

**GOVERNMENT OF PUERTO RICO  
PUERTO RICO PUBLIC SERVICE REGULATORY BOARD  
PUERTO RICO ENERGY BUREAU**

**NEPR**

**Received:**

**Nov 14, 2022**

**9:47 PM**

**IN RE:**  
INFORMES DE PROGRESO DE  
INTERCONEXIÓN DE LA AUTORIDAD  
DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO  
RICO

**CASE NO. NEPR-MI-2019-0016**

**SUBJECT:**

Second Motion Submitting Response in Compliance  
with Bench Order Issued at the Hearing Held on  
October 28, 2022

**SECOND MOTION SUBMITTING RESPONSE  
IN COMPLIANCE WITH BENCH ORDER ISSUED AT  
THE HEARING HELD ON OCTOBER 28, 2022**

**TO THE PUERTO RICO ENERGY BUREAU:**

**COME NOW, LUMA ENERGY, LLC** as Management Co., and **LUMA ENERGY SERVCO, LLC** (collectively, LUMA), through the respective undersigned legal counsel and respectfully state and submit the following:

1. The captioned proceeding involves oversight by this Honorable Puerto Rico Energy Bureau (“Energy Bureau”) of procedures to handle requests for interconnections of distributed generation systems and microgrids to the Transmission and Distribution System (“T&D System”), pursuant to Acts 57-2014 and 17-2019.

2. Since July 2020, this Energy Bureau has required that the Puerto Rico Electric Power Authority (“PREPA”) submit quarterly progress reports on interconnections. *See* Resolution and Order of July 21, 2020. The docket of this proceeding also reveals that the Energy Bureau has held several compliance hearings.

3. On May 7, 2021, the Energy Bureau issued a Resolution and Order in which it took notice of the transition process underway between LUMA and PREPA (“May 7<sup>th</sup> Resolution and

Order”). On June 1, 2021, LUMA assumed its role as Operator of the T&D System per the terms of the Puerto Rico Transmission and Distribution System Operation and Maintenance Agreement dated June 22, 2020, as supplemented by the Puerto Rico Transmission and Distribution System Supplemental Terms Agreement. In the May 7<sup>th</sup> Resolution and Order, the Energy Bureau ordered that LUMA shall file the quarterly progress reports that the Energy Bureau has required in this proceeding. *See* May 7<sup>th</sup> Resolution and Order on page 1.

4. On August 27, 2021, this Energy Bureau issued a Resolution and Order directing LUMA to file a copy of the presentation to be offered in every compliance hearing with every Interconnections Progress Report. On September 15, 2022, the Energy Bureau entered a Resolution and Order instructing LUMA to submit the presentation for the Technical Conference, on or before October 26, 2022, at noon. The Energy Bureau set the Technical Conference for October 28, 2022.

5. On October 28, 2022, the compliance hearing for this instant proceeding was held. During the presentation, the Commissioners made various requests for information from the LUMA representatives, including a detailed explanation of the processes carried out in connection with the internal management and approval of interconnection applications. The Energy Bureau ordered LUMA to provide its response on those specific processes on or before November 14, 2022.

6. In compliance with the October 28<sup>th</sup> Bench Order, LUMA respectfully requests that this Energy Bureau receive and accept the response to the request for information on the processes carried out in connection with the internal management and approval of interconnection applications submitted as Exhibit 1 to this Motion.

**WHEREFORE**, LUMA respectfully requests that the Energy Bureau **take notice** of the aforementioned and **accept** the response to the request for information on the processes carried out in connection with the internal management and approval of interconnection applications, included herein as Exhibit 1 to this Motion.

**RESPECTFULLY SUBMITTED.**

In San Juan, Puerto Rico, this November 14<sup>th</sup> 2022.

I hereby certify that I filed this motion using the electronic filing system of this Energy Bureau and that I will send an electronic copy of this motion to the attorneys for PREPA, Joannely Marrero-Cruz, [jmarrero@diazvaz.law](mailto:jmarrero@diazvaz.law); and Katuska Bolaños-Lugo, [kbolanos@diazvaz.law](mailto:kbolanos@diazvaz.law). Notice will also be sent to the Office of the Independent Consumer Protection Office, Lcda. Hannia Rivera Diaz, [hrivera@jrsp.pr.gov](mailto:hrivera@jrsp.pr.gov), and to counsel for the Puerto Rico Solar Energy Industries Association Corp. (“SESA”), [javrua@sesapr.org](mailto:javrua@sesapr.org).



