

PLIEGO DE ABSOLUCIÓN DE CONSULTAS Y OBSERVACIONES

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código : 20602130780

Fecha de envío : 04/01/2024

Nombre o Razón social : TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.

Hora de envío : 09:43:47

Consulta: Nro. 1

Consulta/Observación:

En la RTU de Socabaya se solicita que la RTU tenga características de servidor PTP. Se debe reconsiderar este requerimiento ya que un servidor PTP es un dispositivo que posee una entrada directa para antena GPS/GLONASS, cuya señal es tratada y convertida a PTP y permite así comportarse como servidor de tiempo (GPS). Las RTU no están fabricados con estas características, por lo cual solicitamos que esta característica sea opcional.

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.1 **Página: 23**

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria y, con ocasión a la integración de las bases, se precisa que el motivo por el que se pide el protocolo PTP es para la sincronización de esta RTU o controlador automático de manera más precisa, para lo cual, al revisar la data técnica, solo es necesario que cuente el protocolo PTP como cliente. En este sentido, se acepta parcialmente lo solicitado, por lo que el equipamiento debe contar como mínimo con el protocolo PTP CLIENTE.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

"Se modifica Tabla de Datos Técnicos del CPU 1 - RTU SOCABAYA, del requerimiento, capítulo III de la Sección Específica de las Bases, según el siguiente detalle:

Dice: 1.03 - Protocolos de tiempo - PTP Cliente - PTP Servidor

Debe decir: 1.03 - Protocolos de tiempo - PTP Cliente (obligatorio) - PTP Servidor (opcional)"

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 2

Consulta/Observación:

En la RTU de Socabaya en el ítem 3.05 solicitan el protocolo SNMP cliente/servidor, al respecto los controladores automáticos o RTU en una subestación se encargar principalmente de recopilar la información mediante solicitudes a los dispositivos de la red (datos/alarmas/eventos), por lo cual sugerimos considerar solo el protocolo SNMP cliente y el SNMP Servidor como opcional

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.1 Página: 23

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria y, con ocasión a la integración de las bases, se acepta lo solicitado, por lo que se requiere que la RTU o el controlador automático tenga el protocolo SNMP para la integración en la topología de red, para lo cual es necesario como mínimo que cuente con el protocolo en la modalidad de CLIENTE.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

"Se modifica Tabla de Datos Técnicos del CPU 1 - RTU SOCABAYA, del requerimiento, capítulo III de la Sección Específica de las Bases, según el siguiente detalle:
Dice: 3.05 - SNMP - Cliente / Servidor

Debe decir: 3.05 - SNMP - Cliente (obligatorio) / Servidor (opcional)"

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 3

Consulta/Observación:

En el Modulo de entradas y Salidas en el ítem 1.04 solicitan el nivel de tensión de operación de las entradas digitales de 110Vdc nominal y el rango de operación de 100-130 Vdc, al respecto en las subestaciones se encuentran niveles de tensión estandarizados para servicio auxiliares de alimentación de equipos y para control en 10%, lo cual garantiza la correcta operación del mismo, por lo antes mencionado solicitamos considerar el siguiente rango 88-121 Vdc.

Acápíte de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.1 Página: 23

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria, no se acepta lo solicitado, debido a que la tensión VDC medida en la subestación Socabaya va del rango 100 - 130 V para cargar el banco de baterías eficientemente. Por lo que, el equipamiento a proveer debe cumplir con estas características mínimas.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 4

Consulta/Observación:

En la RTU de Real Plaza se solicita que la RTU tenga características de servidor PTP. Se debe reconsiderar este requerimiento ya que un servidor PTP es un dispositivo que posee una entrada directa para antena GPS/GLONASS, cuya señal es tratada y convertida a PTP y permite así comportarse como servidor de tiempo (GPS). Las RTU no están fabricados con estas características, por lo cual solicitamos que esta característica sea opcional.

