



# EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS

## ELECGALAPAGOS S.A.



### Formulario Creación de Necesidad Procesos SOCE

Código: AF.CG.841.FO.08  
Versión: 04  
Fecha: 02/01/2019

<b>Tipo de producto</b>	Bien		Servicio		Obra	x	Consultoría	
<b>Fecha</b>	03 DE MARZO DE 2021							
<b>Área Requirente</b>	DIRECCIÓN TÉCNICA							
<b>Responsable del Área</b>	Ing. Raúl Ruiz Ruiz							
<b>Responsable de la solicitud</b>	Ing. César Patiño							
<b>Detalle del Requerimiento (Resumen)</b>	Objeto de Contratación: "REPOTENCIACIÓN DE LOS CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y RECONFIGURACIÓN DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN - CASCO URBANO PTO AYORA"							
<b>Presupuestado</b>	Si		X		No			
<b>Existe en Bodega</b>	Si				No		X	
<b>Existe en el Catálogo Electrónico</b>	Si				No		X	
<b>Consta en el PAC</b>	Si		X		No			
<b>Tipo de Adjudicación</b>	Total		X		Parcial			

#### 1. PRESUPUESTO REFERENCIAL

<b>Valor sin IVA</b>	<b>Justificación del valor</b>
USD \$ 350.100,00	En base a estudio eléctrico desarrollado por el Área Técnica

#### 2. CERTIFICACIÓN PRESUPUESTARÍA (Especificar número de Certificación que se encuentra en el PAC 2020)

Este requerimiento se lo realiza con cargo a las Partidas Presupuestarias:

PARTIDA PRESUPUESTARIA	NOMBRE DEL PROYECTO
1.2.1.01.02.01.02.06.2020085.02.09.41	REPOTENCIACIÓN DE LOS CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y RECONFIGURACIÓN DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN - CASCO URBANO PTO AYORA
1.2.1.01.02.01.02.06.2020085.02.09.41	REPOTENCIACIÓN DE LOS CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y RECONFIGURACIÓN DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN - CASCO URBANO PTO AYORA

#### 3. PLAZO / TÉRMINO DE LA CONTRATACIÓN (Según sea el caso)

CIENTO CINCUENTA (150) días, contados a partir de la fecha que el pago del anticipo se haga efectivo en la cuenta del CONTRATISTA.

#### 4. FORMA DE PAGO

El contratante pagará al contratista por anticipo el: 50 %, el que se pagará al Contratista a más tardar dentro de los 30 días computados a partir de la suscripción del contrato.

En caso de anticipo, se deberá presentar una Garantía por el buen uso del anticipo.

La Garantía de buen uso del anticipo aceptable al Contratante deberá ser:

- a) Garantía por un valor equivalente al total del anticipo incondicional irrevocable y de cobro inmediato, otorgada por un banco o institución financiera, establecida en el país o por intermedio de ellos o
- b) Fianza instrumentada en una póliza de seguros, por un valor equivalente al total del anticipo incondicional e irrevocable, de cobro inmediato, emitida por una compañía de seguro establecida en el país.

Estas garantías no admitirán cláusula alguna que establezca trámite administrativo previo, bastando para su ejecución el requerimiento por escrito del CONTRATANTE.

Valor total del contrato: el pago del valor total del contrato se realizará contra presentación y aprobación de planillas Bimensuales que reflejen las cantidades efectivamente ejecutadas por cada uno de los rubros al precio unitario cotizado por el contratista en la Lista de Cantidades de su oferta, para lo cual se deberá contar con el Informe a satisfacción del fiscalizador y administrador de la obra.

El anticipo será devengado en la misma proporción que se entregó en cada planilla hasta la liquidación de la obra. En caso de que el oferente no requiera anticipo, el pago se realizará contra presentación y aprobación de planillas mensuales que reflejen las cantidades efectivamente ejecutadas por cada uno de los rubros al precio unitario cotizado por el contratista en la Lista de Cantidades de su oferta, para lo cual se deberá contar con el Informe a satisfacción del fiscalizador y administrador de la obra.

#### 5. GARANTÍAS

	Si	No	Tipo	Observaciones
Existe Garantía		X	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Garantía Técnica,</li> <li>• Garantía de fiel cumplimiento</li> <li>• Garantía de buen uso del anticipo</li> </ul>	Deberán cumplirse las 3 garantías, sin excepciones.

#### 6. ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DEL OBJETO DE CONTRATACIÓN

No.	Descripción	Unidad	Cantidad	Precio	TOTAL
1	Suministro, montaje e instalación de acometida en bajo voltaje 240-120V	u	775	164,67	127.619,25
2	Suministro y tendido de conductor ACSR, 2AWG	m	660	1,82	1.204,37
3	Retiro y desalojo de poste de hormigón	u	18	112,90	2.032,20
4	Desmontaje y desalojo de red baja tensión (incluye: conductor, herrajes, aisladores)	m	10545	0,64	6.738,26
5	Suministro, montaje e instalación de seccionamiento con fusible para una fase	u	5	267,30	1.336,48
6	Suministro, montaje e instalación de seccionamiento con fusible para una fase, con dispositivo rompearco	u	23	402,52	9.257,85
7	Suministro y montaje de Estructura EST-1CP 15kV	u	8	53,24	425,92
8	Suministro y montaje de Estructura EST-1CR 15kV	u	6	74,24	445,41
9	Suministro y montaje de Estructura EST-1CD 15kV	u	2	171,10	342,20
10	Suministro y montaje de Estructura ESD-1PP3 240V	u	150	28,93	4.339,50
11	Suministro y montaje de Estructura ESD-1PA3 240V	u	9	33,24	299,14
12	Suministro y montaje de Estructura ESD-1PR3 240V	u	130	75,48	9.812,08
13	Suministro y montaje de Estructura ESD-1PD3 240V	u	14	121,10	1.695,33
14	Excavación de suelo para montaje de poste o tensor - terreno rocoso	u	110	184,15	20.256,50
15	Excavación de suelo para montaje de puesta a tierra - terreno rocoso	u	4	192,83	771,32
16	Reparación de vereda o calzada por excavación para poste, tensor o puesta a tierra (incluye desalojo de escombros)	u	115	44,95	5.169,25
17	Suministro y montaje de poste metálico poligonal de 9 metros, 400 kgf	u	20	821,15	16.423,00
18	Suministro y montaje de poste metálico poligonal de 11 metros, 400 kgf	u	18	991,46	17.846,28
19	Suministro y montaje de puesta a tierra mediante electrodo activo químico	u	4	675,26	2.701,04
20	Suministro y montaje tensor a tierra simple 13,8 kV	u	21	101,57	2.132,87