**DLA Piper (Puerto Rico) LLC**  
500 Calle de la Tanca, Suite 401  
San Juan, PR 00901-1969  
Tel. 787-945-9132  
Fax 939-697-6102

*/s/ Yahaira De la Rosa Algarín*  
Yahaira De la Rosa Algarín  
RUA NÚM. 18,061  
[yahaira.delarosa@us.dlapiper.com](mailto:yahaira.delarosa@us.dlapiper.com)

*Exhibit 1*

# Requerimiento de Información

NEPR-MI-2019-0016

14 de Noviembre de 2022

# Informe de Progreso de Interconexión de la Generación Distribuida

## 22.10.28 Conferencia Técnica

NEPR-MI-2019-0016

**Respuesta: TC-RFI-LUMA-MI-2019-0016-PREB-0001**

---

### TEMA INTERCONEXIÓN DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA

#### INTRODUCCIÓN

El 15 de septiembre de 2022, el Negociado de Energía citó a LUMA para discutir el reporte de Generación Distribuida (GD) por el trimestre de julio a septiembre de 2022 y discutir los cambios a la resolución, sugeridas por LUMA, presentado el 28 de octubre de 2022 en la Conferencia Técnica del Progreso Trimestral. Durante la presentación, el Negociado le solicitó a LUMA que brindara información adicional sobre el tiempo promedio para autorizar los documentos sometidos por el cliente, presentar el detalle del proceso de interconectar al cliente, y cuál es la notificación que el cliente recibe cuando su caso necesita de su atención. LUMA mediante este documento y en cumplimiento con la solicitud del Negociado, le contesta las preguntas.

#### REQUERIMIENTO

1. ¿Cuál es el tiempo promedio que LUMA se tarda en autorizar los documentos sometidos por el cliente?

#### RESPUESTA

Como presentado en la última conferencia técnica, alrededor de 25% de los casos que se reciben, contienen omisiones u errores de forma de parte del cliente. Esta información ha sido provista al Negociado anteriormente<sup>1</sup>. Las omisiones y errores antes mencionados, incluyen, pero no se limitan a, deficiencias en:

1. Certificación de pruebas de la Generación Distribuida,
2. Certificación de instalación eléctrica,
3. Errores u omisiones en el diagrama esquemático,
4. Evidencia de colegiación o licencia, según aplique,
5. Evidencia de orientación del cliente.

Estas deficiencias requieren que el desarrollador enmiende o subsane la notificación o solicitud. Cuando esto sucede, ese tiempo que transcurre entre la notificación de deficiencia, la subsanación y la reevaluación, cuentan como parte de los días estipulados en la ley y reglamentos. LUMA ha hecho grandes avances en reducir la cantidad de días transcurridos para validar y aceptar un caso como