Acápíte de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.2 Página: 25

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria y, con ocasión a la integración de bases, se precisa que el motivo por el que se pide el protocolo PTP es para la sincronización de esta RTU o controlador automático de manera más precisa, para lo cual, al revisar la data técnica, solo es necesario que cuente el protocolo PTP como cliente. En ese sentido, que se acepta en parte lo solicitado, siendo obligatorio únicamente el protocolo PTP Cliente.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

"Se modifica Tabla de Datos Técnicos del CPU 1 - RTU REAL PLAZA, del requerimiento, capítulo III de la Sección Específica de las Bases, según el siguiente detalle:
Dice: 1.03 - Protocolos de tiempo - PTP Cliente - PTP Servidor

Debe decir: 1.03 - Protocolos de tiempo - PTP Cliente (obligatorio) - PTP Servidor (opcional)"

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 5

Consulta/Observación:

En la RTU de Real Plaza en el ítem 1.10 solicitan la altitud de operación hasta 4000 m.s.n.m, solicitamos que el dato de altitud máxima de operación pueda validarse con una carta del fabricante, garantizando su operación en esa altitud

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.2 Página: 25

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria, se precisa que el equipo provisto debe cumplir con las especificaciones solicitadas. Siendo que, para la admisión de la oferta se requirió únicamente de la Tabla de Datos Técnicos debidamente llenada con los valores ofertados o garantizados por el postor. Ahora bien, durante la ejecución del contrato, el contratista podrá presentar la ficha técnica y/u otro documento que acredite el cumplimiento de estas características.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 6

Consulta/Observación:

En la RTU de Real Plaza en el ítem 4.06 solicitan incluir medidor de SSAA (110vdc) por comunicación serial, al respecto solicitamos detallar a qué hacen referencia con medidor de SSAA, debido a que no queda claro ya que no adjuntan especificaciones técnicas del medidor, sugerimos considerar como opcional el ítem 4.06.

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.2 Página: 25

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria y, con ocasión a la integración de bases, respecto al RTU REAL PLAZA, el punto 4.06 "Incluye medidor de SSAA", se precisa que este hace referencia a que el controlador cuente con un medidor de tensión de servicios auxiliares la misma que puede comunicarse mediante protocolo serial de tal forma que se monitoree en tiempo real el nivel de tensión; es decir, hace referencia a un equipo de medición de tensión VDC de rango nominal de 110VDC el mismo que se comunica con el controlador automático mediante protocolo serial; por lo que no se acepta lo solicitado siendo obligatoria su inclusión.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 7

Consulta/Observación:

En la RTU de Real Plaza en el ítem 3.05 solicitan el protocolo SNMP cliente/servidor, al respecto los controladores automáticos o RTU en una subestación se encargar principalmente de recopilar la información mediante solicitudes a los dispositivos de la red (datos/alarmas/eventos), por lo cual sugerimos considerar solo el protocolo SNMP cliente y el SNMP Servidor como opcional

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.2 Página: 25

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria y, con ocasión a la integración de bases, se acepta lo solicitado; por lo que se requiere que la RTU o el controlador automático tenga el protocolo SNMP para la integración en la topología de red, para lo cual es necesario como mínimo que cuente con el protocolo en la modalidad de CLIENTE.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

"Se modifica Tabla de Datos Técnicos del CPU 1 - RTU REAL PLAZA, del requerimiento, capítulo III de la Sección Específica de las Bases, según el siguiente detalle:
Dice: 3.05 - SNMP - Cliente / Servidor

Debe decir: 3.05 - SNMP - Cliente (obligatorio) / Servidor (opcional)"

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 8

Consulta/Observación:

En la RTU de Lambramani se solicita que la RTU tenga características de servidor PTP. Se debe reconsiderar este requerimiento ya que un servidor PTP es un dispositivo que posee una entrada directa para antena GPS/GLONASS, cuya señal es tratada y convertida a PTP y permite así comportarse como servidor de tiempo (GPS). Las RTU no están fabricados con estas características, por lo cual solicitamos que esta característica sea opcional.

