Приложение 3

к Правилам осуществления

деятельности субъектами

естественных монополий

Форма 1

**Объявление о проведении ПОВТОРНОГО** **тендера (конкурса)**

Товарищество с ограниченной ответственностью «Энергосистема» объявляет о проведении **ПОВТОРНОГО** тендера (конкурса).

|  |  |
| --- | --- |
| **Номер закупок:** | № 35 от 16.03.2020 г. |
| **Наименование закупок (тендера, конкурса) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанным в Перечне)** | Комплект устройств РЗА в ОПУ на ПС 220/110/35кВ «Чилисай» |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименования лотов** | **Ед.изм./кол-во** | **Цена за единицу в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого**  **товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на**  **транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и**  **другое** | **Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость,**  **выделенная на закупку товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в**  **том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин,**  **налогов, сборов и другое** | **Условия платежа** |
| ЛОТ 1 - Комплект устройств РЗА в ОПУ на ПС 220/110/35кВ «Чилисай» с выполнением шеф-монтажных и пуско-наладочных работ | 1 комплект | 40 780 000 | 40 780 000 | 100% общей суммы Договора оплачивается ПОКУПАТЕЛЕМ после поставки Товара ПОКУПАТЕЛЮ не позднее 30 рабочих дней с момента подписания Сторонами подтверждающих документов. |

Потенциальный поставщик и его тендерная заявка должны соответствовать требованиям, указанным в Параграфе 2 [Главы 5 "Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий"](https://energosystema.kz/uploads/tenders/shablon/shablonru.docx), утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года №73. Потенциальный поставщик представляет заявку на участие в тендере с приложением информации (документов), указанной в п. 67 вышеуказанных Правил.

**Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты для внесения**

**обеспечения тендерной (конкурсной) заявки**

Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости товаров, работ и услуг, предложенной в его тендерной заявке.

Обеспечение тендерной заявки представляется в одном из следующих видов:

1) залога денег, размещаемых в банке. Реквизиты ТОО «Энергосистема»: РНН 061800225177, банковский счет № KZ2694803KZT22030028, в Филиале № 3 АО «Евразийский Банк» г. Актобе, БИК EURIKZKA, БИН 030840004016

2) банковской гарантии;

Срок действия обеспечения тендерной заявки не должен быть менее срока действия самой тендерной заявки.

Потенциальные поставщики не вносят обеспечения тендерной заявки, если:

1) являются субъектами малого предпринимательства и в целом по тендеру объем предлагаемых ими услуг в стоимостном выражении не превышает шеститысячекратного размера месячного расчетного показателя;

2) являются организациями, производящими товары, работы и услуги, создаваемыми общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает восемнадцатитысячекратного размера месячного расчетного показателя.

Тендерные (конкурсные) заявки потенциальных поставщиков принимаются в срок **до 09 часов 00 минут «06» апреля 2020 года**, по адресу - ТОО «Энергосистема», РК, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 42, кабинет № 400, ОМТС.

Конверты с тендерными (конкурсными) заявками вскрываются  **в 10 часов 00 минут «06» апреля 2020 года**, по адресу РК, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 42, 2 этаж, студия.

Требования к языку составления и представления тендерной (конкурсной) заявки, договора о закупках в соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках.

Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии – Товарищество с ограниченной ответственностью «Энергосистема» 030007, РК, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 42, energosistema@nur.kz

Секретарь тендерной (конкурсной) комиссии – Павленко А.В., инженер ОМТС, 8-7132-953-385, 8-7132-953-360, energosistema@nur.kz

