):**

The Forum of Regulators (FOR) was constituted vide Notification dated 16th February, 2005 in pursuance of the provision under section 166(2) of the Electricity Act, 2003. The Forum consists of Chairperson of Central Electricity Regulatory Commission (CERC) and Chairpersons of State Electricity Regulatory Commissions (SERCs). The Chairperson of CERC is the Chairperson of the Forum. The Forum is responsible for harmonization, coordination and ensuring uniformity of approach amongst the Electricity Regulatory Commissions across the country, in order to achieve greater regulatory certainty in the electricity sector. The Forum shall meet at least twice in a year. The Chairman of the Commission has attended meetings of FOR from time to time.

#### **6.5 Computerization:**

Desktop Computers were installed on the seat of all the officers of the Commission for increasing their efficacy and compatibility. These are interconnected through Local Area Network (LAN) so that information can be exchanged quickly on priority through a reliable, paperless mode. The necessary peripheral hardware together with standard software items have also been provided in the office.

#### **6.6 Library:**

Various books, Law journals and other documents, pertaining to the Commission were purchased and subscribed as per requirement.

## **CHAPTER-7**

### **CONSULTATIONS WITH OR REPRESENTATIONS BY THE MEMBERS OF THE PUBLIC IN FORMULATION OF POLICY OR IMPLEMENTATION.**

While mandating the Commission to carry out certain duties, the Act also empowers the Commission to frame Regulations to carry out such functions but only after prior publication process which essentially involves public consultation on its Regulatory draft provisions, take into consideration all such suggestions from public and finalize the intended Regulations; such Regulations are subject to judicial review by High Court and Supreme Court. The Commission is required to follow the principle of natural justice after giving due opportunity of being heard in all its functions. In order to ensure that views and concerns of the consumers at large are duly voiced and heard, the consumer representative is appointed to represent consumer interest in its proceedings.

## **CHAPTER-8**

### **COMMITTEES AND OTHER ADVISORY BODIES CONSTITUTED FOR ADVICE**

In terms of section 87 of the Electricity Act, 2003, the Commission has constituted a State Advisory Committee (SAC) comprising 21 members as shown at Annexure-I to represent the interests of Commerce, Industry, Transport, Agriculture Labour, Consumers, Non-Governmental Organisations, Academic and Research Bodies on the Electricity Sector. The Secretary of the State Department of Consumer Affairs and Public Distribution System is the ex-officio-member of the Committee. The Chairperson and the Secretary of the State Commission are the Chairperson and Secretary respectively of the State Advisory Committee. The Committee is mandated to deliberate and advise the Commission on the following issues:-

- i) Major questions of policy ;
- ii) Matters relating to quality, continuity and extent of service provided by the licensees;
- iii) Compliance by licensees with the conditions and requirements of their license;
- iv) Protection of consumer interest;
- v) Electricity supply and overall standards of performance by utilities.

## **CHAPTER-9**

### **A BRIEF OVERVIEW OF THE POWER SECTOR DEPARTMENTS AND STATE UTILITIES**

#### **9.1 HIMACHAL PRADESH STATE ELECTRICITY BOARD LTD. (HPSEBL)**

The Himachal Pradesh State Electricity Board (HPSEB) was constituted in accordance with the provisions of Electricity Supply Act (1948) in the year 1971. Thereafter, all functions of the Department of Multi-Purpose Projects and Power such as generation, execution of hydroelectric projects except functions of flood control and minor irrigation were transferred to the Board.

HPSEB carried out functions of Generation, Transmission and Distribution for the State of Himachal Pradesh up to June 10, 2010, when the Government of Himachal Pradesh, in exercise of the power conferred to it under Section 131 (2), 132, 133 and other applicable provisions of the Electricity Act 2003, transferred the functions of generation, distribution and trading of electricity to Himachal Pradesh State Electricity Board Limited (HPSEBL) and the function of evacuation of power by transmission lines to Himachal Pradesh Power Transmission Corporation Limited (HPPTCL), vide the Himachal Pradesh Power Sector Reforms Transfer Scheme, 2010. A separate Generation Company for execution of new projects in State sector was already created by GoHP.

In accordance with provisions of the Act, vide Notification No. MPP-A(3)-1/2001-IV dated June 15, 2009, the functions, assets, properties, rights, liabilities, obligations, proceedings and personnel of Himachal Pradesh State Electricity Board (HPSEB) were vested with the Government of Himachal Pradesh. Also in accordance with the provisions of the Act, vide the 'Himachal Pradesh Power Sector Reforms Transfer Scheme, notified vide No. MPP-A(3)-1/2001-IV, dated June 10, 2010, the above mentioned functions, assets, properties, rights etc earlier vested with the Government of Himachal Pradesh were re-vested into corporate entities by the name of Himachal Pradesh State Electricity Board Limited (HPSEBL) and Himachal Pradesh Power Transmission Corporation Limited (HPPTCL). Thus, HPSEBL came into being with effect from June 10, 2010, from the date of re-vesting with the objective that the functions of generation, distribution and trading of electricity shall be undertaken by HPSEBL. The Himachal Pradesh State Electricity Board Limited is a deemed licensee under the first proviso to

Section 14 of the Electricity Act, 2003 for distribution and supply of electricity in the State of Himachal Pradesh.

HPSEBL after reorganisation has been entrusted with the functions of distribution of electricity in the State of Himachal Pradesh and hence, HPSEBL is responsible for the development (planning, designing, and construction), operation and maintenance of power distribution system in Himachal Pradesh with inherent trading functions. Identification and investigation of new hydro power potential of the State is also entrusted to HPSEBL. Ownership and O&M of generating stations of erstwhile HPSEB have also been given to HPSEBL and it can continue executing new generating projects in state sector if so allocated by GoHP. HPSEBL has share of power in Central Sector Generating Stations while it also imports power from neighbouring states to meet the requirement in the state.

Operation and maintenance of the distribution system in HPSEBL is carried out by its three Operation Wings, namely 'North', 'Central' and 'South', and one EHV wing(named System Operation wing), each headed by a Chief Engineer. The three operation wings comprise 12 Operation Circles. The geographical area under these Circles is strictly not as per the territorial jurisdiction of the 12 districts in the State. Despite extreme geographical terrain and climate and with the population spread over far- flung and scattered areas, the State has achieved 100% electrification of towns and villages in 1988.

## **9.2 HIMACHAL PRADESH POWER TRANSMISSION CORPORATION LTD.**

The Himachal Pradesh Power Transmission Corporation Limited (HPPTCL) is a deemed licensee under first, second and fifth provisos of Section 14 of the Electricity Act, 2003 for transmission of electricity in the State of Himachal Pradesh. HPPTCL was formed through an order notified by the Government of Himachal Pradesh vide its notification No. MPP-A-(1)-4/2006-Loose, dated 11 September, 2008. Through notification No. MPP-A-(1)-4/2006-Loose dated 3 December, 2008, read with the GoHP's earlier notification dated 31 October, 2008, HPPTCL was entrusted with the following works/business with immediate effect:

1. All new works of construction of Sub-Stations of 66 kV and above rating.
2. All new works of laying/ construction of transmission lines of 66 kV and above rating.
3. Formulation, updation, execution of Transmission Master Plan for the state for strengthening of Transmission network and evacuation of power including new works under schemes, already submitted by the Himachal Pradesh State Electricity Board (HPSEB) under this plan to the Financial Institutions for funding and where loan agreements have not yet been signed.
4. All matters relating to planning and co-ordinations of the transmission related issues with CTU, CEA, Ministry of Power, State Government and HPSEBL.
5. Planning and co-ordination with the IPPs/ CPSUs/ State PSUs/ Other Departments or organizations or agencies of the Central Government and State Government, HPSEBL and HPPCL with regard to all transmission related issues.
6. All other matter of subject that the State Government may specifically assign to the Corporation from time to time.

HPPTCL was declared the State Transmission Utility (STU) by the GoHP vide its order dated 10 June, 2010 and as a result thereof, the Commission recognized the HPPTCL as a deemed "Transmission Licensee" as per the Commission's Order dated 31 July, 2010. Prior to FY11, the transmission tariff was being determined as a part of the tariff orders applicable to HPSEBL system.

The State Government also transferred and vested in HPPTCL the ownership, operation and maintenance of Transmission lines of 66 kV and above rating, owned by the Himachal Pradesh State Electricity Board Limited including the co-ordination of the lines, owned and operated by Power Grid Corporation of India (PGCIL), Independent Power Producers (IPPs), Haryana Vidyut Prasaran Nigam Limited (HVPNL) and POWER COM (PSEB) vide its notification No. MPP-A (3)-1/2001-IV, dated 21 June, 2010 read with earlier notification of even number dated 10 June, 2010.

### **9.3 HIMACHAL PRADESH POWER CORPORATION LIMITED (HPPCL)**

Himachal Pradesh Power Corporation Limited (HPPCL) was incorporated in December 2006 under the Companies Act 1956, with the objective to plan, promote and organize the development of all aspects of Hydro-electric power on behalf of Himachal Pradesh State Government (GoHP). At present the GoHP, Himachal Pradesh Infrastructure Development Board (HPIDB) and Himachal Pradesh State Electricity Board (HPSEB), the State DISCOM, have 42.76%, 51.56% and 5.68% shareholding, respectively, in the Company.

The HPPCL has the aim to come up as a major power generating Company of India with good managerial and technical capabilities. The target is to develop 939 MW hydro power generating capacity by 2026-27 and 979 MW by 2028-29. Towards achieving above target HPPCL has already commissioned three Hydro Electric Projects i.e Sainj HEP (100MW), Kashang Stage-I HEP (65 MW) & Sawra Kuddu HEP (111 MW) having total installed capacity of 276 MW and one solar project namely Berra Dol having capacity of 5 MW. HPPCL is major stake holder in Govt. initiative of becoming first green State of the country. As part of this program 200 MW solar capacity shall be installed by December 2023 and additional 300 MW by December 2024. Hydro capacity of 698 MW is under construction in the Projects namely Shongtong Karcham HEP (450 MW) & Kashang HEP-II & III (130 MW) in Distt. Kinnaur, Chanju-III HEP(48 MW), Deothal Chanju HEP (30 MW) in Distt. Chamba and Renukaji Dam Project (40 MW) in Distt. Sirmour. The remaining projects are in different stages of execution.

The HPPCL is developing itself as a power generating company with all the technical and organizational capabilities at par with renowned generating companies such as NTPC, NHPC and SJVNL. The, efforts are being made to strengthen various departments with professionals of proven credentials and qualified technical manpower.



#### **9.4 HIMACHAL PRADESH LOAD DESPATCH AUTHORITY**

The State Load Despatch Centre (SLDC) was established in Himachal Pradesh in 2002 and Himachal Pradesh State Electricity Board Ltd. (erstwhile HPSEB) was taking care of functions of HPSLDC since August-2018. The HPSLDC achieved its independent functionality in the month of August-2018.

HPSEB Ltd. was the sole utility looking after the businesses of generation, transmission and distribution of power in the state. With the enactment of Electricity Act, 2003, which broadly focuses on making the power sector competitive, different utilities have been set up in the state to look after the businesses of generation and transmission of power, whereas HPSEB Ltd. continues to be the only utility in the distribution business in the state. The HV/EHV lines previously classified as intra-state transmission lines to have been owned by the State Transmission Utility are now owned by HPSEBL and have been classified as HV/EHV distribution lines. Therefore, unlike many other states of the region where the SLDC functions were assigned to the State Transmission Utility, in Himachal Pradesh, SLDC functions continued to remain under HPSEB Ltd. up to August-2018.

In order to ensure that SLDC discharges the functions and duties entrusted with it in the Electricity Act 2003, in an efficient and effective manner, the Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission imparted directions to HPSEB Ltd. to take steps to ring fence SLDC, and grant it functional autonomy.

In line with this, the Govt. of Himachal Pradesh ordered the establishment of State Load Dispatch Centre as an independent entity in the form of “Himachal Pradesh State Load Dispatch Society” vide its order No. MPP-B (13)-2/2010 dated 8.11.2010 (Now Himachal Pradesh State Load Dispatch Authority). HPSEB Ltd. had put the services of some of its employees on Secondment basis with Himachal Pradesh Load Dispatch Society with effect from 17<sup>th</sup> June, 2012. Himachal Pradesh Load Dispatch Society has therefore deemed to have taken over the functions of State Load Dispatch Centre from HPSEB Ltd. with effect from 17<sup>th</sup>, June 2012.

However, the two-fold reasons of HPSEB Ltd. being the only DISCOM in the state, and for it to have carried out the SLDC functions for so long, have added to the complexities of transferring the functions of SLDC from HPSEB Ltd. to Himachal Pradesh Load Dispatch Society.

The unique initiative of the integrated functioning of SLDC (with Himachal Pradesh Load Dispatch Society) and ALDC (HPSEBL) taken up in HP, adds to the difficulties likely to arise during the transition phase. Since ALDC facility of HPSEB Ltd and SLDC facility of Himachal Pradesh Load Dispatch Society are located in the same complex; the necessary assets required for SLDC operation have not been transferred by HPSEB Ltd. to Himachal Pradesh Load Dispatch Society till date.

The biggest challenge today is to provide Himachal Pradesh Load Dispatch Authority the necessary infrastructure and human resources so that it can carry out its functions and duties as per the Act. Simultaneously with the coming up of large number of power projects and a number of consumers in the state going in for open access, the role of State Load Dispatch Centre becomes more important as it is designated as an Apex body for the integrated operation of the power system in the state by the Act.

## **9.5 DIRECTORATE OF ENERGY (DoE)**

The government of Himachal Pradesh in the year 2009 created the Directorate of Energy as a single point of contact for the resolution of all issues relating to project implementation and hydro power development. The broad aims and objectives of Directorate of Energy are:

1. To provide conducive policy framework and issue directions to promote, develop and harness optimally, the huge hydro potential of the State.
2. Coordinate/ facilitate the programs/policies which lead to conservation of energy and its efficient use.
3. Maximize the revenue by sale of free/ equity power of the state.

The Directorate of Energy is contributing in the development of the power sector in the State by carrying out following functions:

- i) Allotment of hydro projects in H.P.
- ii) Monitoring of implementation of projects.
- iii) Grant of techno economic clearances.
- iv) Sale of GoHP Power share received from various Central, State & Private Hydro Electric Projects.
- v) Promote energy conservation and efficiency measures.
- vi) Monitoring of quality and safety aspects of hydro electric plants.
- vii) Monitoring and Management of Local Area Development Fund.

## **9.6 HIMURJA**

HIMURJA is the State Nodal Authority for implementation of renewable energy programme/ schemes in Himachal Pradesh. It is facilitating in providing of various renewable energy applications with the help of State/ Central financial assistance. Himachal Pradesh has been considered as Special Category State by the MNRE, Govt. of India for providing of Central Financial Assistance under various programmes of Ministry. Following are the functions of HIMURJA:

1. To adopt a strategy for the development and promotion of renewable energy technologies across the State.
2. To process, allot and support Small Hydro Projects up to 5 MW.
3. To improve Water Mills (Traditional Gharats) under the scheme by Ministry of New and Renewable Energy, Govt. of India.
4. To promote and boost the installations of Solar Energy Devices.
5. To facilitate Municipal Bodies in preparation of proposals under development of Smart City Programme and implementation thereof.
6. To train and educate internal staff in implementing Renewable Energy Programmes.
7. To submit proposals under Projectised mode to Ministry of New and Renewable Energy, Govt. of India for sanctioning under various available schemes.
8. Process cases for providing financial incentives to Independent Power Producers (IPPs).
9. To provide subsidy to beneficiaries under National Solar Mission and other schemes of Ministry of New and Renewable Energy, Govt. of India.
10. To ensure availability of reliable sustained quality power supply from HIMURJA Micro Hydroelectric Plants.
11. To ensure employment to Himachalis in the Power Projects as per Himachal Pradesh Govt. Policies to boost local development.
12. To coordinate with Directorate of Energy, H.P. Power Transmission Corporation & Himachal Pradesh State Electricity Board Limited for approval of Techno-Economic Clearance (TEC) & Inter-Connection point.
13. To create Public Awareness through advertisements.
14. To organize awareness programmes through various modes of promoting and popularization of renewable energy development.

## 9.7 Salient Features:

### 9.7.1 Generation:

The total Hydro Potential of Himachal Pradesh is about **24566** MW. In order to harness this huge hydro potential and with a motive to make Himachal Pradesh as Hydro Power State in the Country, the State Government has adopted four-pronged policy by involving State, Central, Joint and Private Sectors. Besides this, the State Government has entrusted small hydro projects, having capacity up to 5 MW to Himurja for implementation under State and Private sectors.

Out of total hydro potential of **24567** MW, a potential of **11149** MW is harnessed up to January, 2023 and about **13417** MW hydro potential is balance to be harnessed.

The Status of Hydro power development in the State under various sectors is as follows:-

Status of Hydro Potential in Himachal Pradesh (as on Jan 2023)																
Sr.no.	Sector		Commissioned		Under construction		At Various Stage of Clearance & Investigation		To be allotted		Foregone		Disputed		Grand Total	
			No. of Projects	Capacity in MW	No. of Projects	Capacity in MW	No. of Projects	Capacity in MW	No. of Projects	Capacity in MW	No. of Projects	Capacity in MW	No. of Projects	Capacity in MW	No. of Projects	Capacity in MW
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Himurja		5	0.47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	0.47
2	HPSEBL		27	489.35	1	100	7	91.5	-	-	-	-	-	-	35	680.85
3	HPPCL		3	276	2	580	17	2300	-	-	-	20	-	-	22	3176
4	Central & Joint		12	7457.73	3	1076	11	3155	-	-	-	-	-	-	26	11688.7
5	Yamuna Projects (Himachal Share)		-	131.57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131.57
	Ranjeet Sagar Dam (Himachal Share)		-	27.6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.6
	Kishau Dam (660 MW) (Himachal Share)		-	-	-	-	-	324	-	-	-	-	-	-	-	324
6	Private	upto 5 MW	92	339.25	39	115.19	638	1268.7	151	164	-	-	-	-	920	1887.14
		above 5 MW to upto 25 MW	24	318.61	10	146.8	41	554.1	23	274.9	1	25	5	50.5	104	1369.91
		above 25 MW	9	2109	3	434	8	735.5	9	1091.5	5	710	1	200	35	5280
	Total Allowed		172	11149.6	58	2451.99	722	8428.8	183	1530.4	6	755	6	250.5	1147	24566.3
Total Harnessed															11149.6	
Balance Potential															13416.7	

### 9.7.2 Network

The intrastate transmission and distribution network consists of voltage levels of 400 kV, 220 kV, 132 kV, 66 kV, 33 kV, 22kV, 11 kV and 0.43/0.23 kV. The network comprises of electrical lines measuring about 1,09,749 ckt- kilometres at various voltage levels. The detail of voltage-wise line length and distribution transformation capacity as on 31.03.2023 is as under:

#### Details of EHT Line Length

400 kV	220 kV	132 kV	66 kV	Total
75.7 ckt-km	1045.488 ckt-km	1496.153 ckt-km	544.169 ckt-km	3161.51 ckt-km

#### Details of HT Line Length

33kV	22kV	15kV	11kV	2.2kV	Total
3828.447 km	8123.815 km	88.240 km	25417.788 km	62.314 km	37520.604 km

Details of LT line Length & Distribution Transformation Capacity		
LT Line (0.4/0.2 kV)	Distribution Sub-Stations	
	Nos.	kVA
69067.740 km	36127	3308665.20

In all, there are 72 EHV (HPSEBL = 58 Nos. & HPPTCL=14 Nos. ) Sub-stations feeding the transmission/ distribution network. It is a challenge to maintain such huge network in hilly terrain and prevailing adverse climatic conditions in some parts of the State. The continuous up-gradation of the network is required to meet the growing energy demands and for evacuation of power from hydro power stations coming up in different parts of the State.

#### 9.7.3 Distribution:

100% village electrification as per 1981 Census was achieved in Himachal Pradesh during 1988-89 (June 1988). Subsequently, the definition of village electrification was changed by M/s Rural Electrification Corporation (REC) Ltd. As per 2011 census, 17855 No. of villages have been electrified out of total 17882 villages, ending March, 2021. The remaining 27 villages are not technically feasible for electrification being transit, having no population and situated in Densely Populated Forest (DPF) areas. Apart from the village electrification, HPSEBL has taken up the electrification of hamlets to be electrified.

In total, there are 2777176 Consumers with total connected load of 9159240.926 kW. These consumers are fed through the network consisting of (40682.114) km of HT/EHT lines and 69067.740 km of LT lines. There are 36127 distribution substations with total installed capacity of 3308665.20 kVA. The transmission and distribution loss levels during the year 2022-23 were 10.94 %.

#### 9.7.4 Consumption and availability

A total of 10925.717 MU were consumed by different categories of consumers in the State (peak demand data is not available with this office). However during the winter months, the distribution licensee (HPSEBL) is deficit in power and during the summer months it has surplus power. The surplus power during summer months is banked with the neighbouring states and is received during the winter months when the distribution licensee is deficit in power. The state has regional share in various central sector projects as well as equity share in projects such as Nathpa Jhakri HEP. The state has 12% free power in various hydro projects of the State. HPSEBL uses power from above sources, from its own generating stations as well as from shared generating stations and BBMB to fulfil its requirement. About 58.20 % of the total consumption in the state is by the Industry, followed by domestic category whose consumption is about 21.79 %. The category wise energy consumption and growth rate during the last three years are as follows:

Category	2020-21		2021-22		2022-23	
	Consumption (MU)	Growth rate (in percentage)	Consumption (MU)	Growth rate (in percentage)	Consumption (MU)	Growth rate (in percentage)
Domestic	2356.535	7.46	2457.508	4.28	2380.722	-3.12
Non Domestic Non Commercial	124.648	-21.87	149.103	19.6	176.720	18.52
Commercial	518.424	-16.91	621.877	19.95	709.310	14.05
Public Lighting	10.479	-2.52	11.289	7.62	11.297	0.07
Small Power	85.027	-5.06	87.381	2.76	87.992	0.69
Medium Power	86.065	-3.84	99.874	16	106.231	6.36
Large Supply	4598.358	-10.68	5806.049	26.26	6165.318	6.18
Water Pumping and Irrigation Supply	602.924	7.32	665.511	10.38	737.228	10.77
Temporary	46.897	2.19	62.800	33.9	57.654	-8.19
Agriculture Supply	72.639	28.08	85.103	17.16	90.291	6.09
Bulk Supply	133.310	-11.03	151.590	13.71	167.705	10.63
Total Energy Sales	<b>8635.308</b>	<b>-5.40</b>	<b>10198.086</b>	<b>18.1</b>	<b>10925.717</b>	<b>7.13</b>

## CHAPTER-10

### Directory of Officers and Staff

Directory of Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission  
officers and employees during 2022-23 is as shown as under:-

<b>Telephone Directory of the Staff of the Commission as on 31.03.2023</b>				
<b>Sr. No.</b>	<b>Name of Officers/Employees</b>	<b>Designation</b>	<b>Off. No.</b>	<b>Res. No./ Mobile No.</b>
1.	Sh. Devendra Kumar Sharma	Chairman	2627262	94180-26779
2.	Er. Bhanu Pratap Singh,	Member	2622175	-
3.	Sh. Shashi Kant Joshi	Member	2622175	94180-59846
4.	Sh. Yashwant Singh Chogal,	Member (Law)	2627908	94180-26933
5.	Ms. Chhavi Nanta, HAS	Secretary	2621003	94180-07718
6.	Er. Maneesh Mahajan	Executive Director (Tech.)	2627983	9418458384
7.	Er. Pradeep Chauhan	Executive Director (Tariff)	2627978	94184-50992
8.	Ms. Rinku Gautam	Director (Tariff)		98166-36690
9.	Sh. Ajay Chadha	Director (Tech)	2657452	98166-33395
10.	Er..Vikas Hastir	Joint Director (Tariff)		94180-80842
11.	Er. Sumit Chauhan	Joint Director (Tariff)		98054-77642
12.	Er. Paramjeet Rana	Joint Director (Tech)		70182-30313
13.	Sh. B.S. Kanwar	Sr. Private Secretary	2627262	94180-69569
14.	Shri Satish Arya	Deputy Director (Law)	2627908	94185-15295
15.	Sh.Kamal Singh Dilaik	Deputy Director (CA&A)		94180-29280
16.	Sh. Dinesh Singh	Sr. Accounts Officer		70187-95195
17.	Sh. Raj Kumar Sharma	Reader	2627908	94592-65289
18.	Smt. Renu Vats	Personal Assistant	2627908	98163-98983
19.	Sh. Dinesh Chauhan	Superintendent	2627978	9418462400
20.	Sh. Sanjay Kumar	Law Officer		89882-33600
21.	Sh.Rajiv Kumar	Personal Assistant		94590-90280
22.	Ms. Nandna Chauhan	Stenographer		94598-26654
23.	Sh. Karandeep	JOA(IT)		94185-07891
24.	Sh. Room Singh	Driver	-	9816002465
25.	Sh. Kundan Singh	Peon	-	9129422808



<b>DETAILS OF STAFF w.e.f. 01.04.2022 to 31.3.2023</b>				
<b>Sr. No.</b>	<b>Name</b>	<b>Designation</b>	<b>Date of joining the HPERC w.e.f.</b>	<b>Mode of recruitment</b>
1	Sh. Devendra Kumar Shamra	Chairman	26.09.2020 to continue	Appointment by the Government
2	Er. Bhanu Pratap Singh,	Member	29.09.2017 to 28.09.2022	Appointment by the Government
3	Sh. Yashwant Singh Chogal,	Member	01.07.2021 to continue	Appointment by the Government
4	Sh. Shashi Kant Joshi	Member	14.10.2022 to continue	Appointment by the Government
5	Ms. Chhavi Nanta	Secretary	02.11.2021 to continue	On transfer from GoHP
6	Er. Maneesh Mahajan	Executive Director (Tech.)	16.02.2019	On Secondment from HPSEBL
7	Sh. Pardeep Chauhan,	Executive Director (Tariff)	15.06.2015	On Secondment from HPSEBL
8	Smt. Rinku Gautam,	Director (Tariff)	01.06.2005	Commission cadre
9	Sh. Ajay Chadha,	Director(Tech.)	23.12.2010	Commission cadre
10	Sh. Paramjeet Rana	Joint Director (Tech.)	22.03.2023 to continue	On Secondment from HPSEBL
11	Sh.Vikas Hastir	Joint Director (Tariff)	03.10.2019	On secondment from HPSEBL
12	Er. Sumit Chauhan	Joint Director (Tariff)	28.12.2021	On secondment from HPSEBL
13	Sh. Satish Arya,	Deputy Director (Law)	01.02.2016	Commission cadre
14	Sh. Kamal Dilaik,	Deputy Director (CA&A)	30.10.2004	Commission cadre
15	Sh. B.S. Kanwar,	Sr. P.S.	30.10.2004	Commission cadre
16	Sh. Raj Kumar,	Reader	07.03.2023	Re-Employed
17	Sh. Dinesh Singh	Sr. A.O.	02.08.2021	On transfer from GoHP
18	Sh. Dinesh Chauhan	Superintendent	18.07.2013	Commission cadre
19	Sh. Sanjay Kumar	Law Officer	02.03.2022	On Secondment
20	Smt. Renu Vats	Personal Assistant	17.07.2013	Commission cadre
21	Sh. Rajeev Kumar,	Personal Assistant	11.11.2016	Commission cadre
22	Ms. Nandna Chauhan	Stenographer	22.07.2021	On Secondment
23	Sh. Karandeep	JOA(IT)	04.08.2022	On Secondment
24	Sh. Room Singh	Driver	14.07.2009	Commission cadre
25	Sh. Kundan Singh	Peon	07.11.2013	Commission cadre

<b>DETAILS OF OUTSOURCED STAFF w.e.f. 01.04.2022 to 31.3.2023</b>			
<b>Sr. No.</b>	<b>Name</b>	<b>Designation</b>	<b>Mode of recruitment</b>
1	Ms. Mridula Sharma	Clerk (Tech.)	Through outsource agency
2	Ms. Hemlata Thakur	Clerk (Accounts)	Through outsource agency
3	Sh. Hem Raj	Clerk (Law)	Through outsource agency
4	Ms. Kanchan Sharma	Clerk (Tech)	Through outsource agency
5	Smt. Jaya Sharma	Receptionist/Clerk	Through outsource agency
6	Ms. Rekha Sharma	PA/Clerk	Through outsource agency
7	Sh. Pushkar Sharma	Clerk (Law)	Through outsource agency
8	Sh. Harish Sharma	Clerk	Through outsource agency
9	Sh. Tek Chand	Driver	Through outsource agency
10	Sh. Arun Sharma	Driver	Through outsource agency
11	Sh. Avtar Singh	Driver	Through outsource agency
12	Sh. Prakul Chandel	Driver	Through outsource agency
13	Sh. Chander Mista	Office Helper	Through outsource agency
14	Sh. Sanjay Kumar	Office Helper	Through outsource agency
16	Sh. Vinod Kumar	Office Helper	Through outsource agency
15	Sh. Deepak Kumar	Office Helper	Through outsource agency
17	Sh. Jeet Ram	Office Helper	Through outsource agency
18	Sh. Suresh Chand Sharma	Office Helper	Through outsource agency
19	Sh. Kamal Hans	Office Helper	Through outsource agency
20	Sh. Saurabh Rohal	Office Helper	Through outsource agency
21	Sh. Ravi Kumar	Office Helper	Through outsource agency
22	Sh. Nikhil Verma	Office Helper	Through outsource agency
23	Sh. Virender Singh	Office Helper	Through outsource agency
24	Sh. Vishal Sharma	Security Guard	Through outsource agency
25	Sh. Charan Das	Security Guard	Through outsource agency
26	Sh. Sunil Kumar	Safai Karamchari	Through outsource agency
27	Sh. Anubhav Kumar	Safai Karamchari	Through outsource agency

## **CHAPTER-11**

### **Remunerations of Officers and Staff**

The pay and allowances in respect of the Chairman, Officers and employees of the Commission are being released as per pay scales duly approved by the Government for the respective categories of posts except for those in whose case the HPSEBL based pay scales have been protected by the Government. However, in case of the employees who were on Secondment with the Commission from H.P. Govt., HPSEBL and SJVNL, having different pay and allowances structure than that of H.P. Government Deptt. were paid the pay and allowances as would have been paid to them in their respective organizations.