Acápíte de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.3 Página: 27

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria y, con ocasión a la integración de las bases, se precisa que el motivo por el que se pide el protocolo PTP es para la sincronización de esta RTU o controlador automático de manera más precisa, para lo cual, al revisar la data técnica, solo es necesario que cuente el protocolo PTP como cliente. En este sentido, se acepta parcialmente lo solicitado, por lo que el equipamiento debe contar como mínimo con el protocolo PTP CLIENTE.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

"Se modifica Tabla de Datos Técnicos del CPU 1 - RTU LAMBRAMANI, del requerimiento, capítulo III de la Sección Específica de las Bases, según el siguiente detalle:
Dice: 1.03 - Protocolos de tiempo - PTP Cliente - PTP Servidor

Debe decir: 1.03 - Protocolos de tiempo - PTP Cliente (obligatorio) - PTP Servidor (opcional)"

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 9

Consulta/Observación:

En la RTU de Lambramani en el ítem 1.10 solicitan la altitud de operación hasta 4000 m.s.n.m, solicitamos que el dato de altitud máxima de operación pueda validarse con una carta del fabricante, garantizando su operación en esa altitud

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.3 Página: 27

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria, se precisa que el equipo provisto debe cumplir con las especificaciones solicitadas. Siendo que, para la admisión de la oferta se requirió únicamente de la Tabla de Datos Técnicos debidamente llenada con los valores ofertados o garantizados por el postor. Ahora bien, durante la ejecución del contrato, el contratista podrá presentar la ficha técnica y/u otro documento que acredite el cumplimiento de estas características.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 10

Consulta/Observación:

En la RTU de Lambramani en el ítem 4.06 solicitan incluir medidor de SSAA (110vdc) por comunicación serial, al respecto solicitamos detallar a qué hacen referencia con medidor de SSAA, debido a que no queda claro ya que no adjuntan especificaciones técnicas del medidor, sugerimos considerar como opcional el ítem 4.06.

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.3 Página: 27

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria, respecto al punto 4.06 "Incluye medidor de SSAA", se precisa que este hace referencia a que el controlador cuente con un medidor de tensión de servicios auxiliares, la misma que puede comunicarse mediante protocolo serial de tal forma que se monitoree en tiempo real el nivel de tensión; es decir, hace referencia a un equipo de medición de tensión VDC de rango nominal de 110VDC el mismo que se comunica con el controlador automatico mediante protocolo serial; por lo que no se acepta lo solicitado siendo obligatoria su inclusión.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 11

Consulta/Observación:

En la RTU de Lambramani en el ítem 3.05 solicitan el protocolo SNMP cliente/servidor, al respecto los controladores automáticos o RTU en una subestación se encargar principalmente de recopilar la información mediante solicitudes a los dispositivos de la red (datos/alarmas/eventos), por lo cual sugerimos considerar solo el protocolo SNMP cliente y el SNMP Servidor como opcional

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.3 Página: 27

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria y, con ocasión a la integración de las bases, se acepta lo solicitado, por lo que se requiere que la RTU o el controlador automático tenga el protocolo SNMP para la integración en la topología de red, para lo cual es necesario como mínimo que cuente con el protocolo en la modalidad de CLIENTE.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

"Se modifica Tabla de Datos Técnicos del CPU 1 - RTU LAMBRAMANI, del requerimiento, capítulo III de la Sección Específica de las Bases, según el siguiente detalle:
Dice: 3.05 - SNMP - Cliente / Servidor

Debe decir: 3.05 - SNMP - Cliente (obligatorio) / Servidor (opcional)"

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 12

Consulta/Observación:

En la RTU de Lambramani en el ítem 4.04 solicitan la Opción escalabilidad con para ampliación de entradas digitales, analógicas y salidas digitales en la RTU, al respecto mencionar que los modelos de RTU en distintos fabricantes no cuentan con tarjetas modulares para incorporar DI/DO en el mismo hardware, pero si mediante protocolo de comunicación, por lo cual para garantizar la pluralidad de postores solicitamos se considere la opción de escalabilidad también mediante protocolo de comunicación.