---

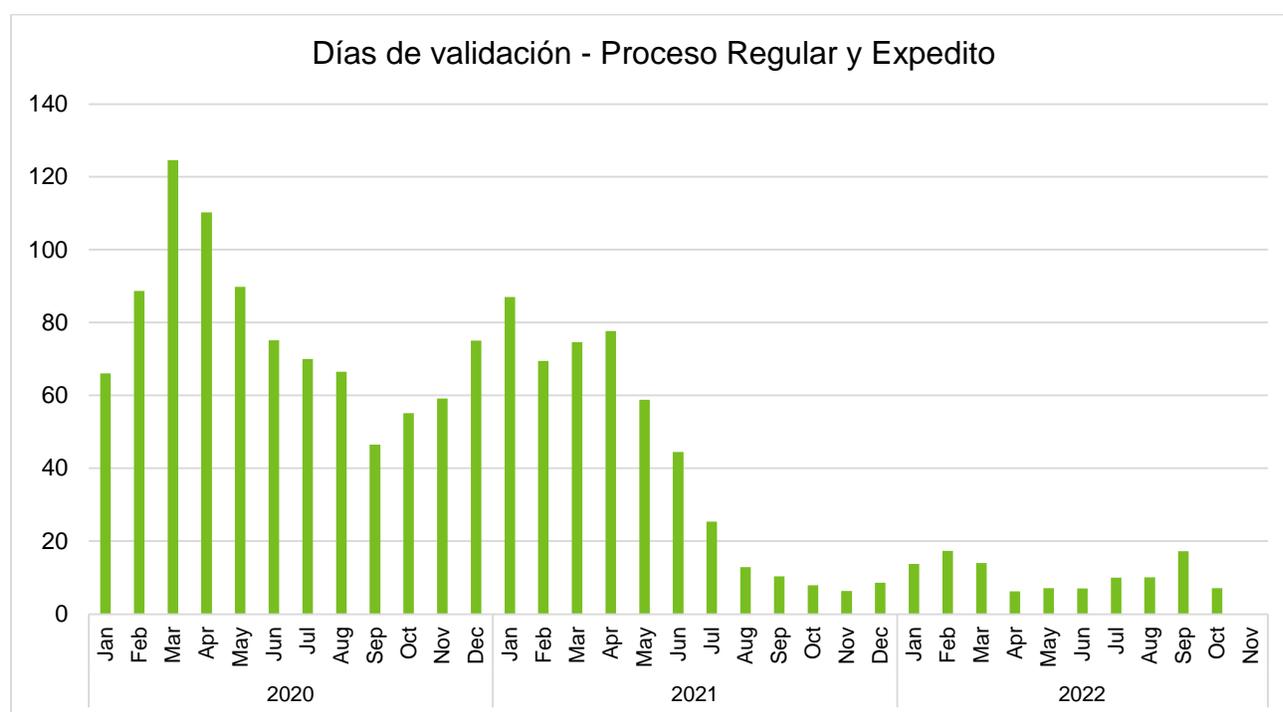
<sup>1</sup> Ver documento "Action Plan to Improve the Net Metering Process" radicado el 13 de septiembre de 2022, página 6, presentado en el procedimiento de marras.

completo. Actualmente el tiempo de validación es un promedio de 11 días. La tabla 1 a continuación muestra una reducción del tiempo promedio de validación si se toma como base el año 2020.

Año	Promedio de días para Validación
2020	<b>72</b>
2021	<b>38</b>
2022	<b>11</b>

**Tabla 1 – Promedio de días para Validación**

El progreso es más evidente cuando se muestra la serie mes a mes, tomando en consideración la fecha de comienzo de operaciones de LUMA, el 1 de junio de 2021:



**Figura 1 – Días de validación – Proceso Regular y Expedito**

Los números presentados incluyen todo tipo de caso a nivel de voltaje de distribución, independientemente de su tamaño y de su proceso (ie. regular o expedito).

# Informe de Progreso de Interconexión de la Generación Distribuida

## 22.10.28 Conferencia Técnica

NEPR-MI-2019-0016

**Respuesta: TC-RFI-LUMA-MI-2019-0016-PREB-00002**

---

**TEMA** Interconexión de Generación Distribuida

### REQUERIMIENTO

¿Cuál es el proceso de interconexión para casos regulares?

### RESPUESTA

Los casos regulares se tramitan conforme a lo establecido en el Reglamento 8915, Parte IV, Artículo C<sup>2</sup>. Estos casos son aproximadamente 1% de los casos radicados trimestralmente, siendo el 0.2 % de los casos radicados el último trimestre. Los mismos están segregados en casos mayores de 25 kW y menores de 25 kW.

El proceso de LUMA para la evaluación de casos regulares comprende cuatro etapas principales, que contienen un subgrupo adicional de actividades. La descripción de las etapas principales es la siguiente<sup>3</sup>:

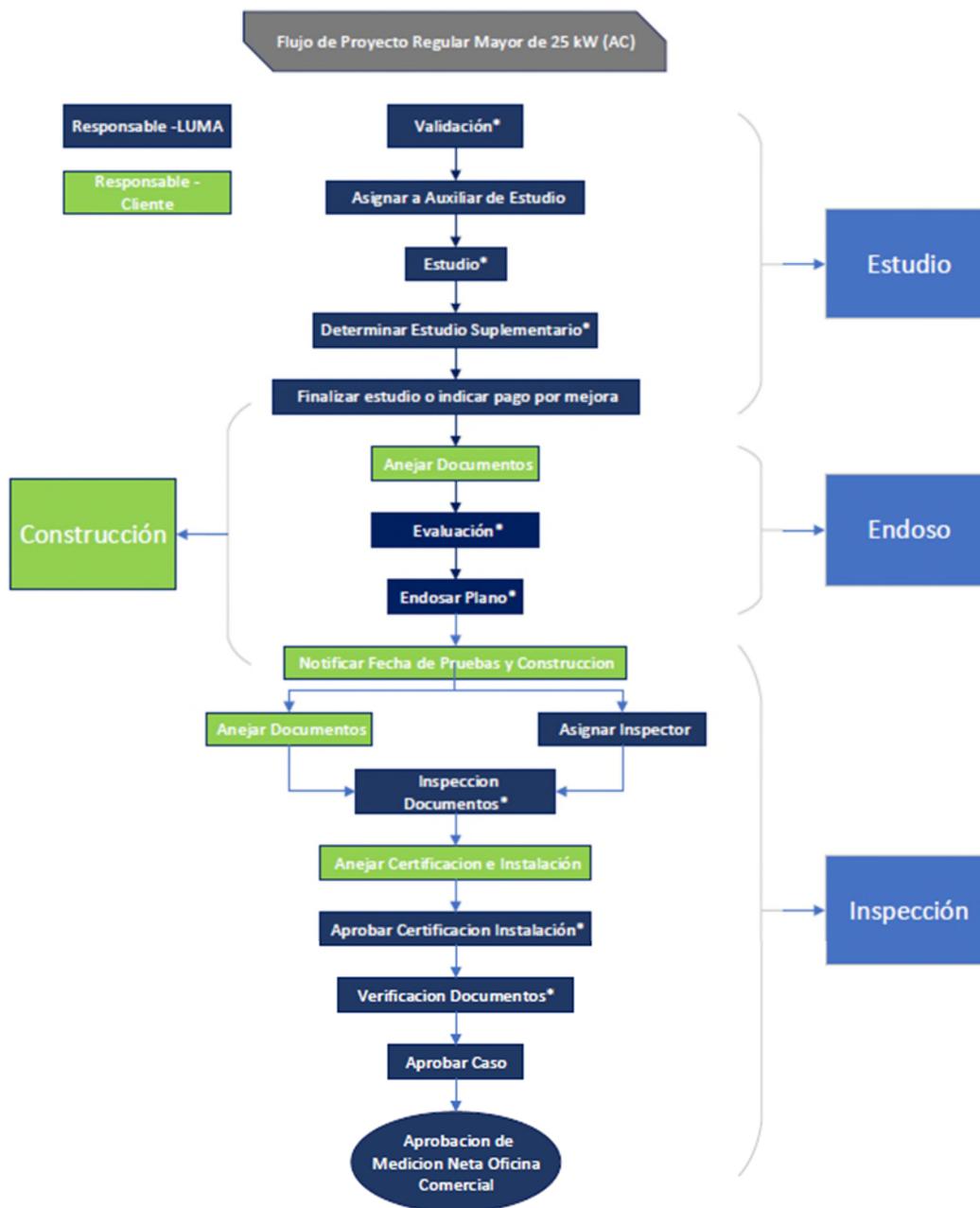
1. **Estudio** – En esta etapa se evalúa la propuesta del proyecto, se verifica la documentación según corresponde y se emite una carta de evaluación, cuya vigencia es de un año.
2. **Endoso** – Una vez el cliente somete los documentos, se procede a endosar el plano sujeto al cumplimiento de todos los requisitos contemplados en el Reglamento. El endoso de plano tiene una vigencia de dos años. El endoso por parte de LUMA no releva al diseñador de su responsabilidad por el diseño del proyecto. En casos menores de 25 kW, se acepta el plano por medio de una certificación.
3. **Construcción** – Una vez LUMA endosa el plano y se cumpla con los demás permisos aplicables en ley, el desarrollador procede con la construcción.
4. **Inspección** – Posterior a la construcción, se coordina la inspección del proyecto. Dependiendo del tamaño de este, este puede también requerir la coordinación para la inspección por parte de personal de LUMA. Una vez se finaliza la inspección, se procede a la firma de los acuerdos y a la otorgación del servicio de Medición Neta.