## **CHAPTER-12**

### **Rules, Regulations, Instructions, Manuals and Records, held by the Commission or used for discharging its functions.**

#### **12.1 Rules, Regulations and Instructions:**

The following are some of the important statutes, rules and regulations followed by the Commission and its employees for discharging day to day functions :-

1. Electricity Act, 2003.
2. Electricity Rules, 2005.
3. Electricity Policy.
4. Tariff Policy.
5. CERC regulations and orders.
6. Regulations/Amendments/ other Notifications/Orders framed by the Commission from time to time during the year.

(All the regulations notified so far by the Commission are available on the Commission's website).

7. Civil Procedure Code
8. HPERC Fund (Constitution of Fund, the manner of application of fund and form and time for preparation of Budget) Rules, 2007
9. Rules, Instructions/Circulars issued by the State Government from time to time on various policies, establishment matters etc.

#### **12.2 Manuals and Records etc.**

In addition to above-mentioned Rules, Regulations, Policies etc., HPERC has also notified the following Guidelines/Orders/Concept Papers to facilitate discharge of its functions:

1. Guidelines for Load Forecast, Resource Planning and Power Procurement Process.
2. Directions for the Approval of Hydro Electric Projects in the State of Himachal Pradesh, 2005.
3. HPERC Determination of Open Access Charges Order, 2008.
4. HPERC Fixation of Intra State Trading Margin Order, 2008.
5. HPERC Tariff for Grid Interactive Photovoltaic and Solar Thermal Power Projects (Eligible under MNRE guidelines), 2009.
6. HPERC (Determination of Open Access Charges) Order, 2010.
7. Notification of Designated State Agency.
8. Notification of RPPO applicability to Captive and Open access Consumer(s)/user(s).
9. HPERC (Fixation of Fees and Charges for Accreditation of Renewable Energy Generation Project) Order, 2010.
10. Detailed procedure for Grant of Connectivity, Long-Term and Medium-Term Intra-State Open Access.

## **CHAPTER-13**

### **Subsidy programmes, including the allocations and the beneficiaries**

Execution of subsidy programmes does not fall in the ambit of its functions.

## **CHAPTER-14**

### **Recipients of concessions, permits or authorizations granted**

During the year no such concessions, permits or authorizations have been granted by the Commission.

## **CHAPTER-15**

### **Details of the information available or held by it, in an electronic form**

All regulations, guidelines, Judicial and other important orders issued by the Commission have been produced in electronic form and are available on its website: <http://www.hperc.org>

## **CHAPTER-16**

### **Facilities available to citizens for obtaining information, including library or reading room, if maintained, for public use**

The Commission has hosted its website <http://www.hperc.org> to provide easy access and wide publicity to public in respect of various activities being undertaken by HPERC. Apart from above, as per Regulation 23 of the HPERC (Conduct of Business) Regulation, 2005, the records of every proceeding are open for inspection of the parties or their authorized representative at any time, either during the proceedings or after the orders are passed, subject to payment of fees and compliance with such other terms as the Commission may direct. Certified copies of the documents of the Commission can also be obtained after payment of prescribed fees and following the procedure laid down in Regulation 24 of the aforesaid Regulation. The library of the Commission is not open to public use.

## CHAPTER-17

### The Names, Designations and other particulars of the Public Information Officers.

Name	Designation	Telephone No.	
		Office / Mobile	Residence
1. Appellate Authority			
Ms. Chhavi Nanta 02.11.2021 to Continue	Secretary	0177- 2621003	94180- 07718
2. Public Information Officer			
Sh. Kamal Dilaik	Deputy Director (CA&A)	0177- 2627907	94180- 29280

## **CHAPTER-18**

### **Categories of documents held by the Commission or under its control**

The categories of the documents that are maintained by the Commission mainly relate to: -

- (i) The petitions filed by the various agencies and consumers on matters falling in the ambit of the functions assigned to the Commission and Orders issued thereof.
- (ii) Matters on which the statutory advice to the State Government has been made under sub-section 2 of Section 86 of the Electricity Act, 2003.
- (iii) Documents relating to finalization of different regulations and amendments thereof.
- (iv) Investigation of the matters under Section 128 of the Act.
- (v) Correspondence on appointment of consultants, engaged by the Commission for providing assistance on determination of generation, transmission, bulk and retail supply tariffs, various studies for HPSEBL, preparation of regulations, legal and technical assistance etc.
- (vi) Bills, Vouchers, Payee Receipts and other related documents.
- (vii) Copies of Annual Accounts and Annual Administrative Reports
- (viii) Audit and Inspection Reports.
- (ix) Cash Books, Ledgers etc.
- (x) Personal records and Service Books of the employees.

\*\*\*\*\*



<b>Annexure-I</b>		
<b>State Advisory Committee Members of the Commission</b>		
1	Chairman, HP Electricity Regulatory Commission, Shimla-09.	Chairman
2	The Member, HP Electricity Regulatory Commission, Shimla-09 Ex-Officio.	Member
3	The Member (Law), HP Electricity Regulatory Commission, Shimla-09 Ex-Officio.	Member
4	The Addl. Chief Secretary (MPP & Power), to the Government of HP, Shimla-171002 (HP).	Member
5	The Principal Secretary, Food Civil Supply & Consumers Affairs to the Government of H.P., Shimla-171002 (HP).	Member
6	Director, Directorate of Energy, Phase-3, Sector-5, Shanti Bhawan, New Shimla-09 (HP).	Member
7	Director, Directorate of Industries, Udyog Bhawan, Bemloe Shimla-171001.	Member
8	Director, Tourism and Civil Aviation Department, Block No. 28, SDA Complex, Kasumpti, Shimla-171009.	Member
9	The Managing Director, HPSEB Ltd., Vidyut Bhawan, Shimla-171004 (HP).	Member
10	The Managing Director, Himachal Pradesh Power Transmission Corporation, HIMFED Bhawan, Below Old MLA Quarters, Tutikandi, Shimla-171004 (HP).	Member
11	The Managing Director, H.P. Power Corporation Ltd., Himfed Bhawan, New Shimla, Shimla (HP)-171009.	Member
12	Director, Business Development & Membership, Indian Energy Exchange Limited 4th Floor, Plot No.7, TDI Center, Jasola, New Delhi - 110025	Member
13	Professor & Head Centre for Excellence in Energy & Environment, National Institute of Technology, Hamirpur-177005 (HP).	Member
14	Engineer-in-Chief, IPH, Govt. of HP, US Club, Shimla-171001 (HP).	Member
15	Director Agriculture, Directorate of Agriculture, Krishi Bhawan, Shimla 171005	Member
16	Chief Executive Officer, HIMURJA, SDA Complex, Kasumpti, Shimla- 171009 (HP).	Member
17	The President/ Secretary, BBNIA, EPIP-Jharmajri Road, Phase-I, Baddi, Distt. Solan-174103 (HP).	Member
18	The Secretary General, Forum of the Hydro Power Producers, Room No. 103, 1st Floor, HIMFED Building, Below BCS, New Shimla. 171009.	Member
19	President/Convener Confederation of Indian Industry (CII) HP Council, Sector 31-A, Chandigarh-160030.	Member
20	Chairman , PHDCCI, HP Committee, Room No. 205, Udyog Bhawan, Shimla-171001(HP)	Member
21	President, Shimla Hotel & Restaurant Association Shimla (HP).	Member
22	Convener, H.P. Small Hydro Power Association, Gyamba House, South End, Lane-4, Sector -1, New Shimla-09 (H.P.)	Member
23	Consumer Representative, Consumers of HPSEBL, HPERC Shimla.	Member

# **Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission**



## **ANNUAL ADMINISTRATIVE REPORT**

**2022-2023**

**वार्षिक प्रशासनिक रिपोर्ट**

**2022—2023**



# **Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission**

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग



## **ANNUAL REPORT**

**2022-2023**

**(U/S 105 of The Electricity Act, 2003)**

वार्षिक रिपोर्ट

**2022–23**

**(धारा 105 विद्युत अधिनियम, 2003)**



# Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission

## हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग

अनुक्रमणिका		
अध्याय	विषय सूची	पृष्ठ संख्या
1.	विद्युत विनियामक आयोग की संरचना	1.4
2.	हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग	5–11
3.	विनिश्चय करने की प्रक्रिया जिसमें पर्यवेक्षण और उत्तरदायित्व के माध्यम शामिल हैं	12
4.	आयोग के कृत्यों के निर्वहन हेतु अपनाए जाने वाले मानदण्ड	13
5.	योजनाएं, प्रस्तावित व्यय तथा किए गये संवितरणों को उपदर्शित करते हुए बजट विवरण	14–15
6.	वर्ष के दौरान आयोग की वैधानिक गतिविधियों का संक्षिप्त विवरण	16–62
7.	किसी व्यवस्था की विशिष्टियां जो उसके नीति निर्माण या कार्यान्वयन के सम्बन्ध में जनता के सदस्यों से परामर्श अथवा उनके द्वारा अभ्यावेदन के लिए विद्यमान हैं।	63
8.	परामर्श प्रदान करने हेतु गठित समितियां तथा अन्य निकाय	64
9.	विभागों तथा सार्वजनिक उपयोगिताओं का संक्षिप्त पर्यवलोकन	65–76
10.	आयोग के अधिकारियों तथा कर्मचारियों की निर्देशिका	77–81
11.	आयोग के अधिकारियों तथा कर्मचारियों को देय पारिश्रमिक	83
12.	आयोग द्वारा अपने कार्य निष्पादन हेतु अपनाए अथवा धारित नियम, विनियम, नियमावलियां निर्देशन तथा अभिलेख	83–84
13.	आबंटन तथा लाभान्वितों सहित उपदान कार्यक्रम	85
14.	रियायत प्राप्तकर्ता, प्रदान किए गये परमिट अथवा अनुज्ञप्ति	85
15.	आयोग द्वारा इलैक्ट्रानिक रूप में उपलब्ध अथवा धारित सूचना का विवरण	85
16.	पुस्तकालय अथवा वाचनालय, यदि उन्हें सार्वजनिक प्रयोग हेतु अनुरक्षित किया गया हो, सहित नागरिकों को सूचना प्राप्त करने हेतु उपलब्ध सुविधा	86
17.	जन सूचना अधिकारियों के नाम, पदनाम तथा अन्य विवरण	87
18.	आयोग के नियंत्रण अथवा उसके द्वारा धारित दस्तावेजों के वर्ग	88
	परिशिष्ट-I	89



## अध्याय-1

### विद्युत विनियामक आयोग की संरचना

#### 1.1 वैधानिक प्रावधान

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग का गठन हिमाचल प्रदेश सरकार द्वारा विद्युत विनियामक आयोग अधिनियम, 1998 के अधीन दिसम्बर, 2000 में किया गया तथा आयोग द्वारा 6 जनवरी, 2001 को अपना कार्य आरम्भ किया गया। उस समय देश में विद्युत उद्योग तीन अधिनियमों नामतः भारतीय विद्युत अधिनियम, 1998; विद्युत (आपूर्ति) अधिनियम, 1948 तथा विद्युत विनियामक आयोग अधिनियम, 1948 के अधीन कार्य करता था। 1910 के अधिनियम के अन्तर्गत भारतवर्ष के विद्युत आपूर्ति उद्योग हेतु आधारभूत विधिक ढाँचा स्थापित किया गया था जिसका उद्देश्य निजी लाइसेंसधारकों के माध्यम से विद्युत उद्योग का विकास करना था। इसके द्वारा विद्युत आपूर्ति अधिनियम, 1948 के अधीन तारों तथा विद्युत आपूर्ति से सम्बन्धित अन्य कार्यों के लिए स्थापित विधित ढाँचा तथा राज्य विद्युत बोर्डों की स्थापना अधिदेशित किया जाना था। यह महसूस किया गया कि विद्युतीकरण जो कि अभी तक शहरों तक ही सीमित था को अधिक गति प्रदान की जाए और राज्यों को यह दायित्व सौंपा जाए। तथापि कुछ समय के पश्चात, शुल्क निर्धारण, एक व्यवसायिक तथा स्वतन्त्र रूप में न किए जाने की स्थिति में राज्य विद्युत बोर्डों की निष्पादन क्षमता में विकृति आ गई क्योंकि वास्तव में शुल्क निर्धारण राज्य सरकारों द्वारा किया जाता था। इस समस्या के निराकरण तथा शुल्क निर्धारण में राज्य सरकार के हस्तक्षेप से बचने के उद्देश्य से विद्युत विनियामक आयोग अधिनियम, 1998 अधिनियमित किया गया। इस अधिनियम के अधीन केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग की स्थापना की गई तथा इसके अन्तर्गत राज्य सरकारों द्वारा राज्य विद्युत विनियामक आयोग स्थापित करने के प्रावधान किए गये। विद्युत क्षेत्र में सुधार लाने के उद्देश्य से कई राज्य सरकारों द्वारा अपने अधिनियम बनाए गए। राज्य सुधार अधिनियमों के अधीन उड़ीसा, हरियाणा, आन्ध्र प्रदेश, कर्नाटक, राजस्थान तथा उत्तर प्रदेश जैसे राज्यों द्वारा विद्युत विनियामक आयोग की स्थापना तथा अपनी विभिन्न स्थानांतरण स्कीमों के माध्यम से राज्य विद्युत बोर्डों को एक पृथक उत्पादन, संचारण एवं वितरण कम्पनी के रूप में स्थापित किए जाने की दिशा में पहले ही कई सुधार अमल में लाए गए।

विद्युत उत्पादन, संचारण, वितरण तथा विद्युत उपयोग एवं सामान्यतः विद्युत उद्योग के विकास हेतु इसके अनुरूप उपाय करने, प्रतिस्पर्द्धा विकसित करने, उपभोक्ता हितों की सुरक्षा, सभी क्षेत्रों के लिए विद्युत आपूर्ति प्रदान करने, विद्युत शुल्क को तर्क संगत बनाने, उपदान के सम्बन्ध में



पारदर्शी नीति सुनिश्चित करने, कुशल एवं पर्यावरण-मित्र नीतियों के विकास, केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण, राज्य विद्युत विनियामक आयोगों तथा अपीलीय न्यायाधिकरण स्थापित करने सम्बन्धी नियमों को समेकित किए जाने के उद्देश्य से विद्युत अधिनियम, 2003, 26 मई, 2003 को अधिनियमित किया गया था। 2003 में अधिनियमित इस अधिनियम के अधीन विद्युत उत्पादन, संचारण तथा वितरण में निजी क्षेत्र की भागीदारी, विनियामक दायित्वों में सरकार से दूरी बनाए रखने, 1910, 1948 तथा 1998 के पूर्व तीनों केन्द्रीय अधिनियमों में अनुरूपता एवं औचित्य स्थापित करते हुए राज्य विद्युत बोर्डों के अस्तित्व बनाए रखने, प्रत्येक राज्य सरकार द्वारा अपनी आवश्यकतानुसार अपने सुधार अधिनियम पारित करने तथा इसके साथ ही राज्य सरकार तथा राज्य विद्युत बोर्डों द्वारा लाइसेंसधारकों के नियंत्रण सम्बन्धी निराकरण उपायों से अन्यथा मूल विशेषताओं को सुरक्षित रखते हुए मात्र एक विधान बनाया जाना शामिल है।

विद्युत अधिनियम 2003 तथा 1998 के अधिनियम के अधीन गठित केन्द्रीय एवं राज्य विद्युत विनियामक आयोग तथा राज्य सुधार अधिनियमों के अन्तर्गत बनाए गए सभी आयोग अब विद्युत अधिनियम, 2003 के अधीन कार्य करते हैं। ये आयोग, अर्द्ध-न्यायिक तथा वैधानिक दायित्व तथा कर्तव्यों के निर्वहन हेतु वैधानिक निकाय के रूप में कार्य करते हैं।

## 1.2 राज्य आयोगों की स्थापना का उद्देश्य

विद्युत उत्पादन, संचारण तथा वितरण के क्षेत्र में निजी क्षेत्र की भागीदारी प्रोत्साहित करने तथा सरकारी तन्त्र से विनियामक आयोगों के विनियामक दायित्व के निर्वहन में दूरी बनाए रखने के उद्देश्य से देश में राष्ट्रीय एवं राज्य स्तर पर सभी राज्यों के लिए एक विस्तृत तथा समान विनियामक ढांचा तैयार करने के उद्देश्य से राष्ट्रीय पंजीकरण की नितान्त आवश्यकता थी। इसके साथ ही इसमें खुली पहुँच तथा विपणन हेतु नवीन अवधारणा विकसित करना भी शामिल था। अतः विद्युत अधिनियम, 2003 का मुख्य उद्देश्य निवेश सुविधाएं प्रोत्साहित तथा उपलब्ध करवा कर विद्युत क्षेत्र का वाणिज्यिक सिद्धान्तों के आधार पर विकास करना है ताकि विद्युत उपभोक्ताओं को प्रतिस्पर्धात्मक दरों पर गुणात्मक विद्युत आपूर्ति प्रदान की जा सके। विद्युत अधिनियम तथा इसके अधीन निर्मित नीतियों के दृष्टिगत निर्धारित लक्ष्यों की प्राप्ति हेतु राज्य आयोग की महत्वपूर्ण भूमिका है।

## 1.3 राज्य आयोग के कार्य

आयोग का मुख्य उद्देश्य विद्युत उत्पादन, संचारण, वितरण तथा आपूर्ति के लिए शुल्क निर्धारण करना, वाणिज्यिक सिद्धान्तों के आधार पर विद्युत संचारण तथा व्हीलिंग की सुविधाएं उपलब्ध कराना है ताकि विद्युत क्षेत्र में निवेश, प्रतिस्पर्धा तथा कार्यकुशलता प्रोत्साहित करने के

साथ-साथ शुल्क, सेवा की गुणवत्ता तथा प्रभावी शिकायत निवारण सहित उपभोक्ताओं के हितों को सुरक्षित रखा जा सके।

विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 86 (1) के अधीन राज्य आयोग को निम्नलिखित अनिवार्य कार्य सौंपे गए हैं :-

- राज्य के भीतर विद्युत उत्पादन, आपूर्ति, संचारण एवं व्हीलिंग हेतु बहुल, थोक अथवा खुदरा, यथास्थिति, शुल्क निर्धारित करना : यह उपबन्धित है कि जहां धारा 42 के अधीन किसी उपभोक्ता वर्ग को खुली पहुँच की अनुमति प्रदान की गई हो, ऐसी स्थिति में राज्य आयोग उपभोक्ता के ऐसे वर्ग के सम्बन्ध में केवल व्हीलिंग प्रभार तथा उस पर लगने वाला प्रभार, यदि कोई हो, का ही निर्धारण करेगा।
- वितरण लाइसेंसधारकों की विद्युत क्रय एवं प्रापण प्रक्रिया को विनियमित करना जिसमें वह कीमत भी शामिल है जिस पर अनुबन्ध द्वारा उत्पादक कम्पनियों अथवा लाइसेंसधारकों अथवा अन्य स्रोतों से राज्य के भीतर वितरण एवं आपूर्ति हेतु विद्युत प्रापण किया जाएगा।
- राज्य के भीतर विद्युत संचारण तथा व्हीलिंग की सुविधा उपलब्ध करवाना।
- ऐसे व्यक्तियों को लाइसेंस जारी करना जो संचारण, वितरण लाइसेंसधारक व विद्युत व्यापारी के रूप में प्रदेश के भीतर प्रचालन में इच्छा रखते हों।
- ग्रिड से जोड़ने के लिए व किसी व्यक्ति को विद्युत विक्रय हेतु समुचित उपाय उपलब्ध करवाकर नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों से विद्युत उत्पादन एवं सहउत्पादन प्रोत्साहित करना तथा इसके साथ ही ऐसे स्रोतों से बिजली क्रय करने हेतु वितरण लाइसेंसधारक के क्षेत्र में उपयोग में लाई जाने वाली कुल बिजली की प्रतिशतता निर्धारित करना।
- लाइसेंसधारकों व उत्पादक कम्पनियों के मध्य विवादों का निर्णय करना और किसी विवाद को मध्यस्थ निर्णय हेतु भेजना।
- अधिनियम के उद्देश्यों की पूर्ति हेतु शुल्क लगाना।
- धारा 79 की उप-धारा (1) के खण्ड (एच) के अधीन निर्दिष्ट ग्रिड कोड के अनुरूप राज्य ग्रिड कोड को निर्दिष्ट करना।
- लाइसेंसधारकों द्वारा प्रदान की जाने वाली सेवाओं में गुणवत्ता, निरन्तरता तथा विश्वसनीयता के मानक तय करना अथवा उन्हें लागू करना।

- यदि आवश्यक हो तो, राज्य के भीतर व्यापार में व्यापारिक मार्जन निर्धारित करना।
- ऐसे सभी अन्य कार्यों का निवर्हन जो इस अधिनियम के अन्तर्गत उसे सौंपे जाए।

आयोग, विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 86(2) के अधीन राज्य सरकार को निम्नलिखित अथवा किसी अन्य विषय में परामर्श प्रदान कर सकता है :—

- (i) विद्युत उद्योग की गतिविधियों में प्रतिस्पर्द्धा, दक्षता एवं मितव्ययता को बढ़ावा देना।
- (ii) विद्युत उद्योग में निवेश को बढ़ावा देना।
- (iii) राज्य में विद्युत उद्योग की पुनर्संरचना तथा पुनर्संगठन।
- (iv) विद्युत उत्पादन, संचारण, वितरण व व्यापार अथवा अन्य सम्बन्धित सभी मामले जो कि राज्य सरकार, द्वारा आयोग को भेजे जाएं।

## अध्याय-2

### हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग

#### 2.1 आयोग की संरचना

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग एक निगमित निकाय है, जिसका गठन विद्युत विनियामक अधिनियम, 1998 (1998 का 14वां) के अधीन 30.12.2000 में किया गया था तथा आयोग के द्वारा 6 जनवरी, 2001 को शिमला स्थित मुख्यालय से अपना कार्य प्रारम्भ किया गया। विद्युत विनियामक आयोग, विद्युत विनियामक अधिनियम, 1998 के अनुसार विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 82 के अधिनियम के प्रयोजन हेतु राज्य आयोग के रूप में कार्य करेगा।

विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 82(4) के अनुसार राज्य आयोग में अध्यक्ष सहित अधिकतम तीन सदस्य होंगे। राज्य आयोग के अध्यक्ष तथा सदस्यों की नियुक्ति राज्य सरकार द्वारा गठित चयन समिति की संस्तुति के आधार पर की जाती है जिसके अध्यक्ष उच्च न्यायालय के न्यायाधीश के रूप में कार्य कर चुके न्यायाधीश होंगे तथा सम्बंधित राज्य के मुख्य सचिव तथा केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण अथवा केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग के अध्यक्ष इसके अन्य सदस्य होंगे। उनका कार्यकाल 5 वर्ष अथवा 65 वर्ष की आयु, जो भी पहले हो, तक होगा।

हिमाचल प्रदेश सरकार ने अधिसूचना संख्या एम.पी.पी.-एम.पी.पी.-ए.(3)-2/2003-1 दिनांक 16.5.2020 के माध्यम से दो सदस्यीय आयोग के स्थान पर हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग को तीन सदस्यीय आयोग के रूप में पुनर्गठित किया है। अध्यक्ष एवं सदस्य का विवरण निम्नानुसार है:

अध्यक्ष का विवरण :

क्रमांक	नाम	अवधि
1.	श्री एस0एस0 गुप्ता	06.01.2001 से 05.01.2006 तक
2.	श्री योगेश खन्ना	31.01.2006 से 29.01.2011 तक
3.	श्री सुभाष चन्द्र नेगी	01.02.2011 से 20.09.2015 तक
4.	श्री एस0के0बी0एस0 नेगी	01.10.2015 से 10.09.2020
5.	श्री डी.के.शर्मा	26.09.2020 से लगातार

### सदस्य का विवरण :

क्रमांक	नाम	अवधि
1.	श्री भानु प्रताप सिंह	29.09.2017 से 28.09.2022
2.	श्री शशिकांत जोशी	14.10.2022 से लगातार

### सदस्य(विधि) का विवरण :

क्रमांक	नाम	अवधि
1.	श्री यशवंत सिंह चोगल	01.07.2021 लगातार

#### 2.2.1 संगठनात्मक संरचना

#### 2.2.2 बहुआयामी कार्यदल

विद्युत अधिनियम, 2003 में निर्धारित आयोग के कार्यों के स्वरूप तथा कार्यक्षेत्र के अनुसार इसके सदस्यों तथा कर्मचारियों के पास विविध ज्ञान तथा अनुभव होना वांछित है जैसा कि राज्य आयोग के अध्यक्ष तथा सदस्यों के लिए निर्धारित की गई है। योग्यताओं से स्पष्ट है, जिसके अन्तर्गत ऐसे व्यक्ति की योग्यता, सत्यनिष्ठा, प्रतिष्ठा, जिसमें इंजीनियरिंग, वित्त, वाणिज्य, अर्थशास्त्र, विधि अथवा प्रबन्धन सम्बन्धी समस्याओं से निपटने की क्षमता के पर्याप्त ज्ञान की ओर विशेष ध्यान दिया जाता है। तदनुसार आयोग के पास अधिकारियों का एक छोटा सा दल है जिसकी विविध व्यावसायिक पृष्ठभूमि है, इन में से अधिकतर लोगों को सेकिन्डमेन्ट आधार पर नियुक्त किया गया है, जिन्हें प्रशासनिक, सचिवालय तथा समर्थन कर्मचारी वर्ग द्वारा सहयोग प्रदान किया जाता है। इसके अतिरिक्त कुछेक मामलों में आयोग द्वारा अधिनियम की धारा 91 के प्रावधानों के अधीन परामर्शदाताओं की सेवाएं प्राप्त की जा रही हैं, कार्यालय सुरक्षा, स्वागत कार्यालय सहायता, स्वच्छता आदि कुछ अन्य कार्यों के लिए भी बाह्य स्रोतों से सेवाएं प्राप्त की जा रही हैं।

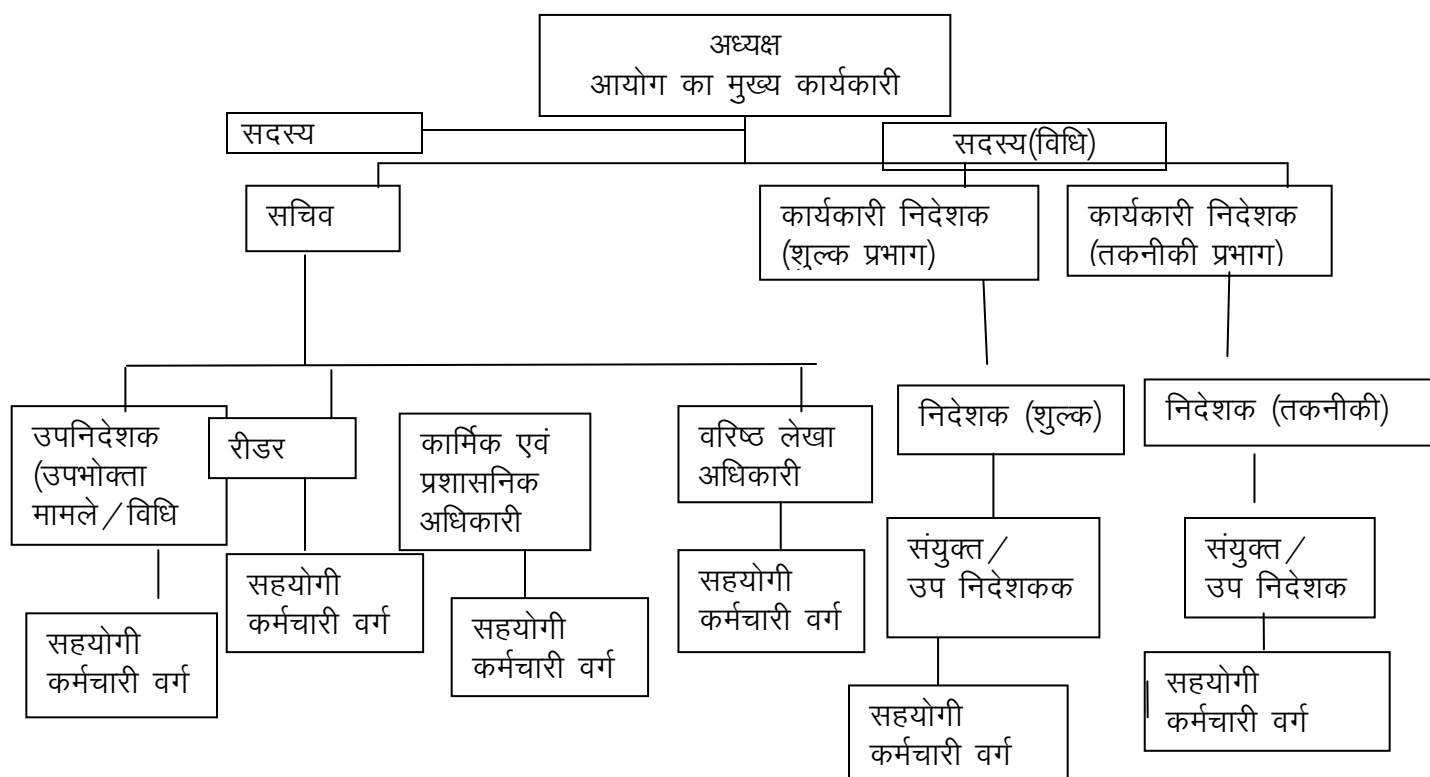
#### 2.2.3 स्वीकृत संख्या

पदों की संख्या, उनका स्वरूप, वेतन तथा भत्ते, अन्य सेवा शर्तें आयोग द्वारा हिमाचल प्रदेश सरकार के अनुमोदन से निर्धारित की जाती हैं। हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग के अधिकारियों तथा अन्य कर्मचारियों की स्वीकृत संख्या 58 है जिन में से वर्ष के दौरान 27 व्यक्ति आऊटसोर्स तथा 22 नियमित/सेकिन्डमेन्ट आधार पर कार्यरत हैं। लगातार प्रयत्न किए जाने के बावजूद आयोग इन पदों को भरने में असमर्थ रहा है।

जिसका मुख्य कारण यह है कि या तो ऋण देने वाले संगठन अपने कर्मचारियों की सेवाएं देने में असमर्थ हैं तथा विना किसी प्रोत्साहन राशि के कारण व्यक्ति सेकेंडमेंट आधार पर तेनात होने के इच्छुक नहीं है।

### 2.2.3 संरचना

आयोग का शिमला में एक मात्र कार्यालय है, संगठनात्मक संरचना निम्नलिखित चार्ट के माध्यम से स्पष्ट रूप में प्रदर्शित की जा रही है :-