**Приложение:**

**1. Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг);**

**2. Планы, чертежи, эскизы (при наличии);**

**3. Проект договора.**

Приложение 3

к Правилам осуществления

деятельности субъектами

естественных монополий

Форма 2

**Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Номер закупок:** | № 35 от 16.03.2020 г. |
| **Наименование закупок (тендера, конкурса) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанным в Перечне)** | Комплект устройств РЗА в ОПУ на ПС 220/110/35кВ «Чилисай» |
| **Номер лота:** | 1 |
| **Наименование лота:** | ЛОТ 1 - Комплект устройств РЗА в ОПУ на ПС 220/110/35кВ «Чилисай» с выполнением шеф-монтажных и пуско-наладочных работ |
| **Описание лота:** | ЛОТ 1 - Комплект устройств РЗА в ОПУ на ПС 220/110/35кВ «Чилисай» с выполнением шеф-монтажных и пуско-наладочных работ |
| **Дополнительное описание лота:** | - |
| **Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:** | 1 |
| **Единица измерения:** | комплект |
| **Место поставки товаров, выполнения работ и предоставления услуг:** | **Адрес поставки**: DDP согласно правилам «Инкотермс-2010», Республика Казахстан, Актюбинская обл., г.Актобе, с.о. Новый, ст. Жинишке, ж.м. Жинишке, д.40 А, Центральный склад ПОКУПАТЕЛЯ.  **Адрес выполнения работ:** РК, Актюбинская область, ПС 220/110/35кВ «Чилисай». |
| **Срок поставки товаров, выполнения работ и предоставления услуг:** | Срок поставки - 130 календарных дней с момента подписания договора. |
| **Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров, работ, услуг:** | |
| |  |  | | --- | --- | | 1 | **Комплект устройств РЗА в ОПУ на ПС 220/110/35кВ «Чилисай» с выполнением шеф-монтажных и пуско-наладочных работ состоящий из:**   1. **Шкаф защиты автотрансформатора ШМАТ-62.5.220 УХЛ4**   Количество шкафов: 1  Назначение шкафа ШМАТ-62: основная защита автотрансформатора, резервная защита автотрансформатора, автоматика управления выключателем.  Шкаф соответствует требованиям технических условий ТУ 3433-055-05797954-2008.  Шкаф включает в себя следующие два комплекта защиты автотрансформатора:  • Комплект основной защиты автотрансформатора - монтажная единица 01;  • Комплект резервных защит и АУВ автотрансформатора - монтажная единица 02;  • Цепи сигнализации, освещения - монтажная единица 00.  Комплект основной защиты автотрансформатора.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-ДЗТ4.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • Ускорение МТЗ;  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Максимальная токовая защита обратной последовательности, 2 ступени - 46;  • Дифференциальная защита трансформатора - 87Т;  • Газовая защита - 63;  • Цепь отключения - 94;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Определение расстояния до места повреждения при КЗ;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Автоматика охлаждения;  • 2-х ступенчатая максимальная токовая защита стороны высшего напряжения с комбинированным пуском по напряжению;  • 2-х ступенчатая максимальная токовая защита стороны среднего напряжения с пуском по напряжению;  • максимальная токовая защита сторон низшего напряжения НН1 и НН2 с пуском по напряжению;  • одноступенчатая ненаправленная токовая защита нулевой последовательности;  • Внешнее отключение с контролем по току;  • Пуск пожаротушения;  • Блокировка РПН;  • Ускорение ТЗНП;  • Оперативное ускорение.  Комплект резервных защит и АУВ автотрансформатора.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-ДВ4.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • 5-и ступенчатая токовая защита нулевой последовательности с контролем направления мощности и оперативным ускорением. - 50N / 50G / 51G / 51N, 67N;  • Пуск по напряжению;  • Контроль цепей напряжения - 60;  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Защита от несимметричного режима, от обрыва фаз - 46 / 46R;  • Двукратное автоматическое повторное включение - 79;  • Газовая защита - 63;  • Двухступенчатая автоматическая разгрузка по току с контролем направления мощности прямой последовательности;  • Блок команд управления выключателем;  • Цепь отключения - 94;  • Цепь включения;  • Контроль синхронизма при включении - 25;  • Реле фиксации;  • Автоматика и контроль цепей управления;  • Аварийная сигнализация;  • Предупредительная сигнализация;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Учет коммутационного и механического ресурса выключателя;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Дистанционная защита - 21;  • Блокировка при качании;  • 2-х ступенчатая максимальная токовая защита стороны высшего напряжения с комбинированным пуском по напряжению;  • 2-х ступенчатая максимальная токовая защита стороны среднего напряжения с пуском по напряжению;  • Токовая отсечка;  • Оперативное ускорение;  • Автоматическое ускорение;  • Защита от непереключения фаз и неполнофазного режима.  