



ACTA DE PREGUNTAS, RESPUESTAS Y ACLARACIONES

PROCESO: AFD-RSND-EERSSA-LPNO-001

REPOTENCIACIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN EN EL AREA DE CONCESIÓN / MONTAJE ELECTROMECAÁNICO DE ESTRUCTURAS Y EQUIPO PRIMARIO PARA LAS SUBESTACIONES: EL EMPALME, VELACRUZ Y PLAYAS DE LA PROVINCIA DE LOJA

Siendo las 11H00 del 28 de julio del 2015, la Comisión Técnica encargada del trámite del procedimiento AFD-RSND-EERSSA-LPNO-001 para "REPOTENCIACIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN EN EL AREA DE CONCESIÓN / MONTAJE ELECTROMECAÁNICO DE ESTRUCTURAS Y EQUIPO PRIMARIO PARA LAS SUBESTACIONES: EL EMPALME, VELACRUZ Y PLAYAS DE LA PROVINCIA DE LOJA " en la fase precontractual, se reúne para absolver las preguntas planteadas en el proceso y realizar aclaraciones del pliego.

El plazo para la elaboración de respuestas a las preguntas planteadas y aclaraciones al procedimiento es hasta las 15H00 del 28 de julio del 2015.

1. ACLARACIONES.

Con el objeto de aclarar algunos parámetros que constan en el pliego, se procede a precisar los siguientes puntos:

- Se adjuntan fotografías de las subestaciones existentes en donde se realizarán los trabajos objeto del contrato.
- *Las dimensiones actuales de la base del transformador de (0.8 MVA) existente, es de 3.63 metros de largo x 3.1 metros de ancho x 1.20 metros de profundidad, siendo necesario para el caso del transformador nuevo de (2.5 MVA), que la base existente sea readecuada a las siguientes dimensiones recomendadas 4.50 metros de largo x 3 metros de ancho x 1,20 metros de profundidad, sin embargo se debe tomar en cuenta que las dimensiones están sujetas a sufrir modificaciones durante el desarrollo de la obra según las necesidades que se presenten (se adjunta plano de dimensiones mecánicas de transformador 2,5MVA y plano de la base existente en donde se aloja el transformador de 0.8 MVA).*
- Se debe aclarar que la piscina recolectora de aceite y los pozos que se menciona en las bases del transformador, se trata de un error tipográfico, ya que los cables de media tensión, como de control serán conducidos a través de la trinchera.
- En el Anexo 1 Obras Civiles en la cual en primera instancia se menciona la construcción de las bases para los diferentes equipos; y luego se hace mención a la reconstrucción de



Empresa Eléctrica Regional del Sur

2 ACTA DE PREGUNTAS RESPUESTAS Y ACLARACIONES AFD-RSND-EERSSA-LPNO-001

las mismas, Se debe aclarar que se trata de un error tipográfico ya que para el caso de la ubicación de interruptores, transformadores de potencial, transformadores de corriente, reconectores; se requiere la construcción nueva de dichas fundaciones.

- Para el trámite de seguros de los equipos a transportarse desde las bodegas de la EERSSA de la Ciudad de Loja hacia las subestaciones asignadas se debe tomar en cuenta los precios referenciales del equipo primario que irán instalados en el patio a utilizarse en cada subestación, interruptores de potencia \$60000, seccionadores para 69 kV \$ 17000, transformadores de potencial para 69 kV \$ 8000, transformadores de corriente para 69 kV \$ 7200, reconectores para 15 kV \$ 15000, transformadores de potencial para 13.8 kV \$ 25000, seccionadores para By-pass de 13.8 kV \$ 1700.
- Las distancias aproximadas, para un recorrido realizado en un automotor, desde la ciudad de Loja hacia las distintas subestaciones son las siguientes: Loja- S/E Velacruz 90 km, Loja- S/E Playas 120 km, Loja- S/E El Empalme 160 km.
- En la subestación Velacruz, es necesario que se construya primeramente el patio de 69kV, para permitir la ubicación de equipos primarios, así como también la reubicación del transformador existente (0,8MVA), de tal manera que permita su energización a través de la reubicación de fusibles de 69kV y habilitar nuevamente su funcionamiento.
- El transformador existente (0,8MVA), será reubicado al interior del patio de 69kV, después que se haya construido el patio de 69 kV, dicha acción permitirá energizar nuevamente el transformador existente, de manera temporal, por lo que se deberá considerar la colocación de una base provisional que puede ser confeccionada de vigas (durmientes) de madera.

Posteriormente, luego de efectuada la readecuación de la base existente para transformador (2,5MVA) y el armado del patio de 13,8kV, se coordinará la ejecución de una suspensión de servicio eléctrico para permitir el retiro del transformador antiguo (0,8MVA), que será puesto a buen recaudo al exterior del perímetro de la subestación con la finalidad de que personal de la EERSSA traslade el equipo retirado a sus instalaciones en la ciudad de Catamayo. Seguidamente se debe trabajar en la incorporación del nuevo transformador (2,5MVA).

Con esta secuencia se permitirá, posteriormente, el desmontaje del pórtico de 13,8kV existente y la construcción del patio nuevo de 13,8kV. Los equipos que serán retirados del patio de 13.8 kV únicamente para el caso de la S/E Velacruz pueden reposar en la casa comando existente en dicha subestación. Para el caso de las subestaciones El Empalme y Playas, es recomendable proveer anticipadamente el contenedor, contemplado en los rubros, que permitirá alojar equipos menores y/o herramientas.



Empresa Eléctrica Regional del Sur

3 ACTA DE PREGUNTAS RESPUESTAS Y ACLARACIONES AFD-RSND-EERSSA-LPNO-001

- Es obligación del contratista entregar las facturas por los materiales entregados y/o instalados en la obra objeto del contrato cuando lo disponga el administrador del contrato.

2. RESPUESTAS A LAS PREGUNTAS PLANTEADAS.

PREGUNTA:

Estimados señores,

Comisión Técnica,

Por favor confirmar si es factible realizar una visita al sitio de las obras, en caso afirmativo enviar los datos de contacto para coordinarla, gracias por su atención.

RESPUESTA:

La fecha prevista para la visita técnica por parte de todos los oferentes, ha sido coordinada para que se efectúe el día martes 4 de agosto del año 2015. El punto de encuentro se realizará a las 8H30 en las oficinas de la Superintendencia de Subestaciones y Comunicaciones de la Gerencia de Operación y Mantenimiento, en el tercer piso del edificio central de la EERSSA, ubicado en las calles Olmedo 08-84 y Rocafuerte en la ciudad de Loja. El recorrido iniciará a partir de las 09h00, el tiempo estimado de viaje para el arribo a la subestación El Empalme es de aproximadamente 3 horas, el resto de subestaciones se encuentran en el trayecto del recorrido planificado. Se recomienda la provisión de vehículo por parte de cada oferente. El personal de la EERSSA que coordinará la inspección a los sitios es el siguiente: Ing. Julio Ordóñez e Ing. Marcos Valarezo.

Dado en la ciudad de Loja el 28 de julio del 2015.



Ing. Marcos Valarezo

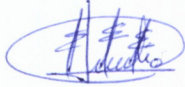
MIEMBRO DE LA COMISIÓN TÉCNICA.



Ing. David Palacios

MIEMBRO DE LA COMISIÓN TÉCNICA

4 ACTA DE PREGUNTAS RESPUESTAS Y ACLARACIONES AFD-RSND-EERSSA-LPNO-001



Ing. Julio Ordóñez

PRESIDENTE DE LA COMISIÓN TÉCNICA.



EERSSA

la energía eléctrica cuidada!