## 2.4 कार्यों का आबंटन

आयोग का कार्यालय शिमला में स्थित है। अध्यक्ष, आयोग के मुख्य कार्यकारी अधिकारी हैं। आयोग के अन्तर्गत प्रशासनिक, तकनीकी तथा शुल्क नामक तीन प्रभाग हैं। आयोग के विभिन्न कार्य इन प्रभागों तथा उनके प्रमुखों को सौंपे गये हैं जिनका विवरण निम्न प्रकार से है :-

### 2.4.1 प्रशासनिक प्रभाग

यह प्रभाग आयोग के सचिव के अधीन कार्य करता है जो हिमाचल प्रदेश प्रशासनिक सेवा के वरिष्ठ अधिकारी हैं, इनके द्वारा प्रशासनिक, वित्त तथा विधि मामले, कार्यकारी एवं गैर कार्यकारी कर्मचारियों की नियुक्ति सम्बन्धी मामलों में आयोग को विशेष सहयोग प्रदान किया जाता है, इसके साथ ही इनके द्वारा राज्य एवं केन्द्र सरकार के बीच सम्पर्क तथा समन्वय स्थापित करने का कार्य

भी किया जाता है, इसके अतिरिक्त, संगठन, बजट, क्रय एवं प्रापण, रख-रखाव, देखभाल, कार्मिक, प्रबन्धन, विधि तथा न्यायालय सम्बन्धी मामले, प्रशिक्षण एवं मूल्यांकन आदि महत्वपूर्ण कार्य भी इनके द्वारा किए जाते हैं।

- **सचिव**

सचिव, आयोग के प्रशासनिक एवं सचिवालय प्रभाग के प्रमुख हैं। वह आयोग, इसकी विभिन्न शाखाओं, केन्द्रीय एवं राज्य की संस्थाओं तथा लाभार्थियों के मध्य सेतु का कार्य करता है। वह आयोग की नीति तथा प्रशासन से सम्बन्धित सभी मामलों में परामर्श प्रदान करता है। सचिव द्वारा, विशेष रूप से निम्नलिखित कार्यों का निर्वहन किया जाता है :-

1. आयोग के विभागाध्यक्ष के रूप में कार्य करना तथा मौलिक एवं पूरक नियमों, हिमाचल प्रदेश वित्त नियम तथा आयोग द्वारा अपनाए गये अन्य नागरिक सेवा नियमों के उपबन्धों के अनुरूप अन्य कार्य करना।
2. राज्य सलाहकार समिति की समय-समय पर आयोजित की जाने वाली बैठकों में पदेन सचिव के रूप में कार्य करना।
3. हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (कार्य संचालन) विनियम, 2005 में विनिर्दिष्ट प्रावधानों के अधीन कार्य करना, यथा :-
  - (क) आयोग से सम्बन्धित सभी याचिकाओं, आवेदनों, अन्य अभिवचनों तथा संदर्भों को प्राप्त करना अथवा करवाना।
  - (ख) आयोग के समक्ष किये गए ऐसे सभी अभिवचनों का संक्षेप तथा सारांश तैयार करना अथवा करवाना।
  - (ग) आयोग द्वारा संचालित कार्यवाहियों में सहयोग देना।
  - (घ) आयोग द्वारा पारित आदेशों को अधिप्रमाणित करना।
  - (ङ.) आयोग द्वारा पारित आदेशों की अनुपालना सुनिश्चित करना।
  - (च) राज्य सरकार, केन्द्र सरकार तथा उनके अभिकरणों, राज्य विद्युत बोर्डों अथवा अन्य कार्यालयों, कम्पनियों तथा फर्मों अथवा अन्य किसी व्यक्ति से, ऐसी सूचना जिसे आयोग द्वारा इस अधिनियम के अधीन आयोग के कृत्यों के कुशल निर्वहन के प्रयोजन हेतु उपयोगी समझा जाता हो, को एकत्र करना अथवा करवाना।
  - (छ) केन्द्र सरकार, केन्द्रीय विद्युत अधिकरण, राज्य सरकार एवं केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग द्वारा अधिनियम के अन्तर्गत जारी वैधानिक अधिसूचनाओं, नियमों, आदेशों एवं निर्देशों की प्रतियां रखना।

(ज) विनियमों, वैधानिक अधिसूचनाओं, आदेशों की अधिप्रमाणित प्रतियों का कालानुक्रमिक संग्रहण करना तथा उनसे सम्बंधित विशिष्टियों एवं विवरण का रजिस्टर रखना।

(झ) आयोग द्वारा जारी सभी आदेशों निर्देशों तथा विनियमों को आयोग की वेबसाईट पर उपलब्ध कराना।

(ञ) आयोग की ओर से सम्मनों की तामील स्वीकार करना तथा इसके साथ ही वाद पत्रों तथा प्रतिपादनों पर हस्ताक्षर करना तथा उनका सत्यापन करना।

4. आयोग के अधिकारियों/कर्मचारियों में उचित व्यवहार व अनुशासन सुनिश्चित करना।
5. शिकायत निवारण तथा उपभोक्ता शिकायतों का निवारण।
6. विद्युत अधिनियम, 2003 के प्रावधानों के अन्तर्गत किसी विनियम के अधीन सौंपे गये अन्य किन्हीं कार्यों का निर्वहन करना।
7. आयोग द्वारा प्रायोजित तथा सौंपे गये अन्य कोई भी कार्य।

#### **2.4.2 तकनीकी प्रभाग**

यह प्रभाग, विनियामक मामलें, जिसके अन्तर्गत विनियम बनाना, ग्रिडकोड, वितरण कोड, आपूर्ति कोड आदि शामिल है, तथा एतद् सम्बन्धी अन्य कार्य, लागत आबंटन तथा दर डिजाईन प्रस्ताव, टी एण्ड डी तथा ए टी एण्ड सी क्षतियों का विश्लेषण एवं मूल्यांकन, तकनीकी निष्पादन तथा सेवा मानको का मूल्यांकन, लोड फोर कॉस्ट, विद्युत क्रय अनुबन्ध आदि विषयों को देखता है। कार्यकारी निदेशक इसके प्रमुख हैं जो मुख्य अभियन्ता (विद्युत) स्तर के अधिकारी हैं। इनकी सहायता के लिए एक निदेशक (तकनीकी) हैं जो अधीक्षण अभियन्ता के स्तर के अधिकारी हैं, इसके अतिरिक्त इस प्रभाग में दो उप-निदेशक तथा सहयोगी कर्मचारी भी कार्यरत हैं।

#### **कार्यकारी निदेशक (तकनीकी)**

1. आयोग को इंजीनियरिंग, आर्थिक तथा नीति विश्लेषण सम्बन्धी अन्य तकनीकी तत्वों के बारे परामर्श प्रदान करना।
2. प्रस्तुत किए गये साक्ष्य के तकनीकी पहलुओं को समझना एवं उनका विश्लेषण करना तथा आयोग के आदेशों को लिखित रूप देने में सहायता प्रदान करना।
3. लागत आबंटन तथा दर डिजाईन प्रस्तावों सम्बन्धी विशेष कार्य करना, उपयोगिता योजना तथा संचालन नियमों का विश्लेषण तथा मूल्यांकन, मुख्य उपयोगिता निर्माण परियोजनाओं के रेखांको तथा विवरणों की समीक्षा, कार्य स्थल पर निरीक्षण प्रणाली में



सुधार लाना, उपयोगिता रिपोर्टों की समीक्षा तथा तकनीकी निष्पादन तथा सेवा मानकों का मूल्यांकन करना।

4. विद्युत क्रय अनुबन्धों का निरीक्षण, विश्लेषण तथा मूल्यांकन।
5. संचारण लाइसेंस, वितरण लाइसेंस तथा विद्युत व्यापारियों द्वारा राज्य के भीतर कार्य करने के सम्बन्ध में इच्छुक लोगो को लाइसेंस जारी करने में आयोग को सहयोग प्रदान करना।
6. समस्त निवेश कार्यक्रमों, तकनीकी मानको एवं प्रक्रियाओं, ग्रिड एवं वितरण कोडों, सेवा मानको, वित्तीय एवं आर्थिक मानकों, तकनीकी निरीक्षण एवं संग्रहण, तकनीकी आंकड़ों के संकलन तथा विश्लेषण का पुनरीक्षण तथा अनुमोदन।
7. विद्युत अधिनियम, 2003 के अधीन सभी सम्बन्धित विनियमों को तैयार करना तथा उनका पुनरीक्षण करना।
8. संचारण सुविधा तथा विद्युत वितरण से सम्बन्धित अन्तर्राज्यीय तथा अन्तर प्रदेशीय मामलों तथा संचारण सुविधाओं एवं विद्युत वितरण सम्बन्धी अन्य मामले।
9. खुली पहुँच के कार्यान्वयन हेतु सुविधाएं प्रदान करना/ समीक्षा।
10. ग्रिड संयोजन के उपयुक्त उपाय उपलब्ध कराते हुए ऊर्जा के नवीकरणीय स्रोतों से विद्युत के उत्पादन तथा सह उत्पादन को बढ़ावा देना तथा किसी व्यक्ति को विद्युत बेचने के साथ-साथ वितरण लाइसेंसधारक के क्षेत्र में विद्युत की खपत को विनिर्दिष्ट करना।
11. आयोग द्वारा सौंपे गये कोई अन्य कर्तव्य

### 2.4.3 शुल्क प्रभाग

यह प्रभाग, विद्युत उत्पादन, संचारण तथा वितरण, दीर्घकालीन शुल्क विन्यास योजना, शुल्क प्रक्रिया हेतु पर्याप्त वित्तीय एवं आर्थिक निवेश उपलब्ध कराना, युटिलिटीज के आर्थिक निष्पादन तथा अनुपालना रिपोर्ट की समीक्षा सहित युटिलिटीज के शुल्क निर्धारण सम्बन्धी कार्य करता है। कार्यकारी निदेशक इसके प्रमुख हैं जो मुख्य अभियन्ता (विद्युत) स्तर के अधिकारी हैं। इन्हें एक निदेशक (शुल्क) की सहायता प्राप्त है, जो अधीक्षण अभियन्ता स्तर के अधिकारी हैं, इसके साथ ही इस प्रभाग में दो उप निदेशक एवं सहायक कर्मचारी वर्ग भी कार्य कर रहे हैं।

#### कार्यकारी निदेशक (शुल्क)

1. शुल्क विनियम तैयार करना तथा राज्य के भीतर विद्युत उत्पादन, आपूर्ति, संचारण एवं व्हीलिंग, थोक, बहुल अथवा खुदरा, यथास्थिति के सम्बन्ध में शुल्क निर्धारित करना।

2. राष्ट्रीय विद्युत नीति योजना तथा राज्य विद्युत नीति, यदि सरकार द्वारा कोई प्रकाशित की गई हो के अनुरूप शुल्क सम्बन्धी मामलों का निर्धारण।
3. आयोग को पूंजी लागत, पूंजी लागत दर, आधार लागत, राजस्व, व्यय, मूल्यहास तथा शुल्क डिजाईन आदि के सम्बन्ध में साक्ष्य तथा अन्य सामग्री तैयार करने में सहयोग प्रदान करना।
4. लेखांकन तथा वित्त सम्बन्धी मामलों में जिरह के लिए प्रश्न तैयार करने, सीधे साक्ष्य प्रस्तुत करने, दर वाद प्रदर्श मूल्यांकन में सहायता प्रदान करने के साथ-साथ आयोग को वित्तीय तथा आर्थिक मामलों में परामर्श प्रदान करना।
5. युटिलिटीज़ के विकास तथा सभी प्रकार के निवेशों का पुनरीक्षण तथा अनुमोदन।
6. युटिलिटीज़ द्वारा प्रस्तुत मुख्य घटनाओं, वित्तीय निष्पादन तथा अनुपालना रिपोर्टों की समीक्षा भी करना।
7. टी एण्ड डी, ए टी एण्ड सी क्षतियों की पुनरीक्षण तथा अनुपालना।
8. निष्पादन के मानकों की समीक्षा।
9. आयोग द्वारा सौंपे गये कोई अन्य दायित्व।

### अध्याय—3

## विनिश्चय करने की प्रक्रिया जिसमें पर्यवेक्षण और उत्तरदायित्व के माध्यम शामिल हैं

विद्युत अधिनियम, 2003 द्वारा आयोग को मुख्य रूप से विभिन्न विनियम बनाने, इन विनियमों के अन्तर्गत आदेश जारी करने तथा समय-समय पर इसके समक्ष दायर की गई याचिकाओं को निपटाने की शक्तियां प्रदान की गई हैं। उपरोक्त दायित्वों के निवर्हन के दौरान आयोग, अधिनियम/नियम/विनियम, नागरिक प्रक्रिया संहिता के प्रावधानों, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग/विनियमों के फोरम, विद्युत अपीलीय न्यायाधिकरण/ भारत के उच्चतम न्यायालय द्वारा पारित आदेशों तथा शुल्क नीति एवं विद्युत नीति आदि को ध्यान में रख के अपना निर्णय देता है। आयोग के समक्ष की जाने वाली कार्यवाही की प्रक्रिया हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (कार्य संचालन) विनियम, 2005 के अध्याय-II में विनिर्दिष्ट की गई है। आयोग अर्द्ध न्यायिक मामलों में स्वतन्त्र रूप से निर्णय लेता है तथा जहां तकनीकी सहायता की आवश्यकता समझी जाती है वहां आयोग अपने तकनीकी दल तथा उसके द्वारा नियुक्त परामर्शदाताओं से परामर्श लेकर अपना निर्णय देता है। जहां तक आन्तरिक निर्णय करने का सम्बन्ध है, इसके लिए अधिकारियों तथा कर्मचारियों द्वारा अपने कर्तव्यों/कार्यों के निवर्हन हेतु खड़ी रिपोर्टिंग पद्धति अपनाई जाती है तथा मुख्य निर्णय आयोग के स्तर पर लिए जाते हैं। तथापि नैतिक निर्णय, नियमों, विनियमों तथा प्रत्यायोजित शक्तियों के आधार पर लिए जाते हैं।

आयोग अपने कार्य का संचालन, प्रशासन, वित्त एवं विधि प्रभाग, तकनीकी विश्लेषण प्रभाग तथा शुल्क एवं वित्तीय विश्लेषण प्रभाग के माध्यम से करता है। उपरोक्त तीनों प्रभाग क्रमशः सचिव, कार्यकारी निदेशक (तकनीकी) तथा कार्यकारी निदेशक (शुल्क) के अधीन कार्य करते हैं। सम्बन्धित प्रभागों के मामले उन प्रभागों में कार्यरत सहायक कर्मचारियों द्वारा विचारित किए जाते हैं जो शाखा के प्रमुख के प्रति उत्तरदायी होते हैं। इसी प्रकार सभी प्रभागों के प्रमुख दस्तावेज तथा रिपोर्ट, अध्यक्ष/आयोग को प्रस्तुत करते हैं। राज्य आयोग अपनी शक्तियों तथा कर्तव्यों का निवर्हन करते हुए यह सुनिश्चित करता है कि व्यक्तिगत तथा सार्वजनिक सुनवाई सहित प्राकृतिक न्याय के सिद्धान्तों को अपनाते हुए निर्णय लेते समय पूर्ण पारदर्शिता अपनाई जाए।

## अध्याय-4

### आयोग के कार्यों के निर्वहन हेतु अपनाए जाने वाले मानदण्ड

आयोग की कार्य प्रणाली विद्युत अधिनियम, 2003 तथा सम्बद्ध नियमों, विनियमों तथा राज्य की नीतियों के अधीन विनियमित होती है। कुछेक मुख्य क्षेत्रों में विद्युत अधिनियम, 2003 के अधीन शुल्क निर्धारण तथा लाईसेंस जारी करने जैसे मुख्य कार्यों के लिए समय सीमा निर्धारित की गई है। शुल्क निर्धारण अथवा एतद् सम्बन्धी सभी मामलो का निपटारा भी अधिनियम में विनिर्दिष्ट आवेदन की प्राप्ति से 120 दिन की अवधि के भीतर निपटाए जाने अपेक्षित हैं। तथापि यह सुनिश्चित किया जाता है कि इस सम्बन्ध में प्राकृतिक न्याय की ओर विशेष ध्यान दिया जाए। सरकारी विभागों के लिए कार्यालय नियमावली में विभिन्न कार्यों के निष्पादन हेतु विहित मानक आयोग द्वारा भी अपनाए जा रहे हैं। जहां तक विभिन्न व्यय स्वीकृति सम्बन्धी मानकों का सम्बन्ध है, आयोग द्वारा निधि नियमों के नियम 5 के अन्तर्गत वित्तीय प्रक्रिया/प्रत्यायोजन के आधार पर आयोग, अध्यक्ष, सचिव तथा आहरण एवं वितरण अधिकारी को विभिन्न प्रकार के व्यय स्वीकृत करने सम्बन्धी शक्तियां प्रदान की गई हैं।

## अध्याय-5

### योजनाएं, प्रस्तावित व्यय तथा किए गये संवितरणों को उपदर्शित करते हुए बजट विवरण

आयोग, वेतन एवं भत्तों के भुगतान हेतु राज्य सरकार से सहायता अनुदान के रूप में बजट प्राप्त करता है। वर्ष 2022-23 के दौरान आयोग को मुख्य लेखा शीर्ष 2801-80-800-01-SOON-41 गैर योजना के अधीन 26.25 लाख रुपये की राशि सहायता अनुदान के रूप में प्राप्त हुई। आयोग द्वारा बजट का आबंटन आगे नहीं किया जाता क्योंकि इसका कोई भी अधीनस्थ कार्यालय नहीं है। आयोग की सभी प्रकार की प्राप्तियां तथा भुगतान हिमाचल प्रदेश सरकार द्वारा जारी अधिसूचना संख्या: MPP-A (3) -7/2004 दिनांक 03-05-2007 के तहत स्थापित एवं संचालित अपने निधि नियमों के अधीन विनियमित होती है। आयोग के वर्ष 2022-23 के वार्षिक लेखे निधि नियमों में विहित प्रपत्र पर तैयार किए गये हैं। आयोग के लेखे प्राप्तियां तथा भुगतान लेखा, आय तथा व्यय लेखा तथा तुलन पत्र के आधार पर तैयार किए जा रहे हैं।

आयोग की वर्ष 2022-23 वित्त वर्ष की कुल आय 935.76 लाख रुपये आंकी गई है। सम्बन्धित वर्ष के दौरान 686.47 लाख रुपये का व्यय हुआ इस प्रकार वित्त वर्ष 2022-23 के अंत में आय तथा व्यय लेखा के अनुसार व्यय पर आय का अधिक्य 249.29 लाख रुपये बनता है।

#### 5.1 आयोग की वित्तीय स्थिति

आयोग की 31.03.2023 तक की वित्तीय स्थिति निम्न प्रकार से है :-

		लाख रूपयों में	
दायित्व		परिसम्पतियां	
विवरण	राशि	विवरण	राशि
समूह निधि	10,71,14,143.92	जमा परिसम्पतियां	6,42,17,371.00
वर्तमान दायित्व तथा प्रावधान	6,64,32,648.00	निवेश (बैंक में सावधि जमा)	9,53,33,576.00
		अन्य वर्तमान परिसम्पतियां तथा अग्रिम	39,69,417.00
		प्रतिभूति राशि	1,59,128.00
		नगदी तथा बैंक शेष	96,67,299.92
योग	17,35,46,791.92		17,35,46,791.92

## 5.2 आयोग के लेखों को विधान सभा में प्रस्तुत करना

आयोग के वर्ष 2022–23 के वार्षिक लेखे निधि नियमों के प्रावधानों के अनुसार तैयार किए गये हैं । भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक द्वारा प्रमाणित लेखे तथा एतद् सम्बन्धी लेखा परीक्षा रिपोर्ट विधान सभा पटल पर हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग निधि नियमों के नियम 7 (4) द्वारा और विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 104 के प्रावधान के अनुसार प्रस्तुत किया जाना है।

## अध्याय-6

### वर्ष के दौरान आयोग की वैधानिक गतिविधियों का संक्षिप्त विवरण

वर्ष 2022-23 के दौरान, आयोग के विधि प्रभाग द्वारा निम्नलिखित वैधानिक गतिविधियों को कार्यान्वित किया गया :

#### 6.1 राज्य आयोग, माननीय हिमाचल प्रदेश प्रशासनिक न्यायाधिकरण, माननीय हि.प्र. उच्च न्यायालय, विद्युत अपीलीय न्यायाधिकरण तथा सर्वोच्च न्यायालय नई दिल्ली के समक्ष विवाद अधिनिर्णय।

आयोग के विनियमों को अन्तिम रूप देने तथा न्यायालय के समक्ष प्रस्तुत किए जाने वाले उत्तरों की जांच किए जाने के दौरान आयोग के अधिकारी एवं कर्मचारी हिमाचल प्रदेश उच्च न्यायालय, हिमाचल प्रदेश प्रशासनिक न्यायाधिकरण, सर्वोच्च न्यायालय, विद्युत अपीलीय न्यायाधिकरण में कार्यरत अपने अधिवक्ताओं से सम्पर्क स्थापित करते हुए विधि सम्बन्धी टिप्पणियां तैयार करने, याचिकाओं/प्रतिशपथ-पत्र को तैयार तथा दायर करने सम्बन्धी कार्यों के अतिरिक्त आयोग को लम्बित मामले की अद्यतन स्थिति से अवगत करवाने के साथ ही आवश्यकतानुसार न्यायालय के जबाव तथा विनियम तैयार करने के लिए अनुचर परामर्शदाता (विधि) से परामर्श प्राप्त करने सम्बन्धी कार्य भी करते हैं। 01.04.2022 से 31.03.2023 के दौरान, आयोग, हिमाचल प्रदेश प्रशासनिक न्यायाधिकरण, हिमाचल प्रदेश उच्च न्यायालय तथा सर्वोच्च न्यायालय में दायर याचिका/अपील, निर्णित/लम्बित मामलों का ब्यौरा निम्नलिखित है:-

### न्यायालय मामलों का संक्षिप्त विवरण

#### I राज्य आयोग शिमला के समक्ष मामलों का विवरण

##### I.(A) STATUS OF CASES PENDING IN THE STATE COMMISSION

Sr. No.	Pending Cases as on 31.03.2022	Case filed during the year	Total Cases	Cases disposed of during the year	Pending cases as on 31.03.2023	Remarks
1.	21	94	115	88	27	Detail available at para 6.1.1

## II.(A) STATUS OF EMPLOYEE CASES PENDING BEFORE THE HON'BLE HIGH COURT OF HP

Sr. No.	Pending Cases as on 31.3.2022	Cases filed during the year	Total Cases	Cases disposed of during the year	Pending Cases as on 31.3.2023	Remarks
1.	7	-	7	2	5	Detail available at para 6.1.2

## II.(B) STATUS OF CASES PENDING BEFORE THE HON'BLE HIGH COURT OF HP.

Sr. No.	Pending Cases as on 31.3.2022	Cases filed during the year	Total Cases	Cases disposed of during the year	Pending Cases as on 31.3.2023	Remarks
1.	32	3	35	2	33	Detail available at para 6.1.3

## III. STATUS OF CASES PENDING BEFORE THE HON'BLE APTEL AT NEW DELHI.

Sr. No.	Pending Cases as on 31.03.2022	Cases filed during the year	Total Cases	Cases disposed of during the year	Pending Cases as on 31.03.2023	Remarks
1.	30	5	35	4	31	Detail available at para 6.1.4

## IV. STATUS OF CASES PENDING BEFORE THE HON'BLE SUPREME COURT.

Sr. No.	Pending as on 31.3.2022	Cases filed during the year	Total Cases	Cases Disposed of during the year	Pending Cases as on 31.03.2023	Remarks
1.	7	---	7	---	7	Detailed in para 6.1.5

### 6.1.1 राज्य आयोग द्वारा निर्णित व लंबित मामलों की स्थिति :

आयोग के अधिकारियों तथा कर्मचारियों द्वारा याचिकाओं, उत्तरों, प्रत्युत्तरों तथा आपत्तियों का परीक्षण तथा छानबीन की जाती है। वर्ष के प्रारम्भ में 21 याचिकाएं लम्बित थी तथा वित्त वर्ष के दौरान आयोग द्वारा विद्युत अधिनियम, 2003 के अन्तर्गत विभिन्न याचिकाकर्ताओं तथा हितधारकों से 94 याचिकाएं प्राप्त हुईं जिन में से 88 याचिकाओं का आयोग द्वारा निपटान/निर्णय प्रदान किया



गया तथा 31.3.2023 को 27 याचिकाएं निर्णय हेतु लम्बित पड़ी हैं। वर्ष के दौरान दायर, निर्णीत तथा लम्बित याचिकाओं का विवरण निम्न प्रकार से है :-

**(क) आयोग द्वारा निपटाए किए गए मामले**

Sr. No.	Petition No.	Petitioner	Respondent (s)	Description of case	Date of Institution	Date of Disposal
1.	Petition No. 20/2022 (PPA)	The HPSEBL AND The HPPCL	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulation 50 & 50A of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, for the approval of the Short term PPA to be executed by the HPSEBL with the HPPCL in respect of Kashang (65MW) and Sawra Kuddu HEP (111MW).	20.03.2022	19.04.2022
2.	Petition No. 06/2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Kin Hydro Power Developers Ltd.	-	Joint Petition under section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with draft guidelines issued by the Hon'ble HPERC for the approval of Power Purchase Agreement to be executed by HPSEBL with M/s Kin Hydro Power Developers Ltd. in respect of Sailan HEP (2.00MW)	08.02.2022	19.04.2022
3.	Petition No. 12/2021	M/s Tidong Power Generation Pvt. Ltd.	The HPPTCL	Petition under section 86 (1) (c) & (f) of the Electricity Act, 2003, read with regulation 14 of the HPERC (Grant of Connectivity, Long Term and Medium term Intra-State Open Access & related matters) Regulations, 2010 and Form CB-6 of the HPERC CBR, 2005.	01.02.2021	02.05.2022
4.	Petition No. 48/2021	The HPPCL	HPPTCL & Ors.	Petition under section 86 (1) (c) & (f) of the Electricity Act, 2003, read with regulation 14 of the HPERC (Grant of Connectivity, Long Term and Medium term Intra-State Open Access & related matters) Regulations, 2010 and Form CB-6 of the HPERC CBR, 2005.	02.11.2021	02.05.2022
5.	Rev. Pet. No. 22/2022	The HPSEBL	M/s Ginni Global (P) Ltd.	Review Petition under Section 94 of the EA, 2003, read with reg., 63 of HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for seeking review of order dated 13.1.2022 in Pet. No. 52 of 2021.	30.03.2022	17.05.2022
6.	Petition No. 25/2022	The HPSEBL And M/s	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the E.A, 2003 for the approval of Long Term PPA to be executed by HPSEBL and	21.04.2022	17.05.2022

	(PPA)	Shiva Power		M/s shiva Power in r/o Kapru Baner 5.0MW.		
7.	Petition No. 26 of 2022  (PPA Solar)	The HPSEBL AND M/s SS Energy	-	Joint Petition under Sec. 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 read with Reg. 50 & 50A of the Conduct of Business, Regulations 2005 and in accordance with Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of PPA (solar) to be executed by the HPSEBL with M/s SS Energy in respect of SS Energy Solar PV Project (1676 kW)	22.04.2022	17.05.2022
8.	Petition No. 24 of 2022  (PPA Solar)	The HPSEBL AND M/s R.D Power	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 50 & 50A of the Conduct of Business, Regulations 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of PPA (solar) to be executed by the HPSEBL with M/s R.D. Power in respect of RD Power Solar PV Project (2189 kW)	05.04.2022	17.05.2022
9.	Petition No. 21/2022  (PPA)	The HPSEBL and M/s Himalaya Hydel Energy Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of Long Term PPA to be executed by the HPSEBL and M/s Himalaya Hydel Energy Pvt. Ltd. in respect of Thuchaning SHEP (1.0MW)	24.03.2022	17.05.2022
10.	Suo-Motu Rev. Pet. No. 23 of 2022	M/s Varun Jal Vidyut Shakti Pvt. Ltd.	The HPSEBL	Suo-Motu Petition for review of Order dated 24.03.2022 passed in Petition No. 49 of 2021	02.04.2022	18.05.2022
11.	Petition No. 04/2022	M/s Neri Hydro Projects (P) Ltd.	HPSEBL & Ors.	Petition u/s 86 (1) (b), (e) and (f) read with Section 62 of the Electricity Act, 2003 for determination of tariff & approval of PPA for the M/s Neri Hydro Projects Pvt. Ltd.	23.12.2022	21.05.2022
12.	Petition No. 10/2022  (PPA)	The HPSEBL AND M/s Dev Bhumi Hydro Power Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with draft guidelines issued by the Hon'ble HPERC for the approval of Power Purchase Agreement to be executed by HPSEBL with M/s Dev Bhumi Hydro Power Pvt. Ltd. in respect of Nazonga Small HEP (0.90MW)	23.02.2022	21.05.2022
13.	Petition No.	The HPSEBL AND	-	Joint Petition u/s 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with draft	20.11.2021	21.05.2022

	47/2021 (PPA)	M/s Gopal Hydrogen Pvt. Ltd.		guidelines issued by the HPERC for approval of Long Term “PPA” to be executed by HPSEBL with M/s Gopal Hydrogen Pvt. Ltd. in respect of Beaskund Top HEP (4.0MW)		
14.	Petition No. 37/2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Ishwaku Solar PV Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 50 & 50A of the Conduct of Business, Regulations 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of PPA (solar) to be executed by the HPSEBL with Mr. Arwind Guleria in respect of Ishwaku Solar PV Project (1000 kW)	25.06.2022	05.07.2022
15.	Rev. Pet. No. 50/2021	The HPSLDC	Stakeholders/ Objectors	Petition for review order dated 12.08.2021 passed by the HPERC in Petition No. 14 of 2021 i.e. Mid-Term Review of the HPSLDC.	07.12.2021	06.08.2022
16.	Rev. Pet. No. 51/2021	The HPPTCL	Stakeholders/ Objectors	Petition u/s 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with regulation 63 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 including its amendment seeking review of Order dated 26.08.2020 passed in Petition No. 03 of 2020 by the Commission.	30.12.2021	06.08.2022
17.	Petition No. 40/2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Kathwari Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Bhup Singh Rana in respect of Kathwari Solar PV Project (500kW).	04.07.2022	24.08.2022
18.	Petition No. 43/2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s A Himalayan Hydro Project	-	Joint Petition under section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 read with draft guidelines issued by the Hon’ble HPERC for the approval of “Power Purchase Agreement” to be executed by the HPSEBL with M/s A Himalayan Hydro Project in respect of Phindri HEP (1.20MW)	14.07.2022	24.08.2022
19.	Petition No. 47/2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Bani Solar PV	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved	26.07.2022	24.08.2022

