

# FINAL REPORT

# LEGAL AND REGULATORY SERVICES

November 2025

SEURECA  VEOLIA

**MRC Consultants and Transaction Advisers (Spain)**  
**Nicholson y Cano (Argentina)**

---

# Legal firm for Legal and Regulatory (Advisory) Services

## Final Report

November 2025



**SEURECA**  **VEOLIA**

# DOCUMENT CONTROL

## GENERAL INFORMATION<sup>1</sup>

|                |                                                         |
|----------------|---------------------------------------------------------|
| Project        | Legal firm for Legal and Regulatory (Advisory) Services |
| Document Title | Deliverable <i>Final Report</i>                         |

---

<sup>1</sup> This Report is confidential and is addressed only to the recipient indicated above, who may share it with its advisors on a non-reliance basis. No other person may rely on it for any purpose whatsoever. Unless otherwise provided for in the Contract, the Report must not be made available or copied in whole or in part to any other person without our express permission.

This Report has been prepared on the basis of (i) the data and documents referenced therein and (ii) the investigations and analysis described within. Seureca cannot be held liable for incorrect or incomplete data made available by third parties at the time of writing the report that may materially impact the conclusions and recommendations. Seureca is not liable for the application of the contents of this Report for any purpose other than for the purpose and objective stated within.

# TABLE OF CONTENTS

|                                                                                                     |           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>1. INTRODUCTION.....</b>                                                                         | <b>6</b>  |
| 1.1 List of Tasks of the assignment “Legal firm for Legal and Regulatory (advisory) Services” ..... | 6         |
| 1.2 Background and Purpose of the Final Report .....                                                | 6         |
| 1.3 Report outline .....                                                                            | 8         |
| <b>2. REFLECTIONS ON THE PROJECT .....</b>                                                          | <b>9</b>  |
| 2.1 Substituting use of State Decrees by Richtlijnen .....                                          | 9         |
| 2.2 Legal Instruments Developed under this Project .....                                            | 10        |
| <b>3. RELEVANT FINDINGS OF THE ESP (Nov 2024) .....</b>                                             | <b>12</b> |
| 3.1 Background .....                                                                                | 12        |
| 3.2 Generation expansion plan (20-year) for EPAR.....                                               | 12        |
| <b>4. DRAFT LEGISLATION FOR RURAL ELECTRIFICATION.....</b>                                          | <b>20</b> |
| 4.1 A separate Rural Electrification Law? .....                                                     | 20        |
| 4.2 Assessment of the Electricity Act 2016 with Respect to Rural Electrification .....              | 21        |
| 4.3 Institutional Framework for Rural Electrification.....                                          | 22        |
| 4.4 Drafting an amendment article that fits the legislative frame of the Electricity Act ....       | 23        |
| <b>5. POWER PLANT GENERATION LICENSE .....</b>                                                      | <b>24</b> |
| 5.1 Articles 21 and 29 of The Electricity Act.....                                                  | 24        |
| 5.2 Proposed Licensing Framework.....                                                               | 24        |
| <b>ANNEX 1: ELEKTRICITEITSWET (NIEUW) .....</b>                                                     | <b>26</b> |
| <b>ANNEX 2: WIJZIGING WET EAS.....</b>                                                              | <b>45</b> |
| <b>ANNEX 3: ESP STRATEGISCH EN TECHNISCH PLAN .....</b>                                             | <b>47</b> |
| <b>ANNEX 4: AANBESTEDINGSCRITEIA .....</b>                                                          | <b>49</b> |
| <b>ANNEX 5: GESCHILLENBESLECHTING MET EAS .....</b>                                                 | <b>51</b> |
| <b>ANNEX 6: ADMINISTRATIEVE BOETE .....</b>                                                         | <b>56</b> |
| <b>ANNEX 7: INSTALLATEURS.....</b>                                                                  | <b>60</b> |
| <b>ANNEX 8: KEURINGSINSTANTIE .....</b>                                                             | <b>63</b> |
| <b>ANNEX 9: GESCHILLENBESLECHTING MET HET ELEKTRICITEITSBEDRIJF .....</b>                           | <b>66</b> |
| <b>ANNEX 10: AANVRAAGFORMULIER VERGUNNING PRODUCENT .....</b>                                       | <b>69</b> |
| <b>ANNEX 11: VERGUNNING PRODUCENT .....</b>                                                         | <b>72</b> |

## LIST OF FIGURES

Figure 1: Solar PV candidate location in EPAR ..... 15

Figure 2: EP2 installed capacity and entry of new projects in EPAR ..... 18

Figure 3: EP2 projected generation mix ..... 18

LIST OF TABLES

Table 1: List of Tasks..... 6

Table 2: Overview of legal instrument outputs ..... 10

Table 3: Generation expansion technology options modeled in the study ..... 13

Table 4: Expansion plans for EPAR – Four scenarios ..... 14

Table 5: Breakdown of generation additions by technology for EP2 ..... 15

Table 6: EP2 schedule of generation additions by technology and year (MW) ..... 16

Table 7: EP2 optimal generation expansion plan ..... 16

Table 8: CapEx (millions of US\$) for EP2 for the planning period ..... 19

# LIST OF ABBREVIATIONS

| Abbreviation | Definition                                                             |
|--------------|------------------------------------------------------------------------|
| BESS         | Battery Energy Storage System                                          |
| CARICOM      | Caribbean Community                                                    |
| CC           | Combined Cycle                                                         |
| DER          | Distributed Energy Resources                                           |
| DEV          | Dienst Elektriciteitsvoorziening                                       |
| EAS          | Energy Authority of Suriname                                           |
| EBS          | Electricity Company                                                    |
| ENIC         | Energievoorziening Nickerie                                            |
| EP           | Expansion Plan                                                         |
| EPAR         | Energievoorziening Paramaribo                                          |
| ESP          | Electricity Sector Plan                                                |
| HFO          | Heavy Fuel Oil                                                         |
| IEA          | International Energy Agency                                            |
| IPP          | Independent Power Producer                                             |
| IRENA        | International Renewable Energy Agency                                  |
| MNR          | Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen / Ministry of Natural Resources |
| PPA          | Power Purchase Agreement                                               |
| PV           | Photovoltaic                                                           |
| RAR          | Regulatory Accounting Rules                                            |
| RICE         | Reciprocating Internal Combustion Engine                               |
| SC           | Simple Cycle                                                           |

# 1. INTRODUCTION

## 1.1 LIST OF TASKS OF THE ASSIGNMENT “LEGAL FIRM FOR LEGAL AND REGULATORY (ADVISORY) SERVICES”

**MRC Consultants and Transaction Advisers**, together with **Nicholson y Cano**, were appointed by the Ministry of Natural Resources (MinNH) of Suriname to provide consulting services under the assignment *Legal firm for Legal and Regulatory (advisory) Services*.

The Consultancy is undertaken under the leadership of the MinNH, including the Project Execution Unit (PEU) assigned for this purpose and the Energy Authority of Suriname (EAS).

Its overall objective is to support the development and functioning of the legal and regulatory framework for the electricity sector of Suriname. The project seeks to provide an adequately structured tailored regulatory framework, which will contribute to the establishment of a functional energy regulator vested with the necessary capabilities, competences and resources.

The Table below provides the process for the implementation of the assignment by showing the list of tasks and the corresponding period of execution

**Table 1: List of Tasks**

| Task #                                                     | Period                          |
|------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| 1. Inception Phase                                         | 11 – 22 December 2023           |
| 2. PPA & Licensing Framework                               | 13 December 2023 - 4 March 2024 |
| 3. Analysis of Legal and regulatory documents              | 29 January 2024 - 29 April 2024 |
| 4. Evaluation of the Electricity Act and the EAS Act, 2016 | 30 April 2024 - 1 July 2024     |
| 5. Draft State Decrees and regulations                     | July - December 2024            |
| 6. Final Report / End of the project                       | March 2025                      |

## 1.2 BACKGROUND AND PURPOSE OF THE FINAL REPORT

The overall subject of the project is to enable an adequate structured regulatory framework, which will contribute to the establishment of a functional energy regulator. In order for the legal framework to function adequately as set forward by the Electricity Act, 2016, and the Energy Authority of Suriname Act, 2016, the preparation of a number of documents are required.

The title of this Deliverable is **Final Report**.

### BOX 1. Terms of reference.

*Final report on proposed legislation, which will include the text, with explanatory notes, of proposed new and amended primary and secondary legislation and draft regulatory instruments such as power plant generation licenses.*

This report marks the conclusion of an assignment that spanned over a year, during which crucial topics related to the evolution and functioning of the regulatory authority have been addressed. In addition to the Inception Report, a total of four reports have been produced, which are briefly described below.

**Task 2 report** includes, inter alia: an evaluation of the existing Power Purchase Agreements (PPAs), an assessment of the role of the EAS in supervising the tendering procedure, a draft text of competitive procurement regulation, an evaluation and assessment of the existing licensing framework with a draft preliminary structure of a Regulation on the Rules and Procedure for Applying for generation licence.

Notably, this project is not intended to produce tendering documents, a scope of work reserved for a separate advisory service. With this report the main goal was to foster knowledge and comprehension of PPAs as part of the preparation for procuring electricity from private renewable energy producers from the perspective of the Energy Regulator.

**Task 3 report** analyses the legal and regulatory framework of Suriname. The aim is to identify any gaps present in the current general legislation that could impact the successful implementation of the reform of the electricity supply industry as depicted in the two Acts of 2016. The report is mandated to identify essential challenges that may impact full implementation of the specific reform.

Based on the analysis carried out, the main conclusion is that Suriname's overall regulatory framework is flexible enough to promote private investment in the energy sector. Suriname is on a right trajectory but there is a need for sector-specific legislative clarity: while the legislation provides a solid foundation, subsequent sector-specific regulations are necessary to concretely identify and tailor the appropriate procedure for implementation. This tiered approach ensures that the regulations and State Decrees align with the nuanced requirements, enabling a refined and effective application of the different provisions of the two Acts.

**Task 4 report** evaluates the Electricity Act and the EAS Act, 2016. From the analysis it can be concluded that the legal framework is strong, but there are still some changes required to assure the effective implementation in practice: a series of regulations (in particular State Decrees<sup>2</sup>) are necessary for the purposes of putting the Law into practice and recommendations were developed for possible amendments to the Electricity Act and the EAS Act.

The main conclusion is to employ the regulatory instrument of Directives (*Richtlijnen*), as authorized under the Electricity Act but so far not used, as the appropriate tool for the EAS to implement the secondary tier of the legislative framework. *Richtlijnen* are directives provided by the EAS to guide stakeholders in complying with the legislation and the State Decrees.

**Task 5 report**, mandated by the ToR to formulate amendments to the existing energy sector legislation and draft regulations, and provides an inventory of the requirements established by the two Acts and provides seven draft Directives (*Richtlijnen*) to be issued by the Authority

---

<sup>2</sup> The term "State Decree" in Suriname refers to a legislation of secondary level, which carries the weight of law. The authority to issue a State Decree is the Government ("Regering") and falls outside the purview of the EAS.

### 1.3 REPORT OUTLINE

In section 2, this document reflects upon the analysis previously conducted under Tasks 1 through 5. In addition, it presents further analysis on topics that were not previously covered in full, namely the review of the draft ESP (section 3), rural electrification (section 4) and the generation license (section 5).

The report also includes the drafts of the legislative instruments (in Dutch) that are intended to serve as a basis for the EAS to support further implementation. These draft instruments are included in the Annexes.

## 2. REFLECTIONS ON THE PROJECT

### 2.1 SUBSTITUTING USE OF STATE DECREES BY RICHTLIJNEN

A well-regulated electricity sector is crucial for Suriname to achieve the goal of an efficient electricity sector, and for this it is necessary to advance in the implementation of the energy reform provided by the Electricity Act. In order for the legal framework to function adequately as set forward by the Electricity Act and the Energy Authority of Suriname Act, the drafting of a number of regulations is required.

This Final Report concludes a year-long legal advisory assignment that directly supports the objectives outlined in the Terms of Reference. The work aligns with the broader aim of enabling the effective implementation of the Electricity Act and the Energy Authority of Suriname Act and addresses gaps that have thus far limited the operationalization of the EAS.

In accordance with the ToR, the consultancy undertook a comprehensive review of the legal landscape, conducted diagnostic assessments of current legislation, and produced draft amendments and new instruments needed to translate legal provisions into practice. Key deliverables include proposed State Decrees and Richtlijnen, that are essential for fulfilling the legislative mandate of the EAS.

A core observation from this process is the importance of a tiered legal architecture: while the existing Acts provide a solid foundation, their full implementation depends on sector-specific instruments that guide regulatory action and stakeholder compliance.

A key observation emerging from this process is the strategic value of “Directives” issued by the EAS as agile tools to interpret and apply the law, alongside State Decrees issued by the Government that formalize essential provisions.

It is essential for an energy regulator to provide regulations to ensure that the principles and objectives set out in primary legislation are effectively implemented in practice—this approach mirrors international best practices, where regulators routinely issue guidelines, codes, and directives that translate broad legal mandates into clear, actionable requirements for market participants, allowing the regulatory framework to remain responsive to technological change, market dynamics, and evolving policy goals.

This assignment has thus laid critical groundwork for strengthening the regulatory governance of Suriname’s electricity sector, contributing to its operational efficiency, and readiness to attract private sector participation.

During the diagnostic phase of the assignment, several areas were identified where the existing legal and regulatory framework does not function optimally and could benefit from targeted revisions in the near future. In particular, experience has shown that many of the regulations intended to support the implementation of the Electricity Act are required to be issued in the form of State Decrees. However, in practice, the adoption of these State Decrees has been very limited. Regardless of the underlying reasons, this situation has resulted in a significant portion of the Electricity Act remaining unimplemented, thereby limiting its effectiveness and the realization of its intended objectives.

One such example relates to the role and content of the Electricity Sector Plan (ESP). As currently defined in the Electricity Act, the ESP is expected to cover not only policy and technical planning but also a range of regulatory provisions, including tariff-setting principles, utility performance standards, and energy efficiency measures.

The Act provides that the ESP may be structured as a series of State Decrees, each addressing a specific component. However, issuing State Decrees on highly technical topics in the Act presents significant challenges. The required expertise and technical insight for these subjects resides primarily within the EAS, and not within the broader government administration responsible for drafting and enacting these decrees.

As a result, there exists a major institutional obstacle to effectively implementing the ESP as envisioned by the Act. This gap between technical competence and regulatory authority hinders timely and accurate decision-making, and contributes to the broader issue of regulatory inaction.

Based on our assessment, it may be more effective to revise the current approach by limiting the use of State Decrees to topics that have a broad legal or policy-binding nature. In contrast, more **technical subjects and in particular those that fall within the mandate and expertise of the EAS, should be addressed through regulatory instruments, and in particular, through the issuance of Richtlijnen (Guidelines).**

This approach would ensure that technical regulations are developed and updated by EAS, while State Decrees remain focused on higher-level legal provisions, thereby improving both efficiency and effectiveness in the implementation of the Electricity Act.

## 2.2 LEGAL INSTRUMENTS DEVELOPED UNDER THIS PROJECT

The proposed amendments, as presented and discussed in Report 5, have been fully drafted. This includes both the previously identified changes and the additional provisions required to incorporate rural electrification into the legal framework (see also further section 4). In addition, numerous minor textual and formatting adjustments have been made to improve overall clarity and consistency.

Given the scope and depth of the proposed changes, it is recommended that a new legal text be introduced, rather than attempting to amend the existing Electricity Act. This newly proposed text has been included as Annex 1 to this report.

For the EAS Act, a more limited set of changes has been proposed. In this case, a separate amendment law has been drafted, rather than a full replacement. This amendment has been included as Annex 2.

The earlier recommendation to substitute certain State Decrees with Directives (Richtlijnen) has also been incorporated into the proposed new Electricity Act. However, recognizing that the legislative revision process may require additional time, a number of key State Decrees—as agreed with the client—have been provisionally drafted and are included as annexes to this report.

As this project primarily addresses the legal framework and given that some of the substantive content for these instruments is being developed under parallel assignments—most notably the Electricity Sector Plan (ESP) and the tendering guidelines—the State Decrees currently include only the legal core text. Where relevant, they make reference to annexes that can be completed at a later stage, once outputs from the other projects become available.

The following table (in Dutch) provides an overview of the legal instruments that have been drafted and included as annexes, in accordance with the agreement with the client. The Memorie/Nota van Toelichting are included in the Annexes as well.

**Table 2: Overview of legal instrument outputs**

| Annex nr | Instrument | Onderwerp | Reference |
|----------|------------|-----------|-----------|
|----------|------------|-----------|-----------|

|          |               |                                                        |                                    |
|----------|---------------|--------------------------------------------------------|------------------------------------|
| Annex 1  | Wet           | Elektriciteitswet (nieuw)                              |                                    |
| Annex 2  | Wet           | Wijziging Wet EAS                                      |                                    |
| Annex 3  | Staatsbesluit | ESP Strategisch and Technisch Plan                     | Art. 8 Elektriciteitswet           |
| Annex 4  | Staatsbesluit | Aanbestedingscriteria                                  | Art. 21 lid 3<br>Elektriciteitswet |
| Annex 5  | Staatsbesluit | Geschillenbeslechting met EAS                          | Art.12 lid 2 Wet EAS               |
| Annex 6  | Staatsbesluit | Administratieve boete                                  | Art. 26<br>Elektriciteitswet       |
| Annex 7  | Staatsbesluit | Installateurs                                          | Art. 22 lid 2<br>Elektriciteitswet |
| Annex 8  | Staatsbesluit | Keuringsinstantie                                      | Art. 23 lid 1<br>Elektriciteitswet |
| Annex 9  | Staatsbesluit | Geschillenbeslechting met het<br>Elektriciteitsbedrijf | Art. 24 lid 2<br>Elektriciteitswet |
| Annex 10 | Formulier     | Aanvraagformulier vergunning producent                 |                                    |
| Annex 11 | Vergunning    | Vergunning producent                                   |                                    |

### 3. RELEVANT FINDINGS OF THE ESP (Nov 2024)

#### 3.1 BACKGROUND

As the assignment draws to a close, we considered it important to assess the current status of the Electricity Sector Plan (ESP).

Upon reviewing the Draft ESP (November 2024) prepared by Castalia, we note that it has been developed within a single overarching framework and does not include a regulatory component. As such, there is no overlap with this assignment, and the legal framework of the ESP is not addressed in any way. It offers a thorough description of the electricity system and outlines an ambitious development trajectory for Suriname.

The electricity sector in Suriname has large and small systems. The power system is fragmented into seven isolated networks, all managed by the EBS. The national electricity access rate is around 90%, with notable disparities between urban and rural areas. EPAR (Energievoorziening Paramaribo) and ENIC (Energievoorziening Nickerie) are systems that have large-scale generation and grids. EPAR covers Paramaribo and surrounding areas, while ENIC covers the Nickerie area. The rural district systems have small-scale generation and grids. These small systems provide service to Albina, Apoera, Coronie, Moengo, and Wageningen. In addition, there are approximately 135 village systems in the interior of the country with smaller, isolated, supply systems, not covered by the Expansion Plans.

Elements of the ESP may have some important implications for the drafting of the regulatory framework because it provides direction for Government decision-making regarding the supply of electricity and addresses policy objectives such as: meeting demand; improve the reliability of service; improve the operating efficiency; ensure financial sustainability.