---

<sup>2</sup> Reglamento aprobado el 6 de febrero de 2017.

<sup>3</sup> La figura 2, representa las 4 etapas principales.

La siguiente figura 2 muestra las cuatro etapas principales para casos regulares mayores de 25kW.



**Figura 2 - Flujo de Proyecto Regular Mayor de 25kW (AC)**

Contrario al proceso expedito, donde solo se puede devolver el caso en la etapa de validación, en el proceso regular todas las etapas, con excepción de la construcción, requieren una interacción entre el desarrollador y LUMA. La rapidez del proceso depende de la rapidez con la que el cliente responde a los requisitos del proceso.

LUMA muestra las fases sugeridas por la OIPC y señala en cual etapa dicha fase se encuentra en el diagrama del proceso de interconectar un caso regular<sup>4</sup>.

Fases sugeridas por la OIPC	Etapas de LUMA
Fase 1: Validación	Estudio
Fase 2: Obtener carta de evaluación de LUMA	Estudio
Fase 3: Endoso del plano	Endoso
Fase 4: Aceptación de prueba	Inspección
Fase 5: Firma de interconexión de acuerdo	Inspección

Tabla 2 – Comparativa de Fases sugeridas por la OIPC con Etapas de LUMA

La figura 3 muestra en que etapa se encuentran los casos regulares, divididos entre los casos menores de 25 kW, y los casos mayores de 25 kW. La actividad de “Completar Información Adicional” por parte del cliente puede estar en cualquiera de las tres etapas: Evaluación, Endoso o Inspección.