Шкаф двустороннего обслуживания со смотровым окном на передней двери (конструктив АО "ЧЭАЗ").  Габаритные размеры шкафа ВхШхГ - 2000х804х600 (см. рисунок 1).  Масса шкафа - не более 300 кг.  Тепловыделение шкафа - не более 100 Вт.  Ввод кабелей снизу.   1. **Шкаф защиты автотрансформатора ШМАТ-69.5.220 УХЛ4**   Количество шкафов: 1  Назначение шкафа ШМАТ-69: резервная защита автотрансформатора, автоматика управления выключателем, защита и автоматика вводного выключателя 6-35 кВ.  Шкаф соответствует требованиям технических условий ТУ 3433-055-05797954-2008.  Шкаф включает в себя следующие два комплекта защиты автотрансформатора:  • Комплект резервных защит и АУВ автотрансформатора - монтажная единица 01;  • Комплект РЗА вводного выключателя 6-35 кВ на БЭМП РУ-02 - монтажная единица 02;  • Цепи сигнализации, освещения - монтажная единица 00.  Комплект резервных защит и АУВ автотрансформатора.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-ДВ4.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • 5-и ступенчатая токовая защита нулевой последовательности с контролем направления мощности и оперативным ускорением. - 50N / 50G / 51G / 51N, 67N;  • Пуск по напряжению;  • Контроль цепей напряжения - 60;  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Защита от несимметричного режима, от обрыва фаз - 46 / 46R;  • Двукратное автоматическое повторное включение - 79;  • Газовая защита - 63;  • Двухступенчатая автоматическая разгрузка по току с контролем направления мощности прямой последовательности;  • Блок команд управления выключателем;  • Цепь отключения - 94;  • Цепь включения;  • Контроль синхронизма при включении - 25;  • Реле фиксации;  • Автоматика и контроль цепей управления;  • Аварийная сигнализация;  • Предупредительная сигнализация;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Учет коммутационного и механического ресурса выключателя;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Дистанционная защита - 21;  • Блокировка при качании;  • 2-х ступенчатая максимальная токовая защита стороны высшего напряжения с комбинированным пуском по напряжению;  • 2-х ступенчатая максимальная токовая защита стороны среднего напряжения с пуском по напряжению;  • Токовая отсечка;  • Оперативное ускорение;  • Автоматическое ускорение;  • Защита от непереключения фаз и неполнофазного режима.  Комплект РЗА вводного выключателя 6-35 кВ на БЭМП РУ-02.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-02.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • Ускорение МТЗ;  • 2-х ступенчатая защита от замыканий на землю с пуском по напряжению, контролем направления мощности и высших гармоник - 50N / 50G / 51G / 51N, 67N;  • Пуск по напряжению;  • Контроль цепей напряжения - 60;  • Внешнее отключение и сигнализация;  • Внешнее включение;  • Защита от дуговых замыканий;  • Логическая защита шин;  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Защита от несимметричного режима, от обрыва фаз - 46 / 46R;  • Защита минимального напряжения - 27;  • Защита от потери питания;  • Защита от повышения напряжения - 59;  • Защита от потери синхронизма и асинхронного хода - 78PS;  • Двукратное автоматическое повторное включение - 79;  • Групповая автоматическая частотная разгрузка, 4 ступени - 81L, 81R;  • Групповое частотное автоматическое повторное включение, 4 ступени - 81L, 81R;  • Автоматический ввод резерва;  • Автоматика восстановления нормального режима электроснабжения ;  • Блок команд управления выключателем;  • Цепь отключения - 94;  • Цепь включения;  • Контроль синхронизма при включении - 25;  • Реле фиксации;  • Автоматика и контроль цепей управления;  • Аварийная сигнализация;  • Предупредительная сигнализация;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Определение расстояния до места повреждения при КЗ;  • Учет коммутационного и механического ресурса выключателя;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Контроль напряжения на секции;  • Сигнальная защита от потери нагрузки;  • 3-х ступенчатая максимальная токовая защита с контролем направления мощности, пуском по напряжению и внешней блокировкой (пуском).  Шкаф двустороннего обслуживания со смотровым окном на передней двери (конструктив АО "ЧЭАЗ").  