For EPAR, generation and transmission plans are developed for a horizon of 20 years (from 2025 to 2044 – Figure 1). For all other systems, as well as for the distribution system of EPAR, expansion plans are developed for a 5-year period from 2025 to 2029.

In small economies with relatively limited electricity sectors, it is common practice to open the generation segment to competition, particularly as a means to diversify fuel sources and encourage investment in renewable energy.

Since 2016, the legal foundation of Suriname's electricity sector has been defined by the Electricity Act and the EAS Act, designed to modernize the market and promote private investments, especially in generation. Establishing appropriate enabling regulatory arrangements is a prerequisite for attracting significant private investment. It is important to note that, in Suriname, the core electricity infrastructure will largely remain under the ownership and operation of EBS, the state-owned utility. In this context, the generation expansion strategy becomes a key entry point for private sector involvement.

The intersection between opening up the generation segment to private actors, the implementation of the ESP, and the regulatory role of the EAS is relevant for this assignment. This component of the plan—focused on enabling competitive and private-led generation development—deserves specific attention in the context of the current reform process.

#### 3.2 GENERATION EXPANSION PLAN (20-YEAR) FOR EPAR

The vision of the Plan is aligned with the international consensus around the sustainable development paradigm as the prevailing development model that has triggered a transition in the energy sector globally. As a result, the Plan recognizes that the diversification of the generation

mix is required and has endorsed the growing trend for the adoption and use of more renewable energy technologies.

For the 20-year generation expansion plan of EPAR, four distinct expansion plans were presented. The following options were prescreened: expansion of Afobaka Hydro Project; Kabalebo Hydro Project; Solar PV; Floating solar PV; Wind turbines; BESS; RICE, either capable of burning HFO, referred to as RICE (HFO), or natural gas, referred to as RICE (natural gas); Combustion Turbines (in Simple Cycle or Combined Cycle); and Biomass.

The selected candidate generation expansion options are shown in the Table below.

**Table 3: Generation expansion technology options modeled in the study**

| Option/technology                             | Initial year | Comment                                                                                                                 |
|-----------------------------------------------|--------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>RICE</b>                                   | 2025         | These are new engines, burning HFO or natural gas. We will model units at candidate locations most likely near the load |
| <b>BESS</b>                                   | 2025         | These are new facilities in steps of 5MWh, 10MWh, 20MWh, or 40MWh                                                       |
| <b>Biomass</b>                                | 2025         | We model plants burning rice husks only in ENIC                                                                         |
| <b>Solar PV</b>                               | 2025-2026    | These are new facilities in steps of 5MW, 10MW, or 20MW                                                                 |
| <b>Wind turbines</b>                          | 2027-2028    | These are new facilities in steps of 4MW, 10MW, or 20MW                                                                 |
| <b>Floating solar PV</b>                      | 2028         | 48.2MWAC facility in the Brokopondo reservoir                                                                           |
| <b>Convert RICE units to burn natural gas</b> | 2029         | Convert all of the EBS units in DPP2 and 3 of SPCS's 17MW RICE units                                                    |
| <b>Combustion Turbines</b>                    | 2032         | These are new units, either in simple cycle or combined cycle, burning natural gas                                      |
| <b>Expansion of Afobaka</b>                   | 2033         | Scenarios with and without this project                                                                                 |
| <b>Kabalebo</b>                               |              | Is not modeled as an option for this ESP                                                                                |

The Table below presents the four distinct expansion plans developed by the ESP, one for each of the modeled futures; it summarizes the expansion plans for each modeled future. It shows the cumulative generation capacity in MW by fuel type.

**Table 4: Expansion plans for EPAR – Four scenarios**

**Expansion Plan for Future 1**  
(High Load Demand, High Fuel Prices)

| Technology   | MW             | MW             | %           | Technology Class |
|--------------|----------------|----------------|-------------|------------------|
| RICE         | 68.0           | 988.2          | 59%         | Thermal          |
| SC + CC      | 920.2          |                |             |                  |
| Hydro        | 0.0            | 0.0            | 0%          | Hydro            |
| Solar PV     | 681.2          | 681.2          | 41%         | Solar PV         |
| BESS         | 3.0            | 3.0            | 0%          | BESS             |
| <b>Total</b> | <b>1,672.4</b> | <b>1,672.4</b> | <b>100%</b> |                  |

**Expansion Plan for Future 2**  
(High Load Demand, Reference Fuel Prices)

| Technology   | MW             | MW             | %           | Technology Class |
|--------------|----------------|----------------|-------------|------------------|
| RICE         | 62.3           | 902.1          | 69%         | Thermal          |
| SC + CC      | 839.8          |                |             |                  |
| Hydro        | 0.0            | 0.0            | 0%          | Hydro            |
| Solar PV     | 396.2          | 396.2          | 30%         | Solar PV         |
| BESS         | 3.0            | 3.0            | 0%          | BESS             |
| <b>Total</b> | <b>1,301.3</b> | <b>1,301.3</b> | <b>100%</b> |                  |

**Expansion Plan for Future 3**  
(Base Load Demand, High Fuel Prices)

| Technology   | MW           | MW           | %           | Technology Class |
|--------------|--------------|--------------|-------------|------------------|
| RICE         | 62.3         | 287.3        | 38%         | Thermal          |
| SC + CC      | 225.0        |              |             |                  |
| Hydro        | 0.0          | 0.0          | 0%          | Hydro            |
| Solar PV     | 456.2        | 456.2        | 61%         | Solar PV         |
| BESS         | 3.0          | 3.0          | 0%          | BESS             |
| <b>Total</b> | <b>746.5</b> | <b>746.5</b> | <b>100%</b> |                  |

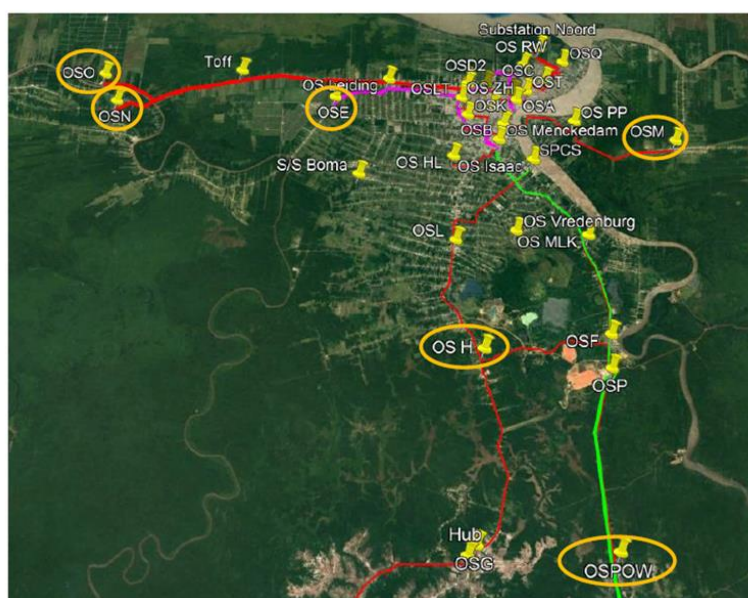
**Expansion Plan for Future 4**  
(Base Load Demand, Reference Fuel Prices)

| Technology   | MW           | MW           | %           | Technology Class |
|--------------|--------------|--------------|-------------|------------------|
| RICE         | 11.3         | 358.6        | 68%         | Thermal          |
| SC + CC      | 347.3        |              |             |                  |
| Hydro        | 0.0          | 0.0          | 0%          | Hydro            |
| Solar PV     | 168.2        | 168.2        | 32%         | Solar PV         |
| BESS         | 3.0          | 3.0          | 1%          | BESS             |
| <b>Total</b> | <b>529.8</b> | <b>529.8</b> | <b>100%</b> |                  |

Castalia chooses the scenario EP2 that recommends high load demand, reference HFO and diesel prices, and reference natural gas prices, a model that recommends additional generation of 1,301.3MW: gas-fired turbines either in Simple Cycle or Combined Cycle with the capacity of 840MW, Solar PV with the capacity of almost 396MW.

Solar PV candidate locations in EPAR are: Vijfde Rijweg, La Paix, Sidodadi, Sara Maria, Powakka, Indira Gandhiweg. They are based on the “Master Grid Study for the Suriname Power System Final Report – Transmission Master Plan, 29 June 2020” prepared by CESI, as shown in the Figure below.

**Figure 1: Solar PV candidate location in EPAR**



Very relevant for the solar PV candidate location is article 21 of the Electricity Act. While the production of electricity from fossil fuels and hydropower (presently) remain a matter for state-owned companies, article 21, para 1 of the Electricity Act states that the Electricity Company “shall” follow a public procurement process for RE expansion projects: utility-scale solar shall be awarded through a public procurement process to bidders that will then become licensed producers.

The para 5 of the same Article states that the EBS is obliged to conclude a PPA (defined by the Law as “supply agreement”) with producers who have a license for the production of electricity. Within this framework, the role of the EAS is to supervise the process, while the EBS will be responsible for organizing and conducting the public tender and all preparing relevant documentation.

**Table 5:** below shows that EP2 adds 902.1MW of thermal generation, incl. 62.3MW of RICE. Generation burning rice husks in the ENIC system is considered an expansion candidate, given the large local production of this material, which is currently burned or disposed of in the river or on open land, with a high environmental impact. EBS’s preliminary studies have demonstrated that the use of this technology is physically and economically feasible. Also note that 3MW of BESS are added.

**Table 5: Breakdown of generation additions by technology for EP2**

| Technology   | MW             | MW             | %           | Technology Class |
|--------------|----------------|----------------|-------------|------------------|
| RICE         | 62.3           | 902.1          | 69%         | Thermal          |
| SC + CC      | 839.8          |                |             |                  |
| Solar PV     | 396.2          | 396.2          | 30%         | Solar PV         |
| BESS         | 3.0            | 3.0            | 0%          | BESS             |
| <b>Total</b> | <b>1,301.3</b> | <b>1,301.3</b> | <b>100%</b> |                  |

The table below shows the capacity additions (in MW) by technology and year for EP2.

The expansion plan for the period 2025–2030 outlines the addition of approximately 297 MW of new generation capacity, predominantly from solar PV and Rice husk-based biomass (RICE): for this period, 254.8MW are installed, either RICE or solar units.

**Table 6: EP2 schedule of generation additions by technology and year (MW)**

| Year         | Thermal      | Hydro      | Solar        | BESS       | Total          |
|--------------|--------------|------------|--------------|------------|----------------|
| 2025         | 11.3         | 0.0        | 0.0          | 0.0        | 11.3           |
| 2026         | 0.0          | 0.0        | 50.0         | 3.0        | 53.0           |
| 2027         | 45.3         | 0.0        | 55.0         | 0.0        | 100.3          |
| 2028         | 0.0          | 0.0        | 48.2         | 0.0        | 48.2           |
| 2029         | 0.0          | 0.0        | 42.0         | 0.0        | 42.0           |
| 2030         | 0.0          | 0.0        | 45.0         | 0.0        | 45.0           |
| 2032         | 92.2         | 0.0        | 0.0          | 0.0        | 92.2           |
| 2033         | 59.0         | 0.0        | 0.0          | 0.0        | 59.0           |
| 2035         | 33.2         | 0.0        | 5.0          | 0.0        | 38.2           |
| 2036         | 55.9         | 0.0        | 0.0          | 0.0        | 55.9           |
| 2037         | 92.2         | 0.0        | 0.0          | 0.0        | 92.2           |
| 2038         | 59.0         | 0.0        | 4.0          | 0.0        | 63.0           |
| 2039         | 100.9        | 0.0        | 6.0          | 0.0        | 106.9          |
| 2040         | 38.9         | 0.0        | 3.0          | 0.0        | 41.9           |
| 2041         | 92.2         | 0.0        | 0.0          | 0.0        | 92.2           |
| 2042         | 59.0         | 0.0        | 8.0          | 0.0        | 67.0           |
| 2043         | 104.0        | 0.0        | 28.0         | 0.0        | 132.0          |
| 2044         | 59.0         | 0.0        | 102.0        | 0.0        | 161.0          |
| <b>Total</b> | <b>902.1</b> | <b>0.0</b> | <b>396.2</b> | <b>3.0</b> | <b>1,301.3</b> |

An optimal generation expansion plan is also presented, that gives a strategic roadmap for expanding the country's electricity generation capacity in a way that meets projected demand over time. It involves selecting the most appropriate mix of generation technologies determining the size, timing, and location of new power plants, and considering fuel availability, system integration, and financial feasibility.

**Table 7: EP2 optimal generation expansion plan**

| Year | Technology and location of generation units                     | MW   | Technology |
|------|-----------------------------------------------------------------|------|------------|
| 2025 | RICE at SS M                                                    | 11.3 | RICE       |
| 2026 | PV at La Paix, PV at Sara Maria, BESS at Albina, BESS at Moengo | 53.0 | PV + BESS  |

| Year         | Technology and location of generation units                              | MW             | Technology     |
|--------------|--------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| 2027         | PV at Vifjide R., PV at Albina, RICE at SS T, RICE at SS C, RICE at SS A | 100.3          | PV + RICE      |
| 2028         | FPV at Afobaka                                                           | 48.2           | FPV            |
| 2029         | PV at Powakka                                                            | 42.0           | PV             |
| 2030         | PV at Powakka, PV at Indira                                              | 45.0           | PV             |
| 2032         | CC at SS I, CC at SS AcadZ                                               | 92.2           | CC             |
| 2033         | CC at SS C                                                               | 59.0           | CC             |
| 2035         | PV at Moengo, CC at SS A                                                 | 38.2           | PV + CC        |
| 2036         | SC at SS E, CC at SS ZH                                                  | 55.9           | SC + CC        |
| 2037         | CC at SS LT, CC at SS Q                                                  | 92.2           | CC             |
| 2038         | PV at Moengo, CC at SS I                                                 | 63.0           | PV + CC        |
| 2039         | PV at Moengo, SC at SS B, SC at SS D, CC at SS H                         | 106.9          | PV + SC + CC   |
| 2040         | PV at La Paix, CC at SS R33, RICE at SS M                                | 41.9           | PV + CC + RICE |
| 2041         | CC at SS C, CC at SS D                                                   | 92.2           | CC             |
| 2042         | PV at La Paix, CC at SS R33                                              | 67.0           | PV + CC        |
| 2043         | PV at Indira, SC at SS E, CC at SS R33                                   | 132.0          | PV + SC + CC   |
| 2044         | PV at La Paix, PV at Powakka, PV at Indira, CC at SS A                   | 161.0          | PV + CC        |
| <b>Total</b> |                                                                          | <b>1,301.3</b> |                |

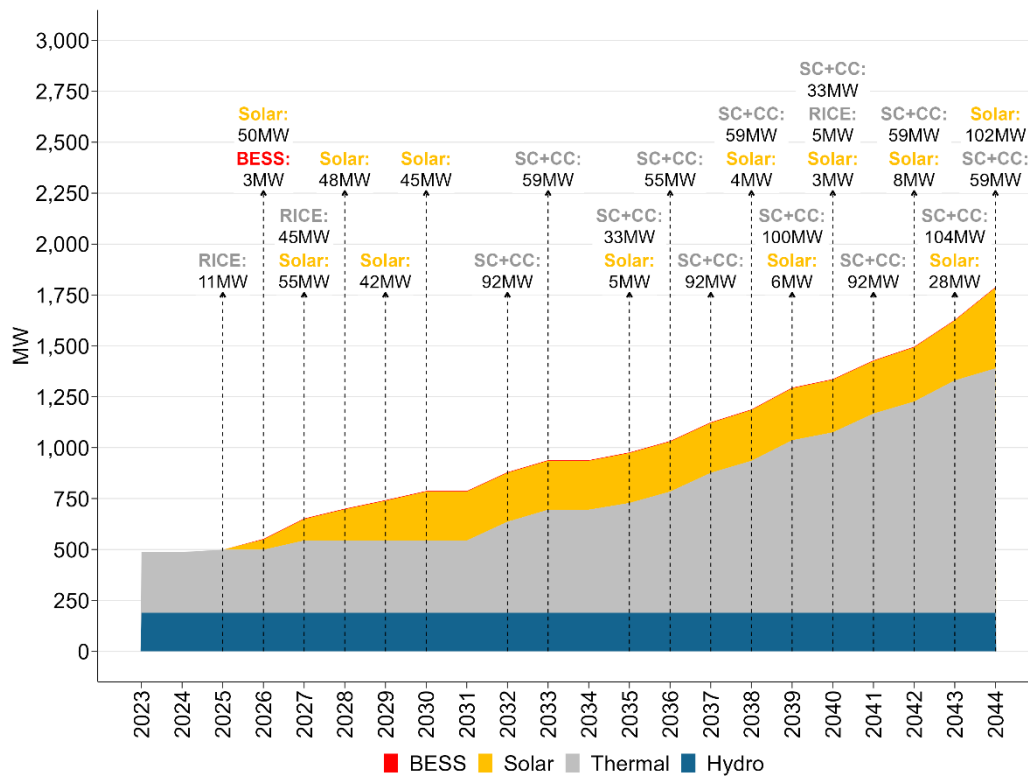
The breakdown for the first 5 years [2025: 11.3 MW (RICE), 2026: 50 MW (Solar PV), 2027: 100.3 MW (Solar PV + RICE), 2028: 48.2 MW (Solar PV), 2029: 42.0 MW (Solar PV), 2030: 45.0 MW (Solar PV)] reflects an aggressive push toward renewable energy, with solar PV accounting for over 90% of the added capacity during this timeframe. Biomass (Rice husk) is introduced in 2025 and contributes again in 2027.

The scale and pace of the proposed solar PV deployment—approximately 235 MW over five years—is ambitious for Suriname. A key challenge will be the grid’s ability to absorb and manage high shares of variable renewable energy. Without parallel investment in grid modernization, the integration of such volumes of solar PV could pose risks. Achieving this expansion will demand strong institutional coordination of procurement frameworks. As mentioned above, very relevant is article 21 of the Electricity Act: utility-scale solar shall be awarded through a public procurement process to bidders.

While the proposed plan demonstrates a clear commitment to renewable energy and diversification, its ambition must be matched with realism and readiness. It will be important to phase implementation carefully, align investments with grid planning, and ensure the necessary enabling conditions—technical, regulatory, and financial—are in place.

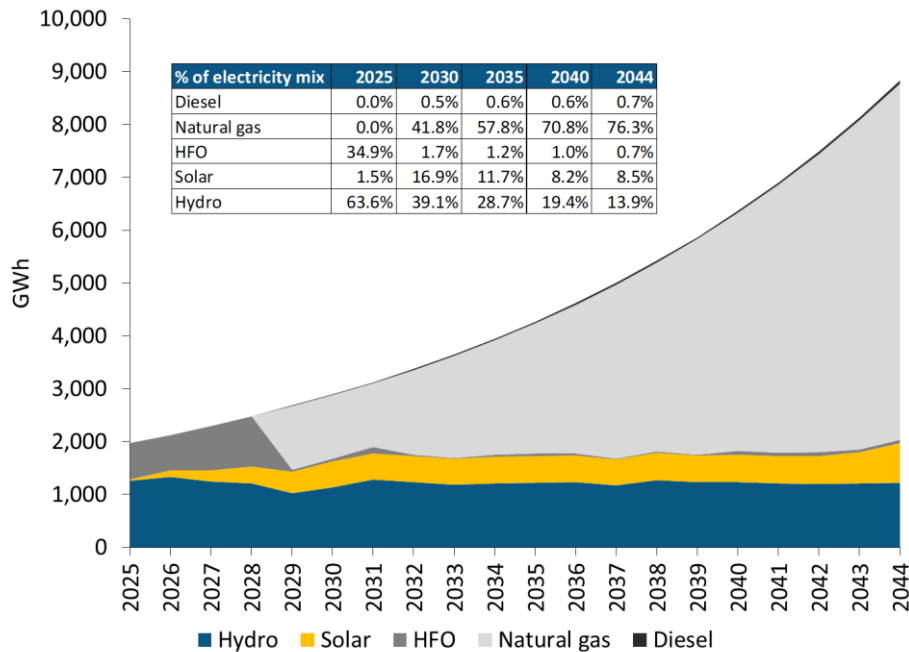
The figure below shows the evolution of installed capacity in EPAR from 2023 to 2044 in EP2.