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.3 Página: 27

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria, se aclara que los controladores automáticos o RTU deben de contar con la opción de ampliar módulos o accesorios de entradas/salidas digitales, la misma que puede ser ampliada haciendo uso de protocolos de comunicación propio de la marca o abierto. Por lo que, este punto es de carácter obligatorio debido a que los equipos a adquirirse deben ser escalables de tal forma que, cuando se requiera implementar entradas o salidas digitales/analógicas, solo se tenga que adquirir el módulo o hardware adicional sin necesidad de cambiar todo el controlador automático.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 13

Consulta/Observación:

En la RTU de Porongoché se solicita que la RTU tenga características de servidor PTP. Se debe reconsiderar este requerimiento ya que un servidor PTP es un dispositivo que posee una entrada directa para antena GPS/GLONASS, cuya señal es tratada y convertida a PTP y permite así comportarse como servidor de tiempo (GPS). Las RTU no están fabricados con estas características, por lo cual solicitamos que esta característica sea opcional.

Acápíte de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.4 Página: 28

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria y, con ocasión a la integración de las bases, se precisa que el motivo por el que se pide el protocolo PTP es para la sincronización de esta RTU o controlador automático de manera más precisa, para lo cual, al revisar la data técnica, solo es necesario que cuente el protocolo PTP como cliente. En este sentido, se acepta parcialmente lo solicitado, por lo que el equipamiento debe contar como mínimo con el protocolo PTP CLIENTE.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

"Se modifica Tabla de Datos Técnicos del CPU 1 - RTU PORONGOCHE, del requerimiento, capítulo III de la Sección Específica de las Bases, según el siguiente detalle:
Dice: 1.03 - Protocolos de tiempo - PTP Cliente - PTP Servidor

Debe decir: 1.03 - Protocolos de tiempo - PTP Cliente (obligatorio) - PTP Servidor (opcional)"

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 14

Consulta/Observación:

En la RTU de Porongoche en el ítem 1.10 solicitan la altitud de operación hasta 4000 m.s.n.m, solicitamos que el dato de altitud máxima de operación pueda validarse con una carta del fabricante, garantizando su operación en esa altitud

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.4 Página: 28

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria, se precisa que el equipo provisto debe cumplir con las especificaciones solicitadas. Siendo que, para la admisión de la oferta se requirió únicamente de la Tabla de Datos Técnicos debidamente llenada con los valores ofertados o garantizados por el postor. Ahora bien, durante la ejecución del contrato, el contratista podrá presentar la ficha técnica y/u otro documento que acredite el cumplimiento de estas características.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 15

Consulta/Observación:

En la RTU de Porongoche en el ítem 4.06 solicitan incluir medidor de SSAA (110vdc) por comunicación serial, al respecto solicitamos detallar a qué hacen referencia con medidor de SSAA, debido a que no queda claro ya que no adjuntan especificaciones técnicas del medidor, sugerimos considerar como opcional el ítem 4.06.

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.4 Página: 28

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

"Conforme a lo señalado por el área usuaria, se precisa que el numeral 4.06 ""Incluye medidor de SSAA"" hace referencia a que el controlador cuente adicionalmente con un equipo de medición de tensión de servicios auxiliares la misma que debe comunicarse con el controlador mediante protocolo serial de tal forma que se monitoree en tiempo real el nivel de tensión.

Este equipo debe tener un rango de operación nominal de 110 VDC; por lo que no se acepta lo solicitado siendo obligatoria su inclusión."

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 16

Consulta/Observación:

En la RTU de Porongoché en el ítem 3.05 solicitan el protocolo SNMP cliente/servidor, al respecto los controladores automáticos o RTU en una subestación se encargar principalmente de recopilar la información mediante solicitudes a los dispositivos de la red (datos/alarmas/eventos), por lo cual sugerimos considerar solo el protocolo SNMP cliente y el SNMP Servidor como opcional

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.4 Página: 28

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria y, con ocasión a la integración de las bases, se acepta lo solicitado, por lo que se requiere que la RTU o el controlador automático tenga el protocolo SNMP para la integración en la topología de red, para lo cual es necesario como mínimo que cuente con el protocolo en la modalidad de CLIENTE.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