Габаритные размеры шкафа ВхШхГ - 2000х804х600 (см. рисунок 1).  Масса шкафа - не более 300 кг.  Тепловыделение шкафа - не более 100 Вт.  Ввод кабелей снизу.   1. **Шкаф регулирования напряжения под нагрузкой ШМРН-13.5.220 УХЛ4**   Количество шкафов: 1  Назначение шкафа ШМРН-13: автоматика регулирования напряжения под нагрузкой.  Шкаф соответствует требованиям технических условий ТУ 3433-055-05797954-2008.  Шкаф включает в себя следующий комплект регулирования напряжения под нагрузкой:  • Комплект РПН 3-х обмоточного трансформатора с контролем 380В привода - монтажная единица 01;  • Цепи сигнализации, освещения - монтажная единица 00.  1.1 Комплект РПН 3-х обмоточного трансформатора с контролем 380В привода.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-РН.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • Автоматическое поддержание напряжения в заданных пределах;  • Коррекция уровня регулируемого напряжения по току секции и ввода;  • Формирование импульсных или длительных команд управления привода РПН;  • Одновременный контроль двух систем шин;  • Переключение регулирования с одной секции шин на другую;  • Оперативное изменение уставки напряжения поддержания с одного, ранее выбранного значения, на другое;  • Блокировка переключений при понижении напряжения, перегрузки, превышении 3U0 (задается дискретным сигналом);  • Блокировка регулирования внешними дискретными сигналами релейной защиты;  • Восстановление предыдущего положения при застревании РПН;  • Контроль исправности электропривода;  • Местное или дистанционное управление РПН;  • Предупредительная сигнализация;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB.  Шкаф двустороннего обслуживания со смотровым окном на передней двери (конструктив АО "ЧЭАЗ").  Габаритные размеры шкафа ВхШхГ - 2000х804х600 (см. рисунок 1).  Масса шкафа - не более 300 кг.  Тепловыделение шкафа - не более 50 Вт.  Ввод кабелей снизу.     1. **Шкаф защиты линий и АУВ присоединений 110-220 кВ ШМЗЛ-65.5.220 УХЛ4**   Количество шкафов: 1  Назначение шкафа ШМЗЛ-65: ступенчатые защиты линии 110-220 кВ, ступенчатые защиты, автоматика управления выключателем линии 110-220 кВ.  Шкаф соответствует требованиям технических условий ТУ 3433-055-05797954-2008.  Шкаф включает в себя следующие два комплекта защиты линий и АУВ присоединений 110-220 кВ:  • Комплект ступенчатых защит - монтажная единица 01;  • Комплект ступенчатых защит и АУВ - монтажная единица 02;  • Цепи сигнализации, освещения - монтажная единица 00.  1.1 Комплект ступенчатых защит.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-КСЗ.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • 5-и ступенчатая максимальная токовая защита с контролем направления мощности, пуском по напряжению, внешней блокировкой (пуском) и оперативным ускорением. - 50, 51, 50V, 51V, 67;  • 6-и ступенчатая токовая защита нулевой последовательности с контролем направления мощности и оперативным ускорением. - 50N / 50G / 51G / 51N, 67N;  • Пуск по напряжению;  • Контроль цепей напряжения - 60;  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Защита от несимметричного режима, от обрыва фаз - 46 / 46R;  • Двухступенчатая автоматическая разгрузка по току с контролем направления мощности прямой последовательности;  • Цепь отключения - 94;• Предупредительная сигнализация;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Определение расстояния до места повреждения при КЗ;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Дистанционная защита - 21;  • Блокировка при качании;  • Внешнее отключение;  • Отключение от ВЧТО;  • Токовая отсечка;  • Автоматическое ускорение;  • Защита от непереключения фаз и неполнофазного режима.  1.2 Комплект ступенчатых защит и АУВ.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-ДВ.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • 5-и ступенчатая максимальная токовая защита с контролем направления мощности, пуском по напряжению, внешней блокировкой (пуском) и оперативным ускорением. - 50, 51, 50V, 51V, 67;  • 6-и ступенчатая токовая защита нулевой последовательности с контролем направления мощности и оперативным ускорением. - 50N / 50G / 51G / 51N, 67N;  • Пуск по напряжению;  • Контроль цепей напряжения - 60;  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Защита от несимметричного режима, от обрыва фаз - 46 / 46R;  • Двукратное автоматическое повторное включение - 79;  • Блок команд управления выключателем;  • Цепь отключения - 94;  • Цепь включения;  • Контроль синхронизма при включении - 25;  • Реле фиксации;  • Автоматика и контроль цепей управления;  • Аварийная сигнализация;  • Предупредительная сигнализация;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Учет коммутационного и механического ресурса выключателя;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Дистанционная защита - 21;  • Блокировка при качании;  • Токовая отсечка;  • Автоматическое ускорение;  • Защита от непереключения фаз и неполнофазного режима.  