

к Типовой тендерной документации

### Техническое задание

**На строительство трансформаторной подстанции «Строительство двух цепной ЛЭП-110 кВ протяженностью 200 метров, с 2-х трансформаторной подстанцией П/СТ-110/6 кВ с КРУН-6 кВ на 20 ячеек отходящих линий для электроснабжения рудника «Южный Карамурун» к сетям ТОО «Уранэнерго».**

Месторасположение объекта: Республика Казахстан, Кызылординской области, Жанкорганский район.

АО «НАК «Казатомпром» проводит закуп работ по «Строительству 2-х цепной ЛЭП-110 кВ протяженностью 200 метров, с 2-х трансформаторной П/СТ-110/6 кВ с КРУН-6 кВ на 20-ячеек отходящих линий для электроснабжения рудника «Южный Карамурун» к сетям ТОО «Уранэнерго» согласно ПСД.

В стоимость закупа входят поставка электрооборудования, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы по объекту «Строительству 2-х цепной ЛЭП-110 кВ протяженностью 200 метров с 2-х трансформаторной подстанцией 110/6 кВ с КРУН-6 кВ на 20-ячеек отходящих линий для электроснабжения рудника «Южный Карамурун» согласно ПСД.

Объект установлен II уровень ответственности согласно проекту.

Поставщик должен иметь лицензию «Лицензирование деятельности в сфере архитектуры, градостроительства и строительства», вид строительно-монтажные работы, подвид деятельности:

- Устройство оснований;

- монтаж металлических конструкций;

- магистральных линий электропередачи с напряжением до 110 кВ;

- связью, противоаварийной защитой, системой контроля и сигнализации, объектах электроэнергетики, а также приборами учета и контроля производственного назначения;

- сетей электроснабжения и устройства наружного электроосвещения, внутренних систем электроосвещения;

- монтаж технологического оборудования, пусконаладочные работы.

### Квалификационные требования к потенциальным поставщикам:

Потенциальный поставщик должен соответствовать следующим квалификационным требованиям: наличие опыта работы по строительству подстанций и ЛЭП в течение последних 3 (трёх) лет, подтвержденным оригиналами или нотариально засвидетельствованными копиями соответствующих актов, подтверждающих прием-передачу выполненных работ,

совокупный объем которых по одному договору в каждом году составляет не менее 75 миллионов тенге.

Организовать мобилизацию лагеря за 7 календарных дней, после подписания договора.

Категория электроприемников по надежности электроснабжения – **III кат.**

Характер потребления электроэнергии: **постоянный**

Разрешенная к использованию мощность - **4,9 МВт.**

Необходимо, в связи с увеличением нагрузки, выполнить следующие работы:

- Присоединение ПС 110/6кВ «Южный Карамурун» осуществить 2-х цепной глухой отпайкой от Л 110-41, Л 110-42 (ВЛ-110кВ ПС «ПВ-1» -- ПС «Хорасан»).

#### **На ПС 110/6кВ «Карамурун»**

- Установить на П/СТ-110/6 кВ «Южный Карамурун» два трансформатора с мощностью по 6300 КВА и КРУН-6 кВ на 20-ячеек отходящих линий и монтаж компенсирующих устройств по 6 кВ согласно утвержденному проекту.
- Технические характеристики оборудования ячеек (трансформаторы, выключатели, разъединители и вспомогательное оборудование) выбрать согласно стандартам МЭК и параметрам (совместимость, селективность, протокол связи и др.) существующего оборудования на объектах ТОО «Уранэнерго».

#### **В части РЗА**

- Для всех присоединений 110кВ на ПС 110/6кВ «Южный Карамурун» установить устройства релейной защиты, автоматики (УРЗА) и измерений в соответствии с требованиями ПУЭ.
- Для всех присоединений 110кВ на ПС 110/6кВ «Южный Карамурун» применить микропроцессорные защиты и автоматику (управление).

#### **В части учета электроэнергии**

- Установить на ПС 110/6кВ «Южный Карамурун» учет электроэнергии, отвечающий требованиям Электросетевых правил РК № 314 от 24 декабря 2001 года.

#### **В части АСКУЭ**

На подстанциях 110/6 кВ рудника «Южный Карамурун» в соответствии с Законом «Об электроэнергетике» № 588-III от 09 июля 2004 года и постановлением Правительства от 18.02.2004г. №190 «О мерах по дальнейшему развитию рыночных отношений в электроэнергетике Республики Казахстан» и необходимо предусмотреть оборудование АСКУЭ в границах балансовой принадлежности с возможностью ее интеграции в АСКУЭ ТОО «Уранэнерго».

#### **В части СДТУ**

- Установить канал оптической диспетчерской связи (для передачи информации и голосовой связи) на участке от ПС 110/6кВ «Южный Карамурун» до ПС 220/110/10кВ «РУ-6», а также предусмотреть ВЧ канал связи для резерва.
- Установить на ПС 110/6кВ «Южный Карамурун» систему сбора обработки и передачи информации от устройств микропроцессорной защиты на верхний уровень системы SCADA ТОО «Уранэнерго».

По вопросам обращаться с 16 до 18 часов ежедневно, кроме выходных дней, в АО «НАК «Казатомпром» по адресу: г. Астана, ул. Кунаева 10, 35-й этаж, Производственный Департамент Главному менеджеру Абдимауленову Н.Д.

**Перечень документации, предоставляемый Поставщиком Заказчику по окончании работ;**

- Акт выполненных работ формы № 2;
- Сметный расчет стоимости работ по строительству;
- Счета – фактуры на выполненные Работы (оригинал);
- Акт Государственной комиссии по приемке объекта;
- Расчет по местному содержанию в объеме выполненных Работ.

**График выполнения работ:**

- 8 (восемь) календарных месяцев с момента подписания настоящего Договора.

Директор ПД



Нуржанов Н.Б.

Главный менеджер ПД



Абдимауленов Н.Д.