Figure 2: EP2 installed capacity and entry of new projects in EPAR



The expansion plan above would translate to the projected generation mix shown in Figure below.

Figure 3: EP2 projected generation mix



Last but not least, the Table below shows the CapEx for the recommended expansion plan (EP2). It is worth noting that the CapEx for EP2 in years 2026-2029 is mostly new solar PV plants (equal to US\$195.2 million , or about 80 percent of the total).

**Table 8: CapEx (millions of US\$) for EP2 for the planning period**

| Years     | CapEx (million US\$) |
|-----------|----------------------|
| 2025      | 11.3                 |
| 2026-2029 | 243.5                |
| 2030-2034 | 196.2                |
| 2035-2039 | 356.2                |
| 2040-2044 | 494.1                |

While the generation expansion plan recommended by Castalia reflects a strong commitment to sector growth, its level of ambition may benefit from further alignment with the country's current implementation capacity and infrastructure readiness.

## 4. DRAFT LEGISLATION FOR RURAL ELECTRIFICATION

### 4.1 A SEPARATE RURAL ELECTRIFICATION LAW?

The Terms of Reference for this assignment call for legal advice on rural electrification, including both areas that will be connected through grid expansion and those that will remain off-grid.

As Suriname advances its energy sector reform, the goal of achieving universal access to electricity remains a central national priority. This objective requires not only the expansion of the national grid to peri-urban and accessible rural areas but also the deployment of decentralized solutions in remote and sparsely populated interior regions. Against this backdrop, the legal framework must be capable of supporting both centralized and off-grid electrification strategies in a unified and coherent manner. However, rural electrification is not yet sufficiently addressed in the primary legislation.

This Task complements the consultancy project entitled “*Definition of a Regulatory and Institutional Framework for the Successful, Efficient, and Sustainable Implementation and Operation of Rural Electrification Projects in the Hinterland of Suriname*,” funded by the Inter-American Development Bank (IADB). The reports prepared by Trama TecnoAmbiental S.L. (TTA) present a comprehensive rural electrification policy and logical framework. However, the consultancy does not include the drafting of a Rural Electricity Act or specific legislative provisions governing rural electrification.

Currently, the ongoing preparation of the Electricity Sector Plan (ESP) offers an opportunity to define clear electrification priorities. Suriname's geographical realities—dense forests, riverine access, and dispersed interior villages—make grid expansion technically and financially challenging in many regions. In such cases, decentralized solutions like mini-grids and standalone solar systems offer a viable pathway to electrification. Embedding legal provisions for both grid-connected and off-grid rural electrification within the Electricity Act would allow for:

- Allocation of roles and responsibilities among public agencies, private investors, and community-based operators.
- Development of licensing and registration schemes for mini-grid and standalone system operators under EAS oversight.
- Application of minimum service quality standards, safety norms, and consumer protections across all types of electrification.
- Alignment with national energy planning instruments such as the ESP, which already include rural access targets.

Rather than drafting a separate Rural Electrification Law, it is our view that the most efficient and legally sound approach might be to incorporate rural electrification provisions directly into the Electricity Act. This would ensure that electrification policy and regulation remain under a single, harmonized framework, reducing the risk of legal fragmentation or overlap.

Let us examine the Electricity Act to assess if, and how, rural electrification provisions can be effectively incorporated, thereby reducing the risk of legal fragmentation.

## 4.2 ASSESSMENT OF THE ELECTRICITY ACT 2016 WITH RESPECT TO RURAL ELECTRIFICATION

The current electricity law stipulates that the EAS is responsible for the ESP, which is then executed, once approved, by various actors, among which the EBS that has national concession for power generation, transmission, and distribution.

However, because of cost effectiveness issues, EBS has not focused much on the hinterland. Hinterland electrification has been historically done by MNH and DEV via two routes: i) DEV with the decentralized diesel gensets and ii) via various solar PV installation projects. In some cases, at request from MNH, EBS provides assistance, or advice on specific projects.

There are some relevant provisions already in the Electricity Act.

- **Article 8 & 9: Electricity Sector Plan (ESP).** The ESP must address capacity expansion needs, supply reliability, service quality standards, tariff methodologies, and subsidy frameworks. While the ESP includes planning for grid infrastructure and quality of service, there is no explicit reference to rural electrification objectives, geographic priorities, or off-grid solutions like mini-grids or standalone systems.
- **Article 3 & 4: Role of the EAS.** The EAS is given broad authority to regulate the electricity sector, including monitoring, issuing instructions, and overseeing compliance. This authority could be extended through explicit provisions allowing the EAS to regulate rural/off-grid electrification schemes (e.g. licensing of mini-grid operators, registration of off-grid systems).
- **Article 16: Right to grid connection.** This article requires the utility to connect any consumer who requests it, subject to ESP-defined conditions. However, the ESP notes that in practice, not all areas will be connected, and some consumers may be better served by alternative supply modes. This creates implicit space for off-grid electrification but lacks legal and regulatory clarity on how such alternatives are to be governed, delivered, and regulated.
- **Article 21: Expansion of generation capacity.** This article mandates public tenders for adding capacity, primarily focused on grid-connected projects. There is no parallel process defined for the procurement or authorization of off-grid solutions in remote areas.

Comments about the Electricity Act.

- While the current Electricity Act provides a solid foundation for regulating the electricity sector, it does not adequately address rural electrification, particularly in the non-grid context.
- There is no licensing/registration framework for mini-grids or standalone systems.
- There are no provisions for technical/service standards, consumer protection, or tariffs in off-grid areas.
- There is no mechanism to designate rural electrification zones or assign responsibilities (e.g. concession or service areas).

Our conclusion is that there is no need to create a separate Rural Electrification Law. Within the framework of the existing Act, the most efficient and legally sound approach might be to incorporate rural electrification provisions. A targeted amendment to the Electricity Act is recommended to:

1. Define rural electrification and off-grid systems (e.g., mini-grids, standalone systems).
2. Mandate the EAS to regulate and oversee these systems.
3. Allow the ESP to remain a planning tool, while implementation and regulation are handled by the EBS and the EAS (through Directives).
4. Ensure that tariff setting, service quality, and consumer protections apply equitably across all electrification modes.

### 4.3 INSTITUTIONAL FRAMEWORK FOR RURAL ELECTRIFICATION

Currently, the electricity sector in Suriname includes several types of isolated systems, categorized as follows:

- a. EBS Larger systems: EPAR and ENIC
- b. EBS Small (district) systems: Albina, Apoera, Coronie, Moengo, Wageningen, and Pokigron
- c. DEV Diesel village systems: Small diesel-only systems spread throughout the interior
- d. MNH Hybrid village systems: Small hybrid systems consisting of PV/BESS in combination with diesel backup

The Electricity Act applies to systems operated by EBS, covering both the large-scale EPAR and ENIC systems (category a) and the smaller district systems (category b). For these district systems, Chapter 5 of the Electricity Sector Plan (ESP) outlines the capital investments required to meet projected electricity demand over the 2025–2029 period. This includes expanding generation capacity as well as upgrading power delivery infrastructure. The total estimated investment needed across all district systems during this period is approximately US\$250,000.

In contrast, the Electricity Act and the ESP do not address systems under categories c and d: For category c, DEV within MNH is responsible for the electricity supply with small, isolated power generation systems using diesel fuel. The power supply is limited but free for a few hours per day, about 4-6 hours per day from 6:00/7:00 pm – 12:00 pm, depending on diesel provision. In some villages, depending on the percentage of school-aged children in the village, electricity is also available from 5.00-7.00 in the morning, provided that the number of technical working hours is within acceptable limits given the equipment installed at the specific village.

The power generators and the electricity distribution grids are government owned and operated and maintained by DEV. In this regard DEV has their own staff working in these villages. Maintenance is both reactive and preventive, yet, the GoS has no fixed long-term policy towards asset management, return on investments and replacement of critical equipment/infrastructure.

A critical challenge faced by the GoS for many years is the high costs associated with fuel supply for the villages. In this respect, MNH is currently executing a program of introducing PV systems (hybrid or stand-alone) in locations where previously diesel was installed (category d). Essentially, this program involves transforming the systems under category c to category d.

The availability of technicians in the villages is problematic. Solar PV systems were installed as a patchwork of various system and control designs, whereby maintenance, training, system longevity and sustainability were deemed of minor importance. Consequently, if damage occurs, it is unclear which entity has a role to fulfill with clear tasks and responsibilities, there is no stockpile of spare parts, and each village has totally different standards for the technical equipment.

Some hybrid, mini grids solar systems and individual solar systems have been built in the hinterland from different organizations: NGO's and private sector unfortunately due to lack of operation, maintenance and management plan the systems are out of operation.

#### **4.4 DRAFTING AN AMENDMENT ARTICLE THAT FITS THE LEGISLATIVE FRAME OF THE ELECTRICITY ACT**

Amendments to the Electricity Act have been drafted to align new legislation that extends coverage to rural areas. The following approach has been adopted:

- The existing Electricity Act is being expanded to include specific provisions for the rural electricity sector.
- The role of EBS, the national electricity utility, is being extended to cover rural areas as well. EBS will now be the sole entity responsible for the operation and management of rural electricity systems.
- The development of new electricity systems in the interior remains the responsibility of the Government, specifically the Ministry of Natural Resources (MNH). Once these systems are completed, they will be transferred to EBS, which will take over operations, maintenance, and future expansion.
- EBS is allowed to recover the associated costs through the electricity tariff. However, it is not entitled to earn a return on capital for the systems transferred to it by the government, since it did not invest in them initially. Instead, only depreciation costs can be included in the tariff structure, recognizing that EBS will be responsible for the replacement of these assets in the future.
- The Energy Authority of Suriname (EAS) will continue to act as the sector regulator, with its supervisory responsibilities now explicitly extended to include rural electrification.

Further clarification on these provisions is provided in the Explanatory Memorandum (Memorie van Toelichting) accompanying the draft Electricity Act.

## 5. POWER PLANT GENERATION LICENSE

### 5.1 ARTICLES 21 AND 29 OF THE ELECTRICITY ACT

During the course of the assignment (Task 2 report) we have assessed article 21 that provides the key provisions relevant to generation licenses:

- renewable energy generation projects shall be awarded through a public procurement process to bidders *that will then become licensed producers* (para 1);
- the awarded bidder *shall obtain a license from the Minister* (para 4);
- the electricity company is obliged to conclude a PPA *with producers who have a license for the production of electricity* (para 5).

In other words:

- o Licenses are subject to tender procedures for renewable energy generation and are granted by the Minister;
- o A separate license is needed for each generation site;
- o Licenses are not subject to tender procedures for hydro and fossil fuel;
- o Once the license is granted, the licensed IPP can conclude a PPA with the EBS, as buyer of electricity.

From the analysis of these provisions, we have reached the conclusion that the electricity sector is an authorization-based system.

The license can contain general and special conditions. Article 29 (2) does provide some minimum requirements to be included in the license:

- The location of the electricity generation station;
- The substations where supply to the national grid will take place;
- The installed capacity of the power station;
- The duration of the license.

From these requirements it appears that in the case of a change in the generation capacity (e.g. adding new capacity) the license would need to be revised.

Currently, the requirement to obtain a license is not applied universally. As outlined in Table 8 of the Task 2 report, licensing obligations exist only for thermal and renewable energy (RE) generators that supply electricity directly to EBS. ever, generators that supply electricity to the State—as well as those that fall under the "special category" defined by the current legal provisions—are exempt from licensing requirements.

It is proposed that the license requirements apply to all generators equally.

### 5.2 PROPOSED LICENSING FRAMEWORK

As mentioned, the proposed licensing framework is intended to apply universally to all generators, regardless of their customer or location. The framework consists of two core components:

- First the application process for the applicant. This refers to the specific actions an individual or entity must undertake to apply for a license. It includes submitting the application in the prescribed form, along with all required documents and fees.
- Second, the content of the license issued. The license serves as a formal document that explicitly authorizes the licensee to engage in specific electricity-related activities. It details the terms, conditions, and rights associated with the license.

Draft formats for the application and the license are contained in Annex 10 and 11 respectively.

## **ANNEX 1: ELEKTRICITEITSWET (NIEUW)**

**WET van ....., houdende nieuwe regels betreffende de elektriciteitsvoorziening. (Elektriciteitswet 2025).**

**DE PRESIDENT VAN DE REPUBLIEK SURINAME,**

In overweging genomen hebbende dat het noodzakelijk is nieuwe regels voor de elektriciteitsvoorzieningssector vast te stellen;

Heeft, de Staatsraad gehoord, na goedkeuring door De Nationale Assemblee, bekrachtigd de onderstaande wet:

### **ALGEMENE BEPALINGEN**

#### **Artikel 1**

1. In deze wet en de daarop berustende bepalingen wordt verstaan onder:
  - a. aansluiting: een of meer verbindingen tussen het landelijk systeem en een elektrische installatie van een afnemer voor de levering van elektriciteit,
  - b. afnemer: een natuurlijke persoon of een rechtspersoon die elektriciteit consumeert of wenst te consumeren,
  - c. bijzondere elektriciteitsproductieprojecten: capaciteitsuitbreiding door middel van waterkrachtwerken of met potentieel grote sociale gevolgen en milieueffecten,
  - d. de Minister: de Minister belast met energiezaken,
  - e. de EAS: de Energie Autoriteit Suriname,
  - f. duurzame elektriciteit: elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen waaronder bio-energie, geothermische energie, hydro-energie, zonne-energie, en windenergie,
  - g. eiland systeem: productie-installaties en netten onder het beheer van het elektriciteitsbedrijf welke geen onderdeel zijn van het EPAR systeem,
  - h. EPAR systeem: het net in Paramaribo en omstreken onder het beheer van het elektriciteitsbedrijf,
  - i. ESP: het Elektriciteitssectorplan als omschreven in artikel 8,
  - j. installateur: een persoon belast met het aanleggen, uitbreiden en onderhouden van elektrische installaties,
  - k. keuringsinstantie: een onafhankelijke instantie, die bevoegd is elektrische installaties te keuren,
  - l. landelijk systeem: het EPAR systeem en de eiland systemen tezamen,
  - m. net: een of meer verbindingen voor de transmissie en distributie van elektriciteit en de daarmee verbonden transformator-, schakel-, verdeel- en onderstations en andere hulpmiddelen, voor zover deze verbindingen en hulpmiddelen niet liggen binnen de elektrische installaties van een producent of van een afnemer,
  - n. producent: een rechtspersoon of een organisatorische eenheid binnen een rechtspersoon die zich bezighoudt met het opwekken van elektriciteit,

- o. productie-installaties: technische voorzieningen, apparatuur en bijbehorende infrastructuur waarmee elektriciteit wordt opgewekt, met inbegrip van centrales, generatoren, transformatoren en alle ondersteunende systemen,
- p. sector: de elektriciteitsvoorzieningssector,
- q. staatsbedrijf: een bedrijf waarvan de meerderheid van de aandelen in handen is van de Staat of van een staatsbedrijf,
- r. zelfopwekker: een afnemer die voor eigen verbruik duurzame elektriciteit opwekt en een eventueel overschot aan geproduceerde elektriciteit injecteert in het landelijk systeem.

## **Artikel 2**

Tot de sector als onderdeel van de energiesector, worden in deze wet gerekend:

- a. de afnemers,
- b. het elektriciteitsbedrijf,
- c. de producenten,
- d. de installateurs,
- e. de keuringsinstantie.

## **TAKEN EN BEVOEGDHEDEN EAS**

### **Artikel 3**

1. De EAS richt zich bij het uitoefenen haar taken en bevoegdheden op de regulering van de sector als geheel.
2. De EAS vervult zowel toezichthoudende als aansturende taken en zij adviseert de Minister en de sector gevraagd en ongevraagd. Zij bevordert voorts de communicatie binnen de sector.
3. De in deze wet opgenomen taken en bevoegdheden van de EAS hebben uitsluitend betrekking op de sector.
4. Om haar taken in verband houdend met onderhavige wet uit te voeren heeft de EAS personeelsleden in dienst. Het aantal personeelsleden staat in redelijke verhouding tot de aan de EAS toegekende taken en de vereiste kwaliteit hiervan. Niet minder dan 80% van de personeelsleden hebben tenminste een afgeronde HBO opleiding.

### **Artikel 4**

1. De EAS verricht onder meer de volgende taken:
  - a. het verzamelen van gegevens en het produceren van statistische informatie,
  - b. het voorbereiden van het ESP,
  - c. het houden van toezicht op de naleving van deze wet en de daaruit voortvloeiende bepalingen,
  - d. het geven van richtlijnen in verband met de uitvoering van deze wet.

- e. het geven van bindende aanwijzingen in verband met de naleving van het bepaalde bij of krachtens deze wet.
  - f. het continu monitoren van het Kwaliteits- en Capaciteitsplan van het elektriciteitsbedrijf als omschreven in artikel 15,
  - g. het stellen van regels ter zake storingsregistratie,
  - h. het houden van toezicht op de naleving van overeenkomsten tussen het elektriciteitsbedrijf, de Staat en de producenten,
  - i. het uitvoeren van periodieke en ad hoc management en engineering audits bij het elektriciteitsbedrijf en producenten,
  - j. het geven van bindende aanwijzingen aan gesubsidieerde afnemers in verband met de toepassing van energie- efficiëntie richtlijnen.
2. Voorts verricht de EAS alle overige uit deze wet voortgekomen taken die niet uitdrukkelijk aan een ander orgaan of instantie zijn opgedragen.

## **STATISTIEKEN**

### **Artikel 5**

1. De EAS verzamelt, bewerkt en interpreteert alle relevante gegevens uit de sector en presenteert op grond daarvan samenhangende statistische informatie.
2. De EAS onderhoudt ten behoeve van de sector een management informatie systeem.
3. De EAS is gehouden om tenminste een keer per jaar betrouwbare en samenhangende statistieken, die de ontwikkelingen binnen de sector weergeven, te publiceren op een voor een ieder toegankelijke wijze.

### **Artikel 6**

1. De EAS is bevoegd aan elke persoon binnen de sector gegevens of inlichtingen te vragen, die zij nodig acht bij de uitvoering van haar taken.
2. Degene aan wie de in lid 1 bedoelde gegevens of inlichtingen zijn gevraagd, is verplicht deze, binnen de door de EAS gestelde redelijke termijn, te verstrekken.
3. Het elektriciteitsbedrijf, de producenten, installateurs en keuringsinstantie zijn gehouden hun administraties op zodanige wijze in te richten dat de benodigde gegevens op eenvoudige wijze kunnen worden verkregen.