Шкаф двустороннего обслуживания со смотровым окном на передней двери (конструктив АО "ЧЭАЗ").  Габаритные размеры шкафа ВхШхГ - 2000х804х600 (см. рисунок 1).  Масса шкафа - не более 300 кг.  Тепловыделение шкафа - не более 100 Вт.  Ввод кабелей снизу.  Также предусмотреть на ОРУ-220 кВ, ОРУ-110 кВ и ОРУ-35 кВ замену существующих ящиков зажимов вторичных соединений на современные шкафы вторичных соединений наружного исполнения типа ШЗВ-120- 4., шкаф АС-2 – 1шт., шкаф связи – 1 шт.   1. **Программное обеспечение «КВАНТ-ЧЭАЗ» для создания автоматизированного рабочего места релейщика, контролирующего работу нескольких устройств РЗА, входящих в состав единого комплекса - 1 шт.**   **АРМ РЗА:**  Компьютер HP ProDesk 400 G5, Intel Core i5 8500, DDR4 4Гб (4cz63ea)  Монитор 24" ACER KA240H bid Full HD 1920x1080  Клавиатура Genius LuxeMate 100  Мышь оптическая MOP-405-B  Кабель ParLan U/UTP Cat5e PVCLS нг(A)-LSLTx 4х2х0.52, витая пара  Также совместить её с существующей на подстанции системой мониторинга КВАНТ-ЧЭАЗ.  В системе мониторинга предусмотреть наблюдение текущих значений аналоговых и дискретных сигналов, журнала аварий и осциллограмм, работу с уставками, отображение мнемосхемы силового оборудования в режиме реального времени и с контролем их текущего состояния.  Также включить следующие функции:  -Чтение текущих значений параметров, характеризующих состояние текущего объекта;  -Чтение текущих значений параметров, характеризующих состояние устройства защиты;  -Чтение и запись уставок чтение данных об авариях и осциллограммах.  Предусмотреть все необходимое сетевое оборудование для организации системы мониторинга КВАНТ-ЧЭАЗ.  Предусмотреть замену существующего шкафа дутья и охлаждения автотрансформатора на современный шкаф типа ШАОТ-ДЦ-3 с учетом трех групп вентиляторов и масляных насосов принудительной циркуляции масла.   1. **Шкаф центральной сигнализации ШМЦС-04**   Количество шкафов: 1  Назначение шкафа ШМЦС-04: центральная сигнализация.  Шкаф соответствует требованиям технических условий ТУ 3433-055-05797954-2008.  Шкаф включает в себя следующие два комплекта центральной сигнализации:  • Комплект ЦС на базе БЭМП РУ - монтажная единица 01;  • Комплект ЦС на базе БЭМП РУ - монтажная единица 02;  • Цепи сигнализации, освещения - монтажная единица 00.  1.1 (1.2) Комплект ЦС на базе БЭМП РУ.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-ЦС.2.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • Аварийная сигнализация;  • Предупредительная сигнализация;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB.  Шкаф двустороннего обслуживания со смотровым окном на передней двери (конструктив АО "ЧЭАЗ").  Габаритные размеры шкафа ВхШхГ - 2000х804х600 (см. рисунок 1).  Масса шкафа - не более 300 кг.  Тепловыделение шкафа - не более 100 Вт.  Ввод кабелей снизу.   1. **Шкаф защиты шин ШМЗШ-63**   Количество шкафов: 1  Назначение шкафа ШМЗШ-63: дифференциальная защита шин до 12 присоединений.  Шкаф соответствует требованиям технических условий ТУ 3433-055-05797954-2008.  Шкаф включает в себя следующий комплект защиты шин:  • Комплект трех однофазных ДЗШ до 12 присоединений - монтажная единица 01;  • Цепи сигнализации, освещения - монтажная единица 00.  1.1 Комплект трех однофазных ДЗШ до 12 присоединений.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-ДЗШ2.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Цепь отключения - 94;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Контроль напряжения на секции;  • Контроль цепей ТТ;  • Запрет автоматического повторного включения;  • Дифференциальная защита шин.  Шкаф двустороннего обслуживания со смотровым окном на передней двери (конструктив АО "ЧЭАЗ").  Габаритные размеры шкафа ВхШхГ - 2000х804х600 (см. рисунок 1).  Масса шкафа - не более 300 кг.  Тепловыделение шкафа - не более 50 Вт.  Ввод кабелей снизу.   1. **Шкаф РАС и ОМП “Бреслер 0117.010.4713” – 1 шт.,со следующими функциями:**   Комплекс «Бреслер», включает в себя программные и аппаратные средства регистрации аварийных сигналов и определения места повреждения (ОМП).  -Устройство «Бреслер» предназначено для одностороннего и двухстороннего определения места повреждения воздушных и кабельных линий электропередачи (ЛЭП) напряжением 110 кВ с односторонним и двухсторонним питанием.  -Терминалы фиксируют расстояние до места повреждения, вид замыкания, дату и время возникновения аварии. Результаты расчета функции ОМП фиксируются в журнале событий, рассчитанном на 100 записей.  -Дополнительно терминалы имеют встроенный программный модуль регистратора аварийных процессов с собственными пусковыми органами и общим временем записи осциллограмм не менее 10000 с. -Функция ОМП имеет свои высокочувствительные пусковые органы, реагирующие на изменение величин фазных напряжений и токов, их симметричных составляющих, а также полных сопротивлений петель фаз. При их срабатывании исполняется логическая часть модуля определения места повреждения, которая в случае обнаружения короткого замыкания в линии осуществляет запуск внутреннего осциллографа и расчет места повреждения.  -Кроме этого устройство имеет контактный выход, замыкающийся при запуске устройства.  -Обмен информацией между полукомплектами выполняется по каналу связи.  Шкаф разработать в форме двустороннего обслуживания. Ввод кабелей снизу. | | **2** | Обеспечить проведение шеф-монтажных и пусконаладочных работ в части силового оборудования и устройств РЗА, обучение эксплуатационного персонала по микропроцессорным терминалам с предоставлением соответствующих сертификатов.  Шеф-монтажные работы включают в себя:  1.Проверка внешнего вида (осмотр оборудования) и комплектности поставки.  2.Проверка качества и корректности монтажа оборудования.  3.Консультация специалиста по вопросам связанным с установкой и обвязкой оборудования согласно проекту.  4.Тестовое включение оборудования с проверкой работоспособности.  5.Краткое обучение персонала правилам эксплуатации оборудования и основам работы с сопутствующим программным обеспечением.  Пуско-наладочные работы на объекте включают в себя:  1.Проверка внешнего вида (осмотр оборудования) и комплектности поставки.  2.Проверка смонтированного оборудования с подачей напряжения от испытательных схем на отдельные устройства и функциональные группы.  3.Выявление замечаний по проведенным монтажным работам.  4.Настройки параметров, установок защит и характеристик электрооборудования  5.Индивидуальные испытания электрооборудования.  6.Опробование схем управления, защиты и сигнализации.  7.Комплекное опробование электрооборудования (проверка взаимных связей, настройка характеристик и параметров отдельных устройств и функциональных групп).  8.Комплексное опробование электрооборудования на холостом ходу.  9.Анализ поведения оборудования при проверке рабочих током и напряжением, после снятия векторных диаграмм и проведения опробования.  10.Предоставление протоколов пуско-наладочных работ и актов выполненных работ.  11.Краткое обучение персонала правилам эксплуатации оборудования и основам работы с сопутствующим программным обеспечением. | | **3** | В комплект поставки обеспечить:  - поставляемое оборудование перед отправкой, в заводских условиях, произвести выверку монтажа всех вторичных цепей на соответствие принципиальным электрическим схемам шкафов устройств РЗА, с предоставлением протоколов проверки вторичных цепей УРЗА;  - комплект ЗИП и дополнительного оборудования по согласованным опросным листам ;  - эксплуатационные документы.  К заказу предоставить:  - паспорт;  - сертификат соответствия;  - руководство и техническое описание по эксплуатации;  - монтажные схемы основных и вспомогательных цепей на каждый тип;  - электрические схемы принципиальные;  - ведомость ЗИП.  Соответствие стандартам, требованиям качества и безопасности должно быть подтверждено Сертификатом соответствия Государственной Системы Технического Регулирования Республики Казахстан, соответствовать государственным стандартам ГОСТ 14693-90, ГОСТ 12.2.007.4-96 | | **4** | **Гарантийный срок эксплуатации** 24 месяца со дня ввода в эксплуатацию. В течении гарантийного периода поставщик обязан производить безвозмездно замену вышедших из строя составных частей.  **Адрес выполнения работ:** ПС 220/110/35кВ «Чилисай».  **Срок выполнения Работ:** 30 календарных дня с момента получения уведомления Покупателя о готовности оборудования к выполнению Работ.  **Гарантийный срок на выполненные Работы:** 24 месяца со дня ввода в эксплуатацию. В течении гарантийного периода поставщик обязан производить безвозмездно замену вышедших из строя составных частей | | |