21	Suministro y montaje tensor a tierra doble 13,8 kV	u	12	138,00	1.655,94
22	Suministro y montaje tensor en V a tierra simple 13,8 kV	u	7	134,84	943,85
23	Suministro y montaje tensor a tierra simple 240V	u	47	86,27	4.054,69
24	Suministro, montaje e instalación transformador auto. 1F, 37,5 kVA	u	3	1.986,94	5.960,82
25	Montaje e instalación de luminaria	u	94	39,15	3.680,10
26	Suministro y montaje de Estructura EST-3CR 15kV	u	12	428,80	5.145,54
27	Suministro y montaje de Estructura EST-3VP 15kV	u	17	237,50	4.037,50
28	Suministro y montaje de Estructura EST-3VA 15kV	u	2	467,46	934,91
29	Suministro y montaje de Estructura EST-3VD 15kV	u	1	666,95	666,95
30	Suministro y montaje de Estructura EST-3CP 15kV	u	9	253,34	2.280,06
31	Suministro y montaje de Estructura EST-3CA 15kV	u	3	448,88	1.346,63
32	Suministro y montaje de Estructura EST-3CD 15kV	u	3	697,91	2.093,73
33	Suministro y montaje de Estructura EST-1CA 15kV	u	1	58,21	58,21
34	Suministro y montaje de Estructura ESE-1ER 240V	u	8	35,97	287,74
35	Suministro y tendido de cable preensablado 2x50+1x50 mm2	m	10554	6,22	65.667,52
36	Suministro y montaje de Estructura EST-1VP 15 KV	u	21	181,65	3.814,65
37	Suministro y montaje de Estructura EST-1VR 15 KV	u	17	279,64	4.753,80
38	Suministro, montaje e instalación transformador auto. 1F, 50 kVA	u	4	2.967,29	11.869,16
				SUBTOTAL	350.100,00
				IVA	42.012,00
				TOTAL	392.112,00

## 7. ANTECEDENTES

La Repotenciación de los centros de transformación y Reconfiguración- Casco Urbano Puerto Ayora, está ubicada en el casco central de la Isla Santa Cruz. El diseño implica reconfiguración de la red de media tensión basándose en extensiones de redes para los centros de carga, además la sustitución de la red de baja tensión desnuda pasando a red con conductor aislado preensablado, igualmente se permitirá suministrar el servicio a 1F es decir a 120-240V a los clientes del área de intervención. El recorrido de la red a repotenciar inicia desde el barrio la Unión y termina en el barrio central.

## 8. OBJETIVO

REPOTENCIACIÓN DE LOS CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y RECONFIGURACIÓN DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN - CASCO URBANO PTO AYORA

## 9. JUSTIFICACIÓN TÉCNICA DEL REQUERIMIENTO

Dotar de servicio eléctrico en los centros de carga, reemplazo de estructuras obsoletas, reubicación de postes de hormigón al filo de la vereda, permitiendo cumplir con las distancias de seguridad recomendadas por la ARCONEL.

Se proyecta construir una red nueva con conductor ACSR # 2 para media tensión y conductor preensablado 2x50 + 50 mm2 XLPE.

La red de media tensión monofásica tendrá un recorrido de aproximadamente 0.66 km y 10.554 metros de conductor preensablado, para ello se intervendrán 38 postes de hormigón actualmente instalado que por la alta contaminación salina se encuentran en mal estado. Los postes nuevos a instalar serán metálicos poligonales de 400 kgf de carga de rotura. Cada ramal y transformador contará con un seccionador portafusible, para mantenimiento y corte visible, por lo cual se requerirá el suministro de 23 seccionadores abiertos clase 100 con sus ramales con fusible tipo rompearco.

## 10. FIRMAS DE RESPONSABILIDAD DEL REQUERIMIENTO

Guardalmacén:	Elaborado por:	Autorizado por:
NO APLICA		
Tnlgo. Pedro Palate <b>Activos Fijos</b> Nota: No aplica la firma cuando sea servicios	Ing. César Patiño Román <b>COORDINADOR TÉCNICO</b>	Ing. Raúl Ruiz Ruiz <b>DIRECTOR TÉCNICO</b>

**11. AUTORIZACIÓN DE LA MÁXIMA AUTORIDAD O SU DELEGADO**

**AUTORIZADO PRESIDENTE EJECUTIVO / DELEGADO**

Ing. Juan Carlos López Benalcázar  
**PRESIDENTE EJECUTIVO (E)**