

**Negotiated Version
October 18, 2024**

LOAN NUMBER_____ - ____

Loan Agreement

(Supporting the Transition to a Sustainable Electricity Sector in Argentina Project)

between

ARGENTINE REPUBLIC

and

**INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION
AND DEVELOPMENT**

LOAN AGREEMENT

AGREEMENT dated as of the Signature Date between ARGENTINE REPUBLIC (“Borrower”) and INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT (“Bank”). The Borrower and the Bank hereby agree as follows:

ARTICLE I — GENERAL CONDITIONS; DEFINITIONS

- 1.01. The General Conditions (as defined in the Appendix to this Agreement) apply to and form part of this Agreement.
- 1.02. Unless the context requires otherwise, the capitalized terms used in this Agreement have the meanings ascribed to them in the General Conditions or in the Appendix to this Agreement.

ARTICLE II — LOAN

- 2.01. The Bank agrees to lend the Borrower the amount of five hundred million Dollars (USD 500,000,000) as such amount may be converted from time to time through a Currency Conversion (“Loan”), to assist in financing the project described in Schedule 1 to this Agreement (“Project”).
- 2.02. The Borrower may withdraw the proceeds of the Loan in accordance with Section III of Schedule 2 to this Agreement. The Borrower’s Representative for purposes of taking any action required or permitted to be taken under this Section is its Minister of Economy, the Secretary of Finance, the Undersecretary of International Financial Relations, or the National Director of Financing with International Credit Organizations, the latter three of whom all report to the Minister of Economy.
- 2.03. The Front-end Fee is one quarter of one percent (0.25%) of the Loan amount.
- 2.04. The Commitment Charge is one quarter of one percent (0.25%) per annum on the Unwithdrawn Loan Balance.
- 2.05. The interest rate is the Reference Rate plus the Variable Spread or such rate as may apply following a Conversion; subject to Section 3.02 (e) of the General Conditions.
- 2.06. The Payment Dates are June 1 and December 1 in each year.
- 2.07. The principal amount of the Loan shall be repaid in accordance with Schedule 3 to this Agreement.

ARTICLE III — PROJECT

- 3.01. The Borrower declares its commitment to the objectives of the Project. To this end, the Borrower, through SE, shall carry out the Project in accordance with the provisions of Article V of the General Conditions and Schedule 2 to this Agreement.

ARTICLE IV — EFFECTIVENESS; TERMINATION

- 4.01. The Effectiveness Deadline is the date ninety (90) days after the Signature Date.

ARTICLE V — REPRESENTATIVE; ADDRESSES

- 5.01. Except as provided in Section 2.02 of this Agreement, the Borrower's Representative is its Minister of Economy.

- 5.02. For purposes of Section 10.01 of the General Conditions: (a) the Borrower's address is:

Ministry of Economy
Hipólito Yrigoyen 250
C1086AAB
Buenos Aires, Argentina;
and

(b) the Borrower's Electronic Address is:

E-mail: secpriv@mecon.gov.ar; and ssrfi@mecon.gov.ar

- 5.03. For purposes of Section 10.01 of the General Conditions:

(a) the Bank's address is:

International Bank for Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
United States of America; and

(b) the Bank's Electronic Address is:

Telex:	Facsimile:	E-mail:
248423(MCI) or 64145(MCI)	1-202-477-6391	mfay@worldbank.org

AGREED as of the Signature Date.

ARGENTINE REPUBLIC

By

Authorized Representative

Name: _____

Title: _____

Date: _____

**INTERNATIONAL BANK FOR
RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT**

By

Authorized Representative

Name: _____

Title: _____

Date: _____

SCHEDULE 1

Project Description

The objective of the Project is to strengthen institutional capacity to rationalize energy subsidies in Argentina.

The Project consists of the following parts:

Part 1: Project management, capacity building, and instruments to foster sector sustainability

1.1. Project management

Carrying out overall Project management activities, including, *inter alia*: (a) carrying out coordination, implementation, technical, legal, procurement, financial management, environmental and social, monitoring and evaluation, auditing, and communication Project-related activities; (b) liaising and establishing relevant implementation agreements with key institutions collaborating with or participating in the Project; (c) and monitoring and tracking adaptation results, impacts and evaluations, and carrying out engagements and consultations with targeted populations and beneficiaries.

1.2. Strengthening institutional capacities and processes to improve sector sustainability

Enhancing the Borrower's capacities to manage and assess subsidies, craft an *ad hoc* structure to centralize information from different data sources and registries (such as the RASE, SINTyS, and provincial regulators), address information gaps relevant to the appropriate granting of subsidies, and strength data systems and overall information management capabilities, analyze potential impacts of the subsidies reform, craft improved and efficient energy use initiatives, including, *inter alia*: (a) carrying out training and deploying technological solutions for centralization and processing of data from RASE, SINTyS, regulatory entities, or other relevant sources, as needed; (b) developing protocols and procedures to allow for systematic information exchanges between regulatory entities, provincial bodies, SE, CAMMESA, and other key stakeholders at the federal and sub-national levels; (c) providing software, hardware and technical support to SE, distribution companies, and other institutions to be defined by SE, as needed, to improve data updating processes and user identification; (d) carrying out diagnostics and support to distribution entities to improve residential consumption databases; (e) assessing changes in energy use patterns in households and the valuation of impacts on non-technical issues and financial sustainability of crucial sector entities; (f) identifying methodologies to identify and define low-income households to be protected from further tariff increases, including a gender perspective when feasible; (g) carrying out studies of geospatial distribution of different households' categories; (h) designing policies and energy efficiency initiatives that can improve the well-being of vulnerable households (as defined in the POM) and help them reduce energy expenditures and greenhouse gas emissions, including innovative approaches to account for the greenhouse gas reductions linked to the subsidy reform; (i) identifying subsidy reform improvements that reduce inclusion and exclusion errors; (j) designing and deploying innovative subsidy delivery mechanisms to improve subsidies focalization and rationalization; and (i) assessing and piloting digitalization as a tool to: (A) enhance the deployment of energy subsidies through cash transfers; (B) capture the

social perception of subsidy reform; (C) integrate a gender lens on the information gathered from surveys or grievance mechanisms.

Part 2: Financing rationalized electricity subsidies for users with validated eligibility criteria

Supporting the provision of Electricity Subsidies to improve targeting mechanisms and implement better-focalized subsidy schemes resulting from capacity building and instruments supported and developed through Part 1 of the Project, including, *inter alia*: (a) improving existing registries at the national or subnational levels; (b) including vulnerable households (as defined in the POM) into databases, including correcting inclusion or exclusion errors within such records; (c) capturing and processing enhanced information sources and data on electricity consumption at the residential level; and (d) providing External Shock-related Electricity Subsidies.

SCHEDULE 2**Project Execution****Section I. Implementation Arrangements****A. Institutional Arrangements**

The Borrower, through SE, shall operate and maintain, at all times during Project implementation and for purposes of Project implementation, a structure (including a technical Project Implementation Team under SE and a fiduciary team under DGPPSE) with functions, responsibilities, and staffing acceptable to the Bank, including fiduciary, administrative and technical personnel, and social and environmental specialists, all with qualifications, experience, and terms of employment, as set forth in the provisions of the Project Operations Manual.

B. Project Operational Manual

The Borrower, through SE, shall carry out the Project in accordance with the provisions of the Project Operational Manual (or “POM”), acceptable to the Bank, which shall include, *inter alia*: (a) the procedures for Project implementation, reporting, monitoring and evaluation; (b) the institutional arrangements for the Project, including the composition, functions and responsibilities of the SE, the SSEE, and DGPPSE; (c) the procedures for carrying out Project’s procurement, financial management, environmental and social and disbursement activities; (d) the eligibility criteria and requirements for the provision of Electricity Subsidies and the External Shock-related Electricity Subsidies; (e) the eligibility criteria for the identification, registration, and selection of the Selected Beneficiaries under Part 2 of the Project; (f) the Verification Protocol; (g) the indicators for carrying Project monitoring and evaluation activities; (h) the procedures to ensure compliance with the Anti-Corruption Guidelines and the ESCP; and (i) the procedures for carrying out personal data collection and processing activities in accordance with applicable national law and good international practice. In case of any conflict between the terms of the POM and those of this Agreement, the terms of this Agreement shall prevail.

C. Verification Arrangements

The Borrower, through SE, shall ensure, throughout Project implementation, that:

- (a) verification agent(s) for the Project are assigned or engaged/hired in accordance with the terms of reference acceptable to the Bank; and
- (b) the verification agent(s) referred to above shall: (i) verify the data and other evidence supporting the achievement(s) of PBC Targets as set forth in the Verification Protocol; and (ii) submit to the Borrower, through SE, and the Bank the corresponding verification reports promptly and in form and substance satisfactory to the Bank.

D. Environmental and Social Standards

1. The Borrower, through SE, shall ensure that the Project is carried out in accordance with the Environmental and Social Standards in a manner acceptable to the Bank.
2. Without limitation upon paragraph 1 above, the Borrower, through SE, shall ensure that the Project is implemented in accordance with the Environmental and Social Commitment Plan (“ESCP”), in a manner acceptable to the Bank. To this end, the Borrower, through SE, shall ensure that:
 - (a) the measures and actions specified in the ESCP are implemented with due diligence and efficiency, as provided in the ESCP;
 - (b) sufficient funds are available to cover the costs of implementing the ESCP;
 - (c) policies and procedures are maintained, and qualified and experienced staff in adequate numbers are retained to implement the ESCP, as provided in the ESCP; and
 - (d) the ESCP, or any provision thereof, is not amended, repealed, suspended, or waived, except as the Bank shall otherwise agree in writing, as specified in the ESCP, and ensure that the revised ESCP is disclosed promptly thereafter.
3. In case of any inconsistencies between the ESCP and the provisions of this Agreement, the provisions of this Agreement shall prevail.
4. The Borrower, through SE, shall ensure that:
 - (a) all measures necessary are taken to collect, compile, and furnish to the Bank through regular reports, with the frequency specified in the ESCP, and promptly in a separate report or reports, if so requested by the Bank, information on the status of compliance with the ESCP and the environmental and social instruments referred to therein, all such reports in form and substance acceptable to the Bank, setting out, *inter alia*: (i) the status of implementation of the ESCP; (ii) conditions, if any, which interfere or threaten to interfere with the implementation of the ESCP; and (iii) corrective and preventive measures taken or required to be taken to address such conditions; and
 - (b) the Bank is promptly notified of any incident or accident related to or having an impact on the Project which has, or is likely to have, a significant adverse effect on the environment, the affected communities, the public, or workers, in accordance with the ESCP, the environmental and social instruments referenced therein and the Environmental and Social Standards.
5. The Borrower, through SE, shall establish, publicize, maintain, and operate an accessible grievance mechanism to receive and facilitate the resolution of concerns and grievances of Project-affected people and take all measures necessary and appropriate to resolve or facilitate the resolution of, such concerns and grievances, in a manner acceptable to the Bank.

Section II. Project Monitoring Reporting and Evaluation

The Borrower, through the DGPPSE, shall furnish to the Bank each Project Report not later than forty-five (45) days after the end of each calendar semester, covering the calendar semester.

Section III. Withdrawal of Loan Proceeds**A. General.**

Without limitation upon the provisions of Article II of the General Conditions and in accordance with the Disbursement and Financial Information Letter, the Borrower may withdraw the proceeds of the Loan to: (a) finance Eligible Expenditures for the Project; and (b) pay: (i) the Front-end Fee; and (ii) each Interest Rate Cap or Interest Rate Collar premium; in the amount allocated and, if applicable, up to the percentage set forth against each Category of the following table:

Category	Amount of the Loan Allocated (expressed in USD)	Percentage of Expenditures to be financed (inclusive of Taxes, except for any taxes levied for financial transactions)
(1) Goods, non-consulting services, consulting services, Training Costs, and Operating Costs for Part 1 of the Project	18,750,000	100%
(2)(a) Payments for Eligible Expenditures Program for Electricity Subsidies under Part 2 of the Project (except for Part 2(d) of the Project) prior to Signature Date	200,000,000	100%
(2)(b) Payments for Eligible Expenditures Program for Electricity Subsidies under Part 2 of the Project (except for Part 2(d) of the Project)	280,000,000	100%
(2)(c) Payments for Eligible Expenditures Program for External Shock-related Electricity Subsidies for Part 2(d) of the Project	0	100% for payments made within twenty-four (24) months after the Effective Date
(3) Front-end Fee	1,250,000	Amount payable pursuant to Section 2.03 of this Agreement in accordance with Section 2.07 (b) of the General Conditions

(4) Interest Rate Cap or Interest Rate Collar premium		Amount due pursuant to Section 4.05 (c) of the General Conditions
TOTAL AMOUNT	500,000,000	

B. Withdrawal Conditions; Withdrawal Period

1. Notwithstanding the provisions of Part A above, no withdrawal shall be made:
 - (a) for payments made prior to the Signature Date, except that withdrawals up to an aggregate amount not to exceed USD 200,000,000 may be made for payments made twelve (12) months prior to this date but on or after December 1, 2023 (but in no case more than one (1) year prior to the Signature Date), for Eligible Expenditures under Category (2)(a);
 - (b) for payments made under Category (2)(b) until and unless the Borrower, through SE, has: (i) furnished evidence satisfactory to the Bank in accordance with the Verification Protocol showing that it has achieved the respective PBC Targets set forth in the Annex to this Schedule 2 to this Agreement against which withdrawal is requested; and (ii) complied with the provisions of the Disbursement and Financial Information Letter and the Verification Protocol;
 - (c) for payments made under Category (2)(b) until and unless the Borrower, through SE, has adopted the Project Operational Manual in a manner satisfactory to the Bank; and
 - (d) for payments under Category 2(c) of the Project, up to an aggregate amount not to exceed USD 90,000,000, until and unless the Borrower, through SE, has submitted evidence satisfactory to the Bank, that an External Event has occurred, and the conditions set forth in the POM have been complied with in a manner satisfactory to the Bank.
2. Notwithstanding the provisions of paragraph 1(b) above:
 - (a) the maximum amount available for withdrawal by the Borrower, through SE, shall be the equivalent of the aggregate of the amounts allocated under the PBC Targets achieved at the time of submission for such withdrawal, provided that such withdrawal shall not exceed the total amount of the expenditures of the EEP incurred but not yet reimbursed out of the proceeds of the Loan at the date of submission of such withdrawal; and
 - (b) if any of the PBCs have not been achieved by the dates by which its corresponding PBC Targets are set to be achieved as set forth in the Annex to this Schedule 2, the Bank may, by notice to the Borrower: (i) authorize the withdrawal of such lesser amount of the unwithdrawn proceeds of the Loan then allocated to said PBC Target which, in the opinion of the Bank, corresponds to the extent of achievement of said PBC Target, said lesser amount to be calculated in accordance with the terms set forth in the Annex to this Schedule 2; (ii) reallocate all or a portion of the proceeds of the Loan then allocated to said PBC Target to any other PBC Target within the

same PBC; and/or (iii) cancel all or a portion of the proceeds of the Loan then allocated to said PBC Target.

3. The Closing Date is December 31, 2028.

Annex to Schedule 2**Project Based Conditions (PBC), PBC Targets and Allocated Amounts (in USD millions) Applicable to the Project**

The PBCs, PBCs Targets, and allocated amounts per PBCs Targets applicable to the Project shall be as follows:

PERFORMANCE BASED CONDITIONS (PBC)	PBC TARGETS			
	YEAR 1 2025	YEAR 2 2026	YEAR 3 2027	YEAR 4 2028
PBC N° 1: Deploying the mechanism to improve subsidies rationalization	PBC N° 1.1: SE's integrated operational platform has been able to generate users and residential consumption information from provincial or subnational entities			
Allocated Amount	USD 15,000,000			
	<u>PBC N° 1.2:</u> Formal agreements on systematic information exchanges have been signed between SE and regulatory entities or provincial databases to cover residential users <u>disbursement formula:</u> USD 7,000,000 million for the first 40% of covered residential users and then USD 2,000,000 for each additional 10% of covered residential users until the target of 80% is achieved			
Allocated Amount	USD 15,000,000			
	<u>PBC N° 1.3:</u> Share of users for which electricity consumption data by segment has been shared by the distribution companies with the SE / Baseline: 0%			
	<u>PBC N° 1.3.1:</u> 50%	<u>PBC N° 1.3.2:</u> 70%	<u>PBC N° 1.3.3:</u> 80%	<u>PBC N° 1.3.4:</u> 90%
Allocated Amount	USD 15,000,000	USD 20,000,000	USD 20,000,000	USD 15,000,000

ANEXO I

		<u>PBC N° 1.4:</u> Update or correction of subsidy granting eligibility criteria has been issued by SE		
Allocated Amount		USD 10,000,000		
<u>PBC N° 2:</u> Strengthening targeting schemes	<u>PBC N° 2:</u> Grievance redress mechanism (GRM) has been designed and implemented with information available to address household classification queries related to the segmentation scheme / Baseline: 0%			
	<u>PBC N° 2.1.1:</u> Design of the GRM centralized at the national level has been approved by SE	<u>PBC N° 2.1.2:</u> 70% of the queries received by SE have been answered through the GRM	<u>PBC N° 2.1.3:</u> 80% of the queries received by SE have been answered through the GRM	<u>PBC N° 2.1.4:</u> 90% of the queries received by SE have been answered through the GRM
Allocated Amount	USD 15,000,000	USD 9,000,000	USD 8,000,000	USD 8,000,000
	<u>PBC N° 2.2:</u> Share of households have been registered in the RASE that lack administrative records in the SINTyS / Baseline: 0%			
	<u>PBC N° 2.2.1:</u> 30%	<u>PBC N° 2.2.2:</u> 20%	<u>PBC N° 2.2.3:</u> 15%	<u>PBC N° 2.2.4:</u> 10%
Allocated Amount	USD 15,000,000	USD 15,000,000	USD 10,000,000	USD 10,000,000
<u>PBC N° 3:</u> Tracking and communicating subsidy reform	<u>PBC N° 3.1:</u> Share of subsidies granted to N2 segment cross has been verified in SINTyS / Baseline: 5%			
	<u>PBC N° 3.1.1:</u> 70%	<u>PBC3.1.2:</u> 75%	<u>PBC N° 3.1.3:</u> 80%	<u>PBC N° 3.1.4:</u> 85%
Allocated Amount	USD 13,000,000	USD 13,000,000	USD 8,000,000	USD 10,000,000
	<u>PBC N° 3.2:</u> Communication and education strategy on the rationalization of subsidies and electricity tariffs increased mitigation measures			

ANEXO I

	<u>PBC N° 3.2.1</u> : Targeted communications strategy has been designed by SE	<u>PBC N° 3.2.2</u> : Campaign on subsidiary rationalization and awareness of the efficient use of electricity have been carried out by SE	<u>PBC N° 3.2.3</u> : Results and impact of the communication campaign strategy on household behavior measured by SE	
Allocated Amount	USD 7,000,000	USD 5,000,000	USD 6,000,000	
	<u>PBC N° 3.3</u> : Assessments of: (i) the distributive and sectoral impact of tariff increases on low-income households; (ii) environmental risks and impacts of tariff increases, including changes in household energy use patterns (with a gender perspective); and (iii) analyses of the evolution of total electricity losses by province, along with collectability indicators for the residential segment			
	<u>PBC N° 3.3.1</u> : Reports on (i) and (iii) covering Year 2025 have been produced by SE	<u>PBC N° 3.3.2</u> : Updated reports on (i) and (iii) covering the last 2 Years, and report on (ii) covering Year 2025, have been produced by SE	<u>PBC N° 3.3.3</u> : Updated reports on (i) and (iii) covering the last 3 Years have been produced by SE	
Allocated Amount	USD 7,000,000	USD 5,000,000	USD 6,000,000	
Total Allocated Amount	USD 102,000,000	USD 77,000,000	USD 58,000,000	USD 43,000,000

SCHEDULE 3**Commitment-Linked Amortization Repayment Schedule**

The following table sets forth the Principal Payment Dates of the Loan and the percentage of the total principal amount of the Loan payable on each Principal Payment Date (“Installment Share”).

Level Principal Repayments

Principal Payment Date	Installment Share
On each June 1 and December 1 Beginning December 1, 2031 through June 1, 2056	2%

APPENDIX

Section I. Definitions

1. “Anti-Corruption Guidelines” means, for purposes of paragraph 6 of the Appendix to the General Conditions, the “Guidelines on Preventing and Combating Fraud and Corruption in Projects Financed by IBRD Loans and IDA Credits and Grants”, dated October 15, 2006, and revised in January 2011 and as of July 1, 2016.
2. “CAMMESA” means the *Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima*, the Borrower’s Management Company of the Wholesale Electricity Market Limited Company, or any successor acceptable to the Bank.
3. “Category” means a category set forth in the table in Section III.A of Schedule 2 to this Agreement.
4. “DGPPSE” means *Dirección General de Programas y Proyectos Sectoriales y Especiales*, the General Directorate of Sectorial and Special Programs and Projects, under the Undersecretariat of Administration and Patrimonial Normalization within the Ministry of Economy, or any successor acceptable to the Bank.
5. “Electricity Subsidy” means the amount, denominated in Argentine pesos, provided to a Selected Beneficiary to subsidize a portion of their monthly electricity consumption, as further detailed in the Decree 465/2024 duly published on May 28, 2024, and Resolution 90/2024 issued by SE duly published on June 5, 2024. This subsidy covers the difference between the cost of energy generation and the seasonal price set by CAMMESA for that portion of consumption, with the shortfall being financed by the Borrower.
6. “Eligible Expenditures Program” or “EEP” means a set of expenditures under the budget lines incurred by the Borrower in connection with the achievement of the PBC Targets under Part 2 of the Project or such other budget lines that replace the ones above but that, in the Bank’s opinion, maintain the same concept, as approved from time to time by Bank and communicated in writing to the Borrower.
7. “Environmental and Social Commitment Plan” or “ESCP” means the environmental and social commitment plan for the Project, dated October 18, 2024, as the same may be amended from time to time in accordance with the provisions thereof, which sets out the material measures and actions that the Borrower shall carry out or cause to be carried out to address the potential environmental and social risks and impacts of the Project, including the timeframes of the actions and measures, institutional, staffing, training, monitoring and reporting arrangements, and any environmental and social instruments to be prepared thereunder.
8. “Environmental and Social Standards” or “ESSs” means, collectively: (i) “Environmental and Social Standard 1: Assessment and Management of Environmental and Social Risks and Impacts”; (ii) “Environmental and Social Standard 2: Labor and Working Conditions”; (iii) “Environmental and Social Standard 3: Resource Efficiency and Pollution Prevention and Management”; (iv) “Environmental and Social Standard 4: Community Health and Safety”; (v) “Environmental and Social Standard 5: Land Acquisition, Restrictions on Land Use and Involuntary Resettlement”; (vi) “Environmental and Social Standard 6:

- Biodiversity Conservation and Sustainable Management of Living Natural Resources”; (vii) “Environmental and Social Standard 7: Indigenous Peoples/Sub-Saharan African Historically Underserved Traditional Local Communities”; (viii) “Environmental and Social Standard 8: Cultural Heritage”; (ix) “Environmental and Social Standard 9: Financial Intermediaries”; (x) “Environmental and Social Standard 10: Stakeholder Engagement and Information Disclosure”; effective on October 1, 2018, as published by the Bank.
9. “External Event” means an exogenous event that has unexpectedly impacted generation costs in a magnitude specified in the POM.
 10. “External Shock-related Electricity Subsidy” means an additional or supplementary payment made to increase the Electricity Subsidy, triggered by the occurrence of an External Event, as further detailed in the POM.
 11. “General Conditions” means the “International Bank for Reconstruction and Development General Conditions for IBRD Financing, Investment Project Financing”, dated December 14, 2018 (Last revised on July 15, 2023), with the modifications set forth in Section II of this Appendix.
 12. “Operating Costs” means the reasonable recurrent expenditures (none of which would have been incurred absent the Project) incurred by the Borrower, through SE, for the implementation, coordination, and supervision of the Project, including, *inter alia*, travel costs (i.e., accommodation, transportation, and *per-diem*); operation and maintenance of office equipment; vehicle rental, operation, insurance, and maintenance costs; rental of offices; utilities; non-durable and/or consumable office materials; banking fees; communication, printing, and publications; and salaries of support staff working for the Project.
 13. “PBC Target” means the target to be achieved under each PBC as set forth in the Annex to Schedule 2 to this Agreement; “PBC Targets” means one more PBC Target.
 14. “Procurement Regulations” means, for purposes of paragraph 85 of the Appendix to the General Conditions, the “World Bank Procurement Regulations for IPF Borrowers”, dated September 2023.
 15. “Project Implementation Team” or “PIT” means the unit referred to in Section I.A of Schedule 2 to this Agreement.
 16. “Project Operational Manual” or “POM” means the Borrower’s, through SE, manual referred to in Section I.B of Schedule 2 to this Agreement, as the same may be amended from time to time with the prior written approval of the Bank.
 17. “RASE” means the *Registro de Acceso a los Subsidios Energéticos*, the Borrower’s national ad-hoc registry to access energy subsidies.
 18. “Selected Beneficiaries” means the vulnerable households who have met the requirements set forth in the POM and are eligible to receive the Electricity Subsidies and/or the External Shock-related Electricity Subsidies, as the case may be.

19. “Signature Date” means the later of the two dates on which the Borrower and the Bank signed this Agreement, and such definition applies to all references to “the date of the Loan Agreement” in the General Conditions.
20. “SE” means the *Secretaría de Energía*, the Borrower’s Secretariat of Energy of the Ministry of Economy, or any successor acceptable to the Bank.
21. “SSEE” means the *Sub-Secretaría de Energía Eléctrica*, the Undersecretariat of Electric Energy of the Secretariat of Energy of the Ministry of Economy.
22. “SINTyS” means the *Sistema de Identificación Nacional Tributario y Social*, the Borrower’s national tax and social identification system.
23. “Training Costs” means the reasonable expenditures (other than those for consulting services) incurred by the Borrower, through SE, in connection with the carrying out of seminars and workshops, including the reasonable travel costs (i.e., accommodation, transportation, and per-diem) of trainees and trainers (if applicable), trainers honorarium, training registration fees, catering, rental of training facilities and equipment, logistics and printing services, as well as training materials for, and directly related to, the activities described in the Project.
24. “Verification Protocol” means the set of protocols describing the actions and mechanisms required for verifying the PBC Targets in the POM, as the same may be amended from time to time with the Bank’s agreement.
25. “Year” means the Borrower’s fiscal year, which runs from January 1 to December 31 of any calendar year.

Section II. Modifications to the General Conditions

1. Section 3.01 (Front-end Fee; Commitment Charge) is modified to read as follows:

“Section 3.01. Front-end Fee; Commitment Charge

 - (a) The Borrower shall pay the Bank a Front-end Fee on the Loan amount at the rate specified in the Loan Agreement. Except as otherwise provided in Section 2.07 (b), the Borrower shall pay the Front-end Fee not later than sixty (60) days after the Effective Date.
 - (b) The Borrower shall pay the Bank a Commitment Charge on the Unwithdrawn Loan Balance at the rate specified in the Loan Agreement. The Commitment Charge shall accrue from the date of the Loan Agreement or the date which falls on the fourth anniversary of the date of approval of the Loan by the Bank, whichever is later, to the respective dates on which amounts are withdrawn by the Borrower from the Loan Account or cancelled. Except as otherwise provided in Section 2.07 (c), the Borrower shall pay the Commitment Charge semi-annually in arrears on each Payment Date.”
2. Section 3.04 (*Prepayment*) is modified to read as follows:

“Section 3.04. *Prepayment*

(a) After giving not less than forty-five (45) days’ notice to the Bank, the Borrower may repay the Bank the following amounts in advance of maturity, as of a date acceptable to the Bank (provided that the Borrower has paid all Loan Payments due as at such date): (i) the entire Withdrawn Loan Balance as at such date; or (ii) the entire principal amount of any one or more maturities of the Loan. Any partial prepayment of the Withdrawn Loan Balance shall be applied in the manner specified by the Borrower, or in the absence of any specification by the Borrower, in the following manner: (A) if the Loan Agreement provides for the separate amortization of specified Disbursed Amounts of the principal of the Loan the prepayment shall be applied in the inverse order of such Disbursed Amounts, with the Disbursed Amount which has been withdrawn last being repaid first and with the latest maturity of said Disbursed Amount being repaid first; and (B) in all other cases, the prepayment shall be applied in the inverse order of the Loan maturities, with the latest maturity being repaid first.

(b) If, in respect of any amount of the Loan to be prepaid, a Conversion has been effected and the Conversion Period has not terminated at the time of prepayment, the provisions of Section 4.06 shall apply.”

3. In paragraph originally numbered 75 and 81 of the Appendix, the terms “Loan Payment” and “Payment Date” are modified to read as follows:

“75. “Loan Payment” means any amount payable by the Loan Parties to the Bank pursuant to the Legal Agreements, including (but not limited to) any amount of the Withdrawn Loan Balance, interest, the front-end Fee, the Commitment Charge, interest at the Default Interest Rate (if any), any surcharge, any transaction fee for a Conversion or early termination of a Conversion, any premium payable upon the establishment of an Interest Rate Cap or Interest Rate Collar, and any Unwinding Amount payable by the Borrower.”

“81. “Payment Date” means each date specified in the Loan Agreement occurring on or after the date of the Loan Agreement on which interest, Commitment Charge and other Loan charges and fees (other than the Front-end Fee) are payable, as applicable.”

4. Definitions in paragraphs 4 (Allocated Excess Exposure Amount); 53 (Exposure Surcharge); 99 (Standard Exposure Limit) and 105 (Total Exposure) of the Appendix are deleted in their entirety and the subsequent paragraphs are renumbered accordingly.

TRADUCCIÓN PÚBLICA-----

Versión Negociada-----

18 de octubre de 2024-----

NÚMERO DE PRÉSTAMO [aparece un espacio en blanco].-----

CONTRATO DE PRÉSTAMO-----

(Proyecto de Apoyo a la Transición hacia un Sector Eléctrico Sostenible)-----

entre-----

LA REPÚBLICA ARGENTINA-----

Y-----

EL BANCO INTERNACIONAL DE RECONSTRUCCIÓN Y FOMENTO-----

CONTRATO DE PRÉSTAMO-----

CONTRATO fechado con la Fecha de Firma entre la REPÚBLICA ARGENTINA (el “Prestatario”) y el BANCO INTERNACIONAL DE RECONSTRUCCIÓN Y FOMENTO (el “Banco”). El Prestatario y el Banco, por medio del presente, acuerdan lo siguiente: -----

ARTÍCULO I – CONDICIONES GENERALES; DEFINICIONES-----

1.01. Las Condiciones Generales (tal como se define en el Apéndice del presente Contrato) se aplican a este Contrato y forman parte integral del mismo. -----

1.02. Salvo que el contexto exija lo contrario, los términos en mayúscula utilizados en el presente Contrato tienen los significados asignados a ellos en las Condiciones Generales o el Apéndice del presente Contrato.

ARTÍCULO II – PRÉSTAMO-----

2.01. El Banco acuerda prestarle al Prestatario el monto de quinientos millones de dólares estadounidenses (US\$ 500.000.000), según dicho monto se pueda convertir oportunamente, mediante una Conversión de Divisas (el “Préstamo”), para brindar asistencia en el financiamiento del proyecto descrito en el Anexo I del presente Contrato (el “Proyecto”).

2.02. El Prestatario puede retirar los ingresos del Préstamo de acuerdo con la Cláusula III del Anexo 2 del presente Contrato. El Representante del Prestatario, a los efectos de adoptar cualquier tipo de acción requerida o permitida en virtud de la presente Cláusula, es su Ministro de Economía, el Secretario de Finanzas, el Subsecretario de Relaciones Financieras Internacionales o el Director Nacional de Financiamiento con Organismos Internacionales de Crédito, de los cuales los últimos tres dependen del Ministro de Economía. -----

2.03. La Comisión Inicial es una cuarta parte del uno por ciento (0,25%) del monto del Préstamo.

2.04. La Comisión por Compromiso es una cuarta parte del uno por ciento (0,25%) anual sobre el Saldo del Préstamo No Retirado.

2.05. La tasa de interés es la Tasa de Referencia más el Margen Variable o aquella tasa que pueda aplicarse luego de una Conversión, sujeto a la Cláusula 3.02 (e) de las Condiciones Generales.

2.06. Las Fechas de Pago son el 1 de junio y el 1 de diciembre de cada año.

2.07. El monto de capital del Préstamo será reembolsado de acuerdo con el Anexo 3 del presente Contrato.

ARTÍCULO III – PROYECTO

3.01. El Prestatario declara su compromiso con los objetivos del Proyecto. Con este fin, el Prestatario deberá llevar a cabo el Proyecto, a través de la SE, de conformidad con las disposiciones del Artículo V de las Condiciones Generales y el Anexo 2 del presente Contrato.

ARTÍCULO IV – EFECTIVIDAD; EXTINCIÓN

4.01. La Fecha Límite de Efectividad es la fecha que suceda noventa (90) días después de la Fecha de Firma.

ARTÍCULO V – REPRESENTANTE; DOMICILIOS

5.01. Salvo lo estipulado en la Cláusula 2.02 del presente Contrato, el Representante del Prestatario es su Ministro de Economía.

5.02. A los efectos de la Cláusula 10.01 de las Condiciones Generales: (a) el domicilio del Prestatario es:

Ministerio de Economía

Hipólito Yrigoyen 250

C1086AAB

Buenos Aires, Argentina;

Y.....(b) la Dirección Electrónica del Prestatario es:

Correo electrónico: secpriv@mecon.gov.ar y ssrfi@mecon.gov.ar

5.03. A los efectos de la Cláusula 10.01 de las Condiciones Generales:

(a) el domicilio del Banco es:

Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento-----

1818 H Street, N.W.

Washington, D.C. 20433

Estados Unidos de América; y

(b) la Dirección Electrónica del Banco es:

Telex: 248423(MCI) or 64145(MCI).....

Facsímil: 1-202-477-6391.....

Correo electrónico: mfay@worldbank.org

ACORDADO a partir de la Fecha de Firma.

REPÚBLICA ARGENTINA -----

POR: -----

REPRESENTANTE AUTORIZADO -----

Nombre:-----

Cargo: -----

Fecha: -----

BANCO INTERNACIONAL DE RECONSTRUCCIÓN Y FOMENTO -----

POR: -----

REPRESENTANTE AUTORIZADO -----

Nombre:-----

Cargo: -----

Fecha: -----

ANEXO 1 -----

Descripción del Proyecto -----

El objetivo del Proyecto es fortalecer las capacidades institucionales para racionalizar los subsidios eléctricos en Argentina.

El Proyecto consta de las siguientes partes:

Parte 1: Gestión del Proyecto, desarrollo de capacidades e instrumentos para fomentar la sostenibilidad en el sector -----

1.1 Gestión del Proyecto

Llevar a cabo actividades de gestión del Proyecto en general, incluidos, entre otros: (a) llevar

adelante la coordinación, implementación, la gestión técnica, legal, sobre adquisiciones, financiera, el control y la evaluación ambiental y social, auditorías, y las actividades de comunicación relacionadas con el Proyecto; (b) ponerse en contacto y establecer acuerdos de implementación pertinentes con instituciones clave que colaboran con o participan en el Proyecto; (c) y controlar y hacer el seguimiento de resultados de adaptación, impactos y evaluaciones y llevar a cabo intervenciones y consultas con poblaciones objetivo y beneficiarios.

1.2 Fortalecimiento de capacidades institucionales y proceso para mejorar la sostenibilidad del sector.....

Mejorar las capacidades del Prestatario para gestionar y evaluar subsidios, elaborar una estructura ad hoc para centralizar la información de diferentes fuentes y registros de datos (como por ejemplo el RASE, el SINTyS y reguladores provinciales), abordar brechas de información relevantes para el otorgamiento adecuado de subsidios y fortalecer los sistemas de datos y las capacidades de gestión de la información en general, analizar los impactos potenciales de la reforma de subsidios, elaborar iniciativas optimizadas y eficientes del uso de energía, entre ellas: (a) llevar a cabo capacitaciones y desarrollar soluciones tecnológicas para la centralización y el procesamiento de datos del RASE, el SINTyS, entidades regulatorias u otras fuentes pertinentes, según sea necesario; (b) desarrollar protocolos y procedimientos para permitir intercambios sistemáticos de información entre las entidades regulatorias, los órganos provinciales, la SE, CAMMESA y otros actores claves a nivel nacional y subnacional; (c) brindar software, hardware y apoyo técnico a la SE, a las empresas distribuidoras y a otras instituciones a ser definidas por la SE, según sea necesario, para mejorar los procesos de actualización de datos y de identificación de usuarios; (d) llevar a cabo diagnósticos y brindar apoyo a las entidades distribuidoras para mejorar las bases de datos de consumo residencial; (e) evaluar los cambios en los patrones de uso de la energía en los hogares y la valoración de los impactos sobre cuestiones no técnicas y la sostenibilidad financiera de entidades críticas del sector;

(f) determinar metodologías para identificar y definir hogares de bajos ingresos a ser protegidos contra mayores incrementos en las tarifas, con la inclusión de una perspectiva de género cuando sea factible; (g) llevar a cabo estudios de distribución geoespacial de diferentes categorías de hogares; (h) diseñar políticas e iniciativas de eficiencia energética que puedan mejorar el bienestar de los hogares vulnerables (como se definen en el MOP) y

ayudarlos a reducir los gastos en energía y las emisiones de gases de efecto invernadero, con la inclusión de enfoques innovadores para contabilizar reducciones de gases de efecto invernadero relacionados con reformas en subsidios; (i) identificar las mejoras de la reforma de subsidios que reducen errores de inclusión y exclusión; (j)) diseñar y desarrollar mecanismos de entrega de subsidios innovadores para mejorar la focalización y la racionalización de los subsidios; y (i) evaluar y poner a prueba la digitalización como una herramienta para: (A) mejorar el desarrollo de subsidios energéticos a través de transferencias de efectivo; (B) capturar la percepción social de la reforma de subsidios; (C) integrar una perspectiva de género sobre la información recolectada de encuestas o de mecanismos de reclamo.

Parte 2: Financiamiento de los subsidios eléctricos racionalizados para usuarios con criterios de elegibilidad validados-----

Apoyar el otorgamiento de Subsidios a la Energía Eléctrica para mejorar los mecanismos de selección e implementar esquemas de subsidios mejor focalizados derivados del desarrollo de capacidades e instrumentos respaldados y desarrollados en la Parte 1 del Proyecto, entre ellos: (a) mejorar los registros existentes a nivel nacional y subnacional; (b) incluir hogares vulnerables (como se definen en el MOP) en las bases de datos, con corrección de errores de inclusión o exclusión en dichos registros; (c) registrar y procesar fuentes de información y datos optimizados sobre el consumo de energía eléctrica a nivel residencial; y (d) brindar Subsidios a la Energía Eléctrica relacionados con Shocks Externos.-----

ANEXO 2-----

Ejecución del Proyecto-----

Sección I. Arreglos de Implementación-----

A. Arreglos Institucionales-----

El Prestatario, a través de la SE, operará y mantendrá, en todo momento durante la ejecución del Proyecto y a los efectos de ello, una estructura (incluido un Equipo de Implementación del Proyecto bajo la SE y un equipo fiduciario bajo la DGPPSE) con funciones, responsabilidades, y personal aceptable para el Banco, incluidos personal fiduciario, administrativo y técnico, y especialistas ambientales y sociales, todos con calificaciones, experiencia y condiciones laborales, tal como se establece en las disposiciones del Manual Operativo del Proyecto.

B. Manual Operativo del Proyecto-----

El Prestatario, a través de la SE, llevará a cabo el Proyecto de acuerdo con las disposiciones del Manual Operativo del Proyecto (“MOP”) aceptable para el Banco, el cual deberá incluir, entre otros: (a) los procedimientos para llevar a cabo las actividades de ejecución, presentación de informes, seguimiento y evaluación del Proyecto; (b) los arreglos institucionales para el Proyecto, incluso la composición, funciones y responsabilidades de la SE, la SSE y DGPPSE ; (c) los procedimientos para llevar a cabo las actividades de adquisiciones, gestión financiera, ambientales y sociales y de desembolso del Proyecto; (d) los criterios de elegibilidad y los requisitos para el otorgamiento de Subsidios a la Energía Eléctrica y los Subsidios a la Energía Eléctrica relacionados con Shocks Externos; (e) los criterios de elegibilidad para la identificación, el registro y la selección de los Beneficiarios Seleccionados bajo la Parte 2 del Proyecto; (f) el Protocolo de Verificación; (g) los indicadores para realizar las actividades de monitoreo y evaluación del Proyecto; (h) los procedimientos para garantizar el cumplimiento de las Directrices Anti-Corrupción y el ESCP; e (i) los procedimientos para llevar a cabo las actividades de recopilación y procesamiento de datos personales y procesamiento de estos de conformidad con la legislación nacional aplicable y las buenas prácticas internacionales. En caso de conflicto entre los términos del MOP y los del presente Contrato, prevalecerán los términos del presente Contrato.

C. Arreglos de Verificación-----

El Prestatario, a través de la SE, deberá garantizar, durante la ejecución del Proyecto, que:

(a) los agentes de verificación para el Proyecto sean asignados o empleados/contratados de acuerdo con los términos de referencia aceptables para el Banco; y -----

b) el(los) agente(s) de verificación mencionado(s) *ut supra* (i) verifiquen los datos y demás evidencias que respalden el(los) logro(s) de las Metas de las PBC según lo establecido en el Protocolo de Verificación; y (ii) presenten al Prestatario, a través de la SE, y al Banco los informes de verificación correspondientes con prontitud en la forma y con el contenido satisfactorios para el Banco.

D Estándares Ambientales y Sociales

1. El Prestatario, a través de la SE, garantizará que el Proyecto se lleve a cabo de conformidad con los Estándares Ambientales y Sociales de manera aceptable para el Banco.

2. Sin perjuicio de lo dispuesto en el párrafo 1 precedente, el Prestatario, a través de la SE, asegurará que el Proyecto se ejecute de acuerdo con el Plan de Compromiso Ambiental y Social (“PCAS”) de manera aceptable para el Banco. A tal efecto, el Prestatario, a través de la SE, asegurará que:.....

(a) las medidas y acciones especificadas en el ESCP se apliquen con la debida diligencia y eficiencia, según lo previsto en el ESCP;.....

(b) se disponga de fondos suficientes para cubrir los costos de implementación del ESCP;--

(c) se mantengan políticas y procedimientos, y se conserve personal calificado y experimentado en cantidad suficiente para implementar el ESCP, según lo previsto en el ESCP; y.....

(d) el ESCP, o cualquiera de sus disposiciones, no sea modificado, derogado, suspendido o desistido, a excepción de que el Banco acuerde lo contrario por escrito, tal como se especifica en el ESCP, y se asegure de que el ESCP revisado sea divulgado con prontitud. -----

3. En caso de discrepancia entre el ESCP y las disposiciones del presente Contrato, prevalecerán las disposiciones del presente Contrato. -----

4. El Prestatario, a través de la SE, asegurará que: -----

(a) se tomen todas las medidas necesarias para recopilar, compilar y suministrar al Banco, mediante informes periódicos, con la frecuencia especificada en el ESCP, y sin dilación en informe o informes separados, si así lo solicita el Banco, información sobre el estado del cumplimiento del ESCP y de los instrumentos ambientales y sociales a los que se hace referencia en los mismos, todos estos informes con la forma y el contenido aceptables para el Banco, estableciendo, entre otros: (i) el estado de implementación del ESCP; (ii) las condiciones, si las hubiere, que interfieran o amenacen interferir en la ejecución del ESCP; y (iii) las medidas correctivas y preventivas adoptadas o que deban adoptarse para abordar dichas condiciones, y

(b) se notifique sin demora al Banco cualquier incidente o accidente relacionado con el Proyecto o que repercuta en el mismo y que tenga o pueda tener un efecto adverso significativo en el ambiente, las comunidades afectadas, el público o los trabajadores, de acuerdo con el ESCP, los instrumentos ambientales y sociales referenciados en el mismo y los Estándares Ambientales y Sociales.

5. El Prestatario, a través de la SE, establecerá, publicará, mantendrá y aplicará un

mecanismo de quejas y reclamos accesible para recibir y facilitar la resolución de las inquietudes, quejas y reclamos de las personas afectadas por el proyecto, y tomará todas las medidas necesarias y apropiadas para resolver o facilitar la resolución de dichas preocupaciones y quejas y reclamos, de manera aceptable para el Banco. -----

Sección II. Informes de Seguimiento y Evaluación del Proyecto -----

El Prestatario, a través de la DGPPSE, deberá presentar al Banco cada Informe del Proyecto que cubra el semestre calendario a más tardar cuarenta y cinco (45) días luego del final de cada semestre calendario.

Sección III. Retiro de Ingresos del Préstamo -----

A. General -----

Sin perjuicio de las disposiciones del Artículo II de las Condiciones Generales y de acuerdo con la Carta de Desembolso e Información Financiera, el Prestatario puede retirar los fondos del Préstamo para: (a) financiar los Gastos Elegibles para el Proyecto; y (b) realizar pagos de: (i) la Comisión Inicial; y (ii) cada prima de Tope de Tasa de Interés o Banda de Tasa de Interés; en el monto asignado y, de corresponder, hasta el porcentaje estipulado para cada Categoría del siguiente cuadro:

Categoría	Monto del Préstamo Asignado (expresado en USD)	Porcentaje de Gastos a ser financiados (impuestos incluidos, salvo los impuestos aplicados a operaciones financieras)
(1) Bienes, servicios de no consultoría, servicios de consultoría, Costos de Capacitación y Costos Operativos de la Parte 1 del Proyecto	18.750.000	100%
(2) (a) Pagos del Programa de Gastos Elegibles para Subsidios a la Energía Eléctrica bajo la Parte 2 del Proyecto (excepto la Parte 2 (d) del Proyecto), antes de la Fecha de Firma	200.000.000	100%
(2) (b) Pagos del Programa de Gastos Elegibles para Subsidios a la Energía	280.000.000	100%

Eléctrica bajo la Parte 2 del Proyecto (excepto la Parte 2 (d) del Proyecto)		
(2) (c) Pagos del Programa de Gastos Elegibles para Shock-Externos relacionados con Subsidios a la Energía Eléctrica de la Parte 2 (d) del Proyecto)	0	100% para los pagos efectuados en los veinticuatro (24) meses siguientes a la Fecha de Entrada en Vigor
(3) Comisión Inicial	1.250.000	Monto pagadero conforme a la Sección 2.03 de este Contrato de acuerdo con la Sección 2.07 (b) de las Condiciones Generales
(4) Prima de Tope de Tasa de Interés o Banda de Tasa de Interés		Monto pagadero conforme a la Sección 4.05 (c) de las Condiciones Generales
MONTO TOTAL	500.000.000	-----

B. Condiciones de Retiro de fondos; Período de Retiro de fondos -----

1. Independientemente de las disposiciones de la Parte A anterior, no deberá efectuarse retiro de fondos:-----

(a) para pagos realizados antes de la Fecha de Firma, salvo aquellos retiros de fondos hasta un monto total que no supere los US\$ 200.000.000 para pagos realizados doce (12) meses antes de esta fecha pero el 1 de diciembre de 2023 o luego de esa fecha (pero, en ningún caso, más de un (1) año antes de la Fecha de Firma), para Gastos Elegibles según la Categoría(2)(a);

(b) para pagos realizados bajo la Categoría (2)(b) hasta que, y siempre y cuando, el Prestatario, a través de la SE, (i) haya presentado prueba satisfactoria al Banco de acuerdo con el Protocolo de Verificación que demuestre que alcanzó las Metas de las PBC correspondientes según lo establecido en el Apéndice al presente Anexo 2 de este Contrato en virtud de lo cual se solicita el retiro; y (ii) haya cumplido con las disposiciones de la Carta de Desembolso e Información Financiera y del Protocolo de Verificación;-----

(c) para pagos hechos bajo la Categoría (2)(b) hasta que, y siempre y cuando, el Prestatario, a través de la SE, haya adoptado el Manual Operativo del Proyecto de una manera

satisfactoria para el Banco; y

(d) para pagos según la Categoría 2(c) del Proyecto, hasta un monto total que no supere los USD 90.000.000, hasta que, y siempre y cuando, el Prestatario, a través de la SE, haya presentado prueba satisfactoria para el Banco de que un Evento Externo ocurrió, y las condiciones establecidas en el MOP se hayan cumplido de una forma satisfactoria para el Banco.

2. Sin perjuicio de las disposiciones del párrafo 1(b) anterior: -----

(a) el monto máximo disponible para retiro por parte del Prestatario, a través de la SE, será el equivalente del total de los montos asignados en virtud de las Metas de las PBC alcanzadas al momento de la presentación para dicho retiro; se estipulará que dicho retiro no excederá el monto total de los gastos del EEP incurridos, aunque aún no reembolsados de los ingresos del Préstamo en la fecha de presentación de dicho retiro; y -----

(b) si algunas de las PBC no fueron alcanzadas en las fechas en las que sus Metas de las PBC correspondientes se estipula que deban lograrse como se establece en el Adjunto al presente Anexo 2, el Banco puede, mediante notificación al Prestatario: (i) autorizar el retiro de un monto reducido de ingresos no retirados del Préstamo luego asignados a dicha Meta de las PBC que, según la opinión del Banco, corresponde al grado del logro de dicha Meta de las PBC dicho monto reducido se calculará de acuerdo con los términos establecidos en el Adjunto al presente Anexo 2; (iii) reasignar todo o una porción de los montos asignados a cierta Meta de las PBC a cualquier otra Meta de las PBC dentro de las mismas PBC; y/o (iv) cancelar todo o una porción de los montos asignados a dicha Meta de las PBC. -----

3. La Fecha de Cierre es el 30 de diciembre de 2028. -----

Adjunto al Anexo 2 -----**Condiciones Basadas en Desempeño (PBC), Metas de las PBC y Montos Asignados (en millones de USD) aplicables al Proyecto.** -----

Las PBC, las Metas de los PBC y los montos asignados por Metas de los BPC aplicables al proyecto serán los siguientes: -----

CONDICIONES BASADAS EN DESEMPEÑO (PBC)	METAS DE LAS PBC			
	AÑO 1	AÑO 2	AÑO 3	AÑO 4
	2025	2026	2027	2028
PBC N° 1: Desarrollo de mecanismos para mejorar la racionalización de los subsidios	PBC N° 1.1: La plataforma operativa integrada de la SE pudo generar información sobre el consumo de usuarios y residencial de entidades provinciales y subnacionales			
Monto Asignado	USD 15.000.000			
	PBC N° 1.2: Contratos formales sobre intercambios de información sistemática entre la SE y entidades regulatorias suscriptos o bases de datos provinciales para cubrir a los usuarios residenciales <u>fórmula de desembolso</u> : USD 7.000.000 millones para el primer 40% de usuarios residenciales cubiertos y luego USD 2.000.000 por cada 10% adicional de usuarios residenciales cubiertos hasta lograr que la meta del 80% sea alcanzada			
Monto Asignado	USD 15.000.000			
	PBC N° 1.3: Porcentaje de usuarios obtenido a partir de datos de consumo de energía eléctrica por segmento compartidos por las empresas de distribución junto con la SE / Línea base: 0%			
	PBC N° 1.3.1: 50%	PBC N° 1.3.2: 70%	PBC N° 1.3.3: 80%	PBC N° 1.3.4: 90%
Monto Asignado	USD 15.000.000	USD 20.000.000	USD 20.000.000	USD 15.000.000
		PBC N° 1.4: criterios de elegibilidad de otorgamiento de subsidios, corregidos o actualizados;		

		emitidos por la SE		
Monto Asignado	-----	USD 10.000.000	-----	-----
PBC N° 2: Fortalecimiento de esquemas de focalización	PBC N° 2: Mecanismo de Compensación de Reclamos (GRM, por sus siglas en inglés) con información disponible para abordar las preguntas sobre clasificación de hogares relacionadas con el esquema de segmentación diseñado e implementado / Línea base: 0%			
-----	PBC N° 2.1.1: El diseño del GRM centralizado a nivel nacional fue aprobado por la SE	PBC N° 2.1.2: 70% de las preguntas recibidas por la SE se respondieron a través del GRM	PBC N° 2.1.3: 80% de las preguntas recibidas por la SE se respondieron a través del GRM	PBC N° 2.1.4: 90% de las preguntas recibidas por la SE se respondieron a través del GRM
Monto Asignado	USD 15.000.000	USD 9.000.000	USD 8.000.000	USD 8.000.000
-----	PBC N° 2.2: Porcentaje de viviendas que se registraron en el RASE que no tienen registros administrativos en el SINTyS / Línea base: 0%			
	PBC N° 2.2.1: 30%	PBC N° 2.2.2: 20%	PBC N° 2.2.3: 15%	PBC N° 2.2.4: 10%
Monto Asignado	USD 15.000.000	USD 15.000.000	USD 10.000.000	USD 10.000.000
PBC N° 3: Seguimiento y comunicación de la reforma de subsidios	PBC N° 3.1: porcentaje de subsidios otorgados al segmento N2 cruzado verificado en SINTyS / Línea base: 5%			
-----	PBC N° 3.1.1: 70%	PBC N° 3.1.2: 75%	PBC N° 3.1.3: 80%	PBC N° 3.1.4: 85%
Monto Asignado	USD 13.000.000	USD 13.000.000	USD 8.000.000	USD 10.000.000
-----	PBC N° 3.2: Estrategia de comunicación y educación sobre la racionalización de mayores medidas de mitigación para subsidios y tarifas de electricidad			

-----	PBC N° 3.2.1: estrategia de comunicación focalizada diseñada por la SE	PBC N° 3.2.2: campaña de racionalización de subsidios y concienciación del uso eficiente de la energía eléctrica llevado a cabo por la SE	PBC N° 3.2.3: Resultado e impacto de la estrategia de la campaña de comunicación sobre el comportamiento de los hogares medido por la SE	-----
Monto Asignado	USD 7.000.000	USD 5.000.000	USD 6.000.000	-----
-----	PBC N° 3.3: Evaluaciones de: (i) el impacto distributivo y sectorial de los aumentos de tarifas sobre los hogares de bajos ingresos; (ii) riesgos ambientales e impactos de los aumentos de tarifas, incluso cambios en los patrones de uso de la energía en los hogares (con perspectiva de género); y (iii) análisis de la evolución de las pérdidas totales de electricidad por provincia, junto con los indicadores de recolección para el segmento residenciales			
	PBC N° 3.3.1: informes sobre (i) y (iii) que cubren el año 2025 elaborados por la SE	PBC N° 3.3.2: informes sobre (i) y (iii) que cubren los últimos 2 años, y un informe sobre (ii) que cubre el año 2025 informes elaborados por la SE	PBC N° 3.3.3: informes sobre (i) y (iii) que cubren los últimos 3 años informes actualizados por la SE	-----
Monto Asignado	USD 7.000.000	USD 5.000.000	USD 6.000.000	-----
Monto Total Asignado	USD 102.000.000	USD 77.000.000	USD 58.000.000	USD 43.000.000

ANEXO 3. -----**Cronograma de repago de amortización vinculada al compromiso. -----**

La siguiente tabla establece las Fechas de Pago del Capital del Préstamo y el porcentaje del monto total del capital del Préstamo pagadero en cada fecha del Pago del Capital (“Porcentaje de Cuota”). -----

Repagos del Capital en Montos Iguales. -----

Fecha de Pago del Capital	Porcentaje de Cuota
Cada 1 de junio y 1 de diciembre	
A partir del 1 de diciembre de 2031 y hasta el 1 de junio de 2056	2%

APÉNDICE. -----**Sección I. Definiciones. -----**

1. “Directrices Anti-Corrupción” son, a los fines del párrafo 6 del Apéndice de las Condiciones Generales, las “Guías para Prevenir y Combatir el Fraude y la Corrupción en Proyectos financiados por préstamos del BIRF y créditos y donaciones de la AIF” de fecha 15 de octubre de 2006 y revisados en enero de 2011 y a partir del 1 de julio de 2016.
2. “CAMMESA” es la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima, la Empresa de Gestión del Prestatario de la Empresa de Responsabilidad Limitada del Mercado Eléctrico Mayorista, o cualquier successor aceptable para el Banco. -----
3. “Categoría” es una categoría establecida en la tabla del Sección III.A del Anexo 2 de este Contrato. -----
4. “DGPPSE” es la Dirección General de Programas y Proyectos Sectoriales y Especiales, en la órbita de la Subsecretaría de Administración y Normalización Patrimonial del Ministerio de Economía, o cualquier sucesor aceptable para el Banco. -----
5. “Subsidio a la Energía Eléctrica” es el monto, nominado en pesos argentinos, otorgado a un Beneficiario Seleccionado para subsidiar una porción de su consumo mensual de energía eléctrica, como se detalla con mayor profundidad en el Decreto N° 465/2024 debidamente publicado el 28 de mayo de 2024 y en la Resolución N° 90/2024 emitida por la SE y debidamente publicada el 5 de junio de 2024. Este subsidio cubre la diferencia entre el costo de la generación de la energía y el precio estacional establecido por CAMMESA para esa parte del consumo, mientras que el Pretatario financia el faltante.--
6. “Programa de Gasto Elegible” o “EEP” es un conjunto de gastos según las líneas presupuestarias incurridas por el Prestatario en relación con el logro de las Metas de las

PBC según la Parte 2 del Proyecto u otras líneas presupuestarias que reemplacen las anteriores pero que, según la opinión del Banco, mantengan el mismo concepto, según lo que el Banco oportunamente apruebe y comunique por escrito al Prestatario. -----

7. “Plan de Compromiso Ambiental y Social o “ESCP”: es el plan de compromiso ambiental y social del Proyecto, de fecha 18 de octubre de 2024, según el mismo pueda ser modificado oportunamente de acuerdo con sus disposiciones, que delinea las medidas y las acciones materiales que el Prestatario deberá llevar adelante o instar a que lleven adelante para enfrentar los riesgos e impactos ambientales y sociales potenciales, incluidos los plazos de las acciones y las medidas, los acuerdos institucionales, sobre el personal, sobre la capacitación y de control e informe, y los instrumentos ambientales y sociales que deban elaborarse en virtud de aquellos. -----

8. “Estándares ambientales y sociales” o “EAS” son, en conjunto: (i) “Estándar Ambiental y Social 1: Evaluación y Gestión de Riesgos e Impactos Ambientales y Sociales”; (ii) “Estándar Ambiental y Social 2: Trabajo y Condiciones Laborales”, (iii) “Estándar Ambiental y Social 3: Eficiencia en el Uso de los Recursos y Prevención y Gestión de la Contaminación”; (iv) “Estándar Ambiental y Social 4: Salud y Seguridad de la Comunidad”; (v) “Estándar Ambiental y Social 5: Adquisición de Tierras, Restricciones sobre el Uso de la Tierra y Reasentamiento Involuntario”; (vi) “Estándar Ambiental y Social 6: Conservación de la Biodiversidad y Gestión Sostenible de los Recursos Naturales Vivos”; (vii) “Pueblos Indígenas/Comunidades Locales Tradicionales Históricamente Desatendidas de África Subsahariana”, (viii) “Estándar Ambiental y Social 8: Patrimonio Cultural, (ix) “Estándar Ambiental y Social 9: Intermediarios Financieros; (x) Estándar Ambiental y Social 10: Participación de las Partes Interesadas y Divulgación de Información”, en vigor a partir del 1 de octubre de 2018, según lo publicado por el Banco.

9. “Evento Externo” es un evento exógeno que tiene impactos inesperados en los costos de generación de la magnitud especificada en el MOP.-----

10. “Subsidio a la Energía Eléctrica relacionado con un Shock Externo” es un pago adicional o complementario hecho para aumentar el Subsidio a la Energía Eléctrica, desencadenado por la ocurrencia de un Evento Externo, como se detalla mejor en el MOP.

11. “Condiciones Generales” son las “Condiciones Generales del Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento para el Financiamiento de Proyectos de Inversión del BIRF”, de fecha 14 de diciembre de 2018 (revisado por última vez el 15 de julio de 2023) con las

modificaciones establecidas en la Sección II de este Apéndice. -----

12. “Costos Operativos” son los costos razonables recurrentes (en ninguno de los cuales se hubiera incurrido sin este Proyecto) incurridos por el Prestatario, a través de la SE, para la implementación, la coordinación y la supervisión del Proyecto, incluidos, entre otros, los viáticos (es decir, el alojamiento, el transporte y el estipendio diario); la operación y el mantenimiento del equipo de oficina; la renta de vehículos, los costos de operación, seguro y mantenimiento, la renta de oficinas, los servicios públicos, los materiales de oficina no duraderos o consumibles; las tasas bancarias, la comunicación, las impresiones y las publicaciones, y los salarios del equipo de apoyo que trabaja para el Proyecto. -----

13. “Meta de las PBC” es la meta que deba lograrse en virtud de cada una de las PBC según lo establecido en el Adjunto al Anexo 2 de este Contrato, “Metas de las PBC” refiere a más de una Meta de las PBC.-----

14. “Regulaciones de Adquisiciones” son, a los fines del párrafo 85 del Apéndice de las Condiciones Generales, las “Regulaciones de Adquisiciones del Banco Mundial para Prestatarios del Financiamiento para Proyectos de Inversión” de fecha 23 de septiembre de 2023.-----

15. “Equipo de Implementación del Proyecto” o “PIT” es la unidad mencionada en el Sección I.A del Anexo 2 de este Contrato.-----

16. “Manual Operativo del Proyecto” o “MOP” es el manual del Prestatario, a través de la SE, mencionado en la Sección I.B del Anexo 2 de este Contrato, según el mismo pueda ser modificado oportunamente en acuerdo con el Banco.-----

17. “RASE” es el Registro de Acceso a los Subsidios Energéticos, el registro nacional ad-hoc del Prestatario para acceder a los subsidios a la energía.-----

18. “Beneficiarios Seleccionados” son los hogares vulnerables que cumplieron los requisitos establecidos en el MOP y son elegibles para recibir los Subsidios a la Energía Eléctrica y/o los Subsidios a la Energía Eléctricas relacionados con una Perturbación Externa, según corresponda.-----

19. “Fecha de Firma” es la fecha en la que el Prestatario y el Banco suscriben este Contrato, lo que suceda después, y esa definición se aplica a todas las referencias a “la fecha del Contrato de Préstamo” en las Condiciones Generales. -----

20. “SE” es the Secretaría de Energía del Ministerio de Economía del Prestatario, o cualquier sucesor aceptable para el Banco.-----

21. “SSEE” es la Subsecretaría de Energía Eléctrica de la Secretaría de Energía del

Ministerio de Economía.

22. “SINTyS” es el Sistema de Identificación Nacional Tributario y Social nacional del Prestatario.

23. “Costos de Capacitación” son los gastos razonables (distintos de los servicios de consultoría) incurridos por el Prestatario, a través de la SE, en relación con la conducción de seminarios y talleres, incluidos los viáticos razonables (es decir, alojamiento, transporte y estipendio diario) de los alumnos y los capacitadores (si corresponde), los honorarios de los capacitadores, los costos de registro de la capacitación, el catering, la renta de las instalaciones y el equipo de capacitación, la logística y los servicios de impresión, como así también materiales de capacitación para las actividades descriptas en el Proyecto o que se relacionen directamente con este.

24. “Protocolo de Verificación” es el grupo de protocolos que describen las acciones y mecanismos requeridos para la verificación de las Metas de las PBC estipulado en el MOP, según el mismo pueda ser modificado oportunamente con acuerdo del Banco.

25. “Año” es el año fiscal del Prestatario, que abarca del 1 de enero al 31 de diciembre de cualquier año calendario.

Sección II. Modificaciones de las Condiciones Generales.

1. Se modifica el Artículo 3.01 (Comisión Inicial; Comisión por Compromiso), el que quedará redactado de la siguiente manera:

“Sección 3.01. Comisión Inicial; Comisión por Compromiso

(a) El Prestatario pagará al Banco una Comisión Inicial sobre el monto del Préstamo a la tasa especificada en el Contrato de Préstamo. Salvo que se disponga lo contrario en la Sección 2.07 (b), el Prestatario pagará la Comisión Inicial a más tardar sesenta (60) días luego de la Fecha de Entrada en Vigor.

(b) El Prestatario deberá pagar al Banco una Comisión por Compromiso sobre el Saldo del Préstamo No Retirado a la tasa especificada en el Contrato de Préstamo. La Comisión por Compromiso devengará a partir de la fecha del Contrato de Préstamo o la fecha que caiga en el cuarto aniversario de la fecha de aprobación del Préstamo por parte del Banco, lo que ocurra después, hasta las fechas respectivas en las que el Prestatario retire los montos de la Cuenta de Préstamo o los cancele. Salvo que el Sección 2.07 (c) disponga lo contrario, el Prestatario pagará la Comisión por Compromiso a semestre vencido en cada Fecha de Pago”.

1. La Sección 3.04 (Pago por Adelantado) se modificará y quedará redactada de la

siguiente manera:

“Sección 3.04. Pago por adelantado.....

(a) Luego de notificar con al menos cuarenta y cinco (45) días de anticipación al Banco, el Prestatario podrá repagar al Banco los siguientes montos por anticipo de vencimiento, a partir de la fecha que el Banco acepte (siempre y cuando el Prestatario haya pagado todos los Pagos de Préstamo vencidos a dicha fecha): (i) el Saldo del Préstamo de Retiro total a dicha fecha; o (ii) el monto del capital total de uno o más vencimientos del Préstamo. Todo pago previo parcial del Saldo del Préstamo de Retiro se aplicará de la manera que especifique el Prestatario o, si no existe una especificación por parte del Prestatario, de la siguiente manera: (A) Si el Contrato de Préstamo dispone la amortización separada de los Montos Desembolsados especificados del capital del Préstamo, el pago por adelantado se aplicará en el orden inverso de esos Montos Desembolsados. El Monto de Desembolso que se haya retirado último se repagará primero, y el último vencimiento de ese Monto de Desembolso se repagará primero; y (B) en todos los demás casos, el pago por adelantado se aplicará en el orden inverso de los vencimientos del Préstamo. El último vencimiento se repagará primero. -----

(b) Si, respecto de un monto del Préstamo que deba pagarse por adelantado, se efectuó una Conversión, y el Período de Conversión no ha finalizado al momento del pago por adelantado, se aplicarán las disposiciones de la Sección 4.06.”-----

3. En los párrafos originalmente numerados 75 y 81 del Apéndice, se modificarán los términos “Pago del Préstamo” y “Fecha de Pago”, los que quedarán redactados de la siguiente forma:

“75. “Pago del Préstamo” es un monto pagadero por las Partes del Préstamo al Banco de conformidad con los Acuerdos Legales, incluidos (a título enunciativo), los montos del Saldo del Préstamo de Retiro, los intereses, la Comisión Inicial, la Comisión por Compromiso, los intereses a la Tasa de Interés de Incumplimiento (si hubiere), los recargos, las comisiones de transacción por una Conversión o por la terminación anticipada de una Conversión, y los recargos pagaderos ante el establecimiento de un Tope de Tasa de Interés o de una Banda de Tasa de Interés, y los Montos de Reversión pagaderos por el Prestatario”.

“81. “Fecha de Pago” es cada fecha de pago especificada en el Contrato de Préstamo que acontezca en la fecha del Contrato de Préstamo en la que los intereses, las Comisiones por Compromiso y otros cargos y comisiones del Préstamo (que no sean la Comisión

Inicial) sean pagaderos, según corresponda”.-----

4. Las definiciones en los párrafos 4 (Monto Adicional Asignado a Gastos); 53 (Recargo de Gastos); 99 (Límite Estándar de Gastos) y 105 (Gasto Total) del Apéndice se eliminan por completo y, por lo tanto, los párrafos subsiguientes se volverán a numerar. -----

Certifico que lo que antecede es traducción fiel y completa del idioma inglés al español, en 19 páginas simple faz, del documento que se acompaña y al cual me remito. Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 5 de noviembre de 2024-----

SCASSERRA
Eliana Cintia

Firmado digitalmente
por SCASSERRA

Eliana Cintia

Fecha: 2024.11.05

13:28:20 -03'00'



COLEGIO DE TRADUCTORES PÚBLICOS DE LA CIUDAD DE BUENOS AIRES

República Argentina
Ley 20305

LEGALIZACIÓN

El COLEGIO DE TRADUCTORES PÚBLICOS DE LA CIUDAD DE BUENOS AIRES, en virtud de la facultad que le confiere el artículo 10 inc. d) de la Ley 20305, certifica que el/la Traductor/a Público/a **SCASSERRA, ELIANA CINTIA**

cuya firma digital consta en la traducción pública adjunta, se encuentra matriculado/a en esta institución en el idioma **INGLÉS [TOMO 19 - FOLIO 194]**

Asimismo, se deja constancia de que el/la profesional está habilitado/a por esta institución para firmar documentos en su calidad de Traductor/a Público/a.

Firmado digitalmente por: **MILIONE, DANIEL MATÍAS**

Identificador de legalización: **731717308253332028774060672a4c753dff4**

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, **06/11/2024**



Colegio de Traductores Públicos
de la Ciudad de Buenos Aires

Departamento de Legalizaciones
Firma de Traductor Legalizada

Firmado digitalmente
por **MILIONE Daniel
Matias**

Fecha: 2024.11.06
15:47:18 -03'00'

Colegio de Traductores Públicos
de la Ciudad de Buenos Aires

Legalización firmada digitalmente conforme a la Ley 25506, a la Ley 2751 y sus reglamentaciones complementarias.

ESTA LEGALIZACIÓN NO IMPLICA JUICIO ALGUNO SOBRE EL CONTENIDO DE LA TRADUCCIÓN PÚBLICA Y SERÁ VÁLIDA ÚNICAMENTE SI ESTÁ FIRMADA DIGITALMENTE POR LA PERSONA DEBIDAMENTE AUTORIZADA POR EL CTPCBA.

Para verificar documentos digitales, ingrese a:

<https://firmar.gob.ar/validar.html>

Para saber cómo visualizar la totalidad de los documentos embebidos en este archivo .pdf, ingrese a:

<https://www.traductores.org.ar/matriculados/firma-digital/>

Para verificar la validez de esta legalización, ingrese a:

<https://www.traductores.org.ar/publico/como-verifico-una-legalizacion-digital/>

Avda. Corrientes 1834 - C1045AAN - Ciudad Autónoma de Buenos Aires - Tel.: 4373-7173 y líneas rotativas.



Colegio de Traductores Públicos
de la Ciudad de Buenos Aires

By virtue of the authority vested in the COLEGIO DE TRADUCTORES PÚBLICOS DE LA CIUDAD DE BUENOS AIRES (CTPCBA) (Buenos Aires Sworn Translators Association), by Argentine law No. 20305 section 10(d), I hereby CERTIFY that the Certified Translator whose digital signature is affixed on the document attached hereto is registered with this Association. This certification does not imply any opinion on the contents of the translation and will be valid only if digitally signed by the duly authorized signatory of the CTPCBA.

Vu par le COLEGIO DE TRADUCTORES PÚBLICOS DE LA CIUDAD DE BUENOS AIRES (CTPCBA) (Ordre des Traducteurs Officiels de la ville de Buenos Aires), en vertu des attributions qui lui ont été accordées par l'article 10, alinéa d) de la Loi n° 20305, CERTIFIE que le Traducteur/Traductrice Officiel/le, dont la signature numérique est apposée sur le document ci-joint, est inscrit/e à cette Institution. Cette légalisation n'implique aucun avis sur le contenu de la traduction et ne sera pasvalable sans la signature numérique du fonctionnaire habilité par le CTPCBA.

Il COLEGIO DE TRADUCTORES PÚBLICOS DE LA CIUDAD DE BUENOS AIRES (CTPCBA) (Ordine dei Traduttori abilitati della Città di Buenos Aires) , in virtù delle facoltà conferite dall'articolo 10, lettera d) della legge 20.305, CERTIFICA che la Traduttrice Giurata/il Traduttore Giurato, la cui firma digitale si riporta sul documento allegato, è registrata/o presso questo Ente. Questa legalizzazione non prevede alcun giudizio sul contenuto della traduzione e non sarà valida senza la relativa firma digitale del funzionario autorizzato dal CTPCBA.

Por meio desta legalização, o COLEGIO DE TRADUCTORES PÚBLICOS DE LA CIUDAD DE BUENOS AIRES (CTPCBA) (Colégio dos Tradutores Públicos da Cidade de Buenos Aires), no uso de suas atribuições e em conformidade com o artigo 10, alínea "d", da Lei 20.305, CERTIFICA que a Tradutora Pública/o Tradutor Público cuja assinatura digital consta no documento anexo, está inscrita/o nesta instituição. Este reconhecimento não diz respeito ao conteúdo da tradução e não será válido sem a assinatura digital correspondente ao funcionário habilitado pelo CTPCBA.

COLEGIO DE TRADUCTORES PUBLICOS DE LA CIUDAD DE BUENOS AIRES (CTPCBA) (Kammer der vereidigten Übersetzerinnen und Übersetzer der Stadt Buenos Aires). Kraft der Befugnisse, die ihr gem. Art. 10 Abs. d) des Gesetzes Nr. 20.305 zustehen, bescheinigt diese Kammer hiermit lediglich, dass die vereidigte Übersetzerin bzw. der vereidigte Übersetzer, deren/dessen digitale Signatur auf vorstehend beigefügter Urkunde gesetzt ist, dieser Berufskammer angehört. Diese Beglaubigung bezieht sich nicht auf den Inhalt der Übersetzung und ist nur mit der entsprechenden digitalen Signatur der bzw. des von der CTPCBA ermächtigten Bestätigungsbefugten gültig.

Avda. Corrientes 1834 - C1045AAN - Ciudad Autónoma de Buenos Aires - Tel.: 4373-7173 y líneas rotativas.



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
AÑO DE LA DEFENSA DE LA VIDA, LA LIBERTAD Y LA PROPIEDAD

Hoja Adicional de Firmas
Anexo

Número:

Referencia: EX-2024-117718781- -APN-DGDA#MEC - Anexo I - Modelo de Contrato de Préstamo BIRF N° 9747-AR “Proyecto de Apoyo a la Transición hacia un Sector Eléctrico Sostenible en Argentina”

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 40 pagina/s.