### **Artikel 7**

1. Onverminderd de in artikel 6 genoemde bevoegdheid van de EAS om gegevens of inlichtingen op te vragen, is het elektriciteitsbedrijf gehouden om periodiek maar ten minste maandelijks, elektronisch en volgens een vastgesteld format, de volgende gegevens aan de EAS te verstrekken:
  - a. het verloop van de belasting per onderstation,
  - b. het verloop van het geleverde vermogen door producenten bij de inkoop van elektriciteit,
  - c. de geproduceerde elektriciteit,

- d. de hoeveelheid emissies,
  - e. de gekochte elektriciteit,
  - f. storingsstatistieken en detail informatie bij storingen met een uitval waarvan de belasting groter dan 1 MW is,
  - g. kWh-verbruik per afnemersgroep,
  - h. kWh-gefactureerde bedrag per afnemersgroep,
  - i. kVA-belasting gefactureerd per afnemersgroep,
  - j. cosphi / kVAh facturering per afnemersgroep,
  - k. de kosten per producent voor het leveren van elektriciteit,
  - l. het aantal nieuwe aansluitingen en de daarbij behorende relevante gegevens,
  - m. alle relevante gegevens m.b.t. operationele en onderhoudskosten,
  - n. personeelsmutatie.
2. Onverminderd de in artikel 6 genoemde bevoegdheid van de EAS om gegevens of inlichtingen op te vragen, zijn producenten met een vergunning gehouden om periodiek maar ten minste maandelijks, elektronisch en volgens een vastgesteld format, de volgende gegevens aan de EAS te verstrekken:
- a. de hoeveelheid opgewekt elektriciteit,
  - b. de geleverde elektriciteit aan het elektriciteitsbedrijf,
  - c. de hoeveelheid emissies,
  - d. de hoeveelheid verbruikte brandstoffen bij de productie van elektriciteit,
  - e. de beschikbaarheid van vermogen in de afgelopen maand,
  - f. de beschikbaarheid van vermogen in het komende kwartaal.
3. De EAS is bevoegd de in leden 1 en 2 genoemde lijsten van gegevens aan te vullen.

## **ELEKTRICITEIT SECTOR PLAN (ESP)**

### **Artikel 8**

1. De EAS stelt ten minste elke vijf jaar het ESP vast.
2. Het ESP legt het plan voor de sector met een tijdshorizon van ten minste twintig jaar vast en geeft richting aan te nemen maatregelen in de eerstvolgende vijf jaar in verband met het op betrouwbare, doelmatige, duurzame en milieuhygiënisch verantwoorde wijze uitvoeren van de elektriciteitsvoorziening.
3. Het ESP wordt door de EAS in samenspraak met de sector voorbereid. Bij de voorbereiding betreft de EAS voorts de Minister en de naar haar oordeel, in verband met de te behandelen onderwerpen, meest belanghebbende bestuursorganen, instellingen en organisaties.

### **Artikel 9**

1. Het ESP bestaat uit een strategisch plan en een technisch plan.
2. Het strategisch plan maakt deel uit van het Ontwikkelingsplan, als bedoeld in artikel 40 van de Grondwet. Het bevat een samenvatting die geschikt is voor opname in het Ontwikkelingsplan waarin ten minste is opgenomen:
  - a. de vooruitzichten inzake de elektriciteitsvoorziening,
  - b. de betrouwbaarheid van het elektriciteitsvoorzieningssysteem,
  - c. het geraamde evenwicht tussen vraag en aanbod,
  - d. de elektrificatie van het binnenland.
3. In het technisch plan is ten minste opgenomen:
  - a. een analyse van de ontwikkelingen op de nationale en internationale energiemarkt en de effecten daarvan op een betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieuhygiënisch verantwoord functionerende energiehuishouding,
  - b. een analyse van veranderingen in het gebruik van energiebronnen voor het opwekken van elektriciteit en van de wijze waarop en de mate waarin zich een duurzame energiehuishouding ontwikkelt,
  - c. een prognose van het elektriciteitsverbruik op korte, middellange en lange termijn,
  - d. de minimale normen ten aanzien van de leveringszekerheid voor afnemers,
  - e. de behoeften aan uitbreidingen en vervanging in transmissie- en distributiecapaciteit, teneinde op betrouwbare wijze te voldoen aan de vraag naar elektriciteit,
  - f. de behoeften aan uitbreidingen en vervanging in productiecapaciteit, welke worden uitgewerkt in een lijst van projecten zoals bedoeld in artikel 21 lid 2,
  - g. de totale verwachte investeringen gepaard gaande met de uitbreiding en vervanging van capaciteit en de wijze waarop deze investeringen zullen worden gefinancierd,
  - h. financiële projecties voor het elektriciteitsbedrijf en de sector,
  - i. een analyse van de opties voor het terugdringen van de overheidssubsidies,
  - j. een overzicht van de beoogde resultaten inzake de bevordering van een betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieuhygiënisch verantwoord functionerende energiehuishouding, en een overzicht van de methoden om deze resultaten te bereiken.
4. Het technisch plan betreft in het bijzonder de elektrificatie van het binnenland.
5. De Minister kan, in verband met de uitvoering van het ESP, richtlijnen geven aan de EAS.

## **ELEKTRICITEITSBEDRIJF**

### **Artikel 10**

1. Het elektriciteitsbedrijf is met uitsluiting van een ieder bevoegd tot het leveren van elektriciteit aan afnemers.

2. Het leveren van elektriciteit aan het elektriciteitsbedrijf is verboden tenzij met voorafgaande schriftelijke vergunning van de Minister. Aan deze vergunning kunnen algemene en bijzondere voorwaarden worden verbonden.
3. Het bepaalde in lid 2 is niet van toepassing op de Staat en op zelfopwekkers bij teruglevering van elektriciteit.

#### **Artikel 11**

1. De N.V. Energiebedrijven Suriname (EBS) is het elektriciteitsbedrijf.
2. Het elektriciteitsbedrijf is beheerder van het landelijk systeem en voert, met inachtneming van de kwaliteit, zijn taken op de economisch meest efficiënte manier uit.
3. Het elektriciteitsbedrijf is gehouden de economisch meest voordelige elektriciteit te leveren, behoudens het bepaalde in leden 4 en 5.
4. Het elektriciteitsbedrijf is verplicht op elk moment elektriciteit van een zelfopwekker te aanvaarden, indien het teruglevering van elektriciteit betreft.
5. Het elektriciteitsbedrijf is verplicht op elk moment elektriciteit te aanvaarden van een producent met een vergunning zoals bedoeld in artikel 10 lid 2, indien het productie van duurzame elektriciteit betreft.
6. Aan het elektriciteitsbedrijf wordt met inachtneming van terzake geldende wettelijke voorschriften het recht verleend om gebruik te maken van openbare wegen of andere aan de Staat of aan andere openbare lichamen toebehorende gronden of wateren ten behoeve van productie-installaties en netten, zonder dat door het elektriciteitsbedrijf daarvoor enige vergoeding verschuldigd zal zijn.

### **ORGANISATIESTRUCTUUR EN ADMINISTRATIE**

#### **Artikel 12**

1. Het elektriciteitsbedrijf bezit en beheert geen productie-installaties. Alle productie-installaties in eigendom van het elektriciteitsbedrijf worden overgedragen aan een afzonderlijke rechtspersoon, waarin de productieactiviteiten juridisch en organisatorisch zijn ondergebracht. Deze rechtspersoon deelt geen personeel met het elektriciteitsbedrijf of onderdelen daarvan en heeft een eigen en onafhankelijk bestuur dat geen overlappende leden kent met het elektriciteitsbedrijf of andere onderdelen daarvan.
2. Het bepaalde in lid 1 van dit artikel geldt niet voor de eiland systemen.

#### **Artikel 13**

1. Het elektriciteitsbedrijf als netbeheerder van het landelijk systeem, is gehouden:
  - a. netten aan te leggen, te herstellen, te vernieuwen of uit te breiden,
  - b. het landelijk systeem in werking te hebben en te onderhouden,
  - c. de veiligheid en betrouwbaarheid van het landelijk systeem op de meest doelmatige wijze te waarborgen,
  - d. op grond van artikel 16, afnemers te voorzien van een aansluiting op het landelijk systeem en deze te factureren overeenkomstig het verbruikstarief zoals bedoeld in artikel 17 lid 3,

- e. ter waarborging van de leveringszekerheid, voldoende reservecapaciteit in het landelijk systeem aan te houden.
- 2. Het elektriciteitsbedrijf als koper en leverancier van het landelijk systeem is gehouden:
  - a. de elektriciteit die door het elektriciteitsbedrijf wordt geproduceerd te meten,
  - b. de elektriciteit die door een producent wordt geleverd aan het landelijk systeem te meten, en deze gegevens te verstrekken aan die producent,
  - c. de elektriciteit die door een zelfopwekker wordt geleverd aan het landelijk systeem te meten, en deze gegevens te verstrekken aan die zelfopwekker,
  - d. de elektriciteit die door een afnemer wordt verbruikt te meten, en deze te factureren overeenkomstig het verbruikstarief zoals bedoeld in artikel 17 lid 2.

## **CONTROLE OP ELEKTRISCHE INRICHTINGEN VAN HET ELEKTRICITEITSBEDRIJF**

### **Artikel 14**

- 1. De EAS stelt voorschriften vast waaraan productie-installaties en netten van het elektriciteitsbedrijf en van producenten moeten voldoen.
- 2. Het elektriciteitsbedrijf legt alle plannen in verband met de bouw van de in lid 1 genoemde elektrische inrichtingen ter goedkeuring aan de EAS voor. De EAS is gehouden binnen 2 weken te reageren.

## **KWALITEITS- EN CAPACITEITSPLAN**

### **Artikel 15**

- 1. De EAS stelt kwaliteits- en veiligheidsnormen vast ten behoeve van de sector.
- 2. Het elektriciteitsbedrijf draagt zorg voor doelmatige waarborging van de veiligheid en betrouwbaarheid van het landelijk systeem; het stelt in verband hiermee een Kwaliteits- en Capaciteitsplan op met een tijdshorizon van vijf jaar.
- 3. Het elektriciteitsbedrijf maakt ten minste eenmaal in twee jaar naar tevredenheid van de EAS aannemelijk dat het Kwaliteits- en Capaciteitsplan als bedoeld in lid 1, toereikend is.

## **AANSLUITING OP HET LANDELIJK SYSTEEM**

### **Artikel 16**

- 1. Het elektriciteitsbedrijf is verplicht degene die daarom verzoekt te voorzien van een aansluiting op het landelijk systeem met inachtneming van de door de EAS vastgestelde voorwaarden, waaronder de termijn tussen aanvraag en aansluiting.
- 2. Het elektriciteitsbedrijf onthoudt zich van iedere vorm van discriminatie tussen degenen jegens wie de verplichting bedoeld in lid 1, geldt.
- 3. Het elektriciteitsbedrijf levert te allen tijde, met inachtneming van het vermogen waarvoor de afnemer op het landelijk systeem is aangesloten elke verlangde hoeveelheid elektriciteit, behoudens in geval van overmacht en in geval het op grond van de overeenkomst met de afnemer van zijn leveringsplicht is ontslagen.

## **ELEKTRICITEITSTARIEF**

### **Artikel 17**

1. Het elektriciteitstarief geldt voor alle afnemers en omvat tarieven voor verbruik, aansluiting, en teruglevering. De structuur van het elektriciteitstarief houdt rekening met verschillen in kosten per type afnemer.
2. De verbruikstarieven stellen het elektriciteitsbedrijf in staat de efficiënte kosten verband houdende met de productie, koop, transmissie, distributie en levering van elektriciteit, terug te verdienen. Deze kosten bestaan uit:
  - a. de brandstofkosten,
  - b. de inkoopkosten inclusief die van teruglevering,
  - c. de operationele kosten,
  - d. de afschrijvingen,
  - e. een redelijk rendement op het werkzaam vermogen.
3. De aansluittarieven stellen het elektriciteitsbedrijf in staat om de efficiënte kosten van het tot stand brengen van de fysieke verbinding tussen de elektrische installaties van afnemers en het landelijke systeem terug te verdienen. Voor zover deze kosten niet via de aansluittarieven worden verhaald, worden ze doorberekend via het verbruikstarief.
4. Het teruglevertarief is het tarief dat de zelfopwekker ontvangt voor de door hem geïnjecteerde elektriciteit in het landelijk systeem. Op jaarbasis bedraagt de door de zelfopwekker geïnjecteerde elektriciteit niet meer dan de door het elektriciteitsbedrijf aan die zelfopwekker geleverde hoeveelheid elektriciteit.
5. Het elektriciteitstarief wordt door het elektriciteitsbedrijf gepubliceerd op zijn website, evenals op de nota's die aan verbruikers in rekening worden gebracht.

#### **Artikel 18 (Tariefsmethodologie en -besluiten)**

1. De tarievenmethodologie omvat de structuur, de grondslagen en de berekeningswijze van het in artikel 17 lid 1 genoemd elektriciteitstarief.
2. De EAS is bevoegd richtlijnen te geven ter zake de inrichting van de boekhouding van het elektriciteitsbedrijf en de daarbij te hanteren regels.
3. De tarievenmethodologie wordt door de EAS vastgesteld in samenspraak met de Regering en de sector en treedt in werking na publicatie in het Staatsblad van de Republiek Suriname.
4. De EAS stelt bij besluit het elektriciteitstarief periodiek vast op grond van de tarievenmethodologie. De EAS publiceert haar besluit en geeft daarbij gemotiveerd aan op welke wijze de tarievenmethodologie is toegepast en wat de onderliggende gegevens en aannames zijn.
5. Door het elektriciteitsbedrijf kan binnen een periode van vier weken bezwaar worden gemaakt tegen een tariefsbesluit genoemd in lid 3 van dit artikel. Een dergelijk bezwaar heeft geen opschortende werking.
6. Het repressief toezicht wordt door de Regering uitgeoefend op tariefsbesluiten van de EAS. Indien deze tariefsbesluiten geacht worden in strijd te zijn met het regeerprogramma of het nationaal belang, worden ze door de President geschorst.

#### **Artikel 19 (Subsidies)**

1. De Raad van Ministers bepaalt de criteria op grond waarvan individuele afnemers in aanmerking komen voor een subsidiekorting op het elektriciteitsstarief alsmede de hoogte van de subsidiekorting.
2. De subsidiekorting wordt toegekend als een vast kortingsbedrag op de elektriciteitsrekening.
3. Het bedrag als subsidiekorting in rekening gebracht wordt op maandelijkse basis door het elektriciteitsbedrijf in rekening gebracht bij de Staat.
4. Subsidies aan het elektriciteitsbedrijf zijn verboden.

## **LEVERING VAN ELEKTRICITEIT AAN HET ELEKTRICITEITSBEDRIJF TEN BEHOEVE VAN HET LANDELIJK SYSTEEM**

### **Artikel 20**

1. Levering van elektriciteit aan het elektriciteitsbedrijf kan geschieden door:
  - a. Producenten met een vergunning zoals bedoel in artikel 10 lid 2,
  - b. zelfopwekkers bij teruglevering van elektriciteit,
  - c. de Staat.
2. Producenten zoals genoemd onder lid 1 sub a van dit artikel zijn gehouden hun installaties zodanig te onderhouden dat ze te allen tijde kunnen voldoen aan de voorwaarden opgenomen in hun overeenkomst met het elektriciteitsbedrijf.

## **UITBREIDING VAN CAPACITEIT VOOR DE PRODUCTIE**

### **Artikel 21**

1. Uitbreiding van capaciteit voor de productie van elektriciteit ten behoeve van het landelijk systeem geschiedt uitsluitend middels het houden van een openbare aanbesteding, onder toezicht van de EAS. Het elektriciteitsbedrijf als koper van elektriciteit is verantwoordelijk voor de organisatie van de aanbesteding.
2. De behoefte aan nieuwe productiecapaciteit wordt vastgesteld in het ESP, dat een lijst bevat van projecten die via aanbesteding zullen worden gerealiseerd. Elke aanbesteding vindt plaats op basis van de specifieke capaciteitsbehoefte zoals opgenomen in het ESP.
3. Behoudens het bepaalde in lid 1, zal bij of krachtens staatsbesluit, uitsluitend bij capaciteitsuitbreiding middels bijzondere elektriciteitsproductieprojecten, worden afgezien van het houden van een openbare aanbesteding. De toewijzing hiervan zal uitsluitend ten gunste van een staatsbedrijf geschieden.
4. Behoudens het bepaalde in lid 1, kan bij beschikking van de Minister, uitsluitend bij capaciteitsuitbreiding voor de productie van elektriciteit ten behoeve van eiland systemen, worden afgezien van het houden van een openbare aanbesteding. De toewijzing hiervan zal uitsluitend ten gunste van het elektriciteitsbedrijf geschieden.
5. De procedure voor de openbare aanbesteding als bedoeld in lid 1 wordt vastgesteld door de EAS. Deze procedure verloopt volgens objectieve, transparante en niet discriminerende criteria welke ten minste omvatten:
  - a. het vereiste vermogen van de installatie,

- b. de capaciteitsfactor,
  - c. de locatie waar levering aan het landelijk systeem moet plaatsvinden,
  - d. de aard van de primaire bronnen,
  - e. de milieueffecten en de noodzakelijke mitigatie daarvan,
  - f. de minimale energie-efficiëntie waarden die bereikt dienen te worden,
  - g. de duur waarvoor een vergunning wordt verstrekt,
  - h. de risico-allocaties,
  - i. de bijzondere kenmerken van de aanvrager, zoals technische, economische en financiële capaciteit en ervaring.
6. Degene aan wie de in leden 1 en 2 bedoelde uitbreiding is gegund, verkrijgt een vergunning zoals bedoeld in artikel 10 lid 2.
7. Het elektriciteitsbedrijf is gehouden een leveringsovereenkomst aan te gaan met producenten, die conform lid 4 beschikken over een vergunning.
8. Een concept leveringsovereenkomst als bedoeld in lid 5 maakt deel uit van de aanbestedingsdocumenten.

## **INSTALLATEURS**

### **Artikel 22**

1. Het aanleggen, uitbreiden en reviseren van elektrische installaties ten behoeve van afnemers en toekomstige afnemers van elektriciteit, geschiedt uitsluitend door installateurs die door de EAS zijn erkend.
2. De voorwaarden waaraan installateurs moeten voldoen om als zodanig te worden erkend, worden door de EAS vastgesteld. De installateurs worden elke drie jaar op grond van deze erkenningsvoorwaarden getoetst.
3. De installateurs zijn gehouden de vastgestelde richtlijnen in verband met de uitvoering van hun werkzaamheden te volgen.

## **KEURINGSINSTANTIE**

### **Artikel 23**

1. Het elektriciteitsbedrijf is keuringsinstantie en verricht, al dan niet wettelijk vereiste, keuringen van elektrische installaties in opdracht en voor rekening van de eigenaar van de betreffende elektrische installaties.
2. Het elektriciteitsbedrijf is verplicht zijn activiteiten als keuringsinstantie in een aparte organisatorische eenheid onder te brengen, gescheiden van andere activiteiten met een eigen management en een afzonderlijke boekhouding.
3. Keuring van elektrische installaties door de keuringsinstantie is in de volgende gevallen verplicht:
  - a. bij nieuwe elektrische installaties, vóór aansluiting op het landelijk systeem,
  - b. bij tijdelijke elektrische installaties, vóór aansluiting op het landelijk systeem,

- c. bij revisie of bij uitbreiding van reeds aangesloten elektrische installaties.
4. Indien daartoe aanleiding bestaat, kan de EAS als toezichthouder reeds gekeurde elektrische installaties opnieuw laten keuren.
5. De keuringsnormen worden door de EAS vastgesteld in samenspraak met de keuringsinstantie.