		Project		by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Deepak Chauhan in respect of Bani Solar PV Project (400kW).		
20.	Petition No. 73/2019 (PPA)	The HPSEBL And M/s Kangra Hydro Power Venture Pvt. Ltd.	-	Joint petition u/s 86(1)(b) of the EA,2003, read with draft guidelines of the HPERC for the approval of "PPA (under Long term Generic levelled tariff)" to be executed by the HPSEBL with M/s Kangra Hydro Power Venture Pvt. Ltd. in r/o of GAJ-III SHP (5MW) being executed by the Private Sector in HP.	19.11.2019	05.09.2022
21.	Petition No. 49 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Jalpa Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Rajesh Kumar (Proprietor) in respect of Jalpa Solar PV Project (750kW).	02.08.2022	14.09.2022
22.	Petition No. 50 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Chandel Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Chander Pal Singh in respect of Chandel Solar PV Project (500kW).	02.08.2022	14.09.2022
23.	Petition No. 52 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s SSR Energy Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Avinash Sharma (Proprietor) in respect of SSR Energy Solar PV Project (500kW).	06.08.2022	14.09.2022
24.	Petition No. 51 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Sai Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the	06.08.2022	27.09.2022

				HPSEBL with Sh. Bhagar Ram (Proprietor) in respect of Sai Solar PV Project (1000kW).		
25.	Pet. No. 57 of 2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Manikaran Hydro Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of "Supplementary Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s Manikaran Hydro Pvt. Ltd.. in R/o Drinidhar HEP (5.00MW).	25.08.2022	27.09.2022
26.	Pet. No. 58 of 2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Manikaran Hydro Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of "Supplementary Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s Manikaran Hydro Pvt. Ltd.. in R/o Upper Khauli HEP (5.00MW).	25.08.2022	27.09.2022
27.	Petition No. 48 of 2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Ramesh Hydro Power Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 read with draft guidelines issued by the Hon'ble HPERC for the approval of "Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s Ramesh Hydro Project in respect of Selti-Masrang HEP (24.0 MW)	28.07.2022	24.09.2022
28.	Pet. No. 55 of 2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Gopal Hydrogen (P) Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of "Supplementary Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s Gopal Hydrogen Pvt. Ltd.. in R/o Beaskund Top HEP (4.90MW).	25.08.2022	24.09.2022
29.	Petition No. 64/2022	The HPSEBL	-	Petition for authentication of Solar Energy Purchase during FY 2021-22 against cumulative shortfall of Solar RPPO from FY 2017-18 to FY 2021-22.	04.05.2022	27.09.2022
30.	Petition No. 03/2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Swadeshi Distributors LLP	-	Joint Petition under section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 read with draft guidelines issued by the Hon'ble HPERC for the approval of Supplementary "Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s Swadeshi Distributors LLP in respect of Salun HEP (9.0MW)	20.01.2022	28.09.2022
31.	Petition No. 44 of	Suo-Motu	The Stakehold	Petition under the Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission	18.07.2022	24.08.2022

	2022		ers/ Objectors	(Supply Code) Regulations, 2009.		
32.	Petition No. 27/2022	The HPSEBL	-	Petition for Determination of Capital Cost and Levellised Tariff for 10MW Ghanvi-II Small Hydro Electric Project	13.12.2019	28.09.2022
33.	Petition No. 28/2022	The HPPTCL	-	Petition for the approval of Capital Cost & Determination of Tariff for 4 <sup>th</sup> MYT Control Period from CoD to FY 2023-24 for 33/132kV 2x25/31.5 MVA GIS Sub-station Chambi (Shahpur) (ASSET-1) and 132kV D/c Transmission line from tapping point of 132kV Dehra Kangra Transmission Line to 33/132kV GIS S/S at Chambi (ASSET-2)	22.10.2021	28.09.2022
34.	Petition No. 29/2022	The HPPTCL	The HPSEBL & Ors.	MYT Petition for Approval of Capital Cost and Determination of Tariff for the period starting from COD (29.09.2019) to FY 2023-24 for 400/220/66kV GIS Pooling sub-station at Wangtoo (Sherpa Colony)	22.07.2021	28.09.2022
35.	Petition No. 30/2022	The HPPTCL	-	Petition for the approval of Capital Cost & Determination of Tariff for 4 <sup>th</sup> MYT Control Period from CoD to FY 2023-24 for 33/132kV GIS Sub-station Pandoh a/w LILO of one circuit of 132kV D/C Kangoo-Bajwa Transmission Line (ASSET-1) and additional 33/132kV 31.5 MVA Transformer with associated GIS at 33/132kV 1x31.5 MVA GIS S/S at Pandoh (ASSET-2)	07.09.2021	28.09.2022
36.	Petition No. 66/2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Ankit Solar Power Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Ankit Dhiman in respect of Ankit Solar Power Project (1000kW).	04.10.2022	28.10.2022
37.	Petition No. 65/2022	The HPSEBL And M/s Kartik Solar Power	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in	04.10.2022	28.10.2022

	(PPA)	Project		accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Kartik Upadhyay in respect of Kartik Solar Power Project (1000kW).		
38.	Petition No. 67/2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Ajay Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Ajay Kumar in respect of Ajay Solar PV Project (250kW).	11.10.2022	28.10.2022
39.	Petition No. 68/2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Surya Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Smt. Savita in respect of Surya Solar PV Project (250kW).	11.10.2022	28.10.2022
40.	Pet. No. 59 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Swan Rangers Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with M/s Bikram Singh Jaiswal in respect of Swan Rangers Solar PV Project (1000kW).	26.08.2022	28.10.2022
41.	Pet. No. 60 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Dharamjit Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Dharamjit Singh in respect of Dharamjit Solar PV	26.08.2022	28.10.2022

				Project (300kW).		
42.	Pet. No. 61 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Khajuriya Solar PV Project	-	Joint Petition under the provisions of Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of Conduct of Business, Regulations and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with M/s Abhinav Sharma in respect of Khajuriya Solar PV Project (500kW).	26.08.2022	28.10.2022
43.	Petition No. 31 of 2022 (PPA)	The HPSEBL AND M/s Mahamai Hydro Power Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, for the approval of Long Term Power Purchase Agreement” (under Generic Levellised Tariff) to be executed by the HPSEBL with M/s Mahamai Hydro Power Pvt. Ltd in respect of Garthi SHEP (1.25MW).	29.04.2022	15.11.2022
44.	Pet. No. 69 of 2022	M/s Wil Power Project Ltd.	The HPSEBL & Others	Petition under Section 86 (1) (b), (e) and (f) read with Section 62 of the Electricity Act, 2003 for determination of tariff and approval of long term Power Purchase Agreement on Generic Levellized Tariff in respect of Jari Hydro Electric Project (12MW) plus 10% COL.	27.10.2022	15.11.2022 (A)
45.	Pet. No. 56 of 2022	M/s Wil Power Project Ltd.	The HPSEBL & Others	Petition under Section 86 (1) (b), (e) and (f) read with Section 62 of the Electricity Act, 2003 for determination of tariff and approval of long term Power Purchase Agreement on Generic Levellized Tariff in respect of Jari Hydro Electric Project (12MW) plus 10% COL.	25.08.2022	27.10.2022 (B)
46.	Review Petition No. 46 of 2022	M/s Varun Jal Vidyut Shakti Ltd.	The HPSEBL	Petition under Section 94 of the Electricity Act, 2003 for the review of order dated 18.05.2022 passed in Petition No. 49 of 2021 in respect of Banu Smal HEP (5MW) of M/s Varun Jal Vidyut Shakti Pvt. Ltd.	26.07.2022	16.11.2022
47.	Non-Compliance Petition No. 62 of 2022	M/s Vardhman Ispat Udyog	The HPSEBL & Ors.	Petition Under Regulations (5) & (6) of Regulation 37 of the HPERC (CGRF & Ombudsman) Regulations, 2013 for initiating proceedings u/s 142 of the EA, 2003 for non-compliance of Order dated 09.03.2022 passed by the HP Electricity Ombudsman in Case No. 14 of 2021	29.06.2022	17.11.2022



48.	Rev. Petition No. 38 of 2022	The HPSEBL	The Stakeholders/ Objectors	Review Petition against the Commission's Order on Mid Term Performance Review for HPSEBL for the 4 <sup>th</sup> Control Period (FY 2019-20 to FY 2023-24) and True-Up of Uncontrollable parameters of FY19, FY20 & FY21, and True Up of Controllable parameters of 3 <sup>rd</sup> Control Period dated 29.03.2022.	25.06.2022	23.11.2022
49.	Pet. No. 73 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Sahil Vashishta Solar Power Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Sahil Vashishta in respect of Sahil Vashishta Solar Power Project (1000kW).	10.11.2022	23.11.2022
50.	Pet. No. 74 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And M/s Sunshine Solar Power Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Jagannath Sharma in respect of Sunshine Solar Power Project (1000kW).	10.11.2022	23.11.2022
51.	Pet. No. 75 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And Shanti Solar Urja Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Shyam Singh in respect of Shanti Solar Urja Project (250kW).	14.11.2022	23.11.2022
52.	Petition No. 41 of 2022	The HPSEBL	The DoE & Others	Petition for authentication of Renewable Energy Purchase (Non-Solar (Other), Solar and Hydro Purchase Obligations) for FY 2021-22 under the provisions of the Regulation 4 (1) of the HPERC (Renewable Power Purchase Obligation and its compliance) Regulations, 2010 and its compliance) Regulations, 2010 and eligibility of REC to distribution	06.07.2022	28.11.2022

				licensee for RE Purchase beyond RPPO.		
53.	Suo-Moto Petition No. 54 of 2022	M/s Malana Power Co. Ltd.	The HPSEBL & Another	Suo-Moto Petition for review of MYT Order dated 29.06.2019 passed in Tariff Petition No. 29 of 2019 for the Control Period 2019-20 to 2023-24.	23.08.2022	28.11.2022
54.	Pet. No. 72 of 2022 (PPA)	The HPSEBL And Shivalik Energy Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Shivalik Energy Pvt. Ltd. in respect of Chirchind-II HEP (12.00 MW).	14.11.2022	23.11.2022
55.	Petition No. 34 of 2022	All India Renewable Energy Protection Association	The HPSEBL & Others	Petition under Section 62 and Sections 86 (1) (b), (e) and (k) of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 45 of the HPERC (Promotion of Generation from the Renewable Energy Sources and Terms and Conditions for Tariff Determination) Regulations, 2017 seeking determination of annual generic tariff for the period between 01.01.2022 to 31.09.2023.	30.05.2022	15.12.2022
56.	Petition No. 53 of 2022	M/s Shivalik Energy Pvt. Ltd. And M/s Chirchind Hydro Power Ltd.	The HPPTCL & Others.	Petition u/s 86 (1) (f) & other enabling provisions of the Electricity Act, 2003 read with Regulations 53, 68 & 70 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for adjudication of dispute qua exorbitant demand of Supervision/ O&M charges raised by the Respondent No. 1 in terms of Agreement dated 09.11.2021 for the supervision of Interconnection Facilities i.e. 1 No. 33 kV Bay at 33/220/400 kV GIS Sub-station Lahal in respect of Chirchind-II SHP (12.90MW) & Chirchind I 5.00 MW) SHP of the Petitioners i.e. M/s Shivalik Energy Pvt. Ltd. and M/s Chirchind Hydro Power Pvt. Ltd., situated in District Chamba.	17.06.2022	19.12.2022
57.	Petition No.35 of 2022 (Technical )	M/s Brua Hydrowatt Pvt. Ltd.	The HPPTCL & Others	Petition u/s 86 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Regulations 53, 68 & 70 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for adjudication of dispute qua unreasonable & inequitable demand of bay charges made by the Respondent No. 1 vide letter dated	08.06.2022	27.12.2022

				30.05.2022 in respect of Brua HEP (9.0MW).		
58.	Petition No. 36/2022	The HPPTCL	The HPSEBL	Petition for the True up for the period FY 2014-15 to FY 2018-19 of HPPTCL u/s 62 read with Section 86 of the Electricity Act, 2003 & HPERC (Terms and Conditions for Determination of Transmission Tariff) Regulations, 2011 & subsequent amendments of the tariff regulations carried thereafter.	20.11.2020	28.12.2022
59.	Petition No. 76 of 2022	The HPSEBL	-	Petition for Approval of Capital Expenditure for revamped Distribution Sector Scheme of the HPSEBL.	27.07.2022	28.12.2022
60.	Petition No. 42 of 2022	M/s Leond Hydro Power Pvt. Ltd.	The HPSEBL	Application under Section 86 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 for adjudication of dispute.	07.07.2022	07.01.2023
61.	Pet. No. 3 of 2023	The HPSEBL And Sanjeev Kumar Solar PV Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Sanjeev Kumar in respect of Sanjeev Kumar Solar PV Project (1000kW).	11.01.2023	21.01.2023
62.	Pet. No. 4 of 2023	The HPSEBL And Mandri Devi Solar PV Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sh. Mandri Devi in respect of Mandri Devi Solar PV Project (1000kW).	11.01.2023	21.01.2023
63.	Pet. No. 6 of 2023	The HPSEBL And UTRI HR Services Pvt.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA	23.12.2022	21.01.2023

		Ltd.		approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with UTRI HR Services in respect of UTRI HR Services Solar PV Project (500kW).		
64.	Pet. No. 7 of 2023	The HPSEBL And GRT Solar Power Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with GRT Solar Power Project in respect of GRT Solar Power Project (250kW).	21.12.2022	21.01.2023
65.	Pet. No. 8 of 2023	The HPSEBL And Diyar Solar Power Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Diyar Solar Power Project in respect of Diyar Solar Power Project (250kW).	21.12.2022	21.01.2023
66.	Pet. No. 9 of 2023	The HPSEBL And Sahkari Sabha Solar PV Project	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with Regulations 50 & 50A of (Conduct of Business) Regulations, 2005 and in accordance with the Model PPA approved by the HPERC in its order dated 29.02.2016 for the approval of the PPA (Solar) to be executed by the HPSEBL with Sahkari Sabha Solar PV Project in respect of Sahkari Sabha Solar PV Project (1000kW).	21.01.2023	21.01.2023
67.	Petition No. 45 of 2022	M/s Swadeshi Distributors LLP & M/s Jagdambey Hydro Projects LLP	The HPPTCL & Others	Petition under Section 86 of the Electricity Act, 2003, read with the HPERC (Power Procurement from Renewable Sources & Co-generation by Distribution Licensee) Regulations, 2007; HPERC (Grant of Connectivity, Long Term Access & Medium Term Open Access in Intra-State Transmission & related matters) Regulations, 2010 for issuance of appropriate directions to Respondent No. 1 to construct the 220/66 kV Grid Sub-	18.07.2022	27.01.2023

				Stations, Heiling at Dhali and also to construct the remaining 4km from interface point tower No. 10 to Heiling Sub-station at Dhali at the earliest.		
68.	Petition No. 45/2021	M/s Panchhor Hydro Power Ltd	The HPSEBL & Others	Petition u/s 86 and 94 of the Electricity Act, 2003 for praying of Tariff @ Rs. 4.49 kWh from the date of signing of PPA and issuance of appropriate directions/ orders.	24.01.2021	30.01.2023
69.	Petition No. 70 of 2022	The HPSLDC	The Stakeholders	Petition for approval of capital nature schemes during the FY 2022-23 under Himachal Pradesh State Load Despatch Centre (HPSLDC), Govt. of HP.	21.10.2022	28.01.2023
70.	Petition No. 32 of 2022	M/s DLI Power India Pvt. Ltd.	The HPPTCL & Another	Petition u/s 86 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Regulations 53, 68 & 70 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for adjudication of dispute qua unreasonable & inequitable demand of bay charges made by the Respondent No. 1 vide letter dated 06.01.2022 in respect of Raura SHEP (12MW).	11.05.2022	07.02.2023
71.	Petition No. 33 of 2022	M/s DLI Power India Pvt. Ltd.	The HPPTCL & Others	Petition u/s 86 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Regulations 53, 68 & 70 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for adjudication of dispute qua unreasonable & inequitable demand of bay charges made by the Respondent No. 1 vide letter dated 06.01.2022 in respect of Raura SHEP (12MW).	31.05.2022	13.02.2023
72.	Petition No. 05 of 2023	The HPSEBL	The HPPCL	Joint Petition U/s 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, read with the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for the approval of "Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with the HPPCL in R/o Kashang HEP (1x65 MW), Sainj HEP (2x50 MW) and Sawra Kuddu HEP (3x37 MW).	06.12.2022	13.02.2023
73.	Non-Compliance Petition No. 39 of 2022	M/s Zenith International	The HPSEBL	Petition under Sub-regulation 6 of Regulation 37 of the HPERC (Consumer Grievances Redressal Forum & Ombudsman) Regulations, 2013 for initiating proceedings against the Respondent Board u/s 142 of the Act,	15.03.2022	22.02.2023

				2003 for non-compliance of order dated 23.12.2021 passed by the Electricity Ombudsman in Case No. 05/2021.		
74.	Non-Compliance Petition No. 63 of 2022	M/s Krishna Plastic Industries Ltd.	The HPSEBL & Ors.	Petition Under Regulations (5) & (6) of Regulation 37 of the HPERC (CGRF & Ombudsman) Regulations, 2013 for initiating proceedings u/s 142 of the EA, 2003 for non-compliance of Order dated 10.12.2021 passed by the HP Electricity Ombudsman in Case No. 41 of 2020.	29.08.2022	22.02.2023
75.	IA No. 31/2023 in Petition No. 41/2022	The HPSEBL	The DoE, HP & others	Application seeking extension of time for the compliance of directions/Order dated 28.11.2022 passed in Petition No. 41/2022	15.02.2023	22.02.2023
76.	Petition No.13 of 2023	The HPSEBL And M/s DLI Power (India) Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of "Supplementary Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s DLI Power (India) Pvt. Ltd in R/o Raura HEP (12.00MW).	09.02.2023	07.03.2023
77.	Petition No.14 of 2023	The HPSEBL And M/s GR Auditya Renewable Energies Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of "Supplementary Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s GR Auditya Renewable Energies Pvt. Ltd. in R/o Kala Nao SHEP (5.00MW).	04.02.2023	07.03.2023
78.	Petition No.15 of 2023	The HPSEBL And M/s Palcham Bhang Power Pvt. Ltd.	-	Joint Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003 for the approval of "Supplementary Power Purchase Agreement" to be executed by the HPSEBL with M/s Palcham Bhang Power Pvt. Ltd. in R/o Palcham Bhang HEP (9.00MW).	19.01.2023	07.03.2023
79.	Petition No. 77 of 2022	M/s Sai Engineering Foundation	The HPSEBL and Another	Petition under Section 86 (1) (b) of the Electricity Act, 2003, Regulation 68 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005, read with Section 151 of the Code of Civil Procedure, 1908 on behalf of the Petitioner for the modification of the Commission's order dated 21.02.2022 in the Review Petition No. 01 of 2022.	22.11.2022	24.03.2023

80.	Petition No.18 of 2023	The HPSEBL AND M/s Ginni Global Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and M/s Ginni Global Pvt. Ltd. in R/o Balsio HEP (5.00 MW)	06.03.2023	29.03.2023
81	Petition No.19 of 2023	The HPSEBL AND M/s Prodigy Hydro Power Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and M/s Prodigy Hydro Power Pvt. Ltd. in R/o Baner-II HEP (6.00 MW)	14.03.2023	29.03.2023
82.	Petition No.20 of 2023	The HPSEBL AND M/s Gangdari Hydro Power Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and M/s Gangdari Hydro Power Pvt. Ltd. in R/o Jongini HEP (16.00 MW)	18.03.2023	29.03.2023
83.	Petition No.21 of 2023	The HPSEBL AND M/s Greenko Tejassarnika Hydro Energies Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and M/s Greenko Tejassarnika Hydro Energies Pvt. Ltd. in R/o Upper Joiner HEP (12.00 MW)	18.03.2023	29.03.2023
84.	Petition No.22 of 2023	The HPSEBL AND M/s Greenko Sumez Hydro Energies Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and M/s Greenko Sumez Hydro Energies Pvt. Ltd. in R/o Sumez HEP (14.00 MW)	18.03.2023	29.03.2023
85.	Petition No.23 of 2023	The HPSEBL AND M/s Padhas Hydel Projects Pvt. Ltd.	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and M/s Padhas Hydel Projects Pvt. Ltd. in R/o Bahl HEP (5.00 MW)	28.03.2023	29.03.2023
86.	Petition No.24 of	The HPSEBL AND M/s	-	Joint Petition for approval of the Commission to extend the term of Power	28.03.2023	31.03.2023

	2023	Nanal Hydro Power Consultancy Pvt. Ltd.		Purchase Agreement (under REC Mechanism) till 31.03.2024 to be executed between the HPSEBL and Nanal Hydro Power Consultancy Pvt. Ltd.in R/o Hyerund HEP (3.30 MW)		
87.	Petition No. 01 of 2023	The HPSEBL	-	Petition under Section 64 (1) of the Electricity Act, 2003 for the Fourth Annual Performance review for 4 <sup>th</sup> MYT Control Period (FY 2020 to FY 2024), True up of Uncontrollable Parameters for FY 2021-22, APR of FY 2022-23 and ARR & Determination of Tariff for FY 2023-24 for the HPSEBL	28.11.2022	31.03.2023
88.	Review Petition No. 25 of 2023	The HPSEBL	The DoE, HP & others	Petition u/s 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 63 the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 including its amendments seeking review of the order dated 20.11.2022 passed in Petition No. 41 of 2020.	27.03.2023	29.03.2023

**(ख) आयोग के समक्ष निपटान हेतु लम्बित मामले**

Sr. No.	Petition No.	Petitioner	Respondent (s)	Description of case	Date of Institution
1.	Pet. No. 2 of 2020	The HPPTCL	The HPSEBL & Others	Approval of Capital Cost and determination of tariff for 3 <sup>rd</sup> & 4th Control Period from CoD to FY2023-24 for 33/220kV,80/100 MVA GIS S/stn.Phojal a/w 220/kV D/C LILO Trans. Line	14.08.2019
2.	Filing No. 157 of 2022	The HPPTCL	M/s Bajoli Holi Hydropower Pvt. Ltd. and Others	MYT Petition for the approval of Capital Cost & determination of Tariff for the period starting from COD i.e. 19.11.2021 to FY 2023-24 for 220 kV D/c Bajoli Holi HEP – Lahal Transmission line.	26.08.2022
3.	Petition No. 02 of 2023	M/s JSW Hydro Energy L	The HPSEBL & Another	Petition for Truing up of Tariff for FY2019-20 to FY 2021-22 and Mid-term review for FY 2022-23 and FY 2023-24 for sale of Power from Baspa-II HEP to HPSEBL.	28.07.2022



4.	Petition No. 71 of 2022	& M/s Jagdambey Hydro Projects LLP	The HPSEBL & The HPPTCL	Petition u/s 86 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for adjudication of dispute between Jagdambey Hydro Projects LLP and the HPSEBL for deciding the payment of Transmission Charges for the use of one circuit of 220 kV D/C Bajoli-Holi Lahal Transmission line as an interim arrangement for the evacuation of power from Kuwarsi-II HEP (15 MW) and Salun HEP (9 MW) being purchased by the HPSEBL in terms of the PPAs dated 01.12.2020 and Connection Agreement with the HPPTCL dated 07.04.2016 and Interim Power Transmission Service Agreement dated 21.05.2022.	20.10.2022
5.	Filing No. 168 of 2022	Bonafide Himachalies Hydro Power Developers Association	The HPSEBL and Others	Petition under Section 86 of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 68 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for adjudication of the existing dispute with respect to the O&M charges being levied/ raised by the Respondent Board in respect of the Interconnection facility/ Bay provided to the Generating Companies who have set up and are operating Small Hydro Electric Projects in the State of HP and for issuance of directions.	21.09.2022
6.	Review Petition No. 78 of 2022	The HPPTCL	The HPSEBL	Petition u/s 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 63 the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 including its amendments seeking review of the order dated 01.11.2021 passed in Petition No. 98 of 2020.	29.10.2022
7.	IA No. 199 of 2022 in Filing No. 198 of 2022	M/s Kangra Hydro Power Ventures Pvt. Ltd.	The HPSEBL and Another	Review Petition u/s 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Section 63 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for review of order dated 05.09.2022 passed by the Commission in Petition No. 73 of 2019.	09.11.2022

8.	Petition No. 10 of 2023	The HPSEBL	M/s DSL Hydrowatt Ltd.	Petition for approval of Capital Expenditure to be paid to M/s DSL Hydrowatt Pvt. Ltd. on account of Transferring of ownership of 33 kV transmission line (from 33/11 Sub-Station Kullu to tapping point of 33/11 Sub-station Bhutti) of M/s DSL Hydrowatt Pvt. Ltd. to the HPSEBL against already approved scheme for construction of 33/11 kV, 2x1.6 MVA un-manned Sub-Station at Bhutti (Lug Valley) under Electrical Division Kullu, Himachal Pradesh and shifting of 33 kV Interconnection and metering point from 33/11 kV Sub-station Kullu to Bhutti Sub-Station.	10.01.2023
9.	Pet. No. 46/ 2021	M/s Everest Power Pvt. Ltd.	The HPPTCL	Petition under Section 86 (1) (a) (f) (k) and 62 (6) of the EA, 2003 a/w Interlocutory Application seeking interim relief to quash the invoices dated 14.9.2021 and 1.10.2021 raised on M/s Everest Power towards the trans. charges on a/c of wheeling of 100MW Power through HPPTCL 220kV D/c Charor-Banala Trans. Line and implementation of Tariff Order dated 12.8.2021 passed in Pet. No. 97/2020 .	12.11.2021
10.	Filing No. 32 of 2023	M/s Shivalik Energy Pvt. Ltd. & Anr.	The HPPTCL & others	Petition under Section 86 (1) (f) and other enabling provisions of the Electricity Act, 2003 read with Regulations 53, 68 and 70 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for setting aside the decision taken by the Respondent No 1 on 19.01.2023 in Minutes of meetings qua working out of O&M/ Supervision charges in pursuance of final order dated 19.12.2022 passed in Petition No. 53 of 2022 by the Commission in respect supervision of Interconnection Facilities i.e. 1 No. 33 kV Bay at 33/220/400 kV GIS Sub-station Lahal in respect of Chirching-II SHP (12.90 MW) and Chirching (5 MW) SHP of the Petitioners.	15.02.2023
11.	Filing No. 03 of 2023	M/s Swadeshi Distributors LLP	The DoE, HP The MNRE, GoI	Application under Regulation 68 of the Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Conduct of	03.01.2023

			The HPSEBL	Business) Regulations, 2005 read with Section 151 of the Code of Civil Procedure, 1908 on behalf of the Applicant/ Joint Petitioner No. 2 for the appropriate order in terms of the Commission's Order dated 28.09.2022 in Pet, No. 3/ 2022.	
12.	IA No. 40 of 2023 in Filing No. 04 of 2023	The HPPTCL	The HPSEBL	Petition under Section 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003, read with Regulation 63 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 and its amendments seeking review of Order dated 28.09.2022 passed in Petition No. 29 of 2022.	09.01.2023
13.	Petition No. 16 of 2023	M/s Leond Hydro Power Pvt. Ltd.	The HPSEBL	Petition for review of order dated 07.01.2023 passed in Petition No. 42 of 2022 with a prayer for modification of the order and grant or relief as claimed in Petition No. 42 of 2022 by the applicant.	02.02.2023
14.	Petition No. 17 of 2023	The HPSEBL		Petition under Section 86 (1) (b) and Section 63 of the Electricity Act, 2003, read with HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for approval of 250 MW Solar Power Procurement through Tariff Based Competitive Bidding Process from Grid connected Solar PV power projects located within Himachal Pradesh.	12.12.2022
15.	Review Petition No. 12 of 2023	M/s DLI Power (India) Pvt. Ltd.	The HPPTCL and Others	Review Petition under Section 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Section 63 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for review of order dated 13.02.2023 passed by the Commission in Petition No. 33 of 2022.	27.02.2023
16.	Filing No. 177 of 2022	The HPPTCL	The HPSEBL and Another	Petition for approval of Capital Cost and Determination of tariff for 4 <sup>th</sup> Control Period from COD to FY 2023-24 for 220/33kV System of 400/220/33 kV Pooling Station at Lahal (Asset-1) and 220 kV S/c line from Lahal Pooling Station to Greenko Budhil HEP (Asset-2)	26.09.2022
17.	Filing No. 180 of 2022	The HPSEBL		Petition for Approval and Inclusion of Capital Expenditure Schemes in Control Period (FY20-FY24) of HPSEBL.	08.10.2022