"Se modifica Tabla de Datos Técnicos del CPU 1 - RTU PORONGOCHÉ, del requerimiento, capítulo III de la Sección Específica de las Bases, según el siguiente detalle:
Dice: 3.05 - SNMP - Cliente / Servidor

Debe decir: 3.05 - SNMP - Cliente (obligatorio) / Servidor (opcional)"

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 17

Consulta/Observación:

En la RTU de Porongoche en el ítem 4.04 solicitan la Opción escalabilidad con para ampliación de entradas digitales, analógicas y salidas digitales en la RTU, al respecto mencionar que los modelos de RTU en distintos fabricantes no cuentan con tarjetas modulares para incorporar DI/DO en el mismo hardware, pero si mediante protocolo de comunicación, por lo cual para garantizar la pluralidad de postores solicitamos se considere la opción de escalabilidad también mediante protocolo de comunicación.

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.1.4 Página: 28

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria, se aclara que los controladores automáticos o RTU deben de contar con la opción de ampliar módulos o accesorios de entradas/salidas digitales, la misma que puede ser ampliada haciendo uso de protocolos de comunicación propio de la marca o abierto. Este punto es de carácter obligatorio debido a que los equipos a adquirirse deben ser escalables de tal forma que, cuando se requiera implementar entradas o salidas digitales/analógicas, solo se tenga que adquirir el módulo o hardware adicional sin necesidad de cambiar todo el controlador automático.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante :SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura :LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria :1

Objeto de contratación :Bien

Descripción del objeto :ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 18

Consulta/Observación:

En la instalación en la SET Socabaya se indica que, durante el procedimiento de cambio, no debe haber pérdidas de comunicación. Esto implica que habrá un periodo donde se trabaje en paralelo con ambos equipos. Para este caso se debe reconsiderar la ubicación de los módulos RIO (Remote I/O) del RTU, puesto que se observa en las fotografías que no existe espacio suficiente para una instalación en paralelo.

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.2.2 Página: 29

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria, se aclara que el proveedor debe presentar su plan de trabajo previo al inicio de instalación con la ingeniería de detalle, tendiendo como objetivo no perder el monitoreo constante de la subestación por parte de Centro de Control. Por lo que, la migración de las señales se deberá de realizar por etapas, así mismo la instalación de los modulos no debe de ser causa de pérdida de comunicación.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 19

Consulta/Observación:

En la SET Socabaya se observa además que, en el tablero existente, la parte posterior va pegada a la pared y los costados también se encuentran tapados. Dado que el único acceso es por la parte frontal, sería necesario instalar los módulos RIO del nuevo RTU al revés. Sin embargo, no se tiene claro si las características del tablero existente permiten esta configuración. Se requiere evaluar la posibilidad de un nuevo tablero como adicional, o la utilización de otro tablero existente cercano a la ubicación del RTU Foxboro.

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.2.2 Página: 29

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria, se aclara que el proveedor debe presentar su plan de trabajo con la ingeniería de detalle de la visita que realice previo a la instalación. Asimismo, se hace presente que el tablero tiene dimensiones estándar, por tanto, no se requerirá la instalación de un tablero adicional.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 20

Consulta/Observación:

En la Set Socabaya se tiene entendido que existe fibra óptica existente entre la sala de 10kV y 33kV. Confirmar si se requiere un tendido nuevo de fibra o si será posible reutilizar la fibra óptica existente

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.2.2 Página: 29

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria, la adquisición de los equipos es llave en mano, es decir con puesta en servicio, por lo que, se aclara que el proveedor deberá incluir un nuevo tendido de fibra óptica entre ambas salas de control, así como los accesorios propios para el correcto funcionamiento.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 21

Consulta/Observación:

En la SET Real Plaza se indica que el RTU nuevo de Real Plaza se instalará en la subestación, en el tablero de control existente. Pese a que se solicita conformal coat para la protección del circuito del RTU, se recomienda re-evaluar la ubicación del RTU ya que se encuentra muy cercana a la ubicación del transformador de potencia. Esto último puede traer como consecuencia la exposición a temperaturas elevadas, vibraciones y otras condiciones que pueden acortar la vida útil del equipo.