## **ELEKTRIFICATIE BINNENLAND**

### **Artikel 24**

1. Alle productie-installaties en netten die op het moment van inwerkingtreding van deze wet eigendom zijn van de Staat, worden met ingang van die datum om niet overgedragen aan het elektriciteitsbedrijf. Met betrekking tot het beheer van deze
2. Uitbreiding van productiecapaciteit binnen de eilandsystemen vindt, zoveel als mogelijk, plaats op basis van duurzame elektriciteit.
3. Van productie-installaties en netten waarvan de financiering volledig of gedeeltelijk ten laste komt van de Staat, wordt het door de Staat gefinancierde deel van de investering niet aangemerkt als onderdeel van het werkzaam vermogen van het elektriciteitsbedrijf, zoals bedoeld in artikel 17 lid 2.

## **GESCHILLENBESLECHTING**

### **Artikel 25**

1. Onverminderd het bepaalde in artikel 10 van de Grondwet, beslecht de EAS geschillen tussen de in artikel 2 genoemde personen.
2. De EAS stelt daartoe een geschillenbeslechtigingscommissie in, welke bestaat uit onafhankelijke deskundigen. De EAS stelt nadere regels vast ter zake de samenstelling, de inrichting en de werkwijze van de commissie.

## **TOEZICHT**

### **Artikel 26**

1. De EAS is belast met het toezicht op de naleving van het bij of krachtens deze wet bepaalde.
2. De EAS kan richtlijnen geven in verband met de uitvoering van deze wet. De in artikel 2 genoemde personen zijn verplicht deze richtlijnen op te volgen.
3. De EAS kan bindende aanwijzingen geven in verband met de naleving van het bepaalde bij of krachtens deze wet.
4. De directeur van de EAS wijst de EAS-functionarissen of aangetrokken deskundigen aan die met de uitvoering van het toezicht worden belast.

## **ADMINISTRATIEVE BOETE**

### **Artikel 27**

1. In geval van overtreding van de bij of krachtens deze wet vastgestelde regels kan de EAS, na de betrokkene schriftelijk in gebreke te hebben gesteld en na ommekomst van de in de ingebrekestelling genoemde termijn, een administratieve boete opleggen van ten hoogste tien miljoen Surinaamse Dollars.

2. Bij staatsbesluit worden vastgesteld de hoogte van de boete per overtreding en de strafopleggingsprocedures.
3. De EAS kan een krachtens lid 1 van dit artikel opgelegde boete, alsmede de kosten van de invordering, bij dwangbevel invorderen.
4. Het dwangbevel wordt op kosten van de betrokkene bij deurwaarders exploit betekend en levert een executoriale titel op in de zin van het Tweede Boek van het Wetboek van Burgerlijke Rechtsvordering.
5. De betrokkene kan betreffende de opgelegde boete binnen twintig werkdagen na kennisgeving in beroep gaan bij de Minister.

## **GEHEIMHOUDINGSPLICHT**

### **Artikel 27**

1. Een ieder die betrokken is bij de uitvoering van deze wet en daarbij de beschikking krijgt over gegevens waarvan hij het vertrouwelijke karakter kent of redelijkerwijs moet vermoeden, is verplicht tot geheimhouding van die gegevens, behoudens voor zover enig wettelijk voorschrift hem tot mededeling verplicht of uit zijn taak de noodzaak tot mededeling voortvloeit.
2. Een overtreding van het bepaalde in lid 1 levert een strafbaar feit op conform het Wetboek van Strafrecht Titel XVI – Schending van geheimen.

## **ALGEMENE DELEGATIEBEPALING**

### **Artikel 28**

Onverminderd de bepalingen van deze wet waarin een staatsbesluit is voorgeschreven, kunnen ter zake de uitvoering van de in deze wet geregelde onderwerpen, nadere regels bij of krachtens staatsbesluit worden vastgesteld.

## **OVERGANGSBEPALINGEN**

### **Artikel 29**

1. Bij de inwerkingtreding van deze wet vervalt de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42). De uitvoeringsvoorschriften en richtlijnen hoe dan ook genaamd gebaseerd op de Bankwet 1956 behouden hun rechtskracht totdat die afzonderlijk worden vervangen.
2. Het bepaalde in artikel 10 lid 1, is gedurende een periode van één (1) jaar niet van toepassing op de Staat. De Staat draagt binnen deze termijn van één (1) jaar de overeenkomsten uit hoofde waarvan zij optreedt als leverancier in de zin van artikel 10 lid 1, over aan het elektriciteitsbedrijf.

## **SLOTBEPALINGEN**

### **Artikel 30**

1. Deze wet kan worden aangehaald als: Elektriciteitswet 2025.
2. Zij wordt in het Staatsblad van de Republiek Suriname afgekondigd.
3. Zij treedt inwerking met ingang van de dag volgende op die van haar afkondiging met uitzondering van artikel 12, welke twaalf maanden na afkondiging van deze wet in werking treedt.

4. De Minister belast met energiezaken is belast met de uitvoering van deze wet.

Gegeven te Paramaribo, de .....

Uitgegeven te Paramaribo, de .....

De Minister van Binnenlandse Zaken,

**WET van ....., houdende nieuwe regels betreffende de energievoorziening.  
(Elektriciteitswet 2025).**

**MEMORIE VAN TOELICHTING**

**Algemeen**

**Aanleiding**

Deze nieuwe Elektriciteitswet beoogt de Elektriciteitswet 2016 integraal te vervangen. Uit een grondige evaluatie van de huidige wet is gebleken dat deze niet volledig aansluit bij de actuele behoeften en ontwikkelingen binnen de elektriciteitssector in Suriname. Door de vele wijzigingen en technische ontwikkelingen was het noodzakelijk om een geheel nieuwe wet op te stellen die beter aansluit bij de huidige praktijk en toekomstige ontwikkelingen.

De belangrijkste wijzigingen ten opzichte van de oude wet zijn:

- **Regulering van elektriciteitsvoorziening in het binnenland:** De vorige Elektriciteitswet bevatte een lacune doordat de elektriciteitsvoorziening in het binnenland niet wettelijk was geregeld. Dit heeft geleid tot onduidelijkheid en onzekerheid bij investeringen en beheer. In deze nieuwe wet wordt expliciet geregeld hoe de elektriciteitsvoorziening in het binnenland plaatsvindt, waarmee rechtszekerheid en duidelijkheid worden geboden.
- **Gebruik van uitvoeringsbesluiten:** Uit de praktijk is gebleken dat regulering door middel van staatsbesluiten onvoldoende effectief is gebleken vanwege het technische en gespecialiseerde karakter van de materie. Daarom wordt met deze wet meer regelgevende bevoegdheid bij de Energie Autoriteit Suriname (EAS) gelegd, die als onafhankelijke en technisch gespecialiseerde instantie beter in staat is effectief toezicht te houden en de sector adequaat te reguleren.
- **Modernisering en verduurzaming:** Gezien de mondiale en nationale ontwikkelingen op het gebied van hernieuwbare energie, klimaatverandering en duurzaamheid is de wet gemoderniseerd en afgestemd op recente inzichten en internationale standaarden. Hernieuwbare energiebronnen en klimaatmitigatie spelen een prominente rol, wat bijdraagt aan de realisatie van de duurzaamheidsdoelen van Suriname.

**Richtlijnen in plaats van staatsbesluiten**

De ervaring heeft geleerd dat regelgeving via staatsbesluiten in de praktijk niet goed functioneert bij technisch complexe onderwerpen. Een treffend voorbeeld is het Elektriciteitssectorplan (ESP), dat wettelijk gezien bij staatsbesluit moest worden vastgesteld, maar ondanks voltooiing na bijna tien jaar nog steeds niet formeel is vastgesteld. De kosten en inspanningen die in het ESP zijn gestoken onderstrepen de noodzaak voor een slagvaardiger instrument.

Daarom kiest de nieuwe wet ervoor om de technische regelgeving voortaan via richtlijnen onder verantwoordelijkheid van de EAS vast te stellen. Richtlijnen lenen zich beter voor vaktechnische details en kunnen sneller worden aangepast aan veranderende omstandigheden. Deze richtlijnen zijn bindend voor actoren in de sector. Waar nodig kan de EAS bindende aanwijzingen geven of handhavend optreden door middel van administratieve boetes.

**Monopoliepositie elektriciteitsbedrijf**

In het nieuwe model is het elektriciteitsbedrijf de enige entiteit die bevoegd is om elektriciteit aan afnemers te leveren. In de vorige wet werd de definitie van “levering” beperkt tot het net onder beheer van het elektriciteitsbedrijf (het zogenaamde landelijk net), wat met name voor de elektrificatie van het binnenland voor onduidelijkheid zorgde. In praktijk leidde dit ertoe dat, waar

de NV EBS nog niet actief was, private partijen zonder duidelijke wettelijke basis kleine stroomnetten zouden kunnen opzetten en exploiteren en stroom leveren aan klanten.

In de nieuwe wet wordt ondubbelzinnig bepaald dat het elektriciteitsbedrijf (lees: de NV Energiebedrijven Suriname, EBS) de exclusieve leverancier is van elektriciteit aan afnemers in geheel Suriname inclusief in het binnenland.

### **Vergunningenstelsel**

De wet maakt een onderscheid tussen het leveren aan afnemers (waar het elektriciteitsbedrijf monopolist is) en het leveren aan het elektriciteitsbedrijf zelf. Voor het laatste introduceert deze wet een vergunningenstelsel. Alleen producenten die over een geldige vergunning beschikken mogen aan het elektriciteitsbedrijf leveren.

De wet maakt onderscheid tussen producenten in algemene zin (waaronder ook particuliere ondernemingen met noodaggregaten vallen) en producenten met een expliciete leveringsvergunning. Enkel deze laatste groep valt onder de reikwijdte van de wet voor wat betreft leveringsverplichtingen aan het elektriciteitsbedrijf.

### **Onderscheid tussen EPAR- en eilandsystemen**

De nieuwe wet introduceert een duidelijke systematiek in de opbouw van het elektriciteitssysteem. Het zogeheten EPAR-systeem omvat het centrale net in en rondom Paramaribo, dat in omvang het grootste systeem is en onder beheer staat van de EBS.

Alle overige systemen die niet verbonden zijn met het EPAR-net worden aangeduid als “eiland systemen”. Deze systemen opereren elektrisch geïsoleerd van EPAR, bijvoorbeeld in de districten Nickerie, Wageningen, Coronie, Apoera, Moengo en Albina. In de toekomst zullen ook de systemen in de verschillende dorpen in het binnenland onder de eiland systemen vallen.

Zodra een eiland systeem fysiek wordt aangesloten op het EPAR-systeem — zoals bijvoorbeeld voorzien bij de toekomstige verbinding van Moengo en Albina via een transmissielijn — wordt het automatisch onderdeel van EPAR.

### **IPP Model**

Binnen het EPAR-systeem zal de NV Energiebedrijven Suriname (EBS) niet langer optreden als producent van elektriciteit. In dit systeem beperkt de rol van EBS zich tot netbeheer en de inkoop van elektriciteit bij zogenoemde *Independent Power Producers* (IPPs). De uitbreiding van productiecapaciteit vindt plaats op basis van de behoeften die zijn geïdentificeerd in het Elektriciteitssectorplan (ESP).

De aanwijzing van wie deze nieuwe capaciteit mag aanleggen en exploiteren geschiedt via een transparante en objectieve openbare aanbestedingsprocedure, onder toezicht van de Energie Autoriteit Suriname (EAS). De winnende partij verkrijgt het recht om als IPP te opereren en sluit een langlopende leveringsovereenkomst (*Power Purchase Agreement*, PPA) af met het elektriciteitsbedrijf.

Deelname aan deze aanbestedingsprocedure staat in beginsel open voor alle geïnteresseerde partijen, inclusief de speciaal op te richten productie-NV van EBS. Om de integriteit van het aanbestedingsproces te waarborgen en elke schijn van belangenverstrengeling te vermijden, wordt tussen het elektriciteitsbedrijf en deze productie-NV een strikte functionele scheiding aangebracht. Deze scheiding – vaak aangeduid als “Chinese Walls” – garandeert dat beide entiteiten onafhankelijk opereren, met afzonderlijk management, boekhouding en besluitvorming. Tevens is het niet toegestaan dat personen gelijktijdig functies bekleden binnen zowel het elektriciteitsbedrijf als de nieuw op te richten productie-NV. Deze beperking geldt voor alle lagen

van de organisatie, waaronder het uitvoerend personeel, het management en de leden van de Raad van Commissarissen.

Buiten het EPAR-systeem, binnen de zogenoemde eilandsystemen, is het mogelijk om af te zien van een openbare aanbesteding voor de aanleg van nieuwe productiecapaciteit. In dergelijke gevallen kan de uitbreiding rechtstreeks worden uitgevoerd door het elektriciteitsbedrijf. De reden hiervoor is dat het meestal om kleinschalige systemen gaat, waarbij toepassing van het IPP-model met bijbehorende aanbestedingsprocedure niet doelmatig of kostenefficiënt is. In deze context blijft het elektriciteitsbedrijf verantwoordelijk voor zowel de productie als de levering van elektriciteit, en behoudt het zijn rol als monopolist binnen deze systemen.

Gezien de beperkte schaalgrootte is het bovendien niet zinvol om een strikte organisatorische of juridische scheiding aan te brengen tussen productie en distributie. In de praktijk is personeel vaak actief op beide terreinen, wat de operationele efficiëntie en flexibiliteit bevordert.

Dit sluit echter niet uit dat ook binnen eilandsystemen een IPP-procedure zou kunnen worden toegepast. Indien dit in de praktijk wenselijk en uitvoerbaar is, blijft het mogelijk om de productiecapaciteit via een openbare aanbesteding aan derden toe te wijzen. De keuze om hiervan af te wijken dient te worden ingegeven door overwegingen van doelmatigheid, schaalgrootte en kostenefficiëntie.

### **Elektrificatie binnenland**

Zoals eerder opgemerkt, bevatte de Elektriciteitswet 2016 geen specifieke bepalingen inzake de elektriciteitsvoorziening in het binnenland. Deze leemte wordt in de nieuwe wet expliciet ingevuld. Afnemers in binnenlandse dorpen worden nu formeel erkend als reguliere afnemers van de NV EBS en vallen daarmee onder het toepassingsbereik van de wet. Zij betalen het daarvoor vastgestelde tarief. De bijbehorende productie- en netwerksystemen worden aangemerkt als onderdeel van de zogenoemde eilandsystemen.

Bij de installatie van nieuwe opwekkingscapaciteit binnen het binnenland geldt in beginsel de verplichting tot het houden van een openbare aanbesteding, waarbij een *Independent Power Producer* (IPP) wordt geselecteerd. Echter, om eerder genoemde redenen van schaalgrootte en efficiëntie, kan hiervan worden afgeweken. In dergelijke gevallen is het toegestaan dat het elektriciteitsbedrijf de productie-installatie in eigen beheer ontwikkelt en exploiteert.

Gezien de hoge investerings- en exploitatiekosten van elektriciteitssystemen in het binnenland, worden deze infrastructuur doorgevoerd opgezet door de Staat, al dan niet met financiële of technische ondersteuning van multilaterale instellingen. Na realisatie worden de systemen overgedragen aan de EBS, die vervolgens belast is met het beheer en onderhoud. Deze aanpak borgt de duurzaamheid en continuïteit van de energievoorziening. In het verleden ontbrak deze structurele overdracht, wat regelmatig leidde tot uitval van systemen door gebrekkig onderhoud of het ontbreken van een operationele beheerstructuur.

### **Interne herstructurering van het elektriciteitsbedrijf**

De gewijzigde inrichting van de sector heeft tevens geleid tot een herstructurering binnen het elektriciteitsbedrijf. Deze herstructurering is noodzakelijk om een duidelijke scheiding aan te brengen tussen de verschillende rollen die het elektriciteitsbedrijf vervult.

In de eerste plaats is binnen het EPAR-gebied een juridische scheiding aangebracht tussen productie en netbeheer. De productieactiviteiten binnen EPAR worden ondergebracht in een afzonderlijke naamloze vennootschap (NV), losstaand van het elektriciteitsbedrijf als netbeheerder. Hiermee wordt voldaan aan de vereisten van functionele en juridische onafhankelijkheid, in lijn met het IPP-model dat door deze wet wordt geïntroduceerd.

### **Tarieven**

In het verleden is er veel discussie geweest over de totstandkoming van elektriciteitstarieven. Deze onduidelijkheid vloeide deels voort uit het ontbreken van een heldere verdeling van verantwoordelijkheden binnen het tarievenproces. Deze nieuwe wet brengt hierin fundamentele duidelijkheid.

Met deze wet wordt vastgesteld dat de EAS bevoegd is tot het vaststellen van de elektriciteitstarieven. Dit gebeurt op basis van een vooraf vastgestelde tarievenmethodologie, waarin de structuur, grondslagen en berekeningswijze van de tarieven zijn vastgelegd. Deze systematiek garandeert rechtszekerheid, transparantie en voorspelbaarheid in de tariefvorming.

Tegelijkertijd behoudt de Regering de bevoegdheid om, in uitzonderlijke gevallen, een tarievenbesluit van de EAS te schorsen indien zwaarwegende belangen daartoe nopen. Deze bevoegdheid dient met grote terughoudendheid te worden toegepast, om de onafhankelijkheid en stabiliteit van het reguleringskader niet te ondermijnen.

Daarnaast wordt in de nieuwe wet duidelijk gespecificeerd wat onder het begrip “electriciteitstarief” wordt verstaan. Het elektriciteitstarief bestaat uit drie afzonderlijke componenten: het verbruiktarief, het aansluittarief en het teruglevertarief. Deze drie onderdelen vormen gezamenlijk het elektriciteitstarief welke wordt vastgesteld door de EAS bij besluit, op basis van de geldende tarievenmethodologie.

## **Artikelsgewijs**

### **Artikel 1:**

Artikel 1 bevat de definities die van toepassing zijn op deze wet. Enkele begrippen zijn aangepast ten opzichte van de Elektriciteitswet 2016 of nieuw toegevoegd. Deze worden hieronder nader toegelicht:

Afnemer: Omvat nu ook personen of rechtspersonen die nog geen aansluiting hebben op het net, maar elektriciteit wensen te consumeren. Zij dienen een aansluiting aan te vragen en betalen daarvoor een aansluittarief.

Bijzondere elektriciteitsproductieprojecten: Betreft onder meer projecten met aanzienlijke milieueffecten of grote sociale impact, zoals grootschalige waterkrachtwerken.

Duurzame elektriciteit: Uitgebreid met bio-energie als hernieuwbare bron. Voorheen niet opgenomen. Voorbeelden zijn installaties op basis van rijstkaaf of andere vormen van biomassa.