18.	Filing No. 197 of 2022	The HPSEBL		Petition for True-Up of 3 <sup>rd</sup> MYT Control Period (FY 2014-15 to FY 2018-19) and Mid-term Performance review for Fourth MYT Control Period (FY 2019-20 to FY 2023-24) for Generation Business.	05.11.2022
19.	Filing No. 200 of 2022	The HPPTCL		MYT Petition for approval of Capital Cost and Determination of Tariff for the period starting from COD to FY 2023-24 for 220 kV SNAIL-HATKOTI D/c Transmission line.	09.11.2022
20.	Filing No. 217 of 2022	The HPSEBL		Petition for approval and inclusion of Capital Expenditure Schemes for maintenance and runner replacement of all three machines 3x42MW Larji Power House and RMU and LE of Giri HEP (60MW) in the CAPEX Plan of Generation Business of the HPSEBL for the 4 <sup>th</sup> MYT Control Period (FY20 to FY24).	09.12.2022
21.	Filing No. 219 of 2022	The HPPTCL		Petition for approval of Capital cost and Determination of Tariff for 4 <sup>th</sup> control period from COD to FY 2023-24 for 66 kV GIS Switching Sub-station at Urni (Asset-1) alongwith 66 kV D/C line from Urni Switching station to Wangtoo Sub-station (Asset-2).	20.12.2022
22.	Filing No. 08 of 2023	The HPSEBL		Petition under Regulation 4 of the HPERC (Recovery of Expenditure for Supply of Electricity) Regulations, 2012 for fixation of normative rate for service of HT Connection above 50 kW/ kVA and upto 150 kW load and 150 kVA Contract Demand for normative length of 100 meter and variable cost per 50 meter for service line length beyond 100 meter and Revised Normative rate for service line for LT connection upto 50 kW/ KVA.	10.01.2023
23.	Filing No. 18	The HPPTCL		Petition for approval of Capital Cost and Determination of tariff for the	31.01.2023

	of 2023			Period from Cod to FY 2023-24 for 400/220 kV, 315 MVA pooling Sub-station at Gumma (Asset-1), Additional 400/220 kV,315 MVA at Gumma (Asset-2), 220 kV D/c Twin Moose T/L from Hatkoti to Gumma alongwith LILO 400 kV D/c Jhakri to Abdullapur T/L (Asset-3) and 220 kV Switching Station at Hatkoti (Asset-4).	
24.	Filing No. 26 of 2023	The HPSEBL		Petition for approval and inclusion of Capital Expenditure Schemes for Renovation, Modernization and Life Extension Works of 2x3 MW Binwa HEP in the CAPEX Plan of Generation Business of the HPSEBL for 4 <sup>th</sup> MYT Control Period (FY20 to FY24).	09.02.2023
25.	Filing No. 57 of 2023	The HPPTCL		Petition for approval of Capital Cost and Determination of Tariff for the 4 <sup>th</sup> Control Period from CoD to FY 2023-24 for 220 kV LILO of Panchkula-Kunihar Transmission Line.	03.03.2023
26.	Filing No. 62 of 2023	The HPPTCL		Petition for approval of Capital Cost and Determination of Tariff for the 4 <sup>th</sup> Control Period from CoD to FY 2023-24 for 400/220 kV system of 400/220/33 kV GIS Sub-station at Lahal (Asset-1) and 400 kV D/C Lahal-Chamera transmission line (Asset-2).	06.03.2023
27.	Filing No. 76 of 2023	The HPSEBL		Petition for approval of Capital Expenditure Additional Scheme for up-gradation of existing 2x3.15 MVA, 33/11 kV Bijhar (Kotla) Sub-station to 132 kV GIS Sub-station alongwith construction of 132 kV S/C transmission line Jahoo to be proposed 2x16/20 MVA, 132/33 kV GIS Sub-station Bijhar (Kotla).	21.03.2023

### 6.1.2 माननीय हिमाचल प्रदेश उच्च न्यायालय के समक्ष कर्मचारियों के लम्बित मामले।

रिपोर्टाधीन वर्ष के शुरुआत में, आयोग के कर्मचारियों के सेवा मामलों के संबंध में 7 सिविल रिट याचिकाएं, पहले से ही हिमाचल प्रदेश के माननीय उच्च न्यायालय के समक्ष लंबित थीं। वर्ष 2022-23 के दौरान माननीय उच्च न्यायालय द्वारा निर्णय/निपटान के लिए लंबित सिविल रिट याचिका की स्थिति इस प्रकार है :

(क) हिमाचल प्रदेश के माननीय उच्च न्यायालय द्वारा निपटाए गए कर्मचारियों के मामले :

Sr. No.	CWP No.	Applicant	Respondent (s)	Date of Institution	Date of disposal
1	3472 of 2020	Smt. Rama Mahajan	The State of HP & Ors.	08.03.2018	10.01.2023
2.	CWP No. 4399/ 2021	Ms Sunita Sharma	The State of HP & Ors.	03.08.2021	17-05-2022

(ख) माननीय उच्च न्यायालय के समक्ष कर्मचारियों के लम्बित मामले :

Sr. No.	CWP No.	Applicant	Respondent (s)	Description	Date of Institution
1.	1974 of 2019	Sh. Bhoop Sigh	The State of HP & Ors.	An application under section 19 of the Administrative Tribunals Act, 1985. Regarding releasing pension & other terminal benefits under the old Pension Scheme.	18.07.2018
2.	5295 of 2019	Sh. Sushil Kashyap	The State of HP & Ors.		01.08.2018
3.	5299 of 2019	Sh. Jagdev Singh	The State of HP & Ors.		31.07.2018
4.	3151 of 2019	Sh. Satish Gharu	The State of HP & Ors.		18.07.2018
5.	3825 of 2020	Sh. Bhanu Pratap Singh	The State of HP & Ors.	Civil Writ Pet. under Article 226 of the Constitution of India praying for appropriate writ, Order regarding fixation of pay and prayer for Interim stay against the Order dated 12.12.2019 of the Commission on a/c recovery of pay arrear .	17.09.2020

### 6.1.3 माननीय उच्च न्यायालय, शिमला के पास अन्य लम्बित मामलों का ब्यौरा :

वर्ष के शुरुआत में, हिमाचल प्रदेश के माननीय उच्च न्यायालय के समक्ष सीडब्ल्यूपी के 32 मामले लम्बित थे और वर्ष के दौरान विद्युत अधिनियम, 2003 के तहत याचिकाकर्ताओं द्वारा 3 याचिकाएं दायर की गईं, जिन में से 2 रिट याचिकाओं का माननीय उच्च न्यायालय द्वारा निपटारा किया गया और 33 सीडब्ल्यूपी 31.03.2023 तक लम्बित थी। उच्च न्यायालय हिमाचल प्रदेश द्वारा निपटाए गए मामले एवं लम्बित मामले निम्नप्रकार से हैं :

क) माननीय उच्च न्यायालय हिमाचल प्रदेश द्वारा 31.3.2023 तक निपटाए गए मामले।

Sr. No.	Case No.	Petitioner	Respondent(s)	Date of institution	Date of disposal
1.	Ex. Pet. No.8 / 2016	M/s Jay AAR Steel Baddi & HPERC (Pro.Res.)	The HPSEBL, Shimla-171004	21.04.2016	25.11.2022
2.	CWP No. 1018 of 2022	M/s Kundlas Loh Udyog,	The HPSEBL & Ors.	24.02.2022	07.11.2022

ख) माननीय उच्च न्यायालय हिमाचल प्रदेश के समक्ष लम्बित मामले।

Sr. No.	Case No.	Petitioner	Respondent(s)	Date of institution
1.	CWP No. 7939 of 2012	The State of HP, Shimla-171002	The HPERC & HPSEBL, Shimla	05.09.2012
2.	CWP No. 6648 of 2013	The Kala Amb Chamber of Commerce, Kala-Amb, Nahan.	The HPERC & Ors.	20.08.2013
3.	CWP No. 9843 of 2013	Sh. Puran Dev, Zimidar House, Summer Hill, Shimla.	The HPERC & Ors.	24.12.2013
4.	CWP No. 1539 of 2015	M/s Ambuja Cement Ltd., Darlaghat, Arki Distt. Solan	The HPSEBL & Ors.	14.11.2014
5.	CWP No. 2123 of 2015	M/S Jaypee Himachal Cement Plant & Anr.	The HPSEBL & Ors.	01.04.2015
6.	CWP No. 153 of 2017	M/s J.B. Rolling Mills Ltd. & Ors. Trilokpur Kala Amb, Sirmour	The Union of India & Ors.	26.12.2016

7.	CWP No. 1104 of 2017	M/s Himalaya Power Producers Association, Gyamba House, Shimla.	The HPERC & HPSEBL, Shimla	23.05.2017
8.	CWP No. 1142 of 2017	M/s Himadari Hydro Power Project(P) Ltd., Chamba Ghat, Solan	The HPERC & HPSEBL, Shimla	29.05.2017
9.	CWP No. 1163 of 2017	M/s Growel Energy Co. Ltd., Chambaghat, Solan	The HPERC & HPSEBL, Shimla	29.05.2017
10.	CWP No.1295/ 2017	M/s Gaur Hydro Power (P) Ltd., Patparganj, Delhi-110092	The HPERC & HPSEBL, Shimla	13.05.2017
11.	CWP No. 1339 of 2017	M/s Leond Limited, Skipton Villa, The Ridge, Shimla.	The HPERC & HPSEBL, Shimla	20.06.2017
12.	CWP No. 2756 of 2017	M/s Panchhor Hydro Power Pvt. Ltd. Gyamba House, Sec-1, New Shimla,	The HPERC & Anr.	06.12.2017
13.	CWP No. ...of 2017	M/s Brua Hydrowatt Pvt. Ltd.	The HPERC & Anr.	-
14.	CWP No. 2717 of 2017	M/S Nanti Hydro Power Pvt. Ltd., Distt. Chamba HP	The HPERC & Anr.	30.11.2017
15.	CWP No. 2784 of 2017	M/s Taranda Hydro Power Pvt. Ltd. , Jubilee Hills, Hyderabad	The HPERC & Anr.	12.12.2017
16.	CWP No. 2688 of 2017	M/s Ramesh Hydro Power Pvt. Ltd. Prashanthi Nagar, Hyderabad.	The HPERC & Anr.	28.11.2017
17.	CWP No.2785 of 2017	M/s Greenko Hatkoti Energy Pvt.Ltd., Jubilee Hills Hyderabad	The HPERC & Anr.	12.12.2017
18.	CWP No. 2783 of 2017	M/s DLI Power India Pvt. Ltd. Vile Parle(East) Mumbai	The HPERC & Anr.	12.12.2017
19.	CWP No.2853 of 2017	M/s Bharmour Hydro Projects Pvt. Ltd., Sector-2 New Shimla (HP).	The HPERC & Anr.	19.12.2017
20.	CWP No.2854 of 2017	M/s Technology House India Pvt. Ltd., Jubilee Hills Hyderabad.	The HPERC & Anr.	19.12.2017
21.	CWP No. 2865 of	M/s Harsar Hydro Projects Pvt. Ltd. Sector-2, New Shimla (HP)	The HPERC & Anr.	20.12.2017



	2017			
22.	CWP No. 2866 of 2017	M/s Harsar Hydro Projects Pvt. Ltd. Sector-2 New Shimla(HP).	The HPERC & Anr.	20.12.2017
23.	CWP No. 2867 of 2017	M/s Bharmour Hydro Projects Pvt. Ltd. Sector-2 New Shimla	The HPERC & Anr.	20.12.2017
24.	CWP No.152 of 2018	The Bonafide Himachalies Hydro Power Developers Association, Sector-4, New Shimla	The HPERC & Ors.	11.01.2018
25.	CWP No. 4682 of 2020	M/s Leond Limited, Skipton Villa, The Ridge, Shimla.	The HPERC & Ors.	19.07.2019
26.	CWP No. 5992 of 2020	M/s Nasaka Energy Systems, Baddi, Distt. Solan –	The HPSEBL & Anr	09.12.2020
27.	CWP No.5728 of 2020	M/s SMSN Continental Pvt. Ltd., Kala Amb, Distt. Sirmour.	The HPSEBL & Ors.	11.12.2020
28.	CWP No. 7763 of 2021	M/s Everest Power Pvt. Ltd.,Sector-2, Phase-I, New Shimla-171009	The HPERC & HPPTCL	08.12.2021
29.	CWP No. 351 of 2022	The Kala Amb Chamber of Commerce & Industry, Kala-Amb.	The HPSEBL & HPERC (Pro. Respondent)	11.01.2022
30.	CWP No.1602 of 2022	M/s Prime Steel Industries Pvt. Ltd., Baddi-Jhar Majri Road, Barotiwala,	The HPSEBL & Ors. (Pro. Respondent)	21.03.2022
31.	CWP No. 3565/2022	M/s Shree Krishna Packaging	State of H.P. & Ors.	05.05.2022
32.	CWP No. 564/2022	M/s Aditya Industries & Anr.	State of HP & Ors.	24.01.2022
33.	CWP No. 3256/2022	M/s Rajpur Hydro Power Pvt. Ltd.	State of HP & Ors.	19.05.2022

6.1.4 माननीय विद्युत अपीलीय न्यायाधीकरण, नई दिल्ली के समक्ष अपीलों का विवरण:

रिपोर्टाधीन वर्ष के शुरुआत में माननीय विद्युत अपीलीय न्यायाधिकरण के समक्ष 30 अपीलें लम्बित थी और याचिकाकर्ताओं तथा हितधाराकों द्वारा विद्युत अधिनियम 2003 के अर्न्तगत 5 अपीलें वर्ष के दौरान दायर की गई, जिसमें से 4 अपीलों का निपटारा माननीय विद्युत अपीलीय न्यायाधिकरण द्वारा किया गया तथा 31.3.2023 तक 31 याचिकाएं निपटारे हेतु लम्बित हैं जिनका विवरण निम्न प्रकार से है :

(क) विद्युत अपीलीय न्यायाधीकरण के द्वारा निपटाई गई अपीलें :

Sr. No.	Appeal No.	Appellant	Respondent(s)	Date of institution	Date of disposal
1.	Appeal No. 104 of 2020	M/s Malana Power Company Pvt. Ltd. Bhilwara Tower, Noida-201301	The HPSEBL and Ors.	22.10.2019	18.08.2022
2.	IA No. 1404/ 2021 in DFR 325 & 1403/ 2021	M/s Tidong Power Generation Pvt. Ltd., Grover Cottage, 2 <sup>nd</sup> Floor, Chotta Shimla.	The HPERC and Anr.	11.02.2022	21.10.2022
3.	Appeal No. 39 of 2018	M/s Ginni Global Pvt. Ltd., Shanti Chamber, New Delhi- 110005	The HPSEBL and Ors.,	23.04.2018	15.12.2022
4.	Appeal No. 30 of 2023	M/s Brua Hydro Watt (P) Ltd.	The HPERC and Ors.	27.01.2023	17.03.2023

(ख) विद्युत अपीलीय न्यायाधीकरण के समक्ष लम्बित अपीलें :

Sr. No.	Appeal No.	Appellant	Respondent(s)	Date of institution
1.	Appeal No. 256 of 2014 & IA 422/2014	M/s Patikari Power (P) Ltd., Bhumian Estate, Shimla-2.	The HPERC, HPSEBL, & Ors.	11.11.2014

2.	Appeal No. 22/ 2015 & IA No. 20 of 2015	M/s Dharamshala Hydro Power Ltd., Jubali Hills, Hyderabad.	The HPERC & HPSEBL	10.12.2014
3.	Appeal No. 15 of 2015 & IA 17 of 2015	M/s Harison Hydel Cons. Co.(P) Ltd., Akhara Bazar, Kullu.	The State of H.P & Ors.	13.01.2015
4.	Appeal No. 8 of 2015 & IA 10 of 2015	M/s Ascent Hydro Project Ltd., Vile Parle (East), Mumbai -57.	The HPSEB & Ors.	13.01.2015
5.	Appeal No.193 of 2015	M/s KKK Hydro Power Ltd. DLF Ind. Area, Faridabad, Haryana-	The HPSEBL & Ors.,	14.10.2015
6.	Appeal No. 38/2016	The HPSEBL, Shimla-04	The HPERC,	26.11.2015
7.	Appeal No 301/2016, IA 626 & 627/ 2016	M/s Om Hydro Power Ltd. Palampur, Distt. Kangra, HP.	HPERC& Anr.,	17.10.2016
8	Appeal No. 109 of 2017	M/s Harison Hydel Const. Co. (P) Ltd, Kullu Distt. HP-175101.	The HPSEBL & Anr.	18.01.2017
9	Appeal No. 287 of 2017	M/s Ambuja Cement Ltd. Darlaghat, Distt. Solan (HP).	The HPERC,	24.04.2017
10.	Appeal No. 257 of 2017	M/s KKK Hydro Power Ltd., DLF Ind. Area, Faridabad, Haryana	The HPERC and Ors.	10.07.2017
11.	Appeal No. 309 of 2017	M/s Jala Shakti Ltd. Upper Jalakari, Chamba (HP).	The HPERC & Ors., Shimla-09	11.07.2017
12.	Appeal No. 326 of 2017	M/s Jala Shakti Ltd. Upper Jalakari, Chamba (HP).	The HPERC and Ors.	11.07.2017
13.	Appeal No. 288/2017 & I.A. 628 of 2017	M/s Akron India Pvt. Ltd. Ponta Sahib, Distt. Sirmour, H.P.	The HPERC and Anr,	13.09.2017
14.	Appeal No. 397/2017 & IA No. 849 of 2017	M/s Asian Concretes and Cement P. Ltd. & Ors., SCF-270, Chandigarh	The HPERC and Anr.	24.07.2017
15.	Appeal No. 396/ 2017, IA 852 & 854/ 2017	M/s SPS Steel Rolling Mills Ltd. & Ors., J.C. Bose Road, Kolkata-	The HPERC and Anr.	24.07.2017
16.	Appeal No. 401 of 2019	M/s Sahu Hydro Power Pvt. Ltd.,	The HPERC and Ors	14.01.2019
17.	Appeal No. 84 of	M/s Radiant Castings, House No.-	The HPERC and	29.01.2019

	2019	7, Pinjore, Haryana	Ors.	
18.	Appeal No. 34/2019 & IA Nos.180 &181/2019	M/s JSW Hydro Energy Ltd., 4 <sup>th</sup> Floor, NTH Complex, New Dehli	The HPERC and Anr.	05.02.2019
19.	Appeal No. 107 of 2019 & IA 461 of 2019	M/s Patikari Power (P) Ltd. Bhumian Estate, Shimla-2.	The HPERC and another	01.04.2019
20.	Appeal No. 120 of 2019 & IA530 of 2019	The Bonafide Himachalis Hydro Power Dev. Association, Shimla	The HPERC and others.	09.04.2019
21.	Appeal No.160/2019 in IA 495 & 496/ 2019	M/s Malana Power Company Pvt. Ltd., Bhilwara Tower, Noida-201301	The HPSEBL and Ors.	30.04.2019
22.	Rev. Pet.DFR 73/2020 in IA 495 & 496/ 2019	M/s Malana Power Company (P) Ltd. Bhilwara Tower, Noida-201301	The HPSEBL and Ors.	14.02.2020
23.	IA No. 735 of 2020 in Appeal 111/ 2020	M/s Kanchanjunga Power Company P.Ltd, New Ashok Nagar, Delhi-110096	The CERC and Ors.	09.07.2020
24.	DFR No. 156/2020 & IA No. 472/2020	M/s Gopal Powerpro Pvt. Ltd. Functional Ind.Estate, Patparganj, Delhi.	The HPERC and Ors.	10.12.2020
25.	Appeal No. 135 of 2021	M/s G.R. Enterprises, Simbalwala, Distt. Sirmour, HP	The HPERC and Ors.	29.01.2021
26.	IA No. 161 of 2021 in DFR 34 of 2021	M/s JSW Hydro Energy Ltd., Qutub Institutional Area, Delhi.	The HPERC and Anr.	13.08.2021
27.	Appeal No. 327 of 2021	M/s JSW Hydro Energy Ltd. , Qutub Institutional Area, New Delhi-	The HPERC and Anr.	21.01.2022
28.	Appeal No. 166 of 2020	M/s Patikari Power (P) Ltd.	The HPERC and Anr.	06.05.2022
29.	Appeal No. 305 of 2022	Narendra Devi- Proprietor M/s Bhandari Ram Solar Plant & Ors.	The HPERC	18.05.2022

30.	IA Nos. 321 & 322 of 2023 in DFR No. 85 of 2023	M/s DLI Power (India) (P) Ltd.	The HPERC and Ors.	27.01.2023
31.	IA No. 201 of 2023 & 2243 of 2022 & DFR No. 564 of 2022	The HPSEBL	M/s Neri Hydro Projects (P) Ltd. & Ors.	21.02.2023

#### 6.1.5 भारत के माननीय सर्वोच्च न्यायालय के समक्ष लंबित सिविल अपीलों का विवरण।

वर्ष की शुरुआत में, माननीय सर्वोच्च न्यायालय के समक्ष 7 सिविल अपीलें पहले से ही लंबित थीं। वर्ष 2022-23 के दौरान कोई नया मामला सामने नहीं आया है। उपरोक्त अपीलों में से, दो अपीलें को आयोग ने कन्टैस्ट किया और इस प्रकार उपरोक्त सभी अपीलें 31.03.2023 तक न्यायनिर्णयन के लिए लंबित हैं, जिनका विवरण इस प्रकार है :-

क) भारत के माननीय सर्वोच्च न्यायालय के समक्ष लम्बित सिविल अपीलें :

Sr. No.	Civil Appeal No.	Appellant	Respondent(s)	Date of institution	Remarks
1.	Civil Appeal No. 4185 of 2012	The HPSEBL, Shimla-04	M/s JPVL and Ors.	29.03.2012	Commission being an adjudicatory authority is not contesting these Appeals.
2.	IA No. 2 of 2012 in Civil Appeal No. 4585 of 2012	The HPSEBL, Shimla -04	M/s JPVL, JUIT Complex and Anr., Vakanaghat, Solan	21.05.2012	
3.	Civil Appeal No. 8369 of 2014	M/s JPVL, JUIT Complex, Vakanaghat, Solan	The HPSEBL & Ors., Shimla-04	19.09.2014	
4.	Civil Appeal No. 3326-3345 of 2015	The HPSEBL, Shimla -04	The HPERC, Shimla-02	17.01.2015	
5.	Civil Appeal No. 14612 of 2015 & IA No. 1 of 2015	The HPSEBL, Shimla-04	M/s Aditya Industries & the HPERC	15.01.2016	
6.	Civil Appeal No. 8002-8003 of 2015	The HPERC, Shimla-02	M/s Batot Hydro Power Ltd. & the HPSBEL	01.05.2015	Appeal filed by the Commission

7.	Civil Appeal No. 3005 of 2015	M/s KKK Hydro Power Ltd.	The HPSEBL & Ors.,	23.03.2015	The Commission is contesting this Civil Appeal.
----	-------------------------------	--------------------------	--------------------	------------	---

## 6.2 2022–23 में विनियमन, संशोधन तथा अधिसूचना जारी किये गए का विवरण:

### 6.2.1 विनियमों संहिताओं का निर्माण और विनियमों/संहिताओं और अन्य अधिसूचनाओं में संशोधन :

S. N.	REGULATIONS/AMENDMENT IN REGULATIONS	Date
1	Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Transmission Performance Standards) Regulations, 2023.	02.03.2023
2	Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Renewable Power Purchase Obligation and its Compliance) Regulations, 2023.	04.02.2023
3	Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Promotion of Generation from the Renewable Energy Sources and Terms and Conditions for Tariff Determination) (Sixth Amendment) Regulations, 2023.	27.01.2023
4	Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Rooftop Solar PV Grid Interactive System) (Second Amendment) Regulations, 2022.	14.09.2022
5	Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Distribution Performance Standards)(Second Amendment) Regulations, 2022.	30.04.2022
	<b>ORDERS IN PETITIONS</b>	
1	Suo-Motu Petition No. 11/2023:  Determination of Generic Levellised Tariff for Solar PV Projects for FY 2023-24 (for a period w.e.f 01.04.2023 to 30.09.2023) under Himachal Pradesh Electricity Regulatory Commission (Promotion of Generation from the Renewable Energy Sources and Terms and Conditions for Tariff Determination) Regulations, 2017.	31.03.2023
2	Review Petition No: 25 of 2023:  Petition under Section 94 (1) (f) of the Electricity Act, 2003 read with Regulation 63 of the HPERC (Conduct of Business) Regulations, 2005 for seeking review of the order dated 28.11.2022 passed in Petition No. 41 of	29.03.2023

	2022.	
<b>3</b>	Petition No.: 41 of 2022:  Authentication of Renewable Energy Purchase (Non-Solar & Solar) for FY 2021- 22 under the provisions of Regulation 4(1) of the HPERC (Renewable Power Purchase Obligation and its Compliance) Regulations, 2010 and eligibility of REC to Distribution Licensee for RE Purchased beyond RPPO.	28.11.2022
	<b>CODES /AMENDMENT IN CODES</b>	
<b>1</b>	Reconstitution of the Electricity Supply Code Review Panel under Himachal Pradesh Electricity Regulatory Supply Code, 2009.	27.07.2022

अब तक सभी अधिसूचित विनियम/ संहिताएं आयोग की वेबसाइट पर उपलब्ध हैं :

### 6.2.2 विद्युत क्रय अनुबन्ध का अनुमोदन

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग को विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 62 के प्रावधान के अनुसार उत्पादन कंपनी द्वारा वितरण अनुज्ञप्तिधारी को विद्युत आपूर्ति हेतु शुल्क का निर्धारण करना होता है। तदनुसार वितरण लाईसेंसधारक अर्थात् हि0प्र0 राज्य विद्युत बोर्ड सीमित को बिजली उत्पादन कम्पनियों के साथ विद्युत क्रय अनुबन्ध की स्वीकृति की आवश्यकता होती है। वर्ष के दौरान आयोग द्वारा प्राप्त विद्युत क्रय अनुबंध और उन पर की गई कार्यवाही नीचे दर्शाई गई है :

आयोग द्वारा अनुमोदित 5 मेगावाट क्षमता तक की नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनाओं के लिए विद्युत क्रय अनुबन्ध/विशेष विद्युत क्रय अनुबन्ध की सूची निम्न प्रकार से है ::—

Sr. No.	Petition No.	Name of the Generating Company/IPP	Name of the Project	Capacity	Description	Date of approval
1	06/2022	M/s KIN Hydro Power Developers, Regd. Office at Syogi Niwas, VPO Chura, Tehsil Nichar, District Kinnaur-172101 (HP)	Sailan Hydro Electric Project	2.00 MW.	New	19.04.2022
2	49/2021	M/s Varun Jal Vidyut Shakti Pvt. Ltd., House No. 13, Patrakar Vihar, Kachi Ghati, Shimla-171010	Banu SHEP located in District Kangra.	3x1.66 MW	New	17.05.2022

3	52/202 1	M/s Ginni Global Pvt. Ltd., 2nd Floor, Shanti Chamber, 11/6B, Pusa Road, New Delhi-110005.	Taraila HEP	5.00 MW.	SPPA	17.05.2022
4	24/202 2	M/s R.D. Power, Plot No.12, Industrial Area, Sauli Khadd, Mandi-175001	RD Power Solar PV Project	2189 kW	New	17.05.2022
5	26/202 2	M/s S.S. Energy Ltd. through Smt. Sukriti VPO Kudail, Tehsil Baijnath, District Kangra-176128 (H.P.)	SS Energy Solar PV Project	1.676 MW	New	17.05.2022
6	25/202 2	M/s Shiva Power, Lower Ground No.4, Highland Marg Bhavat Road, Zirakpur, District SAS Nagar, Punjab-140603.	Kapru Baner SHEP	3.00MW	New	17.05.2022
7	47/202 1	M/s Gopal Hydrogen Pvt. Ltd., C/o Usaka Hydro Power Pvt. Ltd., Suman Sarwari Power House, Khalara Nallah, Lug Valley, District Kullu-175101	Beaskund Top Hydro Electric Projects located in District Kullu.	4.00 MW	New	21.05.2022
8	10/202 2	M/s Dev Bhumi Hydro Power Pvt. Ltd., through Ms. R.K. Sharma, Director Bodh Niwas, Ward No.4, Bhuntar, District Kullu-175125.	Nazonga SHEP in Kullu	0.90 MW	New	21.05.2022
9	21/202 2	M/s Himalaya Hydel Energy Pvt. Ltd., Village Jarar, P.O. Piplage, Tehsil Bhuntar, District Kullu-175125.	Thuchaning SHEP	1.00 MW.	New	17.05.2022
10	37/202 2	M/s Ikshvaku Solar PV Project, VPO Samoh, Tehsil Jhandutta, District Bilaspur-174021.	Ikshvaku Solar PV Project in Bilaspur.	1000kW	New	05.07.2022
11	40/202 2	Kothwari Solar PV Project, Village Kathwari, P.O. Bir, Tehsil	Kathwari Solar PV Project in	500kWp	New	24.08.2022



		Sadar, District Mandi-175001.	Mandi			
12	47/202 2	M/s Bani Solar PV Project, Village Bani, Tehsil Kandaghat, District Solar through its Proprietor Sh. Deepak Chauhan, R/o Bhargava Lodge, G/F Tuti Kandi, P.O. Chaura Maidan, Tehsil & District Shimla-171004.	Bani Solar PV Project	400kW	New	24.08.2022
13	43/202 2	M/s A Himalayan Hydro Project, Through Mr. Tilak Raj, Managing Partner, House No. 123, Ward No.4, Raghunathpur, District Kullu-175101.	Phindri SHEP	1.20 MW	New	24.08.2022
14	49/202 2	M/s Jalpa Solar PV Project, Village Kala Chapra, P.O. Kasmaila, Tehsil Baldwara, District Mandi (H.P.).	Jalpa Solar PV Project	750 kW	New	14.09.2022
15	50/202 2	Chandel Solar PV Project, Village Talwar, P.O. Chandpur, Tehsil Sadar, District Bilaspur.	Chandel Solar PV Project	500kW)	New	14.09.2022
16	52/202 2	SSR Energy Solar PV Project, Village Phulwar, Tehsil Thural, District Kangra (H.P.)	SSR Energy Solar PV Project	500kW	New	14.09.2022
17	55/202 2	M/s Gopal Hydrogen Pvt. Ltd., C/o Usaka Hydro Power Pvt. Ltd., Suman Sarwari Power House, Khalara Nallah, Lug Valley, District Kullu-175101	Beaskund Top Hydro Electric Projects located in District Kullu.	4.90 MW	SPPA	24.09.2022
18	57/202 2	M/s Manikaran Hydro Pvt. Ltd. through Sh. Pawan Kumar Soni, DGM, Room No. 301/1, 3rd Floor, D-1, Corporate Park Dwarka, Sector-21, Delhi South-West-110075	Drinidhar HEP	5.00 MW.	SPPA	27.09.2022
19	51/202 2	Sai Solar PV Project, Village Daungi, P.O. MD Galu, Tehsil Sundernagar, District Mandi through Mr. Bhagat Ram.	Sai Solar PV Project	1000kW	New	27.09.2022