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 15.2.3 Página: 35

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria, se precisa que el proveedor debe presentar su plan de trabajo con la ingeniería de detalle de la visita que realice previo a la instalación. En caso se requiera modificación se hará previa aprobación del área usuaria.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

null

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 22

Consulta/Observación:

Se solicita que en la experiencia del postor, sea valido los tableros de automatizacion o control RTU donde se encuentra los concentradores de datos, GPS, Switchs componentes indispensables en la automatizacion de las subestaciones eléctricas, la cual es de la naturaleza del presente proceso. Favor Confirmar.

Acápíte de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 3.2 Página: 46

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Conforme a lo señalado por el área usuaria y, con ocasión a la integración de bases, con la finalidad de fomentar una mayor pluralidad de postores, se acepta lo solicitado, por lo que se aceptará como bienes similares para la experiencia del postor en la especialidad los "Tableros de Automatización o Control". Sin perjuicio de ello, se aclara el listado de bienes similares del numeral 13 del Requerimiento, así como los requisitos de Calificación.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

"Se modifica numeral 13. De la Experiencia del Proveedor en la Especialidad, del capítulo III de la Sección Específica de las Bases, según el siguiente detalle:

Debe decir: Contar con experiencia en venta y/o instalación de RTU de subestaciones eléctricas y/o Controladores Automaticos en tiempo real y/o Concentradores de Datos y/o Tableros de Automatización o Control.

Se modifica numeral 3.2. Requisitos de Calificación, respecto a la Experiencia del Postor en la Especialidad, del capítulo III de la Sección Específica de las Bases, según el siguiente detalle:

Debe decir: - RTU de subestaciones eléctricas y/o

- Controladores Automáticos en Tiempo Real y/o

- Concentradores de Datos y/o

- Tableros de Automatización o Control."

Entidad convocante : SOCIEDAD ELECTRICA DEL SUR OESTE S.A.

Nomenclatura : LP-SM-17-2023-SEAL-1

Nro. de convocatoria : 1

Objeto de contratación : Bien

Descripción del objeto : ADQUISICIÓN DE CONTROLADORES AUTOMÁTICOS EN TIEMPO REAL EN SUB ESTACIONES DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código :	20602130780	Fecha de envío :	04/01/2024
Nombre o Razón social :	TELECOM POWER SOLUTIONS S.A.C.	Hora de envío :	09:43:47

Consulta: Nro. 23

Consulta/Observación:

En la experiencia del personal clave se solicita experiencia en configuración, puesta en servicio de RTU y Sistemas Scada, así mismo solicita experiencia en integración a Sistema Scada PCVUE, favor confirmar que para sustentar la experiencia en Sistema Scada PCVUE se solicite certificación de Fabrica de capacitación en el uso del Scada PCVUE

Acápíte de las bases : Sección: Especifico Numeral: III Literal: 3.2 Página: 47

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

"Conforme a lo señalado por el área usuaria, se precisa que la experiencia del personal clave se acreditará con (i) copia simple de contratos y su respectiva conformidad o (ii) constancias o (iii) certificados o (iv) cualquier otra documentación que, de manera fehaciente demuestre la experiencia del personal propuesto.

Se hace presente que las capacitaciones no acreditan la experiencia del personal. Asimismo, se aclara que la experiencia del Personal clave es de mínimo 3 años en (i) Instalación, configuración, pruebas y puesta en servicio en RTU nivel de control 2 o en Sistemas SCADA en subestaciones eléctricas, y (ii) experiencia en proyectos o servicio la integración a sistema SCADA PCVUE."

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

"Se modifica Experiencia del Personal Clave de los Requisitos de Calificación, capítulo III de la Sección Específica de las Bases, según el siguiente detalle:

Especialista en automatización:

Experiencia profesional mínima de tres (03) años en (i) Instalación, configuración, pruebas y puesta en servicio en RTU nivel de control 2 o en Sistemas SCADA en subestaciones eléctricas, y (ii) experiencia en proyectos o servicio la integración a sistema SCADA PCVUE."