Eiland systeem, EPAR systeem, landelijk systeem zijn nieuw geïntroduceerde begrippen. EPAR betreft het net in Paramaribo en omgeving. Eiland systemen zijn netwerken in districten en het binnenland. Gezamenlijk vormen zij het landelijk systeem.

Staatsbedrijf: De definitie is aangepast: een onderneming geldt als staatsbedrijf indien de meerderheid van de aandelen in handen is van de Staat of van een ander staatsbedrijf. Ook dochterondernemingen van staatsbedrijven vallen hieronder.

### **Artikel 2:**

Afnemers zijn nu expliciet opgenomen als onderdeel van de sector. Dit is noodzakelijk omdat afnemers onder het bereik van de wet vallen, bijvoorbeeld bij teruglevering van elektriciteit en de betaling van tarieven.

### **Artikel 3:**

De eerdere beperking van maximaal vijf personeelsleden bij de EAS is verwijderd. De taken van de EAS zijn uitgebreid, met name vanwege haar rol in het binnenland. Om de kwaliteit van de

organisatie te waarborgen is bepaald dat minimaal 80% van het personeel ten minste een afgeronde HBO-opleiding moet hebben.

**Artikel 7:**

De lijst met gegevens die periodiek moeten worden verstrekt, is uitgebreid met indicatoren over CO<sub>2</sub>-emissies, in verband met het klimaatbeleid.

**Artikel 8:**

Het ESP wordt niet langer bij staatsbesluit vastgesteld, maar bij besluit van de EAS.

**Artikel 9:**

Het ESP is nu opgedeeld in een strategisch plan (samenvattend) en een technisch plan (uitvoerend). Het technisch plan is het hart van het ESP. Elektrificatie van het binnenland is nu expliciet opgenomen in het ESP.

De eerdere opdeling in een regulatorisch plan vervalt, aangezien technische regelingen voortaan bij richtlijn door de EAS worden vastgesteld.

**Artikel 10:**

Hierin wordt de monopoliepositie van het elektriciteitsbedrijf met betrekking tot levering aan afnemers vastgelegd. Ook wordt het vergunningstelsel geïntroduceerd voor de levering van elektriciteit aan het elektriciteitsbedrijf.

**Artikel 11:**

Bepaalt dat de NV EBS het elektriciteitsbedrijf is en somt de bijbehorende taken op. Lid 6 is nieuw en bevestigt de bevoegdheid van EBS om gebruik te maken van openbaar terrein voor netaanleg, een bepaling die reeds in de oude concessie voorkwam.

**Artikel 12:**

De organisatiestructuur van het elektriciteitsbedrijf wordt geformaliseerd. Er komt een onderscheid tussen een aparte productie-NV en het elektriciteitsbedrijf. Binnen het EPAR-systeem mag het elektriciteitsbedrijf geen productieactiviteiten verrichten; dit is alleen toegestaan binnen de eilandsystemen.

**Artikel 14:**

De reikwijdte van de technische voorschriften is verduidelijkt. Deze gelden voor producenten en het elektriciteitsbedrijf, niet voor afnemers.

**Artikel 17-18:**

Verheldert de componenten van het elektriciteitstarief en de procedure voor vaststelling. Tarieven worden vastgesteld op basis van een methodologie die vooraf is bepaald. De EAS stelt het tarief vast; de Regering kan een tarievenbesluit schorsen indien daarvoor zwaarwegende redenen bestaan.

**Artikel 19:**

Het elektriciteitstarief is kostenreflectief. Objectsubsidies zijn verboden (dus ook subsidies aan EBS). In plaats daarvan is een systeem van subjectsubsidies ingevoerd: individuele sociaal kwetsbare afnemers kunnen een korting op hun elektriciteitsrekening aanvragen. Groepsgewijze

subsidies, zoals voor alle huishoudelijke afnemers of bewoners van een bepaald gebied, zijn niet toegestaan.

**Artikel 20:**

Bepaalt wie bevoegd is om elektriciteit te leveren aan het elektriciteitsbedrijf. Hiermee wordt herhaald en verduidelijkt wat reeds volgt uit artikel 10.

**Artikel 21:**

Er is geen onderscheid meer tussen thermische en duurzame elektriciteit. Alle nieuwe capaciteit wordt aanbesteed via een IPP-procedure met duidelijke, transparante regels. De behoeften worden vastgesteld in het ESP. Binnen eilandsystemen kan van de aanbestedingsplicht worden afgeweken indien dit doelmatiger is. Voor bijzondere projecten zoals grootschalige waterkrachtcentrales wordt ruimte geboden aan staatsbedrijven.

**Artikel 23:**

Wettelijke verankering van de aanwijzing van het elektriciteitsbedrijf als keuringsinstantie. In de praktijk voerde EBS deze taak al uit, maar ontbrak een duidelijke wettelijke basis.

**Artikel 24:**

Installaties onder beheer van de Dienst Energievoorziening (DEV) worden formeel en kosteloos overgedragen aan de EBS bij inwerkingtreding van deze wet. In de praktijk zal dit gefaseerd plaatsvinden. Voor dieselinstallaties blijft tijdelijk beheer bij DEV totdat deze worden omgezet naar PV-systemen. Voor werknemers van DEV moeten overgangsvoorzieningen worden getroffen. Nieuwe PV-systemen zullen vallen onder artikel 21 lid 3. De investering in binnenlandse systemen wordt doorgaans gedaan door de Staat met financiering van multilaterale instellingen. In dat geval maken alleen de afschrijvingen deel uit van het tarief; het gefinancierde kapitaal niet.

**Artikel 29:**

De bestaande Elektriciteitswet 2016 wordt ingetrokken. Lid 2 biedt de mogelijkheid om bestaande overeenkomsten waarbij de Staat als leverancier optreedt, om te zetten zodat de EBS deze rol overneemt.

## ANNEX 2: WIJZIGING WET EAS

**WET van ....., houdende wijziging van de Wet Energie Autoriteit Suriname (S.B. 2016 no. 41).**

### ONTWERP

#### DE PRESIDENT VAN DE REPUBLIEK SURINAME,

In overweging genomen hebbende dat het noodzakelijk is de Wet Energie Autoriteit Suriname (S.B. 2016 no. 41) te wijzigen;

Heeft, de Staatsraad gehoord, na goedkeuring door De Nationale Assemblee, bekrachtigd de onderstaande wet:

#### ARTIKEL I

In de Wet Energie Autoriteit Suriname (S.B. 2016 no. 41) worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- A. Artikel 8 lid 6 luidende “De minister is te allen tijde bevoegd om de in lid 5 benoemde raadsleden te schorsen en te ontslaan.” **wordt gewijzigd als volgt:**  
  
“De in lid 5 benoemde raadsleden worden, na goedkeuring door de Raad van Ministers, door de minister geschorst en ontslagen.”
- B. Artikel 9 lid 4 wordt aangevuld als volgt: “c. Aan de EAS door vergunninghouders af te dragen vergoedingen;

#### ARTIKEL II

- 1. Deze wet wordt afgekondigd in het Staatsblad van de Republiek Suriname.
- 2. Zij treedt in werking met ingang van de dag volgende op die van haar afkondiging.
- 3. De Minister belast met energiezaken is belast met de uitvoering van dit staatsbesluit.

Gegeven te Paramaribo, de .....

Uitgegeven te Paramaribo, de .....

De Minister van Binnenlandse Zaken,

## **MEMORIE VAN TOELICHTING**

### **Algemeen**

De voorgestelde wijzigingen vallen samen met de invoering van de nieuwe Elektriciteitswet en zijn bedoeld om verdere verbeteringen in het functioneren van de Energie Autoriteit Suriname (EAS) te realiseren

### **Artikelsgewijze toelichting**

#### **Artikel 8.6**

De voorgestelde wijziging van artikel 8.6 zorgt ervoor dat de schorsing en het ontslag van raadsleden, benoemd krachtens lid 5, plaatsvinden na goedkeuring door de Raad van Ministers (RvM). Hiermee wordt consistentie bereikt, aangezien zowel benoeming als ontslag van raadsleden volgens dezelfde procedure verlopen. De betrokkenheid van de RvM bij zowel de aanstelling als het ontslag bevordert transparantie, versterkt het bestuurlijke draagvlak en voorkomt willekeurige besluiten. Deze wijziging zorgt tevens voor een evenwichtiger systeem van checks and balances.

#### **Artikel 9.4**

De uitbreiding van artikel 9.4 met een expliciete vermelding van vergunningstarieven, af te dragen door vergunninghouders aan de EAS, biedt een belangrijke structurele inkomstenbron. Dit sluit aan bij internationaal gebruikelijke financieringsstructuren waarbij onafhankelijke toezichthoudende instanties worden gefinancierd via vergunningstarieven. Dit mechanisme verzekert de financiële duurzaamheid en zelfstandigheid van de EAS en versterkt haar capaciteit om haar wettelijke taken effectief uit te voeren zonder uitsluitend afhankelijk te zijn van incidentele financieringsbronnen zoals schenkingen of tijdelijke fondsen. De toevoeging van vergunningstarieven maakt een heldere en stabiele financieringsstroom mogelijk die bijdraagt aan een robuuste governance en een optimale uitvoering van de taken door de EAS.

**ANNEX 3: ESP STRATEGISCH EN TECHNISCH PLAN**

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 8 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).**

**ONTWERP**

DE PRESIDENT VAN DE REPUBLIEK SURINAME,

Overwegende, dat in verband met de uitvoering van artikel 8 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42) - het nodig is het Strategisch en Technisch Plan als onderdeel van het Elektriciteitssectorplan vast te stellen;

Heeft, na goedkeuring door de Raad van Ministers, de Staatsraad gehoord, bekrachtigd het onderstaand staatsbesluit:

**Artikel 1**

Het strategisch plan en het technisch plan van het Elektriciteitssectorplan, zoals genoemd in artikel 8 lid 3 van de Elektriciteitswet 2016, wordt vastgesteld zoals vermeld in de bij dit staatsbesluit behorende bijlage.

**Artikel 2**

1. Dit staatsbesluit wordt afgekondigd in het Staatsblad van de Republiek Suriname.
2. Het treedt in werking met ingang van de dag volgende op die van zijn afkondiging.
3. De Minister belast met energiezaken is belast met de uitvoering van dit staatsbesluit.

Gegeven te Paramaribo, de .....

Uitgegeven te Paramaribo, de .....

De Minister van Binnenlandse Zaken,

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 8 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).**

**NOTA VAN TOELICHTING**

**Algemeen**

Ingevolge artikel 8 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42) dient een Elektriciteitssectorplan (ESP) te worden vastgesteld, bestaande uit een strategisch plan, een technisch plan, en een reguleringsplan. Dit staatsbesluit strekt ertoe invulling te geven aan deze wettelijke bepaling door het strategisch en technisch plan formeel vast te stellen.

Het strategisch plan bevat langetermijndoelen en beleidsmatige uitgangspunten voor de elektriciteitsvoorziening in Suriname, rekening houdend met duurzame ontwikkeling, energiezekerheid en economische haalbaarheid. Het technisch plan biedt gedetailleerde technische richtlijnen, kaders en maatregelen voor het beheer en de ontwikkeling van de elektriciteitssector, waaronder capaciteitsplanning, infrastructuurontwikkeling en operationele standaarden.

Door vaststelling van deze plannen worden duidelijke kaders gesteld voor verdere beleidsontwikkeling en uitvoering, waarmee transparantie, voorspelbaarheid en consistentie in het energiebeleid worden gegarandeerd. Dit draagt bij aan een effectieve regulering van de elektriciteitssector, verbetert de voorzieningszekerheid en ondersteunt de transitie naar een meer duurzame en stabiele elektriciteitsvoorziening in Suriname.

**Artikelsgewijze toelichting**

**Artikel 1**

Het Elektriciteitssectorplan (ESP) is een integraal beleidsdocument dat zich vanwege zijn aard niet leent voor een artikelsgewijze opstelling. Het plan wordt derhalve als geheel integraal vastgesteld middels dit staatsbesluit.

**Artikel 2**

Dit artikel behoeft geen nadere uitleg.

#### ANNEX 4: AANBESTEDINGSCRITERIA

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 21 lid 3 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).**

#### ONTWERP

DE PRESIDENT VAN DE REPUBLIEK SURINAME,

Overwegende, dat in verband met de uitvoering van artikel 21 lid 3 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42) - het nodig is criteria voor de openbare aanbesteding van capaciteit voor de productie van duurzame elektriciteit vast te stellen;

Heeft, na goedkeuring door de Raad van Ministers, de Staatsraad gehoord, bekrachtigd het onderstaand staatsbesluit:

#### Artikel 1

De criteria genoemd in artikel 21 lid 3 van de Elektriciteitswet, welke van toepassing zijn op de in artikel 21 lid 1 van de Elektriciteitswet genoemde openbare aanbesteding van capaciteit voor de productie van duurzame elektriciteit, worden vastgesteld zoals vermeld in de bij dit staatsbesluit behorende bijlage.

#### Artikel 2

1. Dit staatsbesluit wordt afgekondigd in het Staatsblad van de Republiek Suriname.
2. Het treedt in werking met ingang van de dag volgende op die van zijn afkondiging.
3. De Minister belast met energiezaken is belast met de uitvoering van dit staatsbesluit.

Gegeven te Paramaribo, de .....

Uitgegeven te Paramaribo, de .....

De Minister van Binnenlandse Zaken,

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 21 lid 3 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).**

**NOTA VAN TOELICHTING**

**Algemeen**

Ingevolge artikel 21 lid 3 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42) dienen criteria te worden vastgesteld die van toepassing zijn op de openbare aanbesteding van capaciteit voor de productie van duurzame elektriciteit. Met dit staatsbesluit wordt aan deze wettelijke verplichting voldaan.

De vastgestelde criteria hebben als doel om duidelijke en transparante voorwaarden te creëren voor potentiële aanbieders van duurzame elektriciteitsproductiecapaciteit. Deze criteria waarborgen dat aanbestedingsprocedures op objectieve, non-discriminerende wijze worden uitgevoerd, en dragen bij aan een efficiënt gebruik van hulpbronnen en middelen. Tevens worden hiermee duurzaamheid, betrouwbaarheid en kostenefficiëntie van de toekomstige elektriciteitsvoorziening gegarandeerd.

Door middel van de toepassing van deze criteria wordt ook een stabiele en voorspelbare investeringsomgeving geboden, waardoor private partijen kunnen bijdragen aan de uitbreiding van de duurzame energievoorziening van Suriname.

**Artikelsgewijze toelichting**

**Artikel 1**

Gezien de aard van de aanbestedingscriteria, worden deze integraal als bijlage bij dit staatsbesluit vastgesteld.

**Artikel 2**

Dit artikel behoeft geen nadere uitleg.

## **ANNEX 5: GESCHILLENBESLECHTING MET EAS**

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 12 lid 2 van de Wet Energie Autoriteit Suriname (S.B. 2016 no. 41)**

### **ONTWERP**

DE PRESIDENT VAN DE REPUBLIEK SURINAME,

Overwegende, dat in verband met de uitvoering van artikel 12 lid 2 van de Wet Energie Autoriteit Suriname (S.B. 2016 no. 41) - het nodig is nadere regels met betrekking tot de beslechting van geschillen tussen de Energie Autoriteit Suriname en personen en rechtspersonen behorende tot de energievoorzieningssector middels arbitrage vast te stellen;

Heeft, na goedkeuring door de Raad van Ministers, de Staatsraad gehoord, bekrachtigd het onderstaand staatsbesluit:

### **ALGEMENE BEPALINGEN**

#### **Artikel 1**

Voor de toepassing van het bepaalde bij of krachtens dit staatsbesluit wordt verstaan onder:

- a. EAS: Energie Autoriteit Suriname
- b. Minister: De minister belast met energiezaken
- c. Persoon: Een natuurlijke- of rechtspersoon

#### **Artikel 2**

- 1. Het Arbitrage Tribunaal is het bevoegde orgaan voor geschillenbeslechting tussen de EAS en personen behorende tot de energievoorzieningssector.
- 2. Arbitrage is vrijwillig. Partijen dienen schriftelijk toestemming te geven alvorens de procedure aanvangt. Door het geven van deze toestemming zien partijen af van hun recht om het geschil voor te leggen aan de rechter.

#### **Artikel 3**

- 1. Het Arbitrage Tribunaal bestaat uit drie arbiters.
- 2. De EAS en de wederpartij wijzen elk één arbiter aan. De aldus aangewezen twee arbiters kiezen gezamenlijk een derde arbiter, die zal optreden als voorzitter van het scheidsgerecht.
- 3. Arbiters dienen aantoonbare expertise te bezitten in juridische en technische aspecten van de energiesector en dienen vrij te zijn van belangenconflicten.
- 4. De Minister stelt faciliteiten beschikbaar voor arbitragezittingen, maar onthoudt zich van enige bemoeienis met de arbitrageprocedure.

#### **Artikel 4**

1. De partij die arbitrage inroept stelt de andere partij in kennis van het arbitrageverzoek middels een kennisgeving van arbitrage. Deze kennisgeving omvat:
  - a. de namen en contactgegevens van partijen;
  - b. Omschrijving van het geschil, inclusief ondersteunende documentatie;
  - c. Verzochte oplossing of correctieve maatregel.
2. Een hoorzitting dient binnen 45 dagen na samenstelling van het Arbitrage Tribunaal plaats te vinden.
3. Het Arbitrage Tribunaal doet uiterlijk binnen 60 dagen na afsluiting van de hoorzitting uitspraak, welke bindend is.
4. Beide partijen hebben het recht bewijs en deskundigenverklaringen te presenteren.
5. Arbitrageprocedures zijn vertrouwelijk, tenzij beide partijen instemmen met openbaarmaking.
6. Indien partijen tijdens de procedure tot een minnelijke schikking komen, wordt deze schikking door het Arbitrage Tribunaal vastgelegd als bindende arbitrale uitspraak en wordt de procedure beëindigd.

#### **Artikel 5**

1. De uitspraak is definitief en uitvoerbaar krachtens Surinaams recht.
2. Bij benodigde tenuitvoerlegging verlenen de nationale rechtbanken medewerking.

#### **Artikel 6**

1. De partijen dragen elk de helft van de kosten, tenzij het Arbitrage Tribunaal anders beslist.
2. De in het ongelijk gestelde partij kan veroordeeld worden tot betaling van juridische kosten van de winnende partij.
3. Beroep is enkel mogelijk op grond van procedurele fouten en dient binnen 30 dagen na de arbitrale uitspraak ingediend te worden.

#### **Artikel 7**

Voor zover niet voorzien in dit staatsbesluit gelden aanvullend de Arbitration Rules 2021 van de International Chamber of Commerce (ICC Court).

### **SLOTBEPALINGEN**

#### **Artikel 8**

1. Dit staatsbesluit wordt afgekondigd in het Staatsblad van de Republiek Suriname.
2. Het treedt in werking met ingang van de dag volgende op die van zijn afkondiging.
3. De Minister belast met energiezaken is belast met de uitvoering van dit staatsbesluit.

Gegeven te Paramaribo, de .....

Uitgegeven te Paramaribo, de .....