20	58/202 2	M/s Manikaran Hydro Pvt. Ltd. through Sh. Pawan Kumar Soni, DGM, Room No. 301/1, 3rd Floor, D-1, Corporate Park Dwarka, Sector-21, Delhi South-West-110075	Upper Khauli HEP	5.00 MW.	SPPA	27.09.2022
21	65/202 2	Kartik Solar PV Project, Village Malhanta, P.O. & Tehsil Fatehpur, District Kangra.	Kartik Solar PV Project	1000kW	New	28.10.2022
22	60/202 2	Dharamjit Solar PV Project, Village & PO Lamlehri, Tehsil & District Una (H.P.).	Dharmjit Solar PV Project	300kW	New	28.10.2022
23	66/202 2	Ankit Solar PV Project, Village Malhanta, PO & Tehsil Fatehpur, District Kangra.	Ankit Solar PV Project	1000kW	New	28.10.2022
24	61/202 2	Khajuriya Solar PV Project, VPO Samoor Kalan, Tehsil & District Una (H.P.)	Khajuriya Solar PV Project	500kW	New	28.10.2022
25	67/202 2	Ajay Solar PV Project, Village Hari, Tehsil Khundian, District Kangra (H.P.)	Ajay Solar PV Project	250kW	New	28.10.2022
26	59/202 2	Swan Rangers Solar PV Project, VPO Dangoh Khas, Tehsil Amb, District Una (H.P.)	Swan Rangers Solar PV Project	1000kW	New	28.10.2022
27	68/202 2	Surya Solar PV Project, Village Hari, Tehsil Khundian, District Kangra (H.P.)	Surya Solar PV Project	250 kW	New	28.10.2022
28	31/202 2	M/s Mahamai Hydro Power Pvt. Ltd., 1st Floor Jayant Dhall Devi Enterprises, Jauni-Ropa, P.O. Neoli, Kullu-175125 (H.P.)	Garthi SHEP	1.25 MW	New	15.11.2022
29	75/202 2	M/s Shanti Solar Urja Project, Village Amb Khas, PO & Tehsil Amb, District Una through Sh.	Shanti Solar Urja Project	250 kW	New	23.11.2022

		Pushpinder Singh, R/o Village Padhiara, PO Kohala, Tehsil Jawalamukhi, District Kangra-176036 (H.P.).				
30	74/202 2	M/s Sunshine Solar PV Project, Village & PO Mundkhar, Tehsil Bhoranj, District Hamirpur through Sh. Shashi Pal Singh.	Sunshine Solar PV Project	1000kW	New	23.11.2022
31	73/202 2	M/s Sahil Vasishta Solar PV Project, Village Manoh Post Office Karohta, Tehsil Bhoranj, District Hamirpur .	Vasishta Solar PV Project	1000kW	New	23.11.2022
32	03/202 2	Sanjeev Kumar Solar Power PV Project, Village and Post Office Kungrat, Tehsil Haroli, District Una.	Sanjeev Kumar Solar Power PV Project	1000kW	New	21.01.2023
33	04/202 3	Mandri Devi Solar PV Project, Village and Post Office Kungrat, Tehsil Haroli, District Una-176601 (H.P.)	Mandri Devi Solar PV Project	1000kW	New	21.01.2023
34	06/202 3	UTRI HR Services Pvt. Ltd., Village Kheel Bhaila, Post Office Darbog, Tehsil and District Shimla.	UTRI HR Service Solar Power Project	500kW	New	21.01.2023
35	07/202 3	GRT Solar Power Project, Village Shara, Post Office Thalout, Tehsil Aut, District Mandi (H.P.).	GRT Solar Power Project	250kW	New	21.01.2023
36	08/202 3	M/s Diyar Solar Power Project, Village Diyar, Tehsil Bhuntar, District Kullu.	Diyar Solar Power Project	250kW	New	21.01.2023
37	09/202 3	Sahkari Sabha Solar PV Project, Village Gulela, Post Office Patrighat, Tehsil Baldwara, District Mandi.	Sahkari Saba Solar PV Project	1000kW	New	21.01.2023
38	14/202	M/s G.R. Auditya Renewable Energies Pvt. Ltd., White House	Kala Nao Top	5.00	New	07.03.2023

	3	Cottage, Cottage No.1, Prini Palace Road Prini, Manali, District Kullu.	HEP, Kullu	MW.		
39	23/2023	M/s Padhas Hydel Projects Pvt. Ltd., VPO Shahpur, District Kangra (H.P.).	BRAHL Top Hydro Electric Project.	5.00 MW.	SPPA	28.03.2023
40	24/2023	M/s Nanal Hydro Power Consultancy (P) Ltd., Vardaan Building, Below Gita Mandir, Tuti Kandi, Shimla.	Hysrund SHEP located in District Chamba.	3.30 MW	SPPA	31.03.2023
41	18/2023	M/s Ginni Global Pvt. Ltd., 2nd Floor, Shanti Chamber, 11/6B, Pusa Road, New Delhi-110005.	Balsio Hydro Electric Project situated at Chamba.	5.00 MW.	SPPA	28.03.2023

आयोग द्वारा अनुमोदित 6 से ऊपर 25 मै०वा० क्षमता तक की विद्युत नवीकरणीय परियोजनाओं का विद्युत क्रय करार विवरण निम्नलिखित है :

Sr. No.	Petition No.	Name of the Generating Company /IPP	Name of the Project	Capacity	Description	Date of approval
1	48/2022	M/s Ramesh Hydro Power Pvt. Ltd. through Mr. Balasubramaniam, Gyamba House, South End, Lane-IV, Sector-1, New Shimla-171009.	Selti-Masrang HEP	24.00 MW.	New	24.09.2022
2	69/2022	M/s Wil Power Projects Ltd. through Kuldeep Thakur, House No.24, Behind HPSEB Bhuntar Sub-Station, Bhuntar, District Kullu-175125.	Jari HEP	12 MW	New	15.11.2022
3	72/2022	M/s Shivalik Energy Pvt. Ltd., Flat No.602, Basilius Building Roadas Enclave, Iranandani Estate, Thane, Maharashtra-400 607	Chirchind-II HEP located in District Chamba	12 mw	New	13.12.2022

4	15/2023	M/s Palchan Bhang Power Pvt. Ltd. Room No. 18, Hotel Rohtang View, Vashisht, Manali (H.P.)	Palchan Bhang HEP	9.00 MW.	New	07.03.2023
5	13/2023	M/s DLI Power (India) Pvt. Ltd., Regd. Office at 6, Shiv-Wastu, Tejpal Scheme, Road No.5, Vile Parle (East) Mumbai-400 057.	Raura HEP in Distirct Kinnaur	12.00 MW.	SPPA	07.03.2023
6	19/2023	M/s Prodigy Hydro Pvt. Ltd. Regd. Office at #32, 28th Cross Industrial Layout, Bangalore-560 070.	Baner-II at Kangra	06.00 MW.	SPPA	28.03.2023
7	22/2023	M/s Greenko Sumez Hydro Energies Pvt. Ltd., Regd. Office at Plot No. 1367, Road No. 45, Jubilee Hills, Hyderabad-500033.	Sumez Hydro Electric Project.	14.00 MW.	SPPA	28.03.2023
8	20/2023	M/s Gangdari Hydro Power Pvt. Ltd., Regd. Office at Sai Square Building, Plot No. 1131/A, Road No. 36, Jubilee Hills, Hyderabad-500033.	Jongini Hydro Electric Project.	16.00 MW.	SPPA	28.03.2023
9	21/2023	M/s Greenko Tejassarnika Hydro Energies Pvt. Ltd., Regd. Office at Plot No. 1367, Road No. 45, Jubilee Hills, Hyderabad-500033.	Upper Joiner Hydro Electric Project.	12.00 MW.	SPPA	28.03.2023

#### 6.2.4 दस्तावेजों की जांच/ उन पर टिप्पणियां

कन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग./नियामकों के मंच, ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार तथा हिमाचल प्रदेश सरकार के विभिन्न दस्तावेजों की जांच की गई तथा उन पर अपनी टिप्पणियां/राय प्रदान की गई।

#### 6.2.5 नवीकरणीय विद्युत क्रय दायित्व

आयोग ने नवीकरणीय विद्युत क्रय लक्ष्य निर्धारित कर दिये हैं। वितरण लाइसेंसधारक और प्रत्येक कैप्टिव और ओपन एक्सेस उपयोगकर्ता/उपभोक्ता प्रत्येक वित्त वर्ष के दौरान, नवीकरणीय स्रोतों से

बिजली की इतनी मात्रा (किलोवाट में) खरीदें जोकि किलोवाट में बिजली की मात्रा से कम नहीं हो, जैसा नीचे टेबल के अनुसार गणना की गयी है :

नवीकरणीय विद्युत क्रय दायित्व के लिए न्यूनतम प्रतिशतता

Table-1				
Year	Minimum Quantum of Purchase in percentage (%) from renewable sources (in terms of energy in kWh) of total consumption.			
	Wind Renewable Purchase Obligation (Wind RPO)	Hydro Power Purchase Obligation (HPO)	Other Renewable Purchase Obligation (Other RPO)	Total Renewable Purchase Obligation (Total RPO)
2022-23	0.81	0.35	23.45	24.61
2023-24	1.60	0.66	24.82	27.08
2024-25	2.46	1.08	26.37	29.91
2025-26	3.36	1.48	28.17	33.01
2026-27	4.29	1.80	29.86	35.95
2027-28	5.23	2.15	31.43	38.81
2028-29	6.16	2.51	32.69	41.36
2029-30	6.94	2.82	33.57	43.33

1) पवन नवीकरणीय क्रय दायित्व को 31 मार्च 2022 के बाद चालू की गई पवन ऊर्जा परियोजनाओं (डबल्यू. आर.पी.ओ) से उत्पादित ऊर्जा से पूरा किया जाएगा और 31 मार्च, 2022 तक चालू की गई पवन ऊर्जा खरीद से 7% से अधिक की पवन उर्जा की खपत होगी।

2) पनबिजली क्रय दायित्व की पूर्ति केवल 8 मार्च 2019 के बाद शुरू की गई जल विद्युत परियोजनाओं, पी.एस.पी सहित लघु जल विद्युत परियोजनाओं, (एस.एच.पी.) से उत्पादित उर्जा से की जाएगी।

3) अन्य विद्युत क्रय दायित्व को किसी भी नवीकरणीय ऊर्जा बिजली परियोजना जो ऊपर (1) और (2) में उल्लेखित नहीं है, से उत्पादित उर्जा से पूरा किया जा सकता है।

ए) वित्त वर्ष 2022-23 से, सभी जल विद्युत परियोजनाओं (एच.पी.पी.) से ऊर्जा को नवीकरणीय खरीद दायित्वों का हिस्सा माना जाएगा। पनबिजली खरीद दायित्व के प्रक्षेपवक्र, जैसा कि पहले अधिसूचित किया गया है, 8 मार्च 2019 के बाद शुरू की गई जल विद्युत परियोजनाओं (पी.एस.पी. सहित) और लघु जल विद्युत परियोजनाओं (एस.एच.पी.) के लिए लागू रहेगा। 8 मार्च, 2019 से पहले

चालू एच.पी.पी. से मुफ्त बिजली सहित अन्य सभी एच.पी.पी. से ऊर्जा अन्य आर.पी.ओ की श्रेणी के अंतर्गत आर.पी.ओ का हिस्सा मानी जाएगी।

बी) आर.पी.ओ. की गणना उर्जा के संदर्भ में बिजली की कुल खपत के प्रतिशत के रूप में की जाएगी।

सी) एच.पी.ओ. दायित्वों को 8 मार्च, 2019 से 31 मार्च, 2030 तक और उसके बाद चालू किए गए पात्र हाइड्रो पावर प्रोजेक्ट्स (पी.एस.पी.सहित) और लघु हाइड्रो प्रोजेक्ट्स (एस.एच.पी.) से खरीदी गई बिजली से पूरा किया जा सकता है।

डी) वितरण लाइसेंसधारी के एच.पी.ओ दायित्व को उस बिंदु पर समझौते के अनुसार 8 मार्च, 2019 के बाद शुरू की गई हाइड्रो पावर परियोजनाओं, पी.एस.पी. सहित, और लघु हाइड्रो परियोजनाओं, एस.एच.पी. से राज्य को प्रदान की जा रही मुफ्त बिजली से पूरा किया जा सकता है। यदि राज्य के भीतर उपभोग किया जाता है, तो एल.ए.डी.एफ. में योगदान को छोड़कर। मुफ्त बिजली, (स्थानीय क्षेत्र विकास के लिए योगदान नहीं किया गया) एच.पी.ओ लाभ के लिए पात्र होगी।

ई) यदि उपर उल्लेखित मुफ्त बिजली एच.पी.ओ. दायित्वों को पूरा करने के लिए अपर्याप्त है, तो वितरण लाइसेंसधारक को अपने एच.पी.ओ दायित्वों को पूरा करने के लिए अतिरिक्त जल विद्युत खरीदनी होगी या उसके अनुरूप नवीकरणीय उर्जा प्रमाणपत्र की संबंधित राशि खरीदनी होगी।

एफ) उपरोक्त एच.पी.ओ. प्रक्षेपक को जल विद्युत परियोजनाओं की संशोधित कमीशनिंग अनुसूची के आधार पर वार्षिक आधार पर पूरा किया जाएगा।

जी) भारत के बाहर से आयातित जल विद्युत को एच.पी.ओ. की पूर्ति के लिए विचार नहीं किया जाएगा।

एच) किसी विशेष वर्ष में अन्य आर.पी.ओ. श्रेणी की उपलब्धि में शेष किसी भी कमी को या तो उस वर्ष के लिए पवन आर.पी.ओ. से परे 31 मार्च 2022 के बाद चालू किए गए डब्ल्यू.पी.पी. से खपत की गई अतिरिक्त उर्जा से या पात्र से खपत की गई अतिरिक्त उर्जा से पूरा किया जा सकता है या पनबिजली परियोजनाएं (पी.एस.पी. सहित) और लघु पन बिजली परियोजनाएं (एस.एच.पी.), 8 मार्च 2019 के बाद उस वर्ष के लिए पनबिजली खरीद दायित्व से या आंशिक रूप से दोनों से पूरा किया जाएगा। इसके अलावा, किसी विशेष वर्ष में पवन आर.पी.ओ. की उपलब्धि में किसी भी कमी को हाइड्रो पावर प्लांटों से खपत की गई अतिरिक्त उर्जा से पूरा किया जा सकता है, जो उस वर्ष के लिए एच.पी.ओ. से अधिक है और इसके विपरीत।

आई) कुल उपभोग की गई उर्जा का निम्नलिखित प्रतिशत भंडारण के साथ/माध्यम से नवीकरणीय उर्जा होगा।

FY	Storage (on Energy basis)
2023-24	1.0%
2024-25	1.5%
2025-26	2.0%
2026-27	2.5%
2027-28	3.0%
2028-29	3.5%
2029-30	4.0%

जे) उपरोक्त पैरा (1) में उर्जा भंडारण दायित्व की गणना ऊर्जा के संदर्भ में बिजली की कुल खपत के प्रतिशत के रूप में की जाएगी और इसे तभी पूरा माना जाएगा जब नवीकरणीय उर्जा स्रोतों से प्राप्त कुल ऊर्जा का कम से कम 85 प्रतिशत ऊर्जा भंडारण प्रणाली में वार्षिक आधार पर संग्रहित हो।

बशर्ते कि यदि कोई बाध्य इकाई किसी वर्ष के लिए इस संबंध में अपने आर.पी.पी.ओ को पूरा करने में विफल रहती है, तो ऐसे उद्देश्य के लिए केंद्रीय आयोग द्वारा तय किए गए प्रतिशत के बराबर मात्रा, या यदि ऐसा कोई तय नहीं किया गया है, तो 200 प्रतिशत उस वर्ष के लिए इस तरह की कमी को उस वर्ष के लिए बाध्य इकाई के आर.पी.पी.ओ. में जोड़ा जाएगा और इस प्रकार जोड़ी गई मात्रा को इसके लिए बाध्य इकाई के संबंध में प्रत्येक श्रेणी के लिए नवीकरणीय ऊर्जा खरीद दायित्व के अनुपात में तालिका-1 के तहत विभिन्न श्रेणियों में प्रासंगिक वर्ष के लिए विभाजित किया जाएगा।

**उदाहरण :** यदि वर्ष 2023-24 के लिए बाध्य इकाई की खपत 1000 एम यू है, तो उपरोक्त पैरा(1) के तहत दायित्व 10 एम.यू उस वर्ष के लिए होगा। उस वर्ष के लिए बाध्य इकाई द्वारा ई.एस.एस. से वास्तव में प्राप्त उर्जा की मात्रा के आधार पर, समायोजन निम्नलिखित पंक्तियों पर किया जाएगा :  
परिदृश्य: यदि उस वर्ष के लिए उस बाध्य इकाई द्वारा ईएसएस से प्राप्त उर्जा वास्तव में इस अनुसूची के पैरा (1) के तहत आर.पी.पी.ओ. के बराबर या उससे अधिक है।

Item	Description	Wind RPO (MUs)	HPO (MUs)	Other RPOs (MUs)	Total RPOs (MUs)
(I)	RPO for the Obligated Entity for 2023-24 for consumption of 1000 MUs as per Table-1	16	6.6	248.2	270.8
(II)	RPO from ESO included in item (I)	10A	10B	10C	10
(III)	If the energy actually met by that Obligated Entity from ESS for that year is 12 MUs (i.e. equal to or more than the RPO under Para (i) of this Schedule).	12A*	12B*	12C*	12
(IV)	Net RPPOs to be met under Table-1 after adjustment of RPOs met from ESOs if there is no shortfall under item (IV)	16-12A	6.6-12B	248.2-12C	270.8-12



	above [Item (I)-(III)]				
Scenario-II, if the RPPOs under Para (i) of this Schedule are not fully met and an Obligated Entity meets such RPPOs to the extent of 6MUs only against the said RPPO.					
(I)	RPO for the Obligated Entity for 2023-24 for consumption of 1000 MUs as per Table -1	16	6.6	248.2	270.8
(II)	RPO from ESO included in item (I)	10A	10B	10C	10
(III)	RPOs fulfilled from ESS by that Obligated Entity is 6 MUs (i.e. less than the RPO under para (i) of this Schedule).	6A*	6B*	6C*	6
(IV)	Adjustment on account of shortfall, if any, in meeting RPPOs from ESOs under para (I) of this schedule i.e. 200% of the shortfall.	8A	8B	8C	8
(V)	The RPPOs to be met under Table-1 of the Schedule including energy actually met from ESS after adjustment of the shortfall in RPPOs under Para (i) of this Schedule [Item (I)-(II) +(IV)]	16-2A	6.6-2B	248.2-2C	270.8-2

Where  $A=16/270.8$

$B=6.6/270.8$

$C=248.2/270.8$

$A+B+C=1$

टिप्पणियाँ : (ए) यदि एक वर्ष के लिए बाध्य इकाई द्वारा ई.एस.एस. से वास्तव में प्राप्त ऊर्जा को दस्तावेजी साक्ष्य के आधार पर आर.पी.पी.ओ. की तीन श्रेणियों में अलग किया जा सकता है, तो इस तरह के अलगाव को मद (3) के अनुसार हर दो परिदृश्यों के अनुपातिक समायोजन के बजाए ऐसे साक्ष्य के आधार पर किया जाएगा।

(बी) जैसा कि ऊपर दिया गया है, ए.बी. और सी के मान तालिका-1 के अनुसार वर्ष 2023-24 के संबंध में श्रेणीवार आर.पी.पी.ओ पर आधारित है। अन्य वर्षों के लिए मूल्य, संबंधित वर्षों के लिए लागू श्रेणीवार आर.पी.पी.ओ के आधार पर अलग-अलग होंगे। तथापि, कुल (श्रेणीवार आर.पी.पी.ओ के आधार पर अलग अलग होंगे। तथापि, कुल (अर्थात् ए+बी+सी) हमेशा एक के बराबर होगा।

(सी) परिदृश्य -1 में आईटम (4) और परिदृश्य -2 में आईटम (5) के अनुसार आर.पी.पी.ओ. को दोनो परिदृश्य के तहत आईटम (3) के अनुसार ई.एस.एस. से वास्तविक खपत की गई ऊर्जा के अतिरिक्त पूरा किया जाना है।

(के) नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों से संग्रहित ऊर्जा की सीमा तक ऊर्जा भंडारण दायित्व को उपरोक्त तालिका-1 में उल्लेखित कुल आर.पी.ओ. की पूर्ति का एक हिस्सा माना जाएगा।

(एल) इस अनुसूची की तालिका 1 और पैरा 1 में उल्लेखित प्रत्येक श्रेणी के लिए नवीकरणीय ऊर्जा खरीद दायित्व के लिए न्यूनतम प्रतिशत को विनियमों और इस अनुसूची में निर्दिष्ट शर्तों के अधीन अलग से पूरा करना होगा।

(एम) इस अनुसूची में शामिल प्रावधान, जब तक कि पहले संशोधित नहीं किया गया हो, 31 मार्च, 2030 तक की अवधि के संबंध में लागू होंगे :

बशर्ते कि यदि 31 मार्च 2030 से आगे की अवधि के प्रावधान उक्त तिथि से पहले निर्दिष्ट नहीं हैं, तो वर्ष 2029-2030 से संबंधित प्रावधान उस अवधि के लिए ऐसे प्रावधानों की अधिसूचना जारी होने तक लागू रहेंगे।

### **6.3 उपभोक्ता शिकायत निवारण फोरम**

#### **6.3.1 उपभोक्ताओं की शिकायतों के निपटारे हेतु फोरम**

विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 42 की उप-धारा (5) के साथ पठित धारा (8) के तहत, आयोग ने एच.पी.ई.आर.सी.(उपभोक्ताओं की शिकायतों के निवारण के लिए फोरम की स्थापना के लिए दिशा निर्देश) विनियमन, 2003 अधिसूचित किया है। विनियमन 3 के अनुसार, वितरण लाइसेंसधारक यानी एच.पी.एस.ई.बी.एल. ने कसुम्पटी, शिमला-9 में उपभोक्ताओं की शिकायतों के निवारण के लिए तीन सदस्यीय फोरम की स्थापना की है। उपभोक्ता इस फोरम में बिजली आपूर्ति में खराबी या कमी, अनुचित व्यापार प्रथाओं, बिजली लाइन और संबंधित सेवाएं प्रदान करते समय लाइसेंसधारक द्वारा अधिक शुल्क और कीमत की वसूली आदि से संबंधित अपनी शिकायतें दर्ज कर सकते हैं। फोरम में तीन सदस्य होते हैं जिनमें से दो एच.पी.एस.ई.बी.एल द्वारा अपने अधिकारियों में से नियुक्त किए जाते हैं और एक स्वतंत्र सदस्य आयोग द्वारा नामित किया जाता है।

आयोग ने दिनांक 23 जनवरी, 2013 को विनियम यानी हिमाचल प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (उपभोक्ता शिकायत निवारण फोरम और लोकपाल) विनियम, 2013 अधिसूचित किया है। वित्त वर्ष 2022-23 के दौरान फोरम के अधिकारियों के नाम इस प्रकार से हैं:

Sr. No.	Name of the Post	Name of Officer(s)	Period
1.	Chairman	l) Er.Tushar Gupta	02.04.2022 to continue
2.	Member-I	i) Er. Vikas Gupta.	03.11.2020 to continue
3.	Member-II (Independent Member)	i) Sh. K.S Dhaulta, HAS (Retd.).	25.05.2020 to continue
4.	Secretary	i) Sh. K.S. Thakur	07.01.2022 to Continue

जहां तक वित्त वर्ष 2022-23 के दौरान सी.जी.आर.एफ. की गतिविधियों प्रगति का सवाल है, 31.3.2022 की समाप्ति तक कुल 17 शिकायतें पहले से ही लंबित थी वित्त वर्ष के दौरान कुल 41 शिकायतें प्राप्त हुई, जिनमें से 44 शिकायतों का निपटारा किया गया और 31.3.2023 तक 14 शिकायतें लंबित हैं।

### 6.3.2 विद्युत लोकपाल

विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 42(6) तथा हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (विद्युत लोकपाल) विनियम, 2004 के अधीन विद्युत लोकपाल की नियुक्ति आयोग द्वारा की जाती है। कोई भी उपभोक्ता अपनी शिकायतों के निवारण हेतु इसके समक्ष अपना आवेदन प्रस्तुत कर सकता है। उपभोक्ता की शिकायतों का फोरम द्वारा निवारण न किए जाने अथवा उपभोक्ता फोरम द्वारा दिए गए निर्णय के विरुद्ध उपभोक्ता अपना प्रतिवेदन विद्युत लोकपाल को प्रस्तुत कर सकता है तथा विद्युत लोकपाल शिकायतों पर सहमति, समझौता अथवा मध्यस्थता अथवा विनियमों के अनुसार निर्णय देकर मामलों का निपटारा कर सकता है। लोकपाल को उक्त विनियम की धारा 11, 12 तथा 13 के अधीन विवादों की सहमति व अधिनिर्णय देकर उनकी अनुपालना सुनिश्चित करने की शक्तियां प्रदान की गई हैं। विद्युत लोकपाल को प्रस्तुत किसी शिकायत के सम्बन्ध में इसकी प्राप्ति की तिथि से तीन मास की अवधि के अन्दर अपना अधिनिर्णय देना होगा तथा उसका अधिनिर्णय, अनुबन्ध तथा आवेदन के कार्यान्वयन न होने की स्थिति में पीड़ित व्यक्ति आयोग से सम्पर्क स्थापित कर सकता है तथा आयोग इसके कार्यान्वयन के सम्बन्ध में उचित कार्यवाही करेगा। 31 मार्च, 2023 को श्री के.एल.गुप्ता, विद्युत लोकपाल के रूप में कार्याभार सम्भाल रहे थे। लोकपाल की रिपोर्ट के अनुसार 31.3.2022 तक विद्युत लोकपाल के पास 3 मामले लम्बित थे। वित्त वर्ष 2022-23 के दौरान 32 अतिरिक्त

प्रतिवेदन/याचिकाएं प्राप्त हुई जिन में से 22 शिकायतों का 31.3.2022 तक निपटारा किया जा चुका है। 31 मार्च, 2023, को 13 मामले लम्बित पड़े हैं।

उपरोक्त के अतिरिक्त, उपभोक्ताओं को कुशल, विश्वसनीय तथा गुणवत्तायुक्त विद्युत आपूर्ति प्रदान करने के उद्देश्य से आयोग द्वारा वितरण निष्पादन मानक विनियम, 2010 अधिसूचित किए गये हैं, जिसमें फ्यूज़ आफ/फाल्ट कॉलज, ओवरहेड लाईन, केबल ब्रेक डॉऊन, खराब वितरण ट्रांसफार्मर को बदलना, मीटर सम्बन्धी शिकायतें, बन्द/खराब तथा जले हुए मीटर बदलना, मीटर/सेवा लाईनों को स्थानान्तरित करना, वोल्टेज समस्या, अनिसूचित कटौती आदि जैसी उपभोक्ता सम्बन्धी सेवाओं को विनिर्दिष्ट किया गया है। इन विनियमों में उपभोक्ताओं तथा फील्ड स्टाफ की सुविधा के लिए वितरण लाईन संधारक द्वारा "उपभोक्ता शिकायत निवारण नियमावली पद्धति" बनाने तथा इसे प्रकाशित करने का प्रावधान भी समाविष्ट है। यदि वितरण लाईन संधारक इन विनियमों में विनिर्दिष्ट निष्पादन मानकों को पूरा करने में असफल होता है तो ऐसी स्थिति में उपभोक्ता उन्हें पहुँची हानि के सम्बन्ध में क्षतिपूर्ति हेतु आयोग के समक्ष मामला दायर कर सकते हैं।

#### 6.4 समन्वय फोरम की सदस्यता

अन्य युटिलिटीज के साथ गतिशील तालमेल तथा विनियामकों द्वारा सामान्य सुधार नीति अपनाने के लिए आयोग द्वारा क्षेत्रीय, राष्ट्रीय एवं अन्तर्राष्ट्रीय स्तरों पर निम्नलिखित फोरमों की सदस्यता प्राप्त की गई है:-

##### 6.4.1 आधारभूत संरचना विनियम के लिए दक्षिण एशिया फोरम (SAFIR)

अन्तर्राष्ट्रीय युटिलिटी विनियमन फोरम के अधीन कार्यरत आधारभूत संरचना विनियम हेतु दक्षिण एशिया फोरम मई, 1999 को विश्व बैंक की सहायता से स्थापित किया गया था जिसके अन्तर्गत बंगलादेश, भूटान, नेपाल, श्रीलंका, भारत तथा पाकिस्तान के आधारभूत संरचना, विनियामकों का नेटवर्क शामिल है। इसके अन्तर्गत विद्युत, प्राकृतिक गैस, दूरसंचार, जल, परिवहन आदि क्षेत्र शामिल हैं। इसके उद्देश्यों में अनुसंधान, विनियामक सुधार प्रक्रिया तथा अनुभव से सम्बन्धित डाटा बैंक उपलब्ध करना तथा ज्ञान एवं प्रवीणता का लाभकारी आदान-प्रदान आरम्भ करना सम्मिलित है। आयोग के अध्यक्ष समय-समय पर फोरम की बैठक में भाग लेते हैं।

##### 6.4.2 भारतीय विनियामकों का फोरम (FOIR)

भारतीय विनियामकों का फोरम (FOIR) एक पंजीकृत संस्था है जिसका गठन फरवरी, 2000 में किया गया था। इसकी सदस्यता शुल्क आधारित है। FOIR का उद्देश्य विनियामक संस्थाओं की कार्यप्रणाली में पारदर्शिता विकसित करना, उपभोक्ता हितों की रक्षा, उपभोक्ता सम्यक संस्थाओं का विकास, विनियामक संस्थाओं, यूटिलिटीज व अन्य लाभार्थियों में मानवीय तथा

संस्थागत क्षमताओं का विकास, विनियामक विधियों तथा प्रथा को सूचनात्मक आधार प्रदान करना, विनियामक मितव्ययता, स्वतन्त्र विनियामक संस्थाओं की कार्यप्रणाली में पारदर्शिता लाना है। भारतीय विनियामकों के फोरम (FOIR) की वर्ष में कम से कम एक बार बैठक होती है, जिसमें विभिन्न मामलों में विचार-विमर्श किया जाता है। आयोग द्वारा संस्थागत सदस्य के रूप में दिनांक 26 मई, 2001 को इसकी सदस्यता ग्रहण की गई। फोरम के सदस्य शासकीय निकाय में अवैतनिक हैसियत से नियुक्ति के पात्र हैं। शासकीय निकाय के लिए सचिवालय, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग द्वारा उपलब्ध करवाया गया है। FOIR की सर्वोच्चता सामान्य निकाय में निहित है जिसकी बैठक वर्ष में कम से कम एक बार सम्भवतः जून माह में होती है। आयोग के अध्यक्ष समय-समय पर फोरम की बैठकों में भाग लेते हैं।