ПРОЕКТ ДОГОВОРА ЗАКУПОК К ЛОТу 1

Договор №\_\_\_­­\_\_\_\_\_

**г. Актобе «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.**

ТОО «Энергосистема» (РК), именуемое в дальнейшем «ПОКУПАТЕЛЬ», в лице Генерального директора Амангалиева М.Е., действующего на основании Устава, с одной Стороны, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (РК), именуемое в дальнейшем «ПОСТАВЩИК», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой Стороны, на основании протокола об итогах тендера №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. Предмет Договора**

1.1. На условиях настоящего Договора, ПОСТАВЩИК обязуется поставить ПОКУПАТЕЛЮ, а ПОКУПАТЕЛЬ обязуется оплатить и принять оборудование*,* именуемое в дальнейшем «Товар», с техническими характеристиками, в ассортименте, количестве и по цене, указанными в Приложение 1 к настоящему Договору, являющегося неотъемлемой его частью и выполнить шеф-монтажные и пуско-наладочные работы (далее - Работы) указанные в Приложение 1 к настоящему Договору.

**2. Разрешительная документация**

2.1. ПОСТАВЩИК гарантирует наличие всех необходимых Лицензий, сертификатов и других разрешительных документов, дающих ему законное право выполнять свои обязательства по настоящему Договору.

2.2. ПОСТАВЩИК обязуется оградить ПОКУПАТЕЛЯ от всех и любых штрафов, исков, претензий, в т.ч. имущественных, связанных с наличием (отсутствием) необходимых Лицензий, сертификатов и других разрешительных документов.

2.3. ПОСТАВЩИК обязуется не приступать к исполнению своих обязательств по настоящему Договору без вышеперечисленных документов. В случае наложения каких-либо штрафов, выставления исков со стороны третьих лиц, ПОСТАВЩИК обязуется компенсировать их ПОКУПАТЕЛЮ в течение 5 (пяти) банковских дней с момента выставления счета и предоставления подтверждающих документов.

**3. Форма расчета, стоимость Товара и выполнения Работ, общая сумма Договора**

3.1. Сумма Договора указана в Приложение 1 и включает в себя НДС по ставке 12%, стоимость Товара, стоимость тары и упаковки, стоимость погрузочных, перегрузочных, разгрузочных работ и стоимость расходов ПОСТАВЩИКА, связанных с доставкой Товара до склада ПОКУПАТЕЛЯ и выполнением Работ, а также иные расходы ПОСТАВЩИКА, связанные с выполнением условий настоящего Договора.