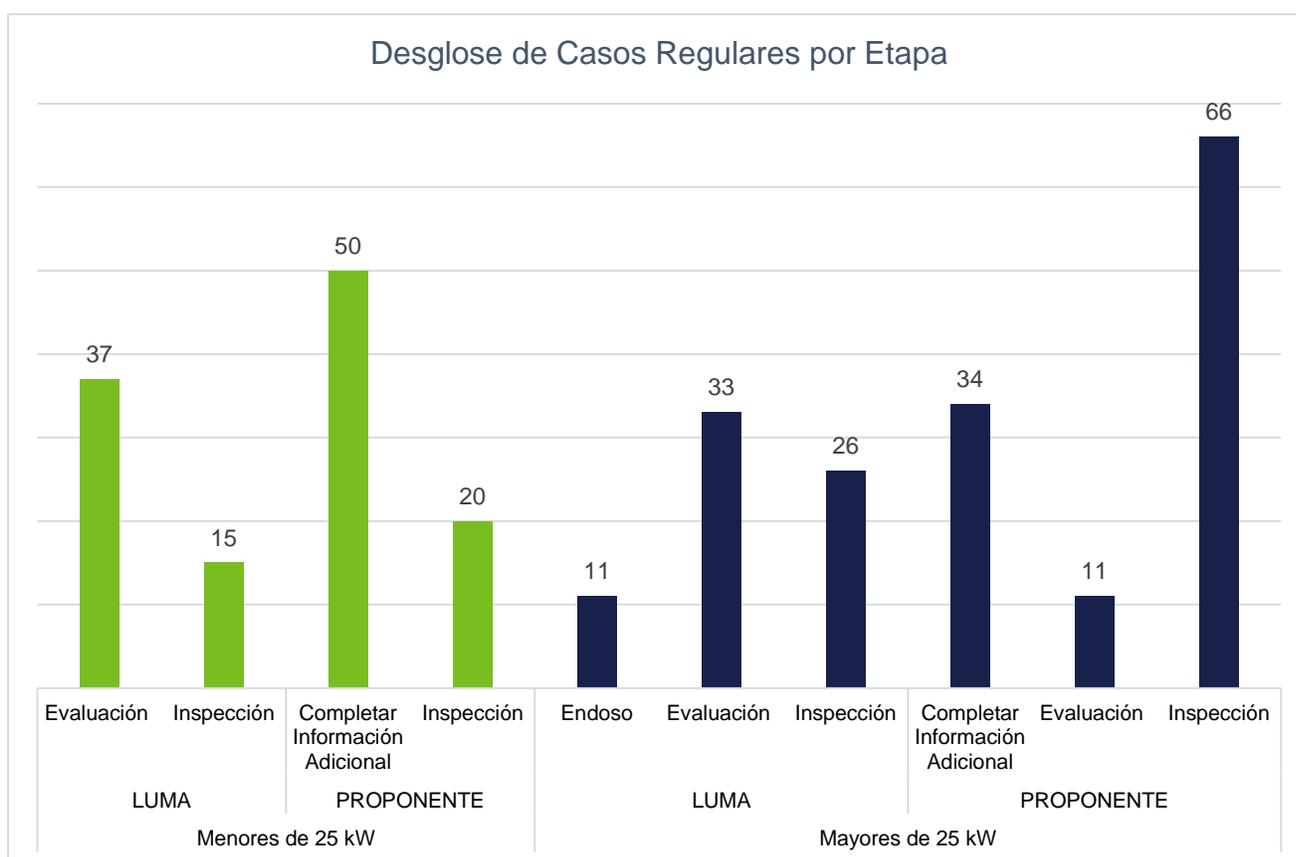


Figura 3 - Desglose de Casos por Etapas

<sup>4</sup> Véase Figura 2.

# Informe de Progreso de Interconexión de la Generación Distribuida

## 22.10.28 Conferencia Técnica

NEPR-MI-2019-0016

**Respuesta: TC-RFI-LUMA-MI-2019-0016-PREB-00003**

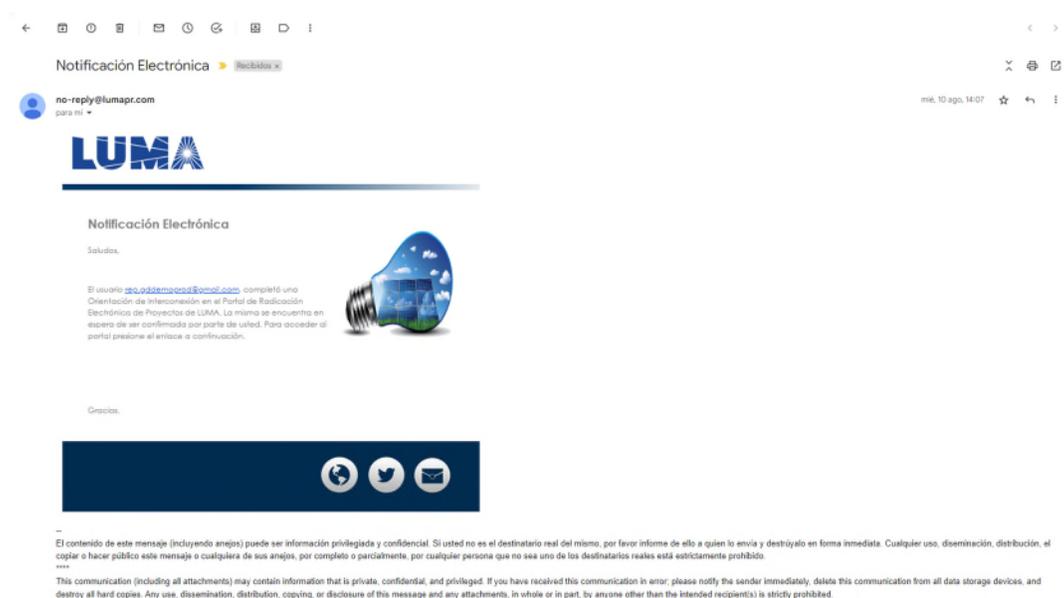
**TEMA** Interconexión de Generación Distribuida

### REQUERIMIENTO

¿Qué notificación recibe el cliente cuando el caso requiere de su atención?

### RESPUESTA

En la figura 4, LUMA muestra un ejemplo de las notificaciones que recibe el cliente.



**Figura 4 – Notificación al cliente**

Las notificaciones por correo electrónico, se emiten siempre que hay un cambio de estado o proceso que envuelva al cliente. Es decir, para toda actividad donde se requiera documentación adicional del cliente o se requiera una acción particular del cliente, se emiten notificaciones vía correo electrónico. Las notificaciones se emiten a las direcciones que obran en el expediente de solicitud, según provistas por el cliente y el desarrollador<sup>5</sup>.

<sup>5</sup> Ver Anejo 1 del RFI presentado el 17 de marzo del 2022, en el procedimiento de marras.