#### 6.4.3 विनियामकों का फोरम (FOR)

विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 166 (2) के उपबन्धों के अधीन विनियामकों के फोरम का गठन 16 फरवरी, 2005 को किया गया था। विद्युत क्षेत्र में अधिकतर निश्चितता प्राप्त करने के उद्देश्य से फोरम पूरे देश में तालमेल स्थापित करके विद्युत विनियामक आयोगों के कार्यों में एकरूपता लाने की दिशा में कार्य करने हेतु उत्तरदायी है। फोरम में केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग (CERC) के अध्यक्ष तथा राज्य विद्युत विनियामक आयोगों (SERCS) के अध्यक्ष शामिल हैं। केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग के अध्यक्ष इस फोरम के अध्यक्ष हैं। वर्ष के दौरान विनियामकों के फोरम (FOR) की कम से कम दो बार बैठक होती है। आयोग के अध्यक्ष समय-समय पर फोरम की बैठकों में भाग लेते हैं।

#### 6.5 कम्प्यूटरीकरण

आयोग के सभी अधिकारियों तथा कर्मचारियों को उनकी कार्यक्षमता तथा सुसंगति में वृद्धि लाने के दृष्टिगत डेस्कटॉप कम्प्यूटर उपलब्ध करवाए गये हैं। इन्हें स्थानीय क्षेत्र नेटवर्क (LAN) के साथ जोड़ा गया है ताकि सूचना का आदान-प्रदान प्राथमिकता तथा विश्वसनीय रूप में बिना कागज़ के प्रयोग से किया जा सके। कार्यालय में आवश्यक पेरिफेरियल हार्डवेयर सहित मानक सॉफ्टवेयर भी उपलब्ध करवाए गये हैं।

#### 6.6 पुस्तकालय

आयोग से सम्बन्धित पुस्तकें, विधि पत्रिकाएं तथा अन्य दस्तावेज आवश्यकतानुसार समय-समय पर पुस्तकालय के लिए क्रय एवं सब्सक्राइब किये जाते हैं।

## अध्याय—7

किसी व्यवस्था की विशिष्टियां जो उसकी नीति निर्माण या कार्यान्वयन के सम्बन्ध में जनता के सदस्यों से परामर्श अथवा उनके द्वारा अभ्यावेदन के लिए विद्यमान हैं।

आयोग द्वारा अपने आवश्यक कार्यों के निर्वहन के लिए अधिनियम में विनियम बनाने की शक्ति प्रदान की गई है, परन्तु उसके द्वारा बनाये जाने वाले विनियामक प्रारूप उपबन्धों को अन्तिम रूप दिये जाने के सम्बन्ध में पूर्व प्रकाशन प्रक्रिया अपना कर आम जनता के सुझाव लेने अनिवार्य होंगे, तथा ऐसे विनियम, उच्च न्यायालय तथा सर्वोच्च न्यायालय के न्यायिक पुनरीक्षण के अध्याधीन होंगे। आयोग द्वारा अपने सभी प्रकार के कृत्यों के सम्बन्ध में नैसर्गिक न्याय के सिद्धान्त को अपनाते हुए सभी को सुनने के अवसर प्रदान करने होंगे ताकि यह सुनिश्चित हो सके कि उपभोक्ताओं के अधिकतम वर्गों के विचारों तथा हितों की उचित पैरवी हो रही है, जिन्हें उपभोक्ताओं के प्रतिनिधि के माध्यम से इसकी कार्यवाही में प्रस्तुत किया गया है।

## अध्याय—8

### परामर्श प्रदान करने हेतु गठित समितियां तथा अन्य निकाय

राज्य आयोग द्वारा विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 87 के अधीन एक राज्य सलाहकार समिति का गठन किया गया है। राज्य सलाहकार समिति के 23 सदस्य हैं जैसा कि परिशिष्ट—I पर दर्शाया गया है। समिति के सदस्य वाणिज्य, उद्योग, कृषि श्रम, परिवहन, उपभोक्ता, गैर सरकारी संगठन तथा विद्युत क्षेत्र में अकादमिक तथा अनुसंधान निकायों, जैसे समूहों का प्रतिनिधित्व करते हैं। राज्य सरकार के उपभोक्ता मामले तथा सार्वजनिक वितरण प्रणाली के सचिव समिति के पदेन सदस्य हैं। आयोग के अध्यक्ष तथा सचिव, राज्य सलाहकार समिति के भी क्रमशः अध्यक्ष तथा सचिव हैं। राज्य सलाहकार समिति निम्नलिखित मामलों में आयोग को विचार-विमर्श हेतु अपना परामर्श प्रदान करती है :—

- i) नीति सम्बन्धी मुख्य प्रश्न।
- ii) लाईसेंसधारक द्वारा प्रदान की जाने वाली सेवा की गुणात्मकता निरन्तरता तथा सीमा से सम्बन्धित मामले।
- iii) लाईसेंसधारक द्वारा अपने लाईसेंस के अनुरूप शर्तों तथा अपेक्षाओं की अनुपालना।
- iv) उपभोक्ताओं के हितों की रक्षा।
- v) विद्युत आपूर्ति तथा संस्थाओं द्वारा निष्पादन का समग्र मानकीकरण।

## अध्याय—9

### विभागों तथा सार्वजनिक उपयोगिताओं का संक्षिप्त पर्यवलोकन

#### 9.1 हिमाचल प्रदेश विद्युत बोर्ड लिमिटेड

हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड का गठन विद्युत आपूर्ति अधिनियम, (1948) के उपबन्धों के अधीन 1971 में किया गया था। तत्पश्चात बाढ़ नियंत्रण तथा लघुसिंचाई कार्य के अतिरिक्त बहु-उद्देशीय परियोजनाएं तथा विद्युत विभाग के समस्त कार्य जैसे विद्युत उत्पादन, जलविद्युत परियोजनाओं का निष्पादन कार्य बोर्ड को स्थानान्तरित किया गया।

हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड द्वारा हिमाचल प्रदेश राज्य में विद्युत उत्पादन, संचारण तथा वितरण का कार्य 10 जून, 2010 तक किया गया जब हिमाचल प्रदेश सरकार द्वारा विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 131(2), 132, 133 तथा अन्य प्रयोज्य उपबन्धों के अधीन विद्युत उत्पादन, वितरण तथा विपणन सम्बन्धी कार्य हिमाचल प्रदेशराज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड को हस्तांतरित किए गये तथा हिमाचल प्रदेश पावर सेक्टर रिफॉर्म स्कीम, 2010 के अधीन विद्युत की संचारण द्वारा निकासी सम्बन्धी कार्य हिमाचल प्रदेश पावर ट्रांसमिशन कम्पनी लिमिटेड को हस्तांतरित किए गये। राज्य क्षेत्र में नयी परियोजनाओं के निष्पादन हेतु हिमाचल प्रदेश सरकार द्वारा पहले ही एक पृथक उत्पादन कम्पनी की स्थापन की जा चुकी थी।

अधिनियम के उपबन्धों के अध्याधीन, दिनांक 15 जून, 2009 को जारी अधिसूचना संख्या: एम पी पी-ए(3)-1/2001-IV के अनुसार कार्य, परिसम्पत्तियां, सम्पत्तियां, अधिकार, दायित्व, भार, कार्यवाहियां तथा हिमाचल प्रदेश विद्युत बोर्ड के कर्मचारी हिमाचल प्रदेश सरकार में निहित किए गये। इसके साथ ही अधिनियम के उपबन्धों के अधीन, हिमाचल प्रदेश विद्युत क्षेत्र सुधार स्थानान्तरण स्कीम के अन्तर्गत जारी अधिसूचना संख्या: एम पी पी-ए(3)-1/2001-IV दिनांक 10 जून, 2010 के अनुसार उल्लेखित कार्य, परिसम्पत्तियां, सम्पत्तियां, अधिकार आदि जो पूर्व में सरकार में निहित थे, हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड तथा हिमाचल प्रदेश पावर ट्रांसमिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड के नाम से जाने जानी वाली नई संस्थाओं में पुनः निहित किए गए। इस प्रकार हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड विद्युत उत्पादन, विद्युत संचारण एवं वितरण सम्बन्धी कार्यों को उसमें पुनः निहित करने के उद्देश्य से कार्य करने हेतु 10 जून, 2010 को अस्तित्व में आया। विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 14 के प्रथम उपबन्ध के अधीन हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड हिमाचल प्रदेश में विद्युत वितरण तथा आपूर्ति के सम्बन्ध में एक मान्य लाइसेंसधारक है।



पुनर्गठन के पश्चात हिमाचल प्रदेश विद्युत बोर्ड लिमिटेड को हिमाचल प्रदेश में विद्युत वितरण का कार्य सौंपा गया है। अतः हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड को हिमाचल प्रदेश राज्य में विपणन के साथ-साथ विद्युत वितरण प्रणाली के विकास, (नियोजन, रूपांकन तथा निर्माण) संचार तथा रख-रखाव का दायित्व सौंपा गया है। राज्य की नई विद्युत उत्पादन क्षमताओं की पहचान तथा अन्वेषण का कार्य भी हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड को सौंपा गया है। तत्कालीन हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड के उत्पादन केन्द्रों का स्वामित्व तथा संचालन का रख-रखाव भी हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड को सौंपा गया है तथा वह राज्य क्षेत्र में नए उत्पादन परियोजनाओं के निष्पादन कार्य को भी जारी रख सकता है यदि हिमाचल प्रदेश सरकार द्वारा उन्हें आबंटित किया जाता है। हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड की केन्द्रीय स्टेशनों में भी विद्युत की भागीदारी है जबकि वह राज्य की विद्युत आवश्यकताओं की पूर्ति हेतु पड़ोसी राज्यों से भी विद्युत आयात करता है।

विद्युत बोर्ड के संचालन, रख-रखाव तथा वितरण सम्बन्धी कार्य, 'उत्तर', 'मध्य', तथा 'दक्षिण' नामक तीन संचालन प्रभागों द्वारा किया जा रहा है तथा प्रत्येक इ एच वी प्रभाग (पद्धति संचालन प्रभाग से नामित) मुख्य अभियन्ता के अधीन कार्य करता है। तीनों संचालन प्रभागों के अन्तर्गत 12 संचालन वृत्त शामिल हैं। इन क्षेत्रों के अधीन आने वाले भौगोलिक क्षेत्र, राज्य के 12 जिलों के सुनिश्चित क्षेत्र के अनुसार नहीं हैं। विकट भौगोलिक स्थिति तथा जलवायु एवं बिखरे और दूरदराज के क्षेत्र में बसने वाली जनसंख्या के बावजूद राज्य द्वारा शहरों तथा ग्रामीण क्षेत्र में सन् 1988 में शतप्रतिशत विद्युतीकरण का लक्ष्य प्राप्त किया गया है।

## 9.2 हिमाचल प्रदेश पावर विद्युत संचारण निगम लिमिटेड

हिमाचल प्रदेश विद्युत संचारण निगम लिमिटेड, हिमाचल प्रदेश में विद्युत संचारण हेतु विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 14 के प्रथम, द्वितीय तथा पांचवें उपबन्धों के अधीन एक मान्य लाइसेंसधारक है। हिमाचल प्रदेश विद्युत संचारण निगम लिमिटेड का गठन, हिमाचल प्रदेश राज्य द्वारा अपनी अधिसूचना संख्या: एम पी पी-ए-(1)4/2006-लूज दिनांक 11 सितम्बर, 2008 को अधिसूचित आदेश द्वारा किया गया था। हिमाचल प्रदेश सरकार द्वारा दिनांक 31 अक्टूबर को जारी पूर्व अधिसूचना के साथ पठित अधिसूचना संख्या एम पी पी-ए-(1)4/2006-लूज दिनांक 3 दिसम्बर, 2008 के द्वारा हिमाचल प्रदेश विद्युत संचारण निगम लिमिटेड को तत्काल प्रभाव से निम्नलिखित कार्य/व्यवसाय सौंपे गये थे:

1. 66 के0 वी0 तथा इससे ऊपर की क्षमता वाले उप-स्टेशनों के निर्माण सम्बन्धी सभी प्रकार के नये कार्य।

2. 66 के वी तथा इससे ऊपर की क्षमता वाली संचारण लाईनों के निर्माण/बिछाने सम्बन्धी सभी नये कार्य।
3. हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड द्वारा योजना के अधीन वित्त-पोषण हेतु वित्तीय संस्थाओं, जिनके साथ अभी तक ऋण अनुबन्ध हस्ताक्षरित नहीं किए गये हैं, नये कार्यों सहित संचारण-तंत्र का सुदृढीकरण तथा विद्युत की निकासी हेतु राज्य के लिए संचारण मास्टर योजना का निर्माण, आधुनिकीकरण तथा निष्पादन।
4. सी टी यू, सी इ ए, ऊर्जा मंत्रालय, राज्य सरकार तथा हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड के साथ संचारण सम्बन्धी योजना तथा समन्वय सम्बन्धी सभी मामले।
5. संचारण सम्बन्धी सभी मामलों में आई पी पी एस/सी पी एस यू/राज्य पी एस यू/अन्य विभागों अथवा संगठनों अथवा केन्द्र तथा राज्य सरकार की एजेन्सियों, हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड, हिमाचल प्रदेश विद्युत निगम लिमिटेड के साथ योजना बनाना तथा समन्वय स्थापित करना।
6. अन्य मामलों सम्बन्धी सभी विषय जो राज्य सरकार द्वारा समय-समय पर निगम को सौंपे जाएं।

हिमाचल प्रदेश विद्युत संचारण निगम लिमिटेड को हिमाचल प्रदेश सरकार द्वारा अपने दिनांक 10 जून, 2010 के आदेश के द्वारा राज्य संचारण युटिलिटी घोषित किया गया था जिसके परिणामस्वरूप आयोग द्वारा दिनांक 31 जुलाई, 2010 को जारी अपने आदेश के अनुसार हिमाचल प्रदेश विद्युत संचारण निगम लिमिटेड को एक मान्य "संचारण लाइसेंसधारक" के रूप में मान्यता प्रदान की गई। वित्त वर्ष 2011 से पूर्व संचारण शुल्क, हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड पर लागू होने वाली शुल्क आदेश के एक भाग के रूप में निर्धारित किया जाता था।

पावर ग्रिड ऑफ इंडिया द्वारा स्वामित्व प्राप्त तथा संचालित लाईनों के समन्वय, स्वतन्त्र विद्युत उत्पादकों, हरियाणा विद्युत प्रसारण निगम लिमिटेड तथा पावर कौम (पंजाब राज्य बिजली बोर्ड) सहित हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड के स्वामित्व वाली 66 के वी तथा इससे ऊपर की क्षमता वाली संचारण लाईनों का संचालन एवं रख-रखाव राज्य सरकार द्वारा जारी अपनी समसंख्या दिनांक 10 जून, 2010 के साथ पठित पूर्व अधिसूचना सहित अपनी अधिसूचना संख्या एम पी पी-ए(3)-1/2001-IV दिनांक 21 जून, 2010 के द्वारा इनका स्वामित्व भी हिमाचल प्रदेश विद्युत संचारण निगम लिमिटेड को स्थानान्तरित किया गया।

### 9.3 हिमाचल प्रदेश पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड, (एच.पी.पी.सी.एल)

हिमाचल प्रदेश पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड, (एच.पी.पी.सी.एल) को दिसम्बर, 2006 में कंपनी अधिनियम 1956 के तहत हिमाचल प्रदेश सरकार, (जी.ओ.एच.पी.) की ओर से हाइड्रो इलेक्ट्रिक पावर के सभी पहलुओं के विकास की योजना बनाने, बढ़ावा देने और व्यवस्थित करने के उद्देश्य से शामिल किया गया था। वर्तमान में हिमाचल प्रदेश सरकार की हिमाचल प्रदेश इंफ्रास्ट्रक्चर डेवलपमेंट बोर्ड (एच.पी.आई.डी.बी.) और हिमाचल प्रदेश राज्य बिजली बोर्ड, राज्य डिस्कॉम की कंपनी में क्रमशः 42.76%, 51.56% और 5.68% हिस्सेदारी है।

हिमाचल प्रदेश पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड का लक्ष्य अच्छी प्रबंधकीय ओर तकनीकी क्षमताओं के साथ भारत की एक प्रमुख बिजली उत्पादक कंपनी के रूप में उभरना है। 2026.27 तक 939 मेगावाट और 2028.29 तक 979 मेगावाट जल विद्युत उत्पादन क्षमता विकसित करने का लक्ष्य है। उपरोक्त लक्ष्य को प्राप्त करने के लिए एच.पी.पी.सी.एल. ने पहले ही तीन जल विद्युत परियोजनाएं अर्थात् सैज एच.ई.पी., (100 मेगावाट), काशांग स्टेट, एच.ई.पी., (65 मेगावाट) और सावड़ा कुडडू एच.ई.पी. (111 मेगावाट) शुरू कर दी है, जिनकी कुल स्थापित क्षमता 276 मेगावाट है और एक सौर परियोजना जिसका नाम बेरा डोल है जिसकी 5 मेगावाट की क्षमता है। एच.पी.पी. सी.एल देश का पहला हरित राज्य बनने की दिशा में सरकार का मुख्य हितधारक है। इस कार्यक्रम के हिस्से के रूप में दिसंबर 2023 तक 200 मेगावाट और दिसंबर 2024 तक अतिरिक्त 300 मेगावाट सौर क्षमता स्थापित की जाएगी। शौगटोंग करछम एच.ई.पी. (450 मेगावाट) और काशांग एच.ई.पी. 2 और 3 130 मेगावाट किन्नौर जिले में, चांजू 3 एच.ई.पी., (48 मेगावाट) देवथल चांजू एच.ई.पी., (30 मेगावाट) चम्बा जिले में और रेणुकाजी बांध परियोजना, (40 मेगावाट) सिरमौर जिले में कुल परियोजनाओं में 698 मेगावाट की जल विद्युत क्षमता निर्माणाधीन है तथा शेष परियोजनाएं क्रियान्वयन के विभिन्न चरणों में हैं।

हिमाचल प्रदेश पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड, एन.टी.पी.सी., एन.एच.पी.सी और एस.जे.वी.एन. एल. जैसी प्रसिद्ध उत्पादन कंपनियों के बराबर सभी तकनीकी और संगठनात्मक क्षमताओं के साथ खुद को एक बिजली उत्पादन कंपनी के रूप में विकसित कर रही है, जिसके लिए सिद्ध योग्यता वाले पेशेवरों और योग्य तकनीकी जनशक्ति के साथ विभिन्न विभागों को मजबूत करने के प्रयास किए जा रहे हैं।

## 9.4 हिमाचल प्रदेश लोड डिस्पैच प्राधिकरण

हिमाचल प्रदेश में राज्य लोड डिस्पैच केन्द्र की स्थापना सन् 2002 में की गई थी तथा उसी समय से इसका संचालन हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड (तत्कालीन हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड) द्वारा अगस्त, 2018 तक किया जाता रहा। अगस्त, 2018 से हिमाचल प्रदेश लोड डिस्पैच सोसाइटी ने स्वतंत्र रूप से कार्य करना शुरू किया।

विद्युत अधिनियम, 2003 के अधिनियमन के साथ ही राज्य में उत्पादन तथा संचारण को प्रतिस्पर्धात्मक रूप प्रदान करने के उद्देश्य से विभिन्न युटिलिटी स्थापित की गई, जबकि हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड वितरण व्यवसाय में राज्य में एक मात्र युटिलिटी का कार्य करता रहा। राज्य संचारण युटिलिटी के स्वामित्वाधीन पूर्व में वर्गीकृत अन्तरराज्यीय संचारण लाईनें, एच वी/ई.एच.वी. अब हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड के स्वामित्व में है, जिन्हें अब एच. वी/ई.एच.वी संचारण लाईनों के रूप में वर्गीकृत किया गया है। अतः क्षेत्र के अन्य कई राज्य जहां राज्य लोड डिस्पैच केन्द्र के कार्य राज्य संचारण युटिलिटी को सौंपे गये हैं, वहीं हिमाचल प्रदेश में यह कार्य अन्यथा रूप में हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड के पास अगस्त, 2018 तक रखे गये हैं।

विद्युत अधिनियम, 2003 के अधीन राज्य लोड डिस्पैच केन्द्र के कार्यों एवं कर्तव्यों के कुशल एवं प्रभावी निष्पादन को सुनिश्चित करने के उद्देश्य से हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग द्वारा हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड को निर्देश दिए गये हैं कि राज्य लोड डिस्पैच केन्द्र को स्वतंत्र रूप में कार्य करने हेतु कार्यशील स्वायत्तता प्रदान की जाए।

इसी के दृष्टिगत हिमाचल प्रदेश सरकार द्वारा अपने आदेश एम पी पी-बी (13)-2/2010 दिनांक 8.11.2010 के अधीन राज्य लोड डिस्पैच केन्द्र को एक स्वतन्त्र सत्ता प्रदान करने के उद्देश्य से “हिमाचल प्रदेशराज्य लोड डिस्पैच सोसाइटी” की स्थापना की गई है। हिमाचल प्रदेशराज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड द्वारा अपने कुछ कर्मचारियों की सेवाएँ दिनांक 17 जून, 2012 से सेकेन्डमेन्ट आधार पर हिमाचल प्रदेश राज्य लोड डिस्पैच सोसाइटी को प्रदान की गई है। अतः हिमाचल प्रदेशराज्य लोड डिस्पैच सोसाइटी द्वारा दिनांक 17 जून, 2012 से हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड के अधीन कार्यरत हिमाचल प्रदेश राज्य लोड डिस्पैच केन्द्र का कार्य अपने हाथ में ले लिया है।

तथापि, हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड एक मात्र वितरण कंपनी (Discom) होने के नाते तथा उसके द्वारा एक लम्बी अवधि तक राज्य लोड डिस्पैच केन्द्र का कार्य किए जाने

वाले दोनों कारणों से राज्य लोड डिस्पैच केन्द्र के कार्य हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड से हिमाचल प्रदेश लोड डिस्पैच सोसाइटी को स्थानान्तरित करने में जटिलता उत्पन्न हुई।

हिमाचल प्रदेश में अपनाए गये राज्य लोड डिस्पैच केन्द्र (हिमाचल प्रदेश लोड डिस्पैच सोसाइटी के साथ) तथा ए एल डी सी (हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड) की एक मात्र समन्वित पहल से परिवर्ती चरण में कठिनाई होने की सम्भावना है क्योंकि हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड की ए एल डी सी तथा हिमाचल प्रदेश लोड डिस्पैच सोसाइटी की सुविधाएं एक ही परिसर में अवस्थित हैं ; राज्य लोड डिस्पैच केन्द्र के कार्य संचालन हेतु वांछित आवश्यक परिसम्पत्तियां अभी तक भी हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड द्वारा हिमाचल प्रदेश लोड डिस्पैच सोसाइटी को स्थानान्तरित नहीं की गई है।

इस समय सबसे बड़ी चुनौती यह है कि हिमाचल प्रदेश लोड डिस्पैच सोसाइटी को आवश्यक आधारभूत संरचना तथा मानव संसाधन उपलब्ध करवाए जायें ताकि वह अधिनियम के अधीन अपने कार्यों एवं कर्तव्यों का निर्वहन कर सके। इसके साथ ही, जल विद्युत परियोजनाओं के क्षेत्र में आई अत्याधिक वृद्धि तथा राज्य के उपभोक्ताओं द्वारा खुली पहुँच की ओर प्रवृत्त होने के कारण राज्य लोड डिस्पैच केन्द्र की भूमिका और भी महत्वपूर्ण हो जाती है, क्योंकि अधिनियम के अधीन इसे ऊर्जा प्रणाली समन्वित के संचालन हेतु एक शीर्ष निकाय के रूप में नियुक्त किया गया है।

## 9.5 ऊर्जा निदेशालय (DOE)

हिमाचल प्रदेश सरकार द्वारा सन् 2009 में जल विद्युत विकास तथा परियोजना कार्यान्वयन से सम्बन्धित सभी मामलों के समाधान हेतु ऊर्जा निदेशालय की स्थापना एक एकाकी सम्पर्क स्थल के रूप में की गई। ऊर्जा निदेशालय के मुख्य उद्देश्य निम्न प्रकार से हैं :-

1. राज्य की अपार जल विद्युत सम्भावना के सर्वोत्तम दोहन, विकास तथा प्रोत्साहन हेतु निर्देश जारी करना तथा प्रेरक ढांचा उपलब्ध कराना।
2. कार्यक्रमों/नीतियों का समन्वय/सुविधाएं प्रदान करना ताकि ऊर्जा के संरक्षण के साथ-साथ इसका कुशल प्रयोग भी किया जा सके।
3. राज्य की मुफ्त विद्युत की बिक्री द्वारा अधिक से अधिक राजस्व प्राप्त करना। ऊर्जा निदेशालय राज्य के विद्युत विकास क्षेत्र में निम्नलिखित कार्यों द्वारा अपना सहयोग प्रदान कर रहा है :-
  - i हिमाचल प्रदेश में जल विद्युत परियोजनाओं का आबंटन।
  - ii परियोजनाओं के कार्यान्वयन की समीक्षा।

- iii टेक्नो इकोनोमिक क्लीयरेन्स प्रदान करना।
- iv हिमाचल प्रदेश के विद्युत भाग का विक्रय।
- v ऊर्जा परिरक्षण तथा कार्यकुशलता उपायों को प्रोत्साहित करना।
- vi जल विद्युत संयंत्रों की गुणवत्ता तथा सुरक्षा पहलुओं की समीक्षा।
- vi स्थानीय क्षेत्र विकास निधि की निगरानी एवं प्रबंधन।

## 9.6 हिम ऊर्जा

हिमाचल प्रदेश में नवीकरणीय ऊर्जा कार्यक्रम/स्कीमों के कार्यान्वयन हेतु हिम ऊर्जा राज्य की नोडल एजेंसी है। इसके द्वारा राज्य/केन्द्रीय वित्तीय सहायता के माध्यम से प्रदेश में विभिन्न नवीकरणीय ऊर्जा प्रयोग में सहायता प्रदान की जा रही है। भारत सरकार के एम एन आर इ द्वारा हिमाचल प्रदेश को मंत्रालय के विभिन्न कार्यक्रमों के अधीन प्रदान की जाने वाली वित्तीय सहायता हेतु विशेष श्रेणी राज्य घोषित किया गया है। हिम ऊर्जा के कार्य निम्नलिखित हैं :-

1. राज्य भर में नवीकरणीय ऊर्जा के विकास और प्रोत्साहन के लिए एक रणनीति अपनाना।
2. 5 मेगावाट तक की लघु जल विद्युत परियोजनाओं का प्रसंस्करण आबंटन और समर्थन करना।
3. नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार द्वारा योजना के तहत जल मिलों, पारंपरिक घराट में सुधार करना।
4. सौर ऊर्जा उपकरणों की स्थापना को बढ़ावा देना।
5. स्मार्ट सिटी कार्यक्रम के विकास के तहत प्रस्ताव तैयार करने और उसके कार्यान्वयन में नगर निकायों को सुविधा प्रदान करना।
6. नवीकरणीय ऊर्जा कार्यक्रमों को लागू करने में आंतरिक कर्मचारियों को प्रशिक्षित और शिक्षित करना।
7. नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार को प्रोजेक्टाइज्ड मोड के तहत विभिन्न उपलब्ध योजनाओं के अर्न्तगत मंजूरी के लिए प्रस्ताव प्रस्तुत करना।
8. स्वतंत्र बिजली उत्पादकों (आई0पी.पी0) को वित्तीय प्रोत्साहन प्रदान करने के लिए मामलों को संसाधित करना।
9. राष्ट्रीय सौर मिशन और नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, सरकार की अन्य योजनाओं के तहत लाभार्थियों को सब्सिडी प्रदान करना।
10. हिम ऊर्जा सूक्ष्म जलविद्युत संयंत्रों से विश्वसनीय निरंतर गुणवत्ता वाली बिजली आपूर्ति की उपलब्धता सुनिश्चित करना।

11. स्थानीय विकास के लिए हिमाचल वासियों को हिमाचल प्रदेश सरकार की नीति के अनुसार विद्युत परियोजनाओं में रोजगार सुनिश्चित करना।
12. टैक्नो इकोनॉमिक क्लीयरेंस (टी.ई.सी.) और इंटर कनेक्शन पॉइंट की मंजूरी के लिए उर्जा निदेशालय, पावर ट्रांसमिशन कार्पोरेशन ओर हिमाचल प्रदेश राज्य बिजली बोर्ड लिमिटेड के साथ समन्वय स्थापित करना।
13. विज्ञापनों के माध्यम से जन जागरूकता पैदा करना।
14. नवीकरणीय उर्जा विकास को बढ़ावा देने एवं लोकप्रिय बनाने के लिए विभिन्न माध्यमों से जागरूकता कार्यक्रम आयोजित करना।

## मुख्य विशेषताएं

### 9.7.1 उत्पादन

हिमाचल प्रदेश में कुल 24566 मेगावाट जलविद्युत सम्भावना चिन्हित की गई है। हिमाचल प्रदेश को देश में जलविद्युत राज्य का दर्जा हासिल करने तथा राज्य में उपलब्ध अपार जलविद्युत सम्भावना के दोहन के उद्देश्य से राज्य सरकार द्वारा, राज्य, केन्द्र, संयुक्त तथा निजी चारों को शामिल करके एक नीति अपनाई गई है। इसके अतिरिक्त, राज्य सरकार द्वारा 5 मेगावाट क्षमता तक की परियोजनाओं को राज्य तथा निजी क्षेत्र के अधीन कार्यान्वयन हेतु हिम ऊर्जा को सौंपे गये हैं। 24567 मेगावाट चिन्हित जल विद्युत सम्भावना में से 11149 मेगावाट विद्युत दोहन का लक्ष्य प्राप्त कर लिया गया है तथा 13417 मेगावाट विद्युत सम्भावना को दोहन करना रहता है:

राज्य में विभिन्न क्षेत्रों के अंतर्गत जल विद्युत विकास की स्थिति इस प्रकार है:

जनवरी, 2023 को हिमाचल प्रदेशमें जल विद्युत संभावना की स्थिति															
क्र सं	क्षेत्र	चालू		निर्माणाधीन		क्लीयरेंस व जांच के विभिन्न स्रोत पर		आवंटित किया जाना		छोड़ दी गई		विवादित/रद्द		कुल योग	
		प्रोजेक्ट सं०	क्षमता मै० वा०	प्रोजेक्ट सं०	क्षमता मै० वा०	प्रोजेक्ट सं०	क्षमता मै० वा०	प्रोजेक्ट सं०	क्षमता मै० वा०	प्रोजेक्ट सं०	क्षमता मै० वा०	प्रोजेक्ट सं०	क्षमता मै० वा०	प्रोजेक्ट सं०	क्षमता मै० वा०
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.
1	हिमउर्जा	5	0.47	.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0.47
2	हि०प्र०रा०वि० बोर्ड	27	489.35	1	100	7	91.5	0	0	0	0	0	0	35	680.85

3	एच.पी.पी.सी. एल		3	276	2	580	17	2300	0	0	0	20	0	0	22	3176
4	केन्द्रीय एवं संयुक्त		12	7457.73	3	1076	11	3155	0	0	0	0	0	0	26	11688.7
5	यमुना प्रोजैक्ट (हिमाचली हिस्सा)		0	131.57	.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	131.57
	रणजीत सागर डैम (हिमाचली हिस्सा)31		0	27.6	0.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27.6
	किशन 91डैम (हिमाचली हिस्सा)		0	0	0.	0	.	324	0	0	0	0	0	0	0	324
6	निजी	5 मै0व0 से उपर	92	339.25	39	115.19	638	1268.7	151	164	0	0	0	0	920	1887.14
		5 मै0व0तक	24	318.61	10	146.8	41	554.1	23	274.9	1	25	5	50.5	104	1369.91
		25 मै0व0 से उपर	9	2109	3	434	8	735.5	9	1091.5	5	710	1	200	35	5280
	कुल आबंटित		172	11149.6	58	2451.99	722	8428.8	183	1530.4	6	755	6	250.5	1147	24566.3
	कुल दोहन															11149.6
	बकाया संभावनाएं															13416.7

### 9.7.2 नेटवर्क

अन्तरंग राज्य संचारण एवं वितरण नेटवर्क के अन्तर्गत 400 के०वी०, 220 के०वी०, 132 के०वी०, 66 के०वी०, 33 के०वी०, 22 के०वी० तथा 11 के०वी० और 0.43/0.23 के०वी० वोल्टेज समाविष्ट है। नेटवर्क के अधीन विभिन्न वोल्टेज स्तरों के अन्तर्गत लगभग 109749 सर्किट किलोमीटर लम्बी विद्युत लाइनो का नेटवर्क शामिल है। 31.03.2023 को वोल्टेज वार लाइनों की लम्बाई तथा वितरण रूपान्तरण क्षमता का विवरण निम्न प्रकार से है :-

#### इ एच टी लाइन की लम्बाई

400 के वी	220 के वी	132 के वी	66 के.वी	कुल
75.7 सर्किट किलोमीटर	1045.488 सर्किट किलोमीटर	1496.153 सर्किट किलोमीटर	544.169 सर्किट किलोमीटर	3161.51 कि.मी सर्किट किलोमीटर



### एच टी लाइन की लम्बाई का विवरण

33 के .वी.	22 के .वी.	15 के .वी.	11 के .वी.	2.2के .वी.	कुल
3828.447 किलोमीटर	8123.815	88.240	25417.788	62.314	37520.604

### एल टी लाइन की लम्बाई तथा वितरण रूपान्तरण क्षमता का विवरण

एल टी लाइन (0.4/02 के वी	वितरण उप-केन्द्र	
	संख्या	के वी ए
69067.740 कि. मी.	36127	3308665.20

संचारण/वितरण नेटवर्क के पोषण हेतु कुल 72 इ एच वी (एच.पी.एस.बी.एल 58 और एच. पी.पी.ओ.सी.एल 14) उप-केन्द्र ट्रांसमिशन और वितरण नेटवर्क को फीड करते हैं। राज्य के कुछ भागों की विकट जलवायु स्थिति तथा पहाड़ी क्षेत्र में स्थित इतने बड़े नेटवर्क का रख-रखाव एक चुनौती भरा कार्य है। राज्य के विभिन्न भागों में स्थापित जल विद्युत उत्पादन केन्द्रों से बिजली की निकासी तथा बिजली की बढ़ती हुई मांग की पूर्ति हेतु नेटवर्क को निरन्तर उन्नतिशील बनाया जाना आवश्यक है।

### 9.7.3 वितरण

हिमाचल प्रदेश में सन् 1981 की जनगणना के अनुसार वर्ष 1988-89 (जून 1988) के दौरान 100 प्रतिशत गांवों के विद्युतीकरण का लक्ष्य हासिल कर लिया गया था। तत्पश्चात्, मैसर्ज ग्रामीण विद्युतीकरण निगम लिमिटेड (REC) द्वारा ग्रामीण विद्युतीकरण की परिभाषा बदल दी गई थी। 2011 की जनगणना के अनुसार मार्च, 2018 के अन्त तक कुल 17882 गांवों में से 17855 गांवों का विद्युतीकरण कर लिया गया था। शेष 27 गांव इस हेतु उपयुक्त नहीं हैं क्योंकि वे बिना आबादी वाले अस्थाई गांव हैं जो घने जंगलों (डी.पी.एफ.) में स्थित हैं। ग्रामीण विद्युतीकरण के अतिरिक्त हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड द्वारा हैमलटों के विद्युतीकरण का कार्य भी आरम्भ किया गया है।

इस समय कुल 2777176 उपभोक्ता हैं, तथा कुल कनैक्टिड लोड 9159240.926 किलोवाट है। इन उपभोक्ताओं को 40682.114 किलो मीटर एच टी/ई.एच.टी. लाईनों तथा 69067.740 किलो

मीटर एल टी लाइनों के माध्यम से विद्युत की आपूर्ति की जा रही है। 36127 वितरण उप-केन्द्रों की कुल संस्थापित क्षमता 3308665.20 किलोवाट है। वर्ष 2022-23 के दौरान संचारण तथा वितरण क्षतियों का स्तर 10.94 प्रतिशत रहा।

#### 9.7.4 खपत तथा उपलब्धता

राज्य में वर्ष के दौरान उपभोक्ताओं के विभिन्न वर्गों द्वारा कुल 10925.717 मिलियन युनिट विद्युत का प्रयोग किया गया (अधिकतम मांग के आंकड़े इस कार्यालय में उपलब्ध नहीं हैं) तथापि सर्दियों के महीनों में वितरण लाइसेंसधारक (हिमाचल प्रदेशराज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड) के पास बिजली की कमी रहती है, तथा गर्मियों के महीनों में इसके पास विद्युत की अतिरिक्त मात्रा रहती है। गर्मियों के महीनों में अतिरिक्त बिजली पड़ोसी राज्य में जमा की जाती है तथा सर्दियों में इसे उनसे प्राप्त किया जाता है क्योंकि इस समय लाइसेंसधारक के पास बिजली की कमी रहती है। राज्य सरकार का विभिन्न केन्द्रीय क्षेत्रों में क्षेत्रीय भाग है तथा इसके साथ ही नाथपा झाकड़ी जैसी जल विद्युत परियोजना में भी इसकी इक्विटी भागीदारी है। राज्य को, राज्य में स्थित विभिन्न जल विद्युत परियोजनाओं से भी 12% मुफ्त बिजली प्राप्त होती है। हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड लिमिटेड अपनी आवश्यकता की पूर्ति उपरोक्त स्रोतों, अपने विद्युत उत्पादन स्टेशनों तथा भाखड़ा ब्यास प्रबन्धन बोर्ड एवं भागीदारी वाले अन्य उत्पादन केन्द्रों से प्राप्त विद्युत के द्वारा करता है। राज्य में लगभग 58.20% विद्युत उपयोग उद्योगों द्वारा किया जाता है, इसके पश्चात् घरेलू उपभोक्ताओं द्वारा 21.79% विद्युत का उपयोग किया जाता है। गत दो वर्षों के दौरान वर्गों के अनुसार ऊर्जा के उपयोग तथा वृद्धि दर का विवरण निम्न प्रकार से है।

Category	2020-21		2021-22		2021-22	
	Consumption (MU)	Growth rate (in percentage)	Consumption (MU)	Growth rate (in percentage)	Consumption (MU)	Growth rate (in percentage)
Domestic	2356.535	7.46	2457.508	4.28	2380.722	-3.12
Non Domestic Non Commercial	124.648	-21.87	149.103	19.6	176.720	18.52
Commercial	518.424	-16.91	621.877	19.95	709.310	14.05

Public Lighting	10.479	-2.52	11.289	7.62	11.297	0.07
Small Power	85.027	-5.06	87.381	2.76	87.992	0.69
Medium Power	86.065	-3.84	99.874	16	106.231	6.36
Large Supply	4598.358	-10.68	5806.049	26.26	6165.318	6.18
Water Pumping and Irrigation Supply	602.924	7.32	665.511	10.38	737.228	10.77
Temporary	46.897	2.19	62.800	33.9	57.654	-8.19
Agriculture Supply	72.639	28.08	85.103	17.16	90.291	6.09
Bulk Supply	133.310	-11.03	151.590	13.71	167.705	10.63
Total Energy Sales	<b>8635.308</b>	<b>-5.40</b>	<b>10198.086</b>	<b>18.1</b>	<b>10925.717</b>	<b>7.13</b>

## अध्याय-10

### आयोग के अधिकारियों तथा कर्मचारियों की निर्देशिका

वर्ष 2022-23 के दौरान हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग के अधिकारियों तथा कर्मचारियों की निर्देशिका निम्नलिखित है :

क्रम सं.	नाम	पदनाम	कार्यालय दूरभाष संख्या	आवास दूरभाष संख्या
1.	श्री देवेन्द्र कुमार शर्मा	अध्यक्ष	2627262	94180-26779
2.	श्री भानूप्रताप सिंह	सदस्य	2622175	94180-55515
3	श्री यशवंत सिंह चोगल	सदस्य(विधि)	2627908	94180-26933
4	श्री शशिकांत जोशी	सदस्य	2622175	94180-59846
5	श्रीमति छवि नांटा	सचिव	2621003	94180-07718
6	श्री मनीष महाजन	कार्यकारी निदेशक( तकनीकी)	2627983	94184-58384
7	श्री प्रदीप चौहान	संयुक्त निदेशक ( टैरिफ )	2627978	94184-50992
8	श्रीमति रिकु गौतम	निदेशक (टैरिफ)		98166-36690
9	श्री अजय चड्ढा	निदेशक (तकनीकी)	2627452	98166-33395
10	श्री विकास हस्तीर	सहायक निदेशक		94180-80842
11	श्री सुमित चौहान	संयुक्त निदेशक(टैरिफ)		98054-77642
12	श्री परमजीत राणा	संयुक्त निदेशक(तकनीकी)		70182-30313
13	श्री बी.एस. कंवर	वरिष्ठ निजी सचिव	2627262	94180-69569
14	श्री सतीश आर्य	उप निदेशक (विधि)	2627908	94185-15295
15	श्री कमल दिलैक	उप निदेशक (उपभोक्ता मामले एवं प्रशा0)		94180-29280
16	श्री दिनेश सिंह	वरिष्ठ लेखा अधिकारी		70187-95195
17	श्री राज कुमार शर्मा	रीडर	2627908	94592-65289

18	श्रीमति रेनु वत्स	निजी सहायक	2627908	98163—98983
19	श्री दिनेश चौहान	अधीक्षक	2627978	94184—62400
20	श्री संजय कुमार	विधि अधिकारी		89882—33600
21	श्री राजीव कुमार	निजी सहायक		94590—90280
22	श्रीमति नंदना चौहान	आशुलिपिक	-	94598—26654
23	श्री कर्णदीप	कनिष्ठ कार्यालय सहायक(आई.टी.)	-	94185.—07891
24	श्री रूम सिंह	चालक	-	98160—02465
25	श्री कुन्दन सिंह	सेवादर	-	91294—22808

कर्मचारियों का विवरण दिनांक 01.4.2022 से 31.03.2023				
क्रम सं.	नाम	पदनाम	पदभार ग्रहण करने की तिथि	भर्ती की प्रणाली
1.	श्री देवेन्द्र कुमार शर्मा	अध्यक्ष	26.09.2020	सरकार द्वारा नियुक्ति
2.	श्री भानूप्रताप सिंह	सदस्य	29.09.2017 से 28.09.2022	सरकार द्वारा नियुक्ति
3	श्री यशवंत सिंह चोगल	सदस्य (विधि)	01.07.2021	सरकार द्वारा नियुक्ति
4	श्री शशिकांत जोशी	सदस्य	14.10.2022	सरकार द्वारा नियुक्ति
5	श्रीमति छवि नांटा	सचिव	02.11.2021	सरकार द्वारा स्थानांतरण पर
6	श्री मनीष महाजन	कार्यकारी निदेशक(तकनीकी)	16.02.2019	हि0प्र0राज्य विद्युत निगम से प्रतिनियुक्ति पर
7	श्री प्रदीप चौहान	कार्यकारी निदेशक (टैरिफ)	15.06.2015	हि0प्र0राज्य विद्युत निगम से प्रतिनियुक्ति पर
8	श्रीमति रिकु गौतम	निदेशक (टैरिफ)	1.06.2005	आयोग कैडर
9	श्री अजय चड्डा	निदेशक (तकनीकी)	23.12.2010	आयोग कैडर
10	श्री परमजीत राणा	संयुक्त निदेशक(तकनीकी)	22.03.2023	हि0प्र0राज्य विद्युत निगम से प्रतिनियुक्ति पर
11	श्री विकास हस्तीर	संयुक्त निदेशक	03.10-2019	हि0प्र0राज्य विद्युत निगम से प्रतिनियुक्ति पर

12	श्री सुमित चौहान	संयुक्त निदेशक(टैरिफ)	28.12.2021	हि0प्र0राज्य विद्युत निगम से प्रतिनियुक्ति पर
13	श्री सतीश आर्य	उप निदेशक (विधि)	01.02.2016	आयोग कैडर
14	श्री कमल दिलैक	उप निदेशक (उपभोक्ता मामले एवं प्रशा0)	30.10.2004	आयोग कैडर
15	श्री बी.एस. कंवर	वरिष्ठ निजी सचिव	30.10.2004	आयोग कैडर
16	श्री राज कुमार शर्मा	रीडर	07.03.2023	पुनःरोजगार पर
17	श्री दिनेश सिंह	वरिष्ठ लेखा अधिकारी	.02.08.2021	सरकार द्वारा नियुक्ति
18	श्री दिनेश चौहान	अधीक्षक	18.07.2013	आयोग कैडर
19	श्री संजय कुमार	विधि अधिकारी	02.03.2022	प्रतिनियुक्ति पर
20	श्रीमति रेनु वत्स	निजी सहायक	17.07.2013	आयोग कैडर
21	श्री राजीव कुमार	निजी सहायक	11.11.2016	आयोग कैडर
22	श्रीमति नंदना चौहान	आशुलिपिक	22.07.2021	प्रतिनियुक्ति पर
23	श्री कर्णदीप	कनिष्ठ कार्यालय सहायक(आई.टी.)	04.08.2022	प्रतिनियुक्ति पर
24	श्री रुम सिंह	चालक	14.07.2009	आयोग कैडर
25	श्री कुन्दन सिंह	सेवादार	07.11.2013	आयोग कैडर

**आयोग के कर्मचारियों की निर्देशिका दिनांक 31.3.2023**

क्रम सं	नाम	पदनाम	नियुक्ति की विधि
1	श्रीमति मृदुला	लिपिक (तकनीकी)	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
2	श्रीमति हेमलता	लिपिक (लेखा)	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
3	श्री हेमराज	लिपिक (विधि)	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
4	श्रीमति कंचन शर्मा	लिपिक ( तकनीकी )	
5	श्रीमति जया शर्मा	रिसैप्शनिस्ट	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
6	श्रीमति रेखा	लिपिक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
7	श्री पुष्कर शर्मा	लिपिक (विधि)	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
8	श्री हरीश शर्मा	लिपिक	
9	श्री टेक चन्द	चालक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
10	श्री अरुण शर्मा	चालक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
11	श्री अवतार सिंह	चालक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
12	श्री प्राकुल चन्देल	चालक	
13	श्री चन्द्र मिश्रा	कार्यालय सहायक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
14	श्री संजय कुमार	कार्यालय सहायक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
15	श्री विनोद कुमार	कार्यालय सहायक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
16	श्री दीपक कुमार	कार्यालय सहायक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
17	श्री जीत राम	कार्यालय सहायक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
18	श्री सुरेश चन्द शर्मा	कार्यालय सहायक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
19	श्री कमल हंस	कार्यालय सहायक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से

20	श्री सौरव रौहाल	कार्यालय सहायक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
21	श्री रवि कुमार	कार्यालय सहायक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
22	श्री निखिल वर्मा	कार्यालय सहायक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
23	श्री विरेन्द्र सिंह	कार्यालय सहायक	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
24	श्री विशाल शर्मा	स्कियोरिटी गार्ड	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
25	श्री चरण दास	स्कियोरिटी गार्ड	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
26	श्री सुनील कुमार	सफाई कर्मचारी	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से
27	श्री अनुभव कुमार	सफाई कर्मचारी	आउटसोर्स एजेन्सी के माध्यम से



## अध्याय—11

### आयोग के अधिकारियों तथा कर्मचारियों को देय पारिश्रमिक

आयोग के अध्यक्ष, अधिकारियों तथा कर्मचारियों को सरकार द्वारा सम्बन्धित कर्मचारी वर्ग के लिए अनुमोदित वेतन तथा भत्ते प्रदान किए जा रहे हैं, ऐसे मामलो को छोड़कर जिनके बारे में हिमाचल प्रदेश विद्युत बोर्ड लिमिटेड पर आधारित वेतनमान सरकार द्वारा संरक्षित किए गये हों। तथापि हिमाचल प्रदेश सरकार, हिमाचल प्रदेश विद्युत बोर्ड लिमिटेड तथा सतलुज जल विद्युत निगम लिमिटेड से आयोग द्वारा सेकण्डमेंट आधार पर लिए गये कर्मचारियों, जिनके वेतनमान तथा भत्ते हिमाचल प्रदेश सरकार से पृथक हैं के सम्बन्ध में वही वेतनमान तथा भत्ते दिए जा रहे हैं जो कि उन्हें अपने सम्बन्धित संगठनों में देय थे।

## अध्याय—12

### आयोग द्वारा अपने कार्य निष्पादन हेतु अपनाए अथवा धारित नियम, विनियम, नियमावलियां निर्देशन तथा अभिलेख

#### 12.1 नियम, विनियम तथा निर्देशन

आयोग तथा इसके कर्मचारियों द्वारा अपने दैनिक कार्यों के निर्वहन हेतु अपनाए जाने वाले कुछ महत्वपूर्ण परिनियम, नियम तथा विनियम निम्न हैं :—

1. विद्युत अधिनियम, 2003
2. विद्युत नियम, 2005
3. विद्युत नीति
4. शुल्क नीति
5. सी. ई. आर. सी. विनियम तथा आदेश
6. आयोग द्वारा वर्ष के दौरान समय-समय पर बनाएं गये विभिन्न विनियम/संशोधन/अन्य अधिसूचनाएं/आदेश,  
(आयोग द्वारा अब तक अधिसूचित सभी विनियमन आयोग की वेबसाईट पर उपलब्ध है।)
7. नागरिक प्रक्रिया कोड।
8. हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग (निधि निर्माण, निधि प्रयोज्यता तथा बजट निर्माण के लिए फार्म तथा समय) नियम, 2007
9. राज्य सरकार द्वारा विभिन्न नीतियों स्थापना मामलों आदि के सम्बन्ध में समय-समय पर जारी नियम, निर्देश/परिपत्र।

#### 12.2 नियमावली तथा रिकार्ड आदि

उपरोक्त वर्णित नियमों तथा विनियमों के अतिरिक्त हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग द्वारा अपने कार्यों के निष्पादन हेतु निम्नलिखित मार्गदर्शिका/ आदेश/धारणा-पत्र भी जारी किए गये हैं :—

1. लोड पुर्वानुमान, संसाधन योजना तथा विद्युत प्रापण प्रक्रिया हेतु मार्गदर्शन।

2. हि0प्र0 राज्य में जल विद्युत परियोजनाओं के अनुमोदन हेतु निर्देश, 2005
3. हि0प्र0 विद्युत विनियामक आयोग खुला अभिगम प्रभार निर्धारण आदेश, 2008
4. हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग अन्तर राज्यीय व्यापार मार्जिन निर्धारण आदेश, 2008
5. हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत विनियामक आयोग ग्रिड इन्टर एक्टिव फोटो बोल्टिक तथा सौर ऊर्जा परियोजनाओं (एम एन आर ई दिशा निर्देशों के अधीन पात्र) के लिए शुल्क, 2009
6. हि0प्र0 राज्य विद्युत विनियामक आयोग (खुली पँहुच प्रभार निर्धारण) आदेश, 2010
7. नामोदिष्ट राज्य एजेंसी की अधिसूचना।
8. नवीकरणीय विद्युत कय दायित्व की बंद तथा खुली पँहुच वाले उपभोक्ता (उपभोक्ताओं) उपयोगकर्ता (कर्ताओं) पर लागू अधिसूचना ।
9. हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत विनियामक आयोग (नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन परियोजना की मान्यता हेतु शुल्क तथा प्रभार निर्धारण ) आदेश, 2010
10. संयोजन, दीर्घ तथा मध्यम अवधि, अन्तराज्यीय खुली पँहुच की स्वीकृति हेतु विस्तृत प्रक्रिया।

## **अध्याय—13**

### **आबंटन तथा लाभान्वितों सहित उपदान कार्यक्रम**

उपदान कार्यक्रमों का निष्पादन इसके कार्यों की परिधि में नहीं आता।

## **अध्याय—14**

### **रियायत प्राप्तकर्ता, प्रदान किए गये परमिट अथवा अनुज्ञप्ति**

आयोग द्वारा वर्ष के दौरान ऐसी किसी प्रकार की रियायत, परमिट अथवा अनुज्ञप्ति स्वीकृत नहीं की गई।

## **अध्याय—15**

### **आयोग द्वारा इलैक्ट्रानिक रूप में उपलब्ध अथवा धारित सूचना का विवरण**

आयोग द्वारा जारी किए गये सभी विनियम/मार्गदर्शक सिद्धान्त तथा महत्वपूर्ण आदेश इलैक्ट्रोनिक माध्यम में रूपान्तरित किए गये हैं जो आयोग की वेबसाइट [www.hperc.org](http://www.hperc.org) पर उपलब्ध हैं।

## अध्याय—16

**पुस्तकालय अथवा वाचनालय, यदि उन्हें सार्वजनिक प्रयोग हेतु अनुरक्षित किया गया हो, सहित नागरिकों को सूचना प्राप्त करने हेतु उपलब्ध सुविधा**

हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग द्वारा संचालित की जाने वाली विभिन्न गतिविधियों के सम्बन्ध में जनसाधारण को विस्तृत सूचना तथा सुलभ पहुँच के उद्देश्य से अपनी वेबसाइट <http://hperc.org> तैयार की गई है। उपरोक्त के अतिरिक्त हिमाचल प्रदेश विद्युत विनियामक आयोग विनियम, (कार्य संचालन) 2005 के विनियम 23 के अधीन आयोग की प्रत्येक कार्यवाही का रिकार्ड सम्बन्धित पक्षों अथवा उनके प्राधिकृत प्रतिनिधि के निरीक्षण के लिए खुला है बशर्ते कि वे किसी भी समय कार्यवाही के दौरान अथवा आदेशों के पारित होने पर शुल्क अदा करने तथा आयोग द्वारा लगाई गई अन्य शर्तों का अनुपालन करें। उपरोक्त विनियमों के विनियम 24 के अधीन विहित प्रक्रिया अपनाने तथा निर्धारित शुल्क अदा करने पर आयोग के रिकार्ड की प्रमाणित प्रति भी प्राप्त की जा सकती है। आयोग का पुस्तकालय सार्वजनिक प्रयोग हेतु खुला नहीं है।

## अध्याय-17

### जन सूचना अधिकारियों के नाम, पदनाम तथा अन्य विवरण

सूचना का अधिकार अधिनियम, 2005 की धारा 5 तथा 9 के अनुपालन में आयोग द्वारा अधिसूचित जनसूचना अधिकारियों का विवरण

क्रं सं	नाम	पदनाम	दूरभाष संख्या कार्यालय / मोबाइल	आवास
1.	अपीलीय प्राधिकारी			
	श्रीमति छवि नान्टा 2.11.2021 से आगे	सचिव	0177-2621003	9418007718
2	जनसूचना अधिकारी			
	श्री कमल दिलैक	कार्मिक एवं प्रशा0 अधिकारी	0177-2627263	94180-29280

## अध्याय—18

### आयोग के नियंत्रण अथवा उसके द्वारा धारित दस्तावेजों के वर्ग

आयोग के पास जो दस्तावेज हैं वे मुख्य रूप से निम्नलिखित से सम्बन्धित हैं :—

- i. आयोग की परिधि में सौंपे गये मामलों के सम्बन्ध में विभिन्न एजेंसियों तथा उनके उपभोक्ताओं द्वारा दायर की गई याचिकाएं तथा उन पर जारी किए गये आदेश।
- ii. ऐसे मामले जिनके सम्बन्ध में आयोग द्वारा राज्य सरकार को विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 86 की उप-धारा 2 के अधीन कानूनी परामर्श दिया गया हो।
- iii. विभिन्न विनियमों को अन्तिम रूप दिए जाने सम्बन्धी दस्तावेज तथा एतद् सम्बन्धी संशोधन।
- iv. अधिनियम की धारा 128 के अधीन मामलों के सम्बन्ध में की गई जांच।
- v. आयोग द्वारा विद्युत उत्पादन, संचारण, थोक तथा खुदरा आपूर्ति शुल्क निर्धारण, हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड के विभिन्न अध्ययन, विनियम बनाने, कानूनी तथा तकनीकी सहायता आदि के लिए परामर्शदाताओं की नियुक्ति सम्बन्धी पत्राचार।
- vi. बिल, वाऊचर, भुगतान रसीद तथा सम्बन्धित अन्य दस्तावेज।
- vii. वार्षिक लेखा तथा वार्षिक प्रशासनिक रिपोर्ट की प्रतियां।
- viii. लेखा परीक्षा तथा निरीक्षण रिपोर्ट।
- ix. कैश बुक, बही खाता आदि।
- x. कर्मचारियों के निजी रिकार्ड तथा सेवा पंजियां।

## अनुच्छेद-I

### आयोग की राज्य परामर्श-समिति के सदस्य

1	अध्यक्ष, हिमाचल प्रदेश विद्युत नियामक आयोग, शिमला	अध्यक्ष
2	सदस्य, हिमाचल प्रदेश विद्युत नियामक आयोग, शिमला	सदस्य
3	सदस्य (विधि), हिमाचल प्रदेश विद्युत नियामक आयोग, शिमला	सदस्य
4	अतिरिक्त. मुख्य सचिव (एमपीपी एवं विद्युत), हिमाचल प्रदेश सरकार, शिमला	सदस्य
5	प्रमुख सचिव, खाद्य नागरिक आपूर्ति एवं उपभोक्ता मामले, हिमाचल प्रदेश सरकार, शिमला	सदस्य
6	निदेशक, ऊर्जा निदेशालय, चरण-3, सेक्टर-5, शांति भवन, न्यू शिमला-09 (हिमाचल प्रदेश)।	सदस्य
7	निदेशक, उद्योग निदेशालय, उद्योग भवन, बेम्लोई शिमला	सदस्य
8	निदेशक, पर्यटन एवं नागरिक उड्डयन विभाग, ब्लॉक नंबर 28, एसडीए कॉम्प्लेक्स, कसुम्पटी, शिमला	सदस्य
9	प्रबंध निदेशक, एचपीएसईबी लिमिटेड, विद्युत भवन, शिमला	सदस्य
10	प्रबंध निदेशक, हिमाचल प्रदेश पावर ट्रांसमिशन कॉर्पोरेशन, हिमफेड भवन, नज़दीक ओल्ड एम०एल०ए० क्वार्टर, टूटीकंडी, शिमला	सदस्य
11	प्रबंध निदेशक, एच.पी. पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड, हिमफेड भवन, न्यू शिमला, शिमला (एचपी)	सदस्य
12	निदेशक, व्यवसाय विकास और सदस्यता, इंडियन एनर्जी एक्सचेंज लिमिटेड, चौथी मंजिल, प्लॉट नंबर 7, टी०डी०आई०सेंटर, जसोला, नई दिल्ली	सदस्य
13	प्रोफेसर एवं प्रमुख ऊर्जा एवं पर्यावरण उत्कृष्टता केंद्र, राष्ट्रीय प्रौद्योगिकी संस्थान, हमीरपुर	सदस्य
14	इंजीनियर-इन-चीफ, आईपीएच, सरकार। एचपी, यू०एस० क्लब, शिमला-171001 (एचपी)।	सदस्य
15	निदेशक कृषि, कृषि निदेशालय, कृषि भवन, शिमला 171005	सदस्य
16	मुख्य कार्यकारी अधिकारी, हिमऊर्जा, एस०डी०ए० कॉम्प्लेक्स, कसुम्पटी, शिमला- 171009 (हिमाचल प्रदेश)।	सदस्य
17	अध्यक्ष/सचिव, बी०बी०एन०आई०ए०, ई०पी०आई०पी०-झारमाजरी रोड, चरण-1, बद्दी, जिला सोलन-174103 (हिमाचल प्रदेश)।	सदस्य
18	महासचिव, हाइड्रो पावर प्रोड्यूसर्स फोरम, कमरा नंबर 103, पहली मंजिल, हिमफेड बिल्डिंग, नज़दीक बी०सी०एस० न्यू शिमला। 171009. सदस्य	सदस्य
19	अध्यक्ष/संयोजक भारतीय उद्योग परिसंघ (सीआईआई) एच०पी० काउंसिल, सेक्टर 31-ए, चंडीगढ़-160030।	सदस्य
20	अध्यक्ष, पी०एच०डी०सी०सी०आई०, एच०पी० समिति, कमरा नंबर 205, उद्योग भवन, शिमला-171001 (एचपी)	सदस्य
21	अध्यक्ष, शिमला होटल एवं रेस्तरां एसोसिएशन शिमला (हिमाचल प्रदेश)। ०	सदस्य
22	संयोजक, हि.प्र. स्मॉल हाइड्रो पावर एसोसिएशन, ग्याम्बा हाउस, साउथ एंड, लेन-4, सेक्टर-1, न्यू शिमला-09 (हि.प्र.) सदस्य	सदस्य
23	उपभोक्ता प्रतिनिधि, एच०पी०एस०ई०बी०एल, एच०पी०ई०आर०सी० शिमला के उपभोक्ता।	सदस्य