De Minister van Binnenlandse Zaken,

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 12 lid 2 van de Wet Energie Autoriteit Suriname (S.B. 2016 no. 41)**

**NOTA VAN TOELICHTING**

**Algemeen**

Met dit staatsbesluit wordt uitvoering gegeven aan artikel 12 lid 2 van de Wet Energie Autoriteit Suriname (S.B. 2016 no. 41), waarin de vaststelling van nadere regels voor geschillenbeslechting middels arbitrage is voorgeschreven. Dit besluit schept heldere kaders voor een effectieve, snelle en gespecialiseerde behandeling van geschillen tussen de Energie Autoriteit Suriname (EAS) en personen of rechtspersonen die actief zijn in de energievoorzieningssector.

Door het instellen van een Arbitrage Tribunaal wordt voorzien in een onafhankelijke en deskundige beslechting van geschillen, waarbij juridische en technische expertise specifiek gericht op de energiesector worden gewaarborgd. Het gebruik van arbitrage als geschillenbeslechtingsmethode is bedoeld om langdurige juridische procedures te vermijden, duidelijkheid te bieden aan partijen en het vertrouwen in de sectorale regulering door de EAS te versterken.

De vrijwilligheid van arbitrage benadrukt het belang van overeenstemming tussen betrokken partijen over de keuze voor deze wijze van geschillenbeslechting, en respecteert hun autonomie om af te zien van gangbare gerechtelijke procedures.

Tevens wordt door dit staatsbesluit een duidelijk procedureel kader geboden, inclusief termijnen, kostenverdeling en bepalingen voor eventuele beroepsmogelijkheden. Hiermee wordt rechtszekerheid bevorderd en vertrouwen gecreëerd in een transparante en effectieve regulering van de energiesector.

**Artikelsgewijze toelichting**

**Artikel 2**

Hierin wordt het Arbitrage Tribunaal ingesteld als het bevoegde orgaan en de vrijwilligheid van arbitrage benadrukt. Deze bepaling verzekert dat partijen alleen bij onderlinge overeenstemming gebruik maken van arbitrage als alternatief voor gerechtelijke procedures. Indien hiervan geen gebruik wordt gemaakt, staat de weg naar de rechter altijd open.

**Artikel 3**

Dit artikel regelt de samenstelling van het Arbitrage Tribunaal. De wijze van benoeming garandeert een evenwichtige en deskundige beoordeling van geschillen, vrij van belangenconflicten. De rol van de Minister blijft beperkt tot het faciliteren van de procedure zonder inmenging.

**Artikel 4**

In dit artikel wordt een duidelijke procedure beschreven voor het opstarten van arbitrage, het voeren van hoorzittingen en de termijn waarbinnen het Arbitrage Tribunaal uitspraak dient te doen. Deze transparantie bevordert snelheid en voorspelbaarheid van de arbitrageprocedure.

**Artikel 5**

Dit artikel bepaalt het bindende en definitieve karakter van de arbitrale uitspraak, inclusief de medewerking van nationale rechtbanken voor tenuitvoerlegging.

**Artikel 6**

De bepaling over kostenverdeling biedt duidelijkheid over financiële verantwoordelijkheden van partijen en regelt tevens de mogelijkheid van vergoeding van juridische kosten.

#### **Artikel 7**

Aanvullende regels voor de arbitrageprocedure worden geregeld door toepassing van de internationaal erkende ICC Arbitration Rules 2021, waardoor aansluiting bij internationale standaarden wordt gewaarborgd.

## **ANNEX 6: ADMINISTRATIEVE BOETE**

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 26 lid 1 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).**

### **ONTWERP**

DE PRESIDENT VAN DE REPUBLIEK SURINAME,

Overwegende, dat in verband met de uitvoering van artikel 26 lid 1 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42) - het nodig is richtlijnen voor het opleggen van administratieve boetes door de Energie Autoriteit Suriname vast te stellen;

Heeft, na goedkeuring door de Raad van Ministers, de Staatsraad gehoord, bekrachtigd het onderstaand staatsbesluit:

#### **Artikel 1**

Voor de toepassing van het bepaalde bij of krachtens dit staatsbesluit wordt verstaan onder:

- a. EAS: Energie Autoriteit Suriname
- b. Minister: De minister belast met energiezaken

#### **Artikel 2**

De EAS is bevoegd, in geval van overtreding bij of krachtens de Elektriciteitswet, na de betrokkene schriftelijk in gebreke te hebben gesteld en na ommekomst de in de ingebrekestelling genoemde termijn, de overtreder een administratieve boete op te leggen.

#### **Artikel 3**

- 1. De procedure tot het opleggen van een Administratieve boete kan worden geïnitieerd door de EAS als toezichthouder in de zin van artikel 25 van de Elektriciteitswet, al dan niet na schriftelijke klacht van derden.
- 2. Een door derden in te dienen klacht omvat:
  - a. De identiteit van de klager;
  - b. Een gedetailleerde omschrijving van de vermeende overtreding;
  - c. De relevante bepalingen uit de Elektriciteitswet welke zijn overtreden;
  - d. Ondersteunend bewijsmateriaal, indien beschikbaar.

#### **Artikel 4**

- 1. Bij het bepalen van de hoogte van de boete houdt de EAS rekening met:
  - a. De gevolgen van de overtreding op de openbare veiligheid of stabiliteit van de elektriciteitsvoorziening;
  - b. Het economisch voordeel dat is behaald door de overtreder;
  - c. Herhaling van soortgelijke overtredingen in het verleden;
  - d. De mate van medewerking verleend door de overtreder.

#### **Artikel 5**

1. Na het vaststellen van de overtreding stelt de EAS de overtreder een schriftelijk ingebrekestelling welke omvat:
  - a. De naam van de overtreder;
  - b. Het geconstateerde feit;
  - c. De overtreden bepaling uit de Elektriciteitswet;
  - d. De uit te voeren correctieve maatregelen;
  - e. Een redelijke termijn voor het uitvoeren van de correctieve maatregelen;
  - f. De hoogte van de boete ingeval van overschrijding van de genoemde termijn.
2. Indien de overtreder nalaat de uit te voeren correctieve maatregelen binnen de van toepassing zijnde termijn in acht te nemen, dan kan de EAS besluiten tot het opleggen van de boete.
3. Indien redelijk kan de EAS op schriftelijk verzoek van de overtreder de in lid 1 genoemde termijn verlengen.

#### **Artikel 6**

1. Boetes worden binnen 14 dagen na het besluit door de overtreder voldaan aan de kas van de EAS.
2. De aan de EAS betaalde boetes zijn financiële middelen in de zin van artikel 9 lid 4 van de Wet Energie Autoriteit Suriname.
3. Indien de overtreder nalaat de boete te voldoen binnen de in lid 1 gestelde termijn, dan kan de EAS de opgelegde boete, alsmede de kosten van de invordering, bij dwangbevel invorderen.
4. Het dwangbevel wordt op kosten van de overtreder bij deurwaardersexploot betekend en levert een executoriale titel op in de zin van het Tweede Boek van het Wetboek van Burgerlijke Rechtsvordering.

#### **Artikel 7**

1. Elke belanghebbende kan tegen een besluit tot het opleggen van een boete binnen 14 dagen bezwaar maken.
2. Beroep bij de Minister staat open binnen 14 dagen na besluit op het in lid 1 genoemde bezwaar.

### **SLOTBEPALINGEN**

#### **Artikel 8**

1. Dit staatsbesluit wordt afgekondigd in het Staatsblad van de Republiek Suriname.
2. Het treedt in werking met ingang van de dag volgende op die van zijn afkondiging.
3. De Minister belast met energiezaken is belast met de uitvoering van dit staatsbesluit.

Gegeven te Paramaribo, de .....

Uitgegeven te Paramaribo, de .....

De Minister van Binnenlandse Zaken,

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 26 lid 1 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).**

**NOTA VAN TOELICHTING**

**Algemeen**

Dit staatsbesluit geeft uitvoering aan artikel 26 lid 1 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42), waarin bepaald is dat richtlijnen voor het opleggen van administratieve boetes door de Energie Autoriteit Suriname (EAS) moeten worden vastgesteld. Het staatsbesluit biedt hiermee een helder, transparant en effectief kader voor het sanctioneren van overtredingen in de energiesector.

Door middel van administratieve boetes krijgt de EAS een effectief handhavingsinstrument ter beschikking, waarmee naleving van wet- en regelgeving kan worden afgedwongen. Deze richtlijnen waarborgen een uniforme toepassing van boetes, waarbij rekening wordt gehouden met de ernst van de overtreding, eerdere overtredingen, het behaalde voordeel en eventuele medewerking van overtredders.

De regeling bevordert transparantie en voorspelbaarheid van het sanctiebeleid, wat bijdraagt aan betere naleving van wettelijke voorschriften en daarmee aan een veilige en stabiele elektriciteitsvoorziening in Suriname.

**Artikelsgewijze toelichting**

**Artikel 2**

Regelt de bevoegdheid van de EAS om administratieve boetes op te leggen na een duidelijke schriftelijke ingebrekestelling.

**Artikel 3**

Omschrijft het proces van de boeteprocedure, inclusief het recht voor derden om klachten in te dienen.

**Artikel 4**

Biedt concrete richtlijnen voor het bepalen van de boetehoogte, waardoor maatwerk en proportionaliteit worden gegarandeerd bij het sanctioneren van overtredingen.

**Artikel 5**

Regelt de inhoudelijke eisen van de ingebrekestelling, termijnen voor herstelmaatregelen en de mogelijkheid tot termijnverlenging, waarmee duidelijkheid en redelijkheid in de procedure worden geboden.

**Artikel 6**

Beschrijft de betalingsverplichting van opgelegde boetes, invorderingsprocedures en de juridische afdwingbaarheid, wat zorgt voor effectieve handhaving van besluiten.

**Artikel 7**

Regelt bezwaar- en beroepsmogelijkheden tegen opgelegde boetes, wat de rechtsbescherming van belanghebbenden waarborgt.

## **ANNEX 7: INSTALLATEURS**

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 22 lid 2 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).**

### **ONTWERP**

DE PRESIDENT VAN DE REPUBLIEK SURINAME,

Overwegende, dat in verband met de uitvoering van artikel 22 lid 2 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42) - het nodig is voorwaarden waaraan installateurs moeten voldoen om te worden erkend vast te stellen;

Heeft, na goedkeuring door de Raad van Ministers, de Staatsraad gehoord, bekrachtigd het onderstaand staatsbesluit:

### **ALGEMENE BEPALINGEN**

#### **Artikel 1**

Voor de toepassing van het bepaalde bij of krachtens dit staatsbesluit wordt verstaan onder:

- a. EAS: Energie Autoriteit Suriname

#### **Artikel 2**

1. Het aanleggen, uitbreiden en reviseren van elektrische installaties ten behoeve van afnemers en toekomstige afnemers van elektriciteit, geschiedt uitsluitend door installateurs die door de EAS zijn erkend.
2. Om te worden erkend dient de installateur te voldoen aan de volgende voorwaarden:
  - a. In het bezit te zijn van een geldig diploma of beroepskwalificatie in elektrotechniek of een gerelateerd vakgebied, uitgegeven door een erkende instelling;
  - b. Minimaal twee (2) jaar praktijkervaring te hebben op het gebied van elektrische installaties;
  - c. Een geldige aansprakelijkheidsverzekering te hebben die mogelijke schade als gevolg van elektrotechnische werkzaamheden dekt.
3. De EAS is bevoegd de in lid 2 genoemde voorwaarden aan te vullen.

#### **Artikel 3**

1. Aanvragen voor erkenning worden bij de EAS ingediend, vergezeld van:
  - a. Bewijsstukken betreffende de opleiding en werkervaring;
  - b. Kopie van de aansprakelijkheidsverzekering;
  - c. Een door EAS opgesteld ingevuld aanvraagformulier;
  - d. Bewijs van betaling van de door EAS vastgestelde vergoeding.
2. De EAS neemt binnen 30 dagen een besluit omtrent de in lid 1 genoemde aanvraag.

#### **Artikel 4**

1. De erkenning is geldig voor een periode van drie (3) jaar.
2. Na afloop van deze periode dient de installateur opnieuw een aanvraag voor erkenning in te dienen bij de EAS volgens de procedure zoals genoemd in artikel 3.

#### **Artikel 5**

Installateurs zijn gehouden de door EAS vastgestelde richtlijnen in verband met de uitvoering van hun werkzaamheden te volgen. De EAS kan ter zake bindende aanwijzingen geven.

#### **Artikel 6**

De EAS kan de erkenning schorsen of intrekken indien de installateur niet meer voldoet aan de in lid 2 genoemde voorwaarden of de in artikel 5 genoemde richtlijnen overtreedt.

### **SLOTBEPALINGEN**

#### **Artikel 7**

Dit staatsbesluit maakt deel uit van het Elektriciteit Sector Plan zoals genoemd in de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).

#### **Artikel 8**

4. Dit staatsbesluit wordt afgekondigd in het Staatsblad van de Republiek Suriname.
5. Het treedt in werking met ingang van de dag volgende op die van zijn afkondiging.
6. De Minister belast met energiezaken is belast met de uitvoering van dit staatsbesluit.

Gegeven te Paramaribo, de .....

Uitgegeven te Paramaribo, de .....

De Minister van Binnenlandse Zaken,

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 22 lid 2 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).**

**NOTA VAN TOELICHTING**

**Algemeen**

Met dit staatsbesluit wordt uitvoering gegeven aan artikel 22 lid 2 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42), waarbij voorwaarden worden vastgesteld waaraan installateurs moeten voldoen om door de Energie Autoriteit Suriname (EAS) erkend te worden. Het besluit stelt duidelijke eisen op het gebied van kwalificatie, ervaring en verzekering voor elektrotechnische installateurs, waardoor de kwaliteit en veiligheid van elektrische installaties in Suriname worden gewaarborgd.

Deze regeling biedt tevens transparantie en voorspelbaarheid aan installateurs en consumenten, en versterkt het toezicht van de EAS op elektrotechnische werkzaamheden, met als doel de veiligheid en betrouwbaarheid van de elektriciteitsvoorziening verder te verbeteren.

**Artikelsgewijze toelichting**

**Artikel 2**

Stelt de voorwaarden vast voor erkenning van installateurs, waaronder opleiding, ervaring en verzekeringseisen. De mogelijkheid tot aanvulling van voorwaarden biedt flexibiliteit om in te spelen op toekomstige ontwikkelingen.

**Artikel 3**

Bepaalt de procedure voor het aanvragen van erkenning en de daarbij behorende termijnen, waardoor duidelijkheid ontstaat voor aanvragers en efficiëntie in de behandeling van aanvragen wordt bevorderd.

**Artikel 4**

Regelt de geldigheidsduur van de erkenning en stelt duidelijk dat na afloop hiervan opnieuw een aanvraag moet worden ingediend, wat bijdraagt aan continue naleving van de vastgestelde voorwaarden.

**Artikel 5**

Bevat verplichtingen voor erkende installateurs om richtlijnen van de EAS te volgen, waarmee kwaliteitsnormen en veiligheidsstandaarden consistent worden gehandhaafd.

**Artikel 6**

Geeft de EAS de bevoegdheid om erkenningen te schorsen of in te trekken bij niet-naleving van voorwaarden en richtlijnen, waardoor handhaving en naleving van regels effectief worden ondersteund.

**Artikel 7**

Verduidelijkt dat dit besluit integraal deel uitmaakt van het bredere Elektriciteit Sector Plan, conform de Elektriciteitswet.

## **ANNEX 8: KEURINGSINSTANTIE**

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 23 lid 1 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).**

### **ONTWERP**

DE PRESIDENT VAN DE REPUBLIEK SURINAME,

Overwegende, dat in verband met de uitvoering van artikel 23 lid 1 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42) - het nodig is de keuringsinstantie in te stellen belast met het keuren van elektrische installaties;

Heeft, na goedkeuring door de Raad van Ministers, de Staatsraad gehoord, bekrachtigd het onderstaand staatsbesluit:

### **ALGEMENE BEPALINGEN**

#### **Artikel 1**

Voor de toepassing van het bepaalde bij of krachtens dit staatsbesluit wordt verstaan onder:

- a. EAS: Energie Autoriteit Suriname
- b. Keuringsinstantie: De keuringsinstantie genoemd in artikel 23 van de Elektriciteitswet 2016

#### **Artikel 2**

1. Het elektriciteitsbedrijf wordt aangewezen als Keuringsinstantie.
2. De Keuringsinstantie ziet toe op het keuren van elektrische installaties in Suriname.
3. Het elektriciteitsbedrijf is verplicht zijn activiteiten als Keuringsinstantie in een aparte organisatorische eenheid onder te brengen, gescheiden van andere activiteiten met een afzonderlijke boekhouding.

#### **Artikel 3**

1. De Keuringsinstantie is belast met het keuren van elektrische installatie in Suriname.
2. Keuring van elektrische installaties door de keuringsinstantie is in de volgende gevallen verplicht:
  - a. bij nieuwe installaties, vóór aansluiting op het landelijk systeem,
  - b. bij tijdelijke installaties, vóór aansluiting op het landelijk systeem,
  - c. bij revisie of bij uitbreiding van reeds aangesloten installaties.
3. Keuringen vinden plaats voor rekening van de eigenaar van de betreffende instantie. De EAS stelt de door het Keuringsinstantie in rekening te brengen tarieven vast.

#### **Artikel 5**

1. Aanvragen voor keuringen worden ingediend bij de Keuringsinstantie door de eigenaar van een elektrische installatie, of door een erkende installateur in naam van de eigenaar.

2. De aanvrager is verplicht de Keuringsinstantie toegang te verlenen tot de installatie en technische documentatie en certificaten op verzoek beschikbaar te stellen.

#### **Artikel 6**

1. De Keuringsinstantie keurt een installatie goed uitsluitend indien deze voldoet aan de geldende keuringsnormen zoals genoemd in artikel 7.
2. De Keuringsinstantie legt de resultaten van de keuring vast in een keuringsrapport. De aanvrager heeft recht op inzage in het keuringsrapport.
3. Belanghebbenden kunnen de EAS verzoeken een reeds gekeurde installatie opnieuw te laten keuren.

#### **Artikel 7**

1. De Keuringsinstantie neemt de volgende keuringsnormen in acht:
  - a. Lijst.....

### **SLOTBEPALINGEN**

#### **Artikel 8**

Dit staatsbesluit maakt deel uit van het Elektriciteit Sector Plan zoals genoemd in de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).

#### **Artikel 9**

1. Dit staatsbesluit wordt afgekondigd in het Staatsblad van de Republiek Suriname.
2. Het treedt in werking met ingang van de dag volgende op die van zijn afkondiging.
3. De Minister belast met energiezaken is belast met de uitvoering van dit staatsbesluit.

Gegeven te Paramaribo, de .....

Uitgegeven te Paramaribo, de .....

De Minister van Binnenlandse Zaken,

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 23 lid 1 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).**

**NOTA VAN TOELICHTING**

**Algemeen**

Met dit staatsbesluit wordt uitvoering gegeven aan artikel 23 lid 1 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42), waarbij een keuringsinstantie wordt ingesteld voor het keuren van elektrische installaties in Suriname. Dit besluit waarborgt dat elektrische installaties voldoen aan vastgestelde veiligheidsnormen en bevordert daarmee de veiligheid en betrouwbaarheid van de nationale elektriciteitsvoorziening.

De keuringsinstantie wordt organisatorisch duidelijk gescheiden binnen het elektriciteitsbedrijf, zodat onafhankelijkheid en transparantie bij het uitvoeren van keuringsactiviteiten gegarandeerd zijn.

**Artikelsgewijze toelichting**

**Artikel 2**

Wijst het elektriciteitsbedrijf (NV Energiebedrijven Suriname) aan als keuringsinstantie en stelt eisen aan organisatorische scheiding en financiële transparantie om onafhankelijkheid en neutraliteit te waarborgen.

**Artikel 3**

Beschrijft de taken en verplichtingen van de keuringsinstantie, evenals specifieke gevallen waarin keuring verplicht is, zodat veiligheid van nieuwe, tijdelijke of gewijzigde installaties gegarandeerd blijft. Tevens wordt bepaald dat tarieven door de EAS worden vastgesteld.

**Artikel 5**

Regelt de aanvraagprocedure voor keuringen en stelt eisen aan toegankelijkheid van installaties en relevante documentatie, wat bijdraagt aan efficiëntie en effectiviteit van de keuringsprocedure.

**Artikel 6**

Stelt criteria voor goedkeuring vast en regelt verslaglegging via keuringsrapporten, alsmede het recht van belanghebbenden om opnieuw een keuring aan te vragen.

**Artikel 7**

Geeft aan welke specifieke normen door de keuringsinstantie moeten worden toegepast, waardoor eenduidigheid en consistentie bij keuringen gewaarborgd zijn.

**Artikel 8**

Verduidelijkt dat dit besluit een integraal onderdeel vormt van het Elektriciteit Sector Plan conform de Elektriciteitswet.

## **ANNEX 9: GESCHILLENBESLECHTING MET HET ELEKTRICITEITSBEDRIJF**

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 24 lid 2 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).**

### **ONTWERP**

DE PRESIDENT VAN DE REPUBLIEK SURINAME,

Overwegende, dat in verband met de uitvoering van artikel 24 lid 2 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42) - het nodig is nadere regels vast te stellen met betrekking tot het beslechten van geschillen door de Energie Autoriteit Suriname;

Heeft, na goedkeuring door de Raad van Ministers, de Staatsraad gehoord, bekrachtigd het onderstaand staatsbesluit:

### **ALGEMENE BEPALINGEN**

#### **Artikel 1**

Voor de toepassing van het bepaalde bij of krachtens dit staatsbesluit wordt verstaan onder:

- a. EAS: Energie Autoriteit Suriname

#### **Artikel 2**

1. De EAS beslecht geschillen met betrekking tot de toepassing van de Elektriciteitswet en de daarop berustende bepalingen, vastgestelde regels en voorwaarden.
2. De EAS beslecht geschillen tussen:
  - a. Het elektriciteitsbedrijf en de producenten;
  - b. Het elektriciteitsbedrijf en zelfopwekkers met een verbruik boven 10 GWh/jaar.

#### **Artikel 2**

1. De klagende partij (eiser) dient een verzoek tot beslechting schriftelijk in bij de EAS omtrent het geschil met de wederpartij (verweerder). Deze aanvraag omvat:
  - a. Naam en contactgegevens klager;
  - b. De partij met wie het geschil bestaat;
  - c. Gedetailleerde beschrijving van het geschil met ondersteunend bewijs;
  - d. Kopieën van relevante contracten en overeenkomsten.
2. De EAS kan aanvullende informatie opvragen bij partijen.
3. De EAS bepaalt binnen vijftien (15) werkdagen of de eiser ontvankelijk is.
4. In geval van ontvankelijkheid van de eiser, wordt verweerder door de EAS opgeroepen om binnen twintig (20) werkdagen een schriftelijke reactie in te dienen.

#### **Artikel 3**

1. De EAS kan partijen oproepen voor een verplichte conciliatievergadering met als doelstelling een minnelijke oplossing te bereiken.

2. Indien een minnelijke oplossing wordt bereikt, dan wordt deze schriftelijk vastgelegd en is bindend voor partijen.

#### **Artikel 4**

1. De EAS roept partijen op voor een hoorzitting welke plaatsvindt uiterlijk dertig (30) dagen na het indienen van de in artikel 2 genoemd verzoek.
2. Partijen zijn bevoegd bij deze hoorzitting bewijsstukken, getuigen, of deskundigen te presenteren.
3. EAS kan voor de hoorzitting getuigen of deskundigen oproepen.

#### **Artikel 5**

1. De EAS besluit binnen twintig (20) werkdagen over het geschil.
2. De EAS kan besluiten dat de verliezende partij de proceskosten van de andere partij draagt, inclusief deskundigen en administratieve kosten.

### **SLOTBEPALINGEN**

#### **Artikel 6**

1. Dit staatsbesluit wordt afgekondigd in het Staatsblad van de Republiek Suriname.
2. Het treedt in werking met ingang van de dag volgende op die van zijn afkondiging.
3. De Minister belast met energiezaken is belast met de uitvoering van dit staatsbesluit.

Gegeven te Paramaribo, de .....

Uitgegeven te Paramaribo, de .....

De Minister van Binnenlandse Zaken,

**STAATSBESLUIT van ....., ter uitvoering van artikel 24 lid 2 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42).**

**NOTA VAN TOELICHTING**

**Algemeen**

Met dit staatsbesluit wordt uitvoering gegeven aan artikel 24 lid 2 van de Elektriciteitswet 2016 (S.B. 2016 no. 42). Het besluit regelt een duidelijk en gestructureerd kader voor geschillenbeslechting door de Energie Autoriteit Suriname (EAS) betreffende de toepassing van de Elektriciteitswet en de daarop gebaseerde bepalingen, regels en voorwaarden.

De regeling voorziet in transparante en efficiënte procedures voor het behandelen van geschillen tussen het elektriciteitsbedrijf enerzijds en producenten en grote zelfopwekkers anderzijds. De nadruk ligt op het bereiken van minnelijke oplossingen via conciliatie, terwijl tevens een snelle en objectieve behandeling van geschillen door de EAS wordt gewaarborgd.

**Artikelsgewijze toelichting**

**Artikel 2**

Omschrijft de bevoegdheid van de EAS om geschillen te behandelen en bepaalt expliciet tussen welke partijen geschillen door de EAS kunnen worden beslecht. Dit verduidelijkt de reikwijdte en bevoegdheden van de EAS.

**Artikel 3**

Beschrijft het proces voor het indienen van een geschil, inclusief ontvankelijkheidscriteria en termijnen, wat zorgt voor voorspelbaarheid en duidelijkheid in het proces.

**Artikel 4**

Regelt de verplichte conciliatiebijeenkomst ter bevordering van minnelijke schikkingen, wat kan bijdragen aan snelle en wederzijds aanvaardbare oplossingen.

**Artikel 5**

Beschrijft de procedure en termijnen voor het organiseren van hoorzittingen en geeft partijen het recht om bewijs en getuigen te presenteren, waardoor zorgvuldigheid en objectiviteit worden gegarandeerd.

**Artikel 6**

Geeft duidelijkheid over de termijn waarbinnen een beslissing genomen wordt door de EAS en bepaalt regels omtrent kostenverdeling, waarmee billijkheid en transparantie worden ondersteund.

## **ANNEX 10: AANVRAAGFORMULIER VERGUNNING PRODUCENT**

### **Deel 1: Informatie over de Aanvrager**

- Uitgebreid bedrijfsprofiel
- Organisatiestructuur
- Bedrijfsadres
- Oprichtingsakte
- Uittreksel Kamer van Koophandel
- Identificatiedocumenten van aandeelhouders
- Verklaring van belastingvrij

### **Deel 2: Locatie**

- Beschrijf, aan de hand van een kaart en geografische coördinaten, het perceel waarop de geplande installatie zal worden gebouwd en het land waarop bijkomende infrastructuur wordt voorzien.

### **Deel 3: Eigendom van het Grondgebied**

- Lever bewijs aan van eigendom van het terrein waarop de infrastructuur zal worden gebouwd of is gebouwd, of bewijs van de vereiste gebruiksrechten.
- Vereiste documenten:
  - Eigendomsakte of
  - Huur- of pachtovereenkomst

### **Deel 4: Financiële Draagkracht**

- Toon financiële capaciteit aan om de kosten van het geplande project te kunnen dekken door middel van:
  - Begroting
  - Recente gecontroleerde jaarrekeningen
  - Brief van kredietwaardigheid van financiers of intentieverklaring van financiers
  - Cashflowprojecties

### **Deel 5: Technische Capaciteit**

- Lever bewijs aan van technische bekwaamheid, waaronder:
  - Profiel en ervaring van aannemers, adviseurs, consultants, enz.
  - Technische of conceptuele tekeningen van de installatie conform relevante normen
  - Globale projectplanning

- Aansluitingsplan voor het elektriciteitsnet
- Operationele aspecten (bijv. voorstellen voor transport van elektriciteit via het net)
- Goedgekeurde Milieueffectrapportage (MER) of vrijstelling

## Deel 6: Specifieke Vereisten voor Zonnestroomproductie

### Grondgebruik en Impact:

- Zonneparken vereisen vaak grote oppervlakten, wat invloed kan hebben op ecosystemen, landbouw of lokale gemeenschappen. Lever aan:
  - Gedetailleerde kaart van het terrein
  - Bewijs van eigendom of huurovereenkomsten
  - Milieueffectrapportage ter evaluatie van de impact op het landgebruik

### Intermitterend Karakter:

- Zonne-energie is weersafhankelijk en vereist specifieke voorzieningen voor netstabiliteit. Voeg toe:
  - **Analyse van Energieopbrengst:** Lever gegevens aan over zonne-instraling en projecties van stroomopwekking
  - **Plan voor Netintegratie:** Geef details over de aansluiting op het net en hoe variaties worden opgevangen (bijv. batterijopslag of hybride systemen)

### Einde Levensduur:

- Omschrijf plannen voor ontmanteling en verwerking van PV-afval, inclusief recyclingstrategieën.

## Deel 7: Commerciële Informatie

- **Vergunningstype en Marktinformatie:**
  - Geef aan voor welke afnemer de elektriciteit bedoeld is.

## Deel 8: Verklaring

Ik, de ondergetekende, verklaar dat alle informatie in deze aanvraag naar mijn beste weten waarheidsgetrouw en correct is. Ik begrijp dat het verstrekken van onjuiste informatie kan leiden tot afwijzing van deze aanvraag of intrekking van de verleende vergunning.

**Naam van de aanvrager of gemachtigd vertegenwoordiger:**

Handtekening: \_\_\_\_\_

Datum: \_\_\_\_\_

## Deel 9: Aanvraagkosten

- **Betalingsgegevens:**

- Bedrag:

\_\_\_\_\_

- Ontvangstnummer:

\_\_\_\_\_

### Instructies voor Indiening:

- Dien dit formulier in, samen met alle vereiste documenten.
- Voeg betalingsbewijs van de aanvraagkosten toe.

### Uitsluitend voor Intern Gebruik

- Aanvraag ontvangen door: \_\_\_\_\_
- Datum: \_\_\_\_\_
- Aanvraagreferentienummer: \_\_\_\_\_
- Opmerkingen: \_\_\_\_\_

## ANNEX 11: VERGUNNING PRODUCENT

Deze vergunning wordt uitgegeven door de Minister van Natuurlijke Hulpbronnen.

Deze vergunning wordt verleend aan:

\_\_\_\_\_

hierna te noemen "de Vergunninghouder", uitsluitend voor de volgende doeleinden:

1. het verlenen van toestemming voor de bouw van de installaties vermeld in **Bijlage 1**; en
2. het verlenen van een vergunning voor de **opwekking en verkoop van elektriciteit** die wordt opgewekt op de in **Bijlage 1** vermelde installaties.

De opwekking en verkoop van elektriciteit onder deze vergunning is onderworpen aan de bepalingen en voorwaarden zoals vastgelegd in deze vergunning en/of aan wijzigingen daarvan zoals opgelegd door de Minister op grond van de wet.

De voorwaarden van deze vergunning moeten te allen tijde worden nageleefd.

**UITGEGEVEN TE ....., OP DE ..... DAG VAN ..... 202..**

## DEFINITIES EN INTERPRETATIE

In deze vergunning hebben woorden en zinsneden die in de wet zijn gedefinieerd de betekenis zoals daaraan in de wet is toegekend. Kopjes zijn enkel opgenomen voor het leesgemak en beïnvloeden de interpretatie van deze vergunning niet.

## VERGUNNINGSVOORWAARDEN

### 1. GEOGRAFISCH GEBIED VAN ACTIVITEITEN

Deze vergunning wordt verleend door de Minister van Natuurlijke Hulpbronnen en geeft de Vergunninghouder toestemming om elektriciteit op te wekken met behulp van de installaties zoals vermeld in **Bijlage 1**, en deze elektriciteit te verkopen aan de afnemers vermeld in **Bijlage 2**.

### 2. DUUR VAN DE VERGUNNING

De vergunning treedt in werking op de datum van uitgifte en is geldig voor een periode van **twintig (20) jaar**, tenzij eerder ingetrokken of beëindigd conform de bepalingen van de Wet of deze vergunning. Verlenging van de vergunning is mogelijk na afloop van de vergunningsperiode, conform de Wet.

### 3. VERGUNNINGSKOSTEN

De Vergunninghouder betaalt de verschuldigde vergunningskosten aan de Staat conform de relevante bepalingen van de Wet.

### 4. VERPLICHTINGEN VAN DE VERGUNNINGHOUDER

4.1 De Vergunninghouder wekt gemiddeld ..... wisselstroom op bij de installaties vermeld in Bijlage 1, gelegen op het terrein te ....., met het doel elektriciteit te leveren aan het elektriciteitsbedrijf zoals vastgelegd in de ondertekende Power Purchase Agreement (PPA).

4.2 De Vergunninghouder mag de technische en prestatieparameters van de installaties in Bijlage 1 niet wijzigen, uitbreiden of upgraden zonder schriftelijke goedkeuring van de Minister of aanpassing van de vergunning conform de wet.

4.3 De Vergunninghouder mag, indien van toepassing, overeenkomsten aangaan met betrokken partijen om financiële, commerciële en/of technische relaties te formaliseren.

4.4 Alle overeenkomsten met betrekking tot opwekking, transmissie en verkoop van elektriciteit moeten ter beoordeling aan de Minister worden voorgelegd vóór ondertekening, indien en voor zover vereist door de wet.

## **5. ADMINISTRATIE VAN DE VERGUNNINGHOUDER**

De Vergunninghouder dient:

- een kopie van deze vergunning en bijbehorende voorwaarden op zijn bedrijfslocatie te bewaren;
- de Minister te voorzien van informatie zoals en wanneer vereist voor de uitvoering van haar taken onder de Wet;
- de vergunde activiteiten administratief te scheiden binnen het bedrijf, alsof het een aparte onderneming betreft;
- financiële overzichten op te stellen conform de Internationale Standaarden voor Jaarrekeningen (IFRS) en relevante wetgeving;
- jaarlijks gecontroleerde jaarrekeningen in te dienen bij de Minister binnen zes maanden na het einde van het boekjaar;
- toegang te verlenen aan de Minister of gemachtigden voor inspectie van gebouwen, financiële administratie en installaties.

## **6. GEZONDHEID, VEILIGHEID EN MILIEU**

6.1 De Vergunninghouder voldoet aan alle toepasselijke milieuregels en eisen op het gebied van gezondheid en veiligheid.

6.2 De Vergunninghouder meldt zo snel mogelijk elk ongeval binnen zijn activiteiten aan de Minister, met vermelding van overlijden, ernstig letsel of materiële schade.

6.3 De Vergunninghouder rapporteert jaarlijks over de naleving van zijn goedgekeurd milieubeheerplan.

## **7. ONTMANTELING**

7.1 De Vergunninghouder dient de installaties genoemd in Bijlage 1 te ontmantelen conform het milieubeheerplan zoals goedgekeurd door de bevoegde milieutoriteit.

7.2 De Vergunninghouder moet vooraf een schatting maken van de kosten van ontmanteling.

7.3 De Vergunninghouder dient deze kosten over de laatste vijf jaren van exploitatie jaarlijks opzij te zetten in een trustfonds.

## **8. PRESTATIENORMEN**

De Vergunninghouder dient te voldoen aan de geldende Surinaamse wetgeving, de relevante regelgeving en andere toepasselijke elektriciteitsnormen.

## **9. GESCHILLENBESLECHTING**

9.1 Elektriciteit gerelateerde geschillen met derden worden opgelost volgens de overeengekomen procedures, met dien verstande dat:

- de Vergunninghouder de Minister en de Energie Autoriteit Suriname (EAS) op de hoogte stelt van materiële geschillen of jaarlijks een 'geen geschil'-verklaring indient;
- de Vergunninghouder de feiten van de geschillenbeslechting meldt aan de Minister en de EAS, waarna;
- de Minister het recht behoudt om de zaak te onderzoeken en in te grijpen.

9.2 Geschillen tussen de Vergunninghouder en het elektriciteitsbedrijf, worden beslecht door de EAS volgens de procedure van artikel 24 van de Elektriciteitswet.

## **10. WIJZIGING EN VERLENGING VAN DE VERGUNNING**

De vergunning kan op verzoek van de Vergunninghouder worden verlengd of gewijzigd door de Autoriteit, conform de Wet. Het verzoek tot verlenging moet minstens zes (6) maanden voor de vervaldatum worden ingediend.

## **11. INTREKKING, ANNULERING OF SCHORSING VAN DE VERGUNNING**

De vergunning kan door de Minister worden ingetrokken, geannuleerd of geschorst ingeval van het niet naleven van de vergunningsvoorwaarden door Vergunninghouder.

## **12. VERBOD OP OVERDRACHT VAN DE VERGUNNING**

Deze vergunning of de hiermee vergunde activiteiten mogen uitsluitend worden overgedragen na uitdrukkelijke schriftelijke toestemming van de Minister.

## **13. NALEVING**

13.1 De Vergunninghouder dient te allen tijde te voldoen aan de voorwaarden van deze vergunning, de Wet en andere toepasselijke regelgeving.

13.2 De Vergunninghouder dient jaarlijks een voortgangsrapport in te dienen bij de Minister over de naleving van de vergunningsvoorwaarden.

## **14. WIJZIGINGEN IN GEGEVENS VAN DE VERGUNNINGHOUDER**

Wijzigingen in de statutaire naam, locatie van installaties, adres of contactgegevens moeten binnen 14 dagen na het plaatsvinden worden gemeld aan de Minister.

**15. CORRESPONDENTIE**

15.1 Alle officiële communicatie met de Minister dient schriftelijk te gebeuren, tenzij anders aangegeven door de Autoriteit.

15.2 In alle correspondentie met de Minister dient de Vergunninghouder het referentienummer van de vergunning worden vermeld zoals op het certificaat staat aangegeven.

15.3 Van alle correspondentie met de Minister stuurt de Vergunninghouder tevens een afschrift naar de EAS.

**15. VERGUNNINGSTARIEF**

De Vergunninghouder is gehouden om een bedrag van SRD [...] per opgewekte kWh als vergunningstarief op maandelijkse basis af te dragen aan de EAS.

**BIJLAGE 1 – Opwekinstallatie**

**Naam installatie (bedrijf) Locatie Type Geïnstalleerd vermogen (MW AC)**

\_\_\_\_\_

**BIJLAGE 2 – Afnemers / Koper**

| Afnemer (PPA-partij) | Contractuele opwekinstallatie | Duur van operatie | Vermogen (MW AC) |
|----------------------|-------------------------------|-------------------|------------------|
| .....                | .....                         | .....             | .....            |

Ondertekend: \_\_\_\_\_