3.2. Цены за единицу Товара и Работ указаны в Приложении 1 к Договору, являющегося неотъемлемой его частью.

3.3. Стоимость (цена) Товара и Работ является фиксированной и не может меняться в Сторону увеличения ни при каких обстоятельствах. Не являются основанием для изменения стоимости (цены) Товара и Работ инфляционные процессы и другие обстоятельства, обусловленные экономическими причинами или действием непреодолимой силы.

3.4. Валюта Договора и валюта платежа - тенге.

3.5. Расчеты за поставленный по настоящему Договору Товар и Работы осуществляются ПОКУПАТЕЛЕМ безналичным платежом на банковский счет ПОСТАВЩИКА указанный в настоящем Договоре в следующем порядке:

3.5.1. 100% общей суммы Договора оплачивается ПОКУПАТЕЛЕМ после поставки Товара ПОКУПАТЕЛЮ и выполнения Работ не позднее 30 рабочих дней с момента окончания выполнения Работ и подписания Сторонами подтверждающих документов.

3.6. Датой платежа Стороны признают дату поступления денежных средств на банковский счет ПОСТАВЩИКА.

3.7. При осуществлении расчетов по настоящему Договору все банковские расходы банка ПОКУПАТЕЛЯ несет ПОКУПАТЕЛЬ, все остальные банковские расходы несет ПОСТАВЩИК.

**4. Условия и сроки поставки Товара и выполнения Работ**

4.1. Сроки поставки Товара и выполнения Работ определяются Приложением 1 к Договору, являющимся неотъемлемой его частью.

4.2. Поставка Товара ПОКУПАТЕЛЮ осуществляется ПОСТАВЩИКОМ за счет его собственных средств на условиях поставки DDP согласно правилам «Инкотермс-2010», Республика Казахстан, Актюбинская обл., г.Актобе, с.о. Новый, ст. Жинишке, ж.м. Жинишке, д.40 А, Центральный склад ПОКУПАТЕЛЯ. Адрес выполнения Работ указан в Приложение 1 к настоящему Договору, являющегося неотъемлемой его частью.

4.3. При поставке Товара должны соблюдаться действующие на транспорте правила сдачи Товара к перевозке, правила погрузки, крепления, хранения Товара.

4.4 ПОСТАВЩИК обязуется за 5 дней до осуществления поставки факсимильным сообщением уведомить ПОКУПАТЕЛЯ о предполагаемых дате и времени доставки Товара.

4.5. ПОСТАВЩИК обеспечивает прибытие груза на склад ПОКУПАТЕЛЯ с понедельника по пятницу с 8-00 ч. до 15-00 ч. Приемка груза представителями ПОКУПАТЕЛЯ осуществляется до 17-00 ч.

4.6. Приемка поставленного Товара осуществляется Сторонами на объекте ПОКУПАТЕЛЯ.

4.7. Датой поставки Товара Стороны признают дату приемки Товара по количеству и предварительно по качеству/ассортименту на объекте ПОКУПАТЕЛЯ и подписания Сторонами Акта приема-передачи Товара/накладной.

4.8. Право собственности на Товар, а также риск случайной гибели или повреждения Товара переходит к ПОКУПАТЕЛЮ с момента фактической поставки Товара на объект ПОКУПАТЕЛЯ.

4.9. ПОСТАВЩИК вместе с Товаром, но в любом случае не позднее даты поставки Товара, обязан предоставить ПОКУПАТЕЛЮ:

**а) счет-фактуру на поставленное количество Товара, выставленную в соответствии с Налоговым Кодексом РК;**

**б) накладную на Товар;**

**в) - паспорт;**

**- сертификат соответствия;**

**- руководство и техническое описание по эксплуатации;**

**- монтажные схемы основных и вспомогательных цепей на каждый тип;**

**- электрические схемы принципиальные;**

**- ведомость ЗИП.**

**- Соответствие стандартам, требованиям качества и безопасности должно быть подтверждено Сертификатом соответствия Государственной Системы Технического Регулирования Республики Казахстан, соответствовