

2021 BUDGET PROPOSAL

# PUERTO RICO PUBLIC-PRIVATE PARTNERSHIPS AUTHORITY

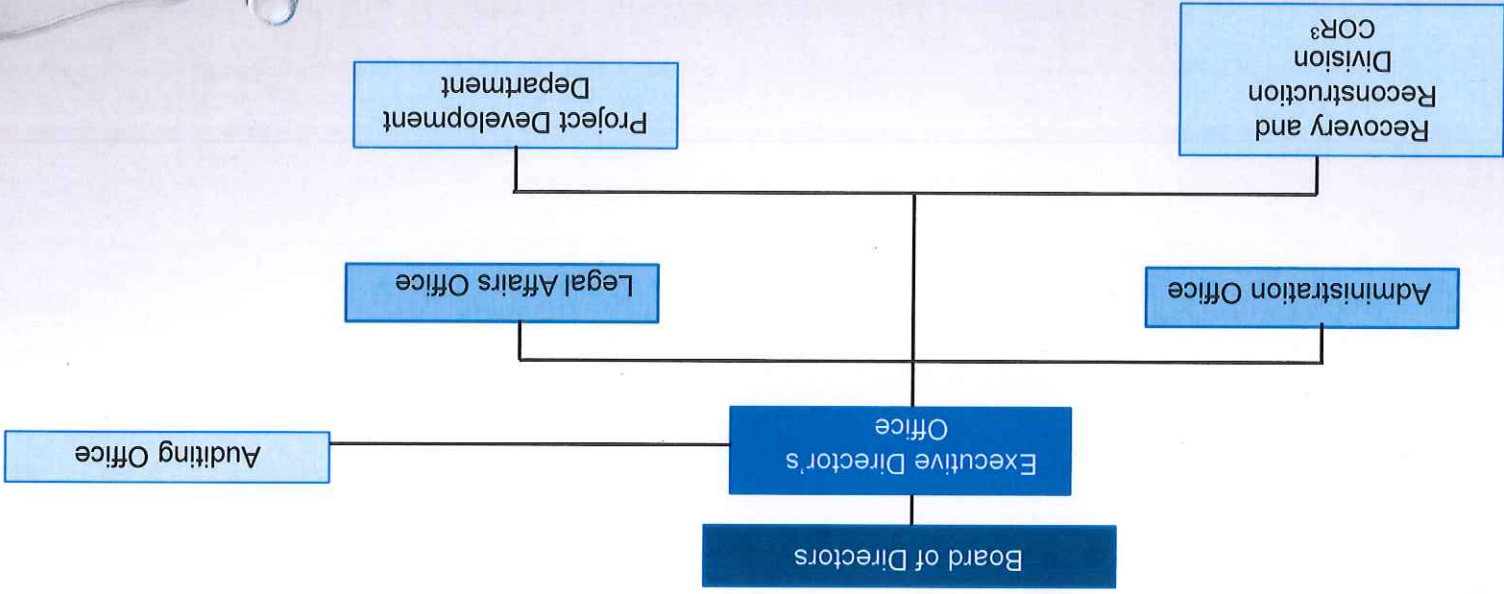


## P3 DUTIES & RESPONSIBILITIES

- PUERTO RICO PUBLIC-PRIVATE PARTNERSHIPS AUTHORITY (THE "AUTHORITY") IS A PUBLIC CORPORATION CREATED PURSUANT TO ACT NO. 29 OF JUNE 8, 2009, 21 L.P.R.A. 2601 ET SEQ., AS AMENDED, ALSO KNOWN AS THE *PUERTO RICO PUBLIC-PRIVATE PARTNERSHIPS ACT* ("ACT 29"). THE AUTHORITY IS ASCRIBED TO THE FISCAL AGENCY AND FINANCIAL ADVISORY AUTHORITY ("FAFA").
- THE AUTHORITY IS THE GOVERNMENTAL ENTITY RESPONSIBLE FOR FORMULATING AND PROCURING PUBLIC-PRIVATE PARTNERSHIP ("PPP" OR "P3") PROJECTS ("PROJECTS") IN PUERTO RICO.
- PUBLIC-PRIVATE PARTNERSHIPS, BETTER KNOWN AS P3A, ARE CONTRACTUAL AGREEMENTS BETWEEN A GOVERNMENT AGENCY AND A PRIVATE ENTITY TO PROVIDE WORKS OR SERVICES REQUIRED IN PUERTO RICO FOR AN ESTABLISHED PERIOD OF TIME.
- SOME OF THE PROJECTS THAT ARE BEING PROCURED BY THE AUTHORITY COVER MULTIPLE INFRASTRUCTURE SECTORS SUCH AS: ENERGY, WATER, CRUISE SHIP TERMINALS, MARITIME TRANSPORTATION, AND OTHERS.



# Actual Organizational Chart



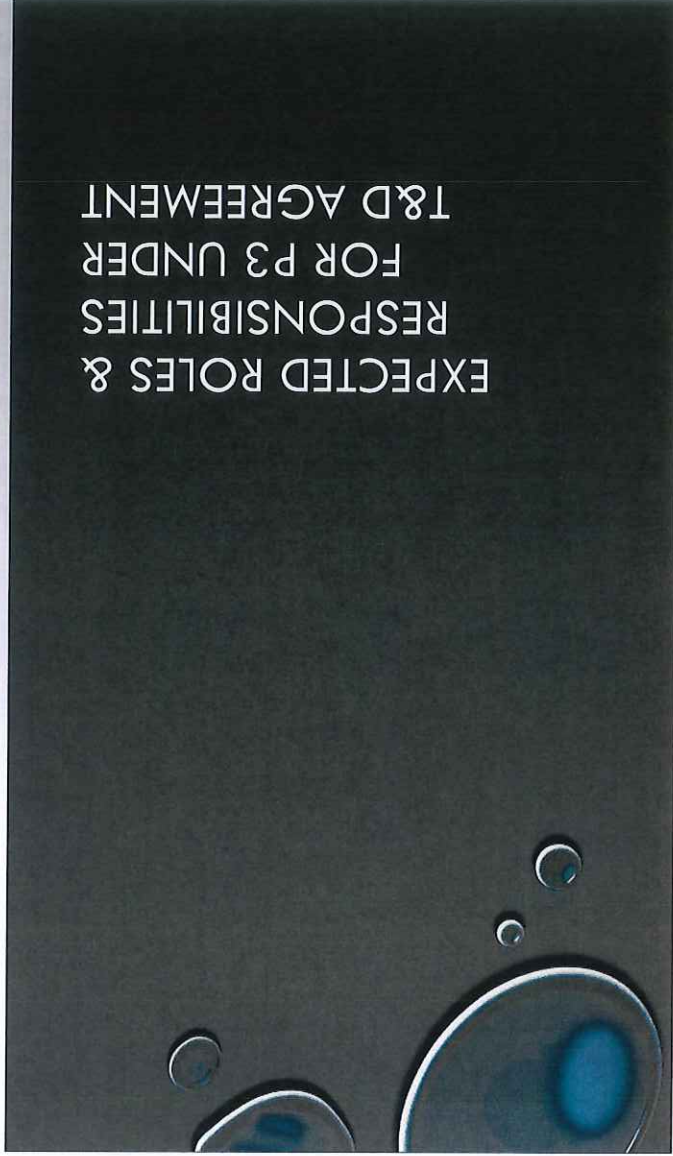
# NEW CONTRACT MONITORING & COMPLIANCE DIVISION

- ARTICLE 7 (B) OF ACT 29 SPECIFICALLY DELEGATES TO THE AUTHORITY THE DUTY TO SUPERVISE THE PERFORMANCE AND COMPLIANCE OF THE PARTNERSHIP CONTRACTS.
- THIS NEW CONTRACT MONITORING AND COMPLIANCE DIVISION IS PARTICULARLY IMPORTANT SINCE THE NUMBER OF PROJECTS IN EXECUTION STAGE WILL INCREASE SIGNIFICANTLY FOR FISCAL YEARS 2020 & 2021, AND HIGHLY COMPLEX TRANSACTIONS ARE EXPECTED TO BE PART OF SOME OF THE PROJECTS TO BE AWARDED.
- FOMB HAS REQUESTED TO THE AUTHORITY TO CREATE AND ESTABLISH THIS DIVISION TO ENSURE COMPLIANCE WITH THE OBLIGATIONS THAT THE AUTHORITY IS EXPECTED TO HAVE UNDER THE PARTNERSHIP CONTRACT FOR THE ENTIRE TRANSMISSION AND DISTRIBUTION NETWORK OF THE PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY ("PREPA")

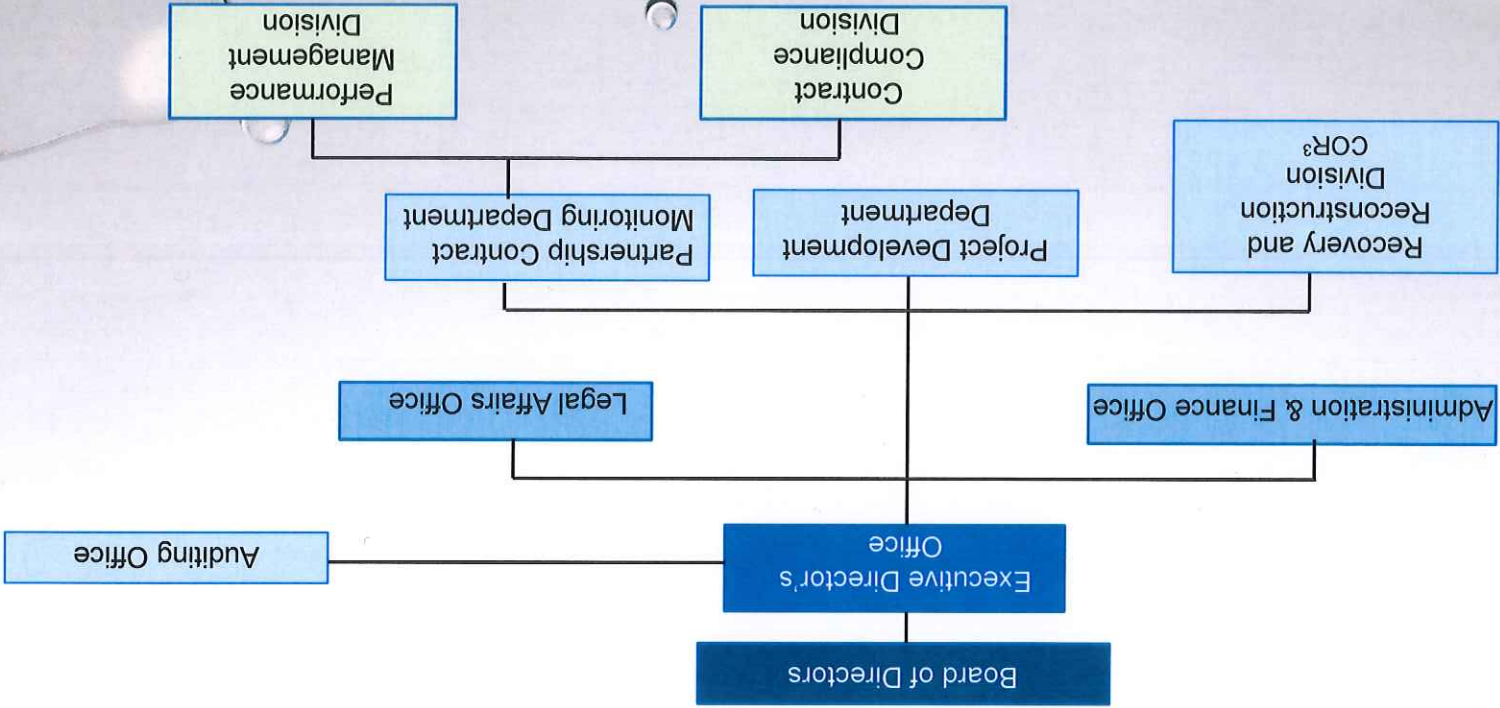


# EXPECTED ROLES & RESPONSIBILITIES FOR P3 UNDER T&D AGREEMENT

Oversight Area	Description	Sample Auditing/Oversight Tools
Contract Compliance and Performance	This oversight responsibility is associated with overall compliance with contract provisions, adherence to contract main terms and performance in accordance to contract.	<ul style="list-style-type: none"> <li> Contract administration manuals</li> <li> Customer complaints</li> <li> Federal/state regulatory compliance</li> <li> Claims management</li> <li> Change orders / revisions of scope</li> </ul>
Rates/Charges and Tariffs	Oversight responsibilities evaluate the private party's adherence to the specified schedule of rates and charges, including escalation regimes.	<ul style="list-style-type: none"> <li> Rates / charges reports</li> <li> Customer complaints</li> <li> Rate plans</li> </ul>
Technical-Operational	Oversight responsibilities have to make sure private partner fulfill its responsibilities associated to specified design, construction, capital improvement plans, operations standards/specifications and maintenance and life cycle requirements.	<ul style="list-style-type: none"> <li> Design review compliance</li> <li> Construction Plans</li> <li> Annual O&amp;M Plans</li> <li> Maintenance and Life cycle plans</li> <li> OSHA and safety records</li> <li> Insurance claims</li> <li> Change orders</li> <li> Independent Engineer reports</li> <li> Environmental reports</li> <li> Information Technology redundancy</li> </ul>
Finance (Financial Performance and Financing Plans)	Although the Department may not have full visibility into the financial condition of the private party (or special purpose vehicles "SPV"), it ought to maintain a general and clear understanding of the financial condition and financing plans of each SPV, including change of ownership or secondary market transactions.	<ul style="list-style-type: none"> <li> Investor relations presentations</li> <li> Official financial filings</li> <li> Capital market memorandums and operations</li> <li> Annual budgets</li> </ul>
Reporting Compliance	Oversight responsibilities include ensuring the private partner is continuously complying with its reporting requirements to the Owner/Sponsors, general public and any other required governmental entity.	<ul style="list-style-type: none"> <li> Monthly report</li> <li> Quarterly reports</li> <li> Annual and Five-year reports</li> </ul>
Stakeholder Outreach	Although not a major contractual provision, oversight responsibilities should ensure the private partner is establishing and maintaining productive long-term relationships with stakeholders and communities.	<ul style="list-style-type: none"> <li> Community outreach programs and</li> <li> Relations with local leaderships and organizations</li> <li> Public participation and transparency</li> </ul>



# Proposed Organizational Chart



# PROPOSED BUDGET

- DUE TO THE CREATION OF THE NEW CONTRACT MONITORING AND COMPLIANCE DIVISION AND A REVIEW OF THE AUTHORITY'S DUTIES AND RESPONSIBILITIES, FOR THE NEXT FISCAL WE ARE PROPOSING A PAYROLL INCREMENT. SAID INCREMENT WILL BE ACCOMPANIED BY A PROPORTIONAL REDUCTION IN OTHER OPERATIONAL EXPENSES THEREFORE, THERE WILL BE NO INCREMENTAL AGGREGATE IMPACT.
- THE PERSONNEL TO BE RECRUITED WILL BE DISTRIBUTED ACROSS DIFFERENT FUNCTIONS SUCH AS: COMPLIANCE OFFICERS, DOCUMENT CONTROL SPECIALIST, FINANCIAL AND DUE DILIGENCE ANALYST, RATES AND CHARGES SPECIALIST, OFFICE MANAGER, TECHNICAL, OPERATIONAL OFFICERS, ETC.



# PROPOSED BUDGET 2021

FY	2018	FY	2019	FY	2020	FY	2021 (Budget Target)	FY	2021 (P3'S Proposal)	
Payroll	\$736,000	\$655,000	\$1,250,000	\$1,033,000	\$2,868,000	Total Budget	\$38,118,000	\$6,593,000	\$13,328,000	\$15,635,000





## OTHER INCOME

- ACCORDING TO THE TRANSFORMATION OF PUERTO RICO'S ELECTRICAL SYSTEMS ACT, ACT 120-2018, THE AUTHORITY IS THE GOVERNMENTAL ENTITY RESPONSIBLE FOR THE IMPLEMENTATION OF PUBLIC POLICY REGARDING PREPA'S TRANSACTIONS SUCH AS SALE, DISPOSAL AND/OR TRANSFER OF PREPA'S OPERATIONS AND SERVICES.
- THE AUTHORITY AND PREPA SIGNED AN "MOU" IN WHICH PREPA TRANSFERS THE AUTHORITY THE AMOUNT OF \$9,500,000 TO BE ABLE TO CARRY OUT THESE RESPONSIBILITIES.
- FOMB APPROVED THE TRANSFER OF FUNDS NECESSARY TO EXECUTE THIS AGREEMENT.



# OTHER INCOME



Jose B. Carrion III  
Chair

## FINANCIAL OVERSIGHT AND MANAGEMENT BOARD FOR PUERTO RICO

Members  
Andrew G. Biggs  
Carlos M. Garcia  
Arthur J. Gonzalez  
Jose R. Gonzalez  
Juan J. Matosantos  
David A. Skeel, Jr.  
Natalie A. Jaresko  
Executive Director

**BY ELECTRONIC MAIL**

November 27, 2019

Honorable Wanda Vázquez Garced  
Governor of Puerto Rico  
La Fortaleza

Dear Governor Vázquez Garced:

Pursuant to an Unanimous Written Consent, a copy of which is attached hereto as Exhibit A (the "Written Consent"), adopted by the Financial Oversight and Management Board for Puerto Rico (the "Oversight Board"), and Section 202(f) of the Puerto Rico Oversight, Management, and Economic Stability Act ("PROMESA"), the Oversight Board hereby issues to the Governor this compliance certification that the revised fiscal year 2020 budgets for the instrumentalities identified in Exhibit 1 hereto (the "Instrumentalities"), are compliant budgets as set forth in the Written Consent.

The Oversight Board looks forward to working with the Commonwealth and the Instrumentalities to accomplish the requirements and goals of PROMESA for the benefit of the people of Puerto Rico.

Sincerely,

Jose B. Carrion

Andrew G. Biggs

Carlos M. Garcia

Arthur J. Gonzalez

Jose R. Gonzalez

Juan J. Matosantos

David A. Skeel, Jr.

CC: Natalie A. Jaresko

Omar Marrero Diaz

Eli Diaz Aienza

PO Box 192018 San Juan, PR 00919-2018: [www.oversightboard.pr.gov; comments@oversightboard.pr.gov](http://www.oversightboard.pr.gov; comments@oversightboard.pr.gov)



FINANCIAL OVERSIGHT AND MANAGEMENT BOARD  
FOR PUERTO RICO



*José B. Carrión III*  
Chair

**BY ELECTRONIC MAIL**

November 27, 2019

Honorable Wanda Vázquez Garced  
Governor of Puerto Rico  
La Fortaleza

Dear Governor Vázquez Garced:

Pursuant to an Unanimous Written Consent, a copy of which is attached hereto as Exhibit A (the “Written Consent”), adopted by the Financial Oversight and Management Board for Puerto Rico (the “Oversight Board”), and Section 202(f) of the Puerto Rico Oversight, Management, and Economic Stability Act (“PROMESA”), the Oversight Board hereby issues to the Governor this compliance certification that the revised fiscal year 2020 budgets for the instrumentalities identified in Exhibit 1 hereto (the “Instrumentalities”), are compliant budgets as set forth in the Written Consent.

The Oversight Board looks forward to working with the Commonwealth and the Instrumentalities to accomplish the requirements and goals of PROMESA for the benefit of the people of Puerto Rico.

Sincerely,

*José B. Carrión*

Andrew G. Biggs  
Carlos M. García  
Arthur J. González  
José R. González  
Ana J. Matosantos  
David A. Skeel, Jr.

CC: Natalie A. Jaresko  
Omar Marrero Díaz  
Elí Díaz Atienza

*Members*

*Andrew G. Biggs  
Carlos M. García  
Arthur J. González  
José R. González  
Ana J. Matosantos  
David A. Skeel, Jr.*

*Natalie A. Jaresko  
Executive Director*

Exhibit A – UWC

**FINANCIAL OVERSIGHT AND MANAGEMENT BOARD  
FOR PUERTO RICO**

November 27, 2019

**UNANIMOUS WRITTEN CONSENT CERTIFYING REVISED FISCAL YEAR 2020  
SPECIAL REVENUE FUNDS BUDGET**

WHEREAS, on June 30, 2016, the federal Puerto Rico Oversight, Management, and Economic Stability Act (“PROMESA”) was enacted; and

WHEREAS, Section 101 of PROMESA created the Financial Oversight and Management Board for Puerto Rico (the “Board”); and

WHEREAS, on June 30, 2019, the Board approved a fiscal year 2020 budget for the instrumentalities identified in Exhibit I hereto (the “Instrumentalities”) developed by the Board (the “Original Instrumentalities’ Budget”) as a revised, compliant budget that was submitted to the Governor pursuant to Sections 202(c)(2) and 202(e)(4) of PROMESA; and

WHEREAS, the Governor requested certain revisions to the Original Instrumentalities’ Budget; and

WHEREAS, Section 202(f) of PROMESA establishes that the Governor and the Board may jointly develop budgets for the instrumentalities of the Commonwealth of Puerto Rico; and

WHEREAS, the Board and the Governor jointly developed a fiscal year 2020 revised budget for each of the Instrumentalities pursuant to Section 202(f) of PROMESA, attached hereto as Exhibit I, that: (i) is compliant with the fiscal plan previously certified for the Commonwealth of Puerto Rico and (ii) reflects a consensus among them (each a “Revised Compliant Budget”);

NOW, THEREFORE, IT IS HEREBY RESOLVED THAT, pursuant to Section 202(f) of PROMESA, the Board certifies that each Revised Compliant Budget reflects the consensus among the Board and the Governor with respect to such budget, and that such budget shall serve as the budget for the corresponding Instrumentalities for fiscal year 2020.

Agreed and authorized as of the date first set forth above.

By:

  
Name: José B. Carrion  
Title: Chair and Member

By:

  
Name: Andrew G. Biggs  
Title: Member

By:

  
Name: Carlos M. Garcia  
Title: Member

By:

  
Name: Arthur J. Gonzalez  
Title: Member

By:

  
Name: José R. Gonzalez  
Title: Member

By:

  
Name: Ana J. Matosantos  
Title: Member

By:

  
Name: David A. Skeel, Jr.  
Title: Member



**EXHIBIT 1**

1	F.	Other operating expenses		23,688,000
2	i.	To cover Title III fees paid by Hacienda		
3		upon completion of services	10,600,000	
4	ii.	Other expenses	13,088,000	
5	G.	Materials and supplies		192,000
6	H.	Equipment purchases		17,000
7	I.	Media and advertisements		21,000
8	J.	Payments to PayGo		343,000
9		<b>Total Government Employees and Judiciary Retirement System</b>		<b>\$ 38,552,000</b>

IX Executive Office

1	88. Puerto Rico Public Private Partnership Authority		
2	A. Payroll		
3	i. Salaries	-	
4	ii. Overtime	-	
5	iii. Christmas bonus	-	
6	iv. Healthcare	-	
7	v. Other benefits	-	
8	vi. Early retirement benefits & Voluntary Transition Program	-	
9	vii. Other payroll	-	
10	B. Payments to PayGo	-	
11	C. Facilities	-	
12	i. Payments to PREPA	-	
13	ii. Payments to PRASA	-	
14	iii. Other facilities costs	-	
15	D. Purchased services	-	
16	i. Payments for PRIMAS	-	
17	ii. Leases	-	
18	iii. Maintenance & Repairs	-	
19	iv. Other purchased services	-	
20	E. Transportation	-	
21	F. Professional services		9,500,000
22	i. Legal expenses	-	
23	ii. Finance/accounting	-	
24	iii. Information Technology (IT)	-	
25	iv. Medical	-	
26	v. Other professional service fees	-	
27	G. Other operating expenses	-	
28	H. Materials and Supplies	-	
29	I. Equipment Purchases	-	
30	J. Appropriations to non-governmental entities	-	
<hr/> <b>Total Puerto Rico Public Private Partnership Authority</b>			<b>\$9,500,000</b>



## BUDGETARY RESOLUTION PROVISIONS

**Section 2.-** Any expenditure funded through SRFs cannot exceed the lower of: (1) the amount authorized in this budget for the corresponding government entity and concept of expenditure or (2) the corresponding special revenue amount collected in FY2020 and available in the SRF.

**Section 3.-** No later than 45 days after the closing of each quarter of FY2020, the Secretary of Treasury shall revise the projected net revenues of all SRFs for FY2020 (the "Quarterly Revision") including all entities with funds outside of the Treasury Single Account ("TSA") and notify any revisions to the Director of the OMB, the Governor and the Oversight Board. The Quarterly Revision shall project future revenues based on actual revenues and include revisions to the assumptions used to generate the SRF's net revenue projections.

**Section 4.-** All authorized SRF budget amounts for government entities, including those with funds outside of the TSA, for any prior fiscal year, are eliminated and no carry over of such funds may be used, except: (1) expenditures authorized in the fiscal year 2019 certified budget to carry out permanent improvements that have been accounted for and kept on the books; (2) expenditures in this certified budget for equipment with procurement cycles that extend beyond the end of the fiscal year, which are encumbered on or before June 30, 2020; (3) the portion of expenditures authorized for fiscal year 2019 that have been encumbered on or before June 30 of such fiscal year, which shall be kept in the books for 60 days after the termination of that fiscal year and after those 60 days no amount shall be drawn against such portion for any reason; and (4) the Federal unemployment funds collected and managed by the Commonwealth included in the fiscal year 2020 certified budget, which are held under the custody of the Department of Labor and Human Resources. In addition, this restriction on the use of unused authorized prior fiscal year amounts shall not apply to: (i) programs financed in whole or in part with federal funds; or (ii) orders by the United States district court with jurisdiction over all matters under Title III of PROMESA.

**Section 5.-** On or before July 31, 2019, the Treasury Secretary, Executive Director of the Fiscal Agency and Financial Advisory Authority ("AAFAF", by its Spanish acronym) and the Director of the OMB will provide to the Oversight Board a certification indicating the amounts of unused fiscal year 2019 authorized SRF budget amounts for items (1), (2), and (3) of Section 4.

**Section 6.-** Any power of OMB, AAFAF, or the Department of the Treasury, including the authorities granted under Act 230-1974, as amended, known as the "Puerto Rico Government Accounting Act" ("Act 230"), to authorize the reprogramming or extension of authorized SRF budget amounts of prior fiscal years is hereby suspended. Authorized SRF amounts in this FY2020 budget may only be reprogrammed with the approval of the Oversight Board. For the avoidance of doubt, this prohibition includes any reprogramming of any amount, line item or expenditure provided in this budget, regardless of whether it is an intra-agency reprogramming.

**Section 7.-** The Governor shall submit to the Oversight Board all reporting requirements set forth on Exhibit 76 of the 2019 Fiscal Plan according to the reporting cadence described therein. In addition, if the Oversight Board approves a reprogramming pursuant to Section 6, the immediately subsequent report by the Governor must illustrate the specific implementation of such reprogramming, including the amount, the source of the reprogrammed amount identified by government entity and expenditure concept, the government entity that received such amount, and the expenditure concept to which it was applied. The reports required pursuant to this Section are in addition to the reports that the Governor must submit to the Oversight Board in accordance with Section 203 of PROMESA.

**Section 8.-** In conjunction with the reports that the Governor must submit to the Oversight Board no later than 15 days after the last day of each quarter of FY2020 pursuant to Section 203 of PROMESA, the Treasury Secretary, Executive Director of AAFAF and the Director of the OMB will each certify to the Oversight Board that no authorized SRF budget amount of any previous fiscal year (except for those covered by the exceptions in Section 4 above) has been used to cover any expenditure unless authorized by the approval of the Oversight Board.

**Section 9.-** The Secretary of Treasury, the Director of the OMB, and the Treasurer and Executive Director of each government entity covered by the 2019 Fiscal Plan shall be responsible for not spending or encumbering during FY2020 any amount that exceeds the authorized SRF budget amounts. This prohibition applies to every SRF budget amount authorized herein, including amounts for payroll and related costs. The Executive Director of AAFAF and the Director of the OMB shall also certify to the Oversight Board by September 30, 2019 that no amount was spent or encumbered that exceeded the authorized SRF amount in the certified budget for fiscal year 2019.

**Section 10.-** For the avoidance of doubt, any reference within the budget to AAFAF, the Department of Treasury, or OMB, or any of their respective officers, shall apply to any successor thereof.

**Section 11.-** On or before July 31, 2019, the Director of OMB shall submit to the Oversight Board a copy of the budget certified by the Oversight Board in the budget format managed by OMB known as the “Sábana file.” The Sábana file shall be in Excel and identify both the General Fund budget and non-General Fund budgets, including SRF budgets, within the government’s PRIFAS and other accounting systems, including detailed budget appropriations and allocations by agency, instrumentality, public corporation, fund type and concept of spend that are consistent with all budgets certified by the Oversight Board for FY2020.



**GOBIERNO DE PUERTO RICO**  
Autoridad para las Alianzas Público-Privadas  
de Puerto Rico

10 de enero de 2020

**SOLICITUD PARA ENMENDAR EL PRESUPUESTO CERTIFICADO DEL AÑO FISCAL 2020 DE LA AAPP  
PARA INCLUIR FUENTES DE INGRESOS DE OTRAS FUENTES Y PARA PROGRAMAR SU USO Y  
GASTOS**

Conforme la Ley de Transformación del Sistema Eléctrico de Puerto Rico, Ley No 120-2018, según enmendada ("Ley 120"), la Autoridad es designada como la entidad gubernamental autorizada y responsable de, entre otros, la implementación de la política pública con respecto a la venta, disposición y/o transferencia de operaciones, funciones y servicios ("Transacciones de PREPA") de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico ("PREPA"). En esa medida, la Autoridad y PREPA han acordado por realizar un Memorandum de Entendimiento ("MOU"), en el que PREPA se compromete a contribuir la cantidad de \$9,500,000 dólares a la Autoridad distribuidos mensualmente para gastos y esfuerzos relacionados a los proyectos de energía.

Por las razones expuestas anteriormente, y con el fin de cubrir las necesidades operacionales con respecto a las iniciativas críticas descritas con mayor detalle en el Apéndice 1, la Autoridad solicita autorización de la Oficina de Gerencia y Presupuesto (OGP) para modificar su presupuesto del año fiscal 2020 para incluir lo \$9,500,000 como Otros Fondos y para identificar su uso como Servicios Profesionales y Otros Gastos Operacionales relacionados con los proyectos de energía.

Si hay alguna pregunta adicional o necesita información adicional, comuníquese con Cesar Campillo, Director Financiero de la Autoridad, [Cesar.Campillo@pr.gov](mailto:Cesar.Campillo@pr.gov) o 787-722-2525 Ext 1533 a su conveniencia.

PREPA Transactions

Project Name	Description
<p>1) Puerto Rico Electric Power Authority Transmission &amp; Distribution System</p>	<p>Increase electric power transmission as well as distribution resiliency and reliability and the implementation of new technologies that also help deliver low-cost electricity to utility customers in Puerto Rico. The Public Private Partnership contract structure will consist of a long-term agreement for the utility's management and operation of the island's electric power transmission and distribution system. It also will include the administration of certain federal disaster recovery funding applicable to the energy sector.</p> <p>Below is the project timeline:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Request for Qualifications: Issued on October 31, 2018</li> <li>• Statement of Qualifications: Due on December 5, 2019</li> <li>• Notification of Qualified Respondents: January 16, 2019</li> <li>• Request for Proposals: Issued on February 1, 2019</li> <li>• Proposals Submission: Expected due date mid November 2019</li> <li>• Expected Notification of Selected Proponent: December 2019</li> </ul>
<p>2) Hydroelectric Power Plants Revitalization Project</p>	<p>Capitalize on Puerto Rico's advantageous geography as a relatively small island surrounded by water, to diversify and strengthen its energy portfolio with renewable energy sources, including generation by the existing hydroelectric power plants. The Public Private Partnership will require entities, municipalities and/or municipal consortia to engage in the rehabilitation, upgrading, management and operation of the hydroelectric power system. This project intends to create an optimized and modernized energy structure to offset the many hydroelectric power generation units that are not currently operational or are underutilized due to deferred maintenance, increase reliability and resiliency of the hydropower system and the capacity to at least 70MW.</p> <p>Below is the project timeline:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Request for Qualifications: Issued on April 16, 2019</li> <li>• Statements of Qualifications: Due on July 22, 2019</li> <li>• Notification Qualified Respondents: Expected on 3Q 2019</li> <li>• Request for Proposals: Expected on 3Q 2019</li> </ul>
<p>3) Flexible Distributed Generation Units</p>	<p>Deploy up to approximately 450 MW of power to be installed at PREPA flexible distributed generation units existing sites to improve PREPA's system reliability, with the goal of relocating certain units throughout Puerto Rico to support eight (8) mini grids identified in Integrated Resources Plan. The Public Private Partnership will require entities, municipalities and/or municipal consortia to design, install, operate and manage mobile and/or fixed power generation units to address peak periods for the provision of up to approximately 450 MW pursuant to a 25-year contract. This project is intended to help lay the foundation to reach 100% use of renewable sources</p>

Project Name	Description
	<p>to provide electricity service, with peaking units that could be transported where needed to stabilize the system.</p> <p>Below is the project timeline:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Request for Qualifications:</b> Issued on April 16, 2019</li> <li>• <b>Statement of Qualifications:</b> Due on June 3, 2019</li> <li>• <b>Notification Qualified Respondents:</b> Expected on 3Q 2019</li> <li>• <b>Request for Proposals:</b> Expected on 3Q 2019</li> </ul>
<p>4) Generation Capacity in Palo Seco</p>	<p>Design, construct and operate a generation facility (combined cycle, dual fuel F-Class generation facility with a capacity of approximately 300 MW and with an interconnection to the Palo Seco 115 kV gas insulated substation) at existing Palo Seco site to improve PREPA system reliability, particularly by supporting the high load demand in northern Puerto Rico. The Public Private Partnership contract will provide for a facility to be constructed on a turnkey basis and it is expected that private partner will sign a long term contract under which the private partner will sell, and PREPA will buy, the capacity generated by the facility to be located at, or directly adjacent to, the site of the current Palo Seco generation facility (steam turbines units 1, 2, 3 and 4).</p> <p>Below is the project timeline:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Request for Qualifications:</b> Issued on July 12, 2019</li> <li>• <b>Statements of Qualifications:</b> Due on September 6, 2019</li> <li>• <b>Notification Qualified Respondents:</b> Expected on October 4, 2019</li> <li>• <b>Request for Proposals:</b> Expected on October 2019</li> </ul>
<p>5) Battery Energy Storage System</p>	<p>Assist in the recovery and modernization of Puerto Rico's electric grid by constructing utility-scale energy storage systems to increase resiliency, thereby promoting public interest and overall economic. The Public Private Partnership will require private entities to design, build, finance, operate, maintenance services for a utility scale energy storage project. This project is intended to reduce overall grid costs by increasing grid operational efficiency, and to stabilize response to peak demand.</p> <p>Below is the project timeline:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Desirability Study:</b> Completed and released on May 12, 2018</li> <li>• <b>Request for Qualifications:</b> Issued on June 22, 2018</li> <li>• <b>Request for Proposals:</b> Issued on October 12, 2018</li> <li>• <b>Indicative Non-Binding Proposals:</b> Due on December 7, 2018</li> <li>• <b>Proposals Submission:</b> Due on January 11, 2019</li> <li>• <b>Expected Notification of Selected Proponent:</b> Pending FEMA determination</li> </ul>

GOBIERNO DE PUERTO RICO

AUTORIDAD PARA LAS ALIANZAS PÚBLICO PRIVADAS DE PUERTO RICO

Y

AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

ACUERDO INTERAGENCIAL DE ASISTENCIA Y COLABORACIÓN

PPP-2019-\_\_\_\_/AEE Núm. \_\_\_\_

En San Juan, Puerto Rico, hoy 13 de agosto de 2019.

COMPARECEN

DE LA PRIMERA PARTE: LA AUTORIDAD PARA LAS ALIANZAS PÚBLICO PRIVADAS DE PUERTO RICO, una corporación pública e instrumentalidad del Gobierno de Puerto Rico creada en virtud de la Ley Núm. 29 del 8 de junio de 2009, según enmendada, representada en este acto por su Director Ejecutivo, Ferrnín Fontanés Gómez, mayor de edad, casado, abogado y vecino de San Juan, Puerto Rico (en adelante, la "AAPP").

DE LA SEGUNDA PARTE: LA AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO, una corporación pública e instrumentalidad del Gobierno de Puerto Rico, creada en virtud de la Ley Núm. 83 del 2 de mayo de 1941, según enmendada, representada en este acto por su Principal Oficial Ejecutivo, José F. Ortiz Vázquez, mayor de edad, casado y vecino de San Juan, Puerto Rico (en adelante, la "AEE").

La AAPP y la AEE (conjuntamente las "PARTES"), estando en pleno uso de sus facultades conferidas por ley, libre y voluntariamente:

EXPONEN

POR CUANTO: La Ley de Alianzas Público Privadas, Ley Núm. 29-2009, según enmendada (la "Ley 29-2009"), declara como política pública del Gobierno de Puerto Rico (el "Gobierno") favorecer y promover el establecimiento de alianzas público-privadas para la creación de proyectos prioritarios, fomentar el desarrollo y mantenimiento de instalaciones de infraestructura, compartir entre el Estado y el contratante el riesgo que representa el desarrollo, operación o mantenimiento de dichos proyectos, mejorar los servicios prestados y las funciones del Gobierno, fomentar la creación de empleos y promover el desarrollo socioeconómico y la competitividad de Puerto Rico, entre otros.

POR CUANTO: En virtud de la Ley 29-2009, la AAPP es la entidad gubernamental autorizada y responsable de implantar la política pública sobre las alianzas público-privadas. Para ello, se le confieren a la AAPP todos los poderes necesarios o convenientes para llevar a cabo sus propósitos, incluyendo, entre otros:

(i) facultad para cobrar por los servicios que prestará como parte de los procesos para establecer las alianzas, incluyendo cargos a la entidad gubernamental participante para el desarrollo de proyectos de alianza; y (ii) facultad para recibir y administrar cualquier regalía, concesión, préstamo o donación de cualquier propiedad o dinero efectuado por el Gobierno de Puerto Rico, el Gobierno Federal y/o cualquier agencia o instrumentalidad de estos.

POR CUANTO: La Ley 29-2009 dispone, a su vez, que una vez la AAPP determine establecer una alianza, las entidades gubernamentales participantes estarán obligadas a proveer la ayuda financiera, así como técnica, pericial y de recursos humanos que la AAPP pueda necesitar y estas entidades estén en posición de proveer para asegurar el éxito del establecimiento de dicha alianza.

POR CUANTO: La AEE es una corporación pública e instrumentalidad del Gobierno de Puerto Rico creada mediante la Ley Núm. 83 del 2 de mayo de 1941, según enmendada ("Ley 83-1941"). La AEE tiene el fin de proveer energía eléctrica de forma confiable para hacerla asequible a los habitantes de Puerto Rico en la forma más económica y amplia e impulsar por este medio el bienestar general, maximizar los beneficios y minimizar los impactos sociales, ambientales y económicos.

POR CUANTO: La AEE figura como entidad gubernamental participante en el desarrollo de varias iniciativas encaminadas a establecer alianzas público privadas con respecto a proyectos energéticos.

POR CUANTO: El 20 de junio de 2018 se aprobó la "Ley para Transformar el Sistema Eléctrico de Puerto Rico", Ley Núm. 120-2018, según enmendada, (la "Ley 120-2018"), la cual crea el marco legal y el mecanismo a través del cual se llevará a cabo la venta o el traspaso de los activos de la AEE relacionados con la generación de energía y la transferencia o concesión de cualquier función, servicio o instalación de la AEE (definido en la Ley 120-2018 como "Transacciones de la AEE").

POR CUANTO: Toda transacción mediante la cual la AEE o el Gobierno de Puerto Rico establezca una o más alianzas con respecto a cualquier función, servicio o instalación de la AEE, o para disponer de los activos de la AEE relacionados con la generación de energía, se llevará a cabo bajo el marco legal y el andamiaje existente para el establecimiento de una Alianza Público Privada, conforme los procedimientos



establecidos en la Ley 29-2009, la cual provee la transparencia y flexibilidad necesarias para una negociación financieramente viable que redunde en el bienestar del consumidor.

**POR CUANTO:** La Ley 120-2018 autoriza a la AEE, junto a la AAPP, a llevar a cabo los procedimientos mediante los cuales se consumirán las Transacciones de la AEE conforme a la Ley 29-2009. A esos fines, se establece en el Artículo 5(b) de la Ley 120-2018 que todas las disposiciones de la Ley 29-2009 aplicarán a las Transacciones de la AEE, excepto que se disponga lo contrario.

**POR CUANTO:** La Ley 120-2018 designa a la AAPP como la única Entidad Gubernamental autorizada y responsable de: (1) implantar la política pública sobre Transacciones de la AEE establecidas mediante esta Ley; (2) determinar las funciones, servicios o instalaciones para las cuales se establecerán tales alianzas; y (3) determinar cuáles Activos de la AEE relacionados con la generación de energía serán vendidos o transferidos a través de un Contrato de Venta, según se define en la Ley 120-2018. Además, se designan las Transacciones de la AEE como Proyectos Prioritarios bajo el Artículo 3 de la Ley 29-2009.


**POR CUANTO:** La AAPP tiene facultad para negociar y otorgar con cualquier agencia gubernamental todos aquellos instrumentos y acuerdos necesarios o convenientes para ejercer los poderes y funciones conferidos a la AAPP, así como para otorgar acuerdos con entidades gubernamentales para sufragar los gastos de la AAPP, los cargos por servicios prestados y los reembolsos pertinentes que deban realizarse en relación con los procesos para establecer alianzas.

**POR CUANTO:** La Ley 83-1941 autoriza a la AEE a contratar y otorgar todos aquellos instrumentos que sean necesarios o convenientes en el ejercicio de sus facultades delegadas.

**POR CUANTO:** Las PARTES otorgaron el 20 de julio de 2018 un Acuerdo Interagencial de Asistencia y Colaboración (el "Acuerdo") para establecer los términos y condiciones bajo los cuales la AEE desembolsaría cierto cargo gerencial a la AAPP que le permitiera implantar la política pública de transformación energética y sufragar los costos de los procesos para establecer alianzas público privadas para los proyectos energéticos.

**POR TANTO:** Con el propósito de continuar los esfuerzos de implantar la política pública de transformación energética y sufragar los costos de los procesos para establecer alianzas público privadas para los proyectos energéticos y en consideración a las obligaciones y los acuerdos mutuos aquí convenidos, por buena y suficiente



causa, las PARTES comparecientes, libre y voluntariamente, suscriben el presente Acuerdo bajo las siguientes:

#### CLÁUSULAS Y CONDICIONES

#### SECCIÓN I. ACUERDO DE ASISTENCIA Y COLABORACIÓN

A. Mediante el presente Acuerdo, la AAPP conviene colaborar con la AEE en las gestiones y los procesos para implantar la política pública de la Ley 20-2018 de forma expedita, transparente y eficiente, y la AEE conviene aportar a las operaciones de la AAPP mediante un cargo gerencial, según aquí se describe y por el término provisto en este Acuerdo.

B. La AAPP apoyará a la AEE mediante los siguientes mecanismos y acciones dirigidos a cumplir los propósitos y objetivos que se exponen a continuación:

1. Administración del proceso de transformación de la AEE conforme con la Ley 120-2018.
2. Facilitar el uso del método de licitación para las alianzas público privadas bajo el marco legal provisto en la Ley 29-2009.
3. Promover un entorno de competencia en las actividades relacionadas con el servicio eléctrico que resulte en una transformación más amplia, rápida y beneficiosa para el Pueblo de Puerto Rico.
4. Comenzar procesos de negociaciones informales, estudios de mercado, solicitudes de información, de expresiones de interés y cualquier método para recopilar información de los participantes en el mercado.
5. Crear y aprobar, conforme al Artículo 6(b)(ii) de la Ley 29-2009, uno o más reglamentos específicos para cualquier Transacción de la AEE, según sea necesario.
6. Llevar a cabo cualquier otra acción o gestión que la AAPP entienda necesaria o conveniente para alcanzar los objetivos programáticos de la Ley 29-2009, la Ley 120-2018 y la política pública para viabilizar la transformación del sistema energético.



C. La AAPP designará el personal, los recursos humanos y el apoyo necesario para cumplir con los objetivos de este Acuerdo.

#### SECCIÓN II. PAGO DEL CARGO GERENCIAL

A. En consideración a los convenios y las acciones y gestiones que antes describen, la AAPP tiene derecho a recibir, y la AEE se obliga a pagar a la AAPP el cargo que se describe en esta Sección (en adelante, el "Cargo Gerencial").

B. Durante la vigencia de este Acuerdo, y por el periodo correspondiente al año fiscal 2019-2020, la AEE pagará a la AAPP un Cargo Gerencial por NUEVE MILLONES QUINIENTOS MIL DÓLARES (\$9,500,000), provenientes de la cuenta AEE Núm. 01-4019-92319-556-673, o de cualquier otra fuente legalmente permisible bajo este Acuerdo. Los desembolsos del Cargo Gerencial se harán de la siguiente manera:

1. Pagos mensuales consecutivos el día primero de cada mes por \$791,666.66, hasta satisfacer la totalidad del Cargo Gerencial.
2. El pago que corresponde a los dos primeros meses del Año Fiscal se realizará una vez se radique el Acuerdo en la Oficina del Contralor de Puerto Rico.
3. Cualquier modificación a los términos y/o método de pago del Cargo Gerencial estará sujeta a las disposiciones de la Sección V de este Acuerdo.

C. El Cargo Gerencial será considerado como una aportación económica de la AEE a la AAPP, autorizada por los Artículos 5 y 6 de la Ley 29-2009, con el fin de promover el desarrollo y establecimiento de alianzas público privadas para viabilizar la transformación del sistema eléctrico de Puerto Rico.

D. El Cargo Gerencial se considerará como una aportación económica a la AAPP, por lo cual, la AEE reconoce y conviene que el mismo no será reembolsado por la AAPP.

E. Los fondos que la AAPP reciba por concepto del pago del Cargo Gerencial serán depositados en una cuenta de banco separada a los fondos de la AAPP y su uso estará destinado exclusivamente para los propósitos enumerados en la Sección I(B).

F. El pago del Cargo Gerencial se podrá realizar mediante depósito directo a la cuenta número: 0105030420 del First Bank, con número de ruta 221571473. LA

AEE enviará una notificación por escrito a la AAPP haciendo constar el pago efectuado a la fecha correspondiente.

G. Lo aquí acordado no operará en perjuicio de la AEE, en caso de que esta pueda identificar fondos adicionales y/o adelantar el pago del Cargo Gerencial.

### SECCIÓN III. OBLIGACIONES DE LAS PARTES

A. La AEE se compromete a cumplir con todas las disposiciones provistas en este Acuerdo. Además, la AEE conviene tomar las medidas necesarias y razonables para facilitar las acciones de la AAPP bajo este Acuerdo.

B. La AEE representa y garantiza que ha corroborado la disponibilidad de fondos para sufragar el desembolso del Cargo Gerencial, según establecido en este Acuerdo.

C. La AAPP se compromete a utilizar los fondos del Cargo Gerencial exclusivamente para los fines destinados y a procurar y velar responsablemente por que se logre su mejor uso para cumplir con los términos y condiciones de este Acuerdo.

D. La AAPP acuerda cumplir con todas las disposiciones de este Acuerdo y a desempeñar sus obligaciones bajo el mismo.

E. La AEE podrá transferir, aportar o ceder bienes y/o servicios adicionales a la AAPP, de entender que son necesarios y convenientes para impulsar, apoyar o desarrollar los proyectos e iniciativas de transformación energética, según le permita su ley habilitadora, sin que ello conlleve o implique reducción o ajuste alguno a su obligación de satisfacer el pago del Cargo Gerencial antes descrito.

### SECCIÓN IV. TÉRMINO; RENOVACIÓN O ENMIENDA

A. Este Acuerdo será efectivo desde la fecha de su otorgamiento hasta el 30 de junio de 2020 y podrá ser renovado por periodos adicionales de un (1) año mediante acuerdo escrito por las PARTES.

B. Este Acuerdo no podrá ser modificado, alterado o enmendado de ninguna manera, salvo por acuerdo escrito y firmado por ambas PARTES.

### SECCIÓN V. NOTIFICACIONES

A. Toda notificación a las PARTES se hará mediante correo certificado con acuse de recibo o entrega personal a las siguientes direcciones:

Autoridad de Energía Eléctrica  
Principal Oficial Ejecutivo  
PO Box 364267  
San Juan, PR 00936-4267

Autoridad para las Alianzas Público Privadas  
Director Ejecutivo  
P.O. Box 42001  
San Juan, PR 00940-2001

#### SECCIÓN VI. DISPOSICIONES GENERALES

A. Este Acuerdo representa la totalidad del Acuerdo y convenio entre las PARTES aquí comparecientes, y estas no están obligadas por ningún acuerdo verbal o escrito llevado a cabo antes o después de este Acuerdo, excepto que medie consentimiento escrito previamente expresado por las PARTES.

B. En el supuesto de que cualquier cláusula o disposición de este Acuerdo fuese declarada nula o inválida por un tribunal competente, todas las demás cláusulas y disposiciones del Acuerdo permanecerán inalteradas y continuarán siendo válidas; por lo cual, continuarán obligando a las PARTES.

C. El no ejercicio por parte de la AAPP o la AEE de cualquiera de los derechos o prerrogativas que tengan por ley o bajo este Acuerdo no constituye una renuncia de la parte al ejercicio de cualesquier derechos y/o prerrogativas. Los remedios especificados en este Acuerdo son acumulativos y no excluyen otros remedios que tengan las PARTES bajo las leyes aplicables.

  
FF

D. La AEE no podrá ceder o transferir ningún interés, en todo o en parte, sobre este Acuerdo sin la anuencia previa y por escrito de la AAPP.

E. Este Acuerdo podrá ser otorgado en uno o más originales del documento, cada uno de los cuales, firmado, constituirá un solo instrumento.

F. Este Acuerdo se regirá, interpretará y ejecutará, conforme a las leyes del Gobierno de Puerto Rico. Las PARTES acuerdan presentar cualquier controversia o disputa que surja como resultado de o relacionada con este Acuerdo, ante la jurisdicción del Tribunal General de Justicia, Sala Superior de San Juan.

G. Los encabezamientos de las secciones contenidas en este Acuerdo han sido insertados solo por conveniencia y no afectarán de ninguna manera el significado o la interpretación del Acuerdo.


H. Ninguna prestación o contraprestación objeto de este Acuerdo podrá exigirse hasta tanto se haya presentado para registro en la Oficina del Contralor de Puerto Rico, conforme con lo dispuesto en la Ley Núm. 18 del 30 de octubre de 1975, según enmendada, y su reglamento.


Acuerdo Interagencial de Asistencia y Colaboración  
Acuerdo Núm. 2019-PPP-\_\_\_\_\_/AEE Núm. \_\_\_\_  
Página 8 de 8

POR TODO LO CUAL, las PARTES en este acto manifiestan estar de acuerdo con todas las disposiciones de este Acuerdo; por lo cual, proceden a firmarlo en San Juan, Puerto Rico, hoy 13 de agosto de 2019.

AUTORIDAD PARA LAS ALIANZAS  
PÚBLICO PRIVADAS DE  
PUERTO RICO

AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
DE PUERTO RICO

  
Fermín Fontánés Gómez  
Director Ejecutivo  
SSP: 660-73-5092  
P.O. Box 42001  
San Juan, PR 00940-2001  
Teléfono: (787) 722-2525

  
José F. Ortiz Vázquez  
Principal Oficial Ejecutivo  
SSP: 660-43-3747  
PO Box 364267  
San Juan, PR 00936-4267  
Teléfono: (787) 521-4671



**Budget Plan Fiscal Year 2021**

Clasificación	Ocu/Va <sup>c</sup>	Categoría	Monthly Salary	Salario	Escala	Básico	Medio	Máximo
Director Ejecutivo	0	CONFIANZA	\$11,666.67	\$140,000.00		\$0.00	\$0.00	\$0.00
Subdirector Ejecutivo	0	CONFIANZA	\$10,416.67	\$125,000.00	12	\$97,793.00	\$129,575.00	\$161,358.00
Asesor Legal	0	CONFIANZA	\$7,916.67	\$95,000.00	11	\$83,051.00	\$110,043.00	\$137,034.00
Asesor del Director Ejecutivo	0	CONFIANZA	\$7,916.67	\$95,000.00	10	\$70,531.00	\$93,454.00	\$116,377.00
Ayudante del Director Ejecutivo	0	CONFIANZA	\$5,625.00	\$67,500.00	7	\$47,076.00	\$62,376.00	\$77,675.00
Director de Finanzas	0	CONFIANZA	\$7,916.67	\$95,000.00	11	\$83,051.00	\$110,043.00	\$137,034.00
Ayudante Especial I	V	CONFIANZA	\$3,691.00	\$44,292.00	5	\$34,686.00	\$45,958.00	\$57,231.00
Ayudante Especial I	V	CONFIANZA	\$3,691.00	\$44,292.00	5	\$34,686.00	\$45,958.00	\$57,231.00
Ayudante Especial I	V	CONFIANZA	\$3,691.00	\$44,292.00	5	\$34,686.00	\$45,958.00	\$57,231.00
Ayudante Especial I	V	CONFIANZA	\$3,691.00	\$44,292.00	5	\$34,686.00	\$45,958.00	\$57,231.00
Ayudante Especial I	V	CONFIANZA	\$3,691.00	\$44,292.00	5	\$34,686.00	\$45,958.00	\$57,231.00
Ayudante Especial I	V	CONFIANZA	\$3,691.00	\$44,292.00	5	\$34,686.00	\$45,958.00	\$57,231.00

PUESTOS	OCU	Vacante	Total
Confianza	6	5	11
Gerencial	0	0	0
<b>Total</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>11</b>

\$794,668.00  
 \$238,400.40  
**Total** \$1,033,068.40





**GOBIERNO DE PUERTO RICO**  
**Autoridad para las Alianzas Público-Privadas**  
**de Puerto Rico**

23 de diciembre de 2019

A: Cesar Campillo, CPA  
Director Finanzas P3

DE: Ottmar Chavez, Director COR3

RE: FY 2020-2021 Solicitud de \$1 Millón en Fondos Estatales para cubrir costos necesarios relacionados a la recuperación de Puerto Rico que no esten cubiertos bajo el Programa de Asistencia Pública de FEMA

El Gobierno de Puerto Rico, en particular la Oficina Central de Recuperación y Reconstrucción (OCCR), establecida mediante decreto en 2017 y ahora conocida como la Oficina Central de Recuperación, Reconstrucción y Resiliencia (COR3), recibió el apoyo de la Agencia Federal para el Manejo de Emergencias (FEMA) y el Centro de Análisis Operaciones de la Seguridad Nacional (HSOAC) es un centro de investigación y desarrollo financiado con fondos federales [FFRDC] operado por la compañía RAND bajo contrato con el Departamento de Seguridad Nacional) para desarrollar este plan de recuperación en respuesta a la Ley de Asignaciones Complementarias Adicionales de Ayuda ante Desastres, 2018 ("Further Additional Supplemental Appropriations for Disaster Relief Requirements Act, 2018" (Ley n.º 115-123)). La iniciativa implicó un gran alcance y colaboración con un amplio grupo de organismos federales, organismos gubernamentales estatales y municipales dentro de Puerto Rico, entidades privadas, organizaciones sin fines de lucro, y los más afectados por los huracanes: los habitantes de Puerto Rico. El plan se desarrolló durante el transcurso de tres fases dinámicas y, dada la urgencia, superpuestas: 1. identificación de daños, necesidades y prioridades de recuperación, 2. identificación de posibles cursos de acción (y sus costos relacionados), 3. alineación de los objetivos del plan y cursos de acción e identificación de las fuentes de financiamiento.

COR3 es responsable de toda la gestión del estado dirigida a la recuperación de Puerto Rico y por lo tanto esto incluye también algunos costos incidentales que serán necesarios para dicha recuperación pero que por la naturaleza de los mismos no caen en la estructura de costos elegibles para reembolso dentro del Programa de Asistencia Pública de FEMA.

Por esta razón estamos solicitando la cantidad de \$1 Millón en fondos estatales para el año fiscal 2020-2021 con el propósito de cubrir parte de estos costos relacionados a dicha gestión de recuperación. A continuación un detalle de los mismos por categoría de costos y partidas del presupuesto que serían impactados por los mismos:

	<u>Cantidad Solicitada</u>
1. <u>Anuncios, Promoción de Mensajes en Media y Comunicación</u> Como parte del compromiso del Gobierno de Puerto Rico de garantizar un proceso de recuperación transparente y efectivo, COR3 ha sido responsable de comunicar los avances de recuperación con el propósito de coordinar esfuerzos y mantener al público informado sobre los mismos después de la emergencia.	\$150,000
2. <u>Salarios COR3</u> Como parte de las responsabilidades de COR3 el manejo de otros fondos federales dirigidos a la recuperación (por ejemplo, Department of Energy, Department of Education, Federal Transit Authority, entre otros). Este trabajo no es elegible para reembolso de fondos del programa de asistencia pública, por lo que es necesario tener fondos estatales para administrar estos fondos.	\$250,000
3. <u>Servicios Legales</u> Debido a la magnitud de los esfuerzos para la recuperación de Puerto Rico y la cantidad de solicitantes y la diversidad de los daños reclamados, existen determinaciones de FEMA que no son satisfactorios para COR3 o el Subreceptiente. Si este es el caso, estas determinaciones se pueden apelar o llevar a un arbitraje. Este proceso no es un gasto reembolsable por lo que COR3 debe tener un fondo para cubrir estos gastos.	\$600,000

Entendemos que estos fondos estatales son necesarios para continuar nuestra misión y compromiso de transparencia en la recuperación de Puerto Rico.



		Baseline						+/- Ajustes						= Presupuesto Ajustado					
		625	15,010	15,635	492	2,804	3,296	2,243	-2,243	0	-242	7,446	7,204	2,868	12,767	15,635	250	10,250	10,500
		0	0	0	0	0	0												
Programa	Prioridad	GF Payroll	GF Opex	TOTAL GF	SRF Payroll	SRF Opex	TOTAL SRF	GF Payroll	GF Opex	TOTAL GF	SRF Payroll	SRF Opex	TOTAL SRF	GF Payroll	GF Opex	TOTAL GF	SRF Payroll	SRF Opex	TOTAL SRF
Número																			
0001	1	625	15,010	15,635	492	2,804	3,296	2,243	-2,243	0	-242	7,446	7,204	2,868	12,767	15,635	250	10,250	10,500
		<i>Dirección y Administración General</i>																	
				0	0	0	0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0
				0			0			0			0	0	0	0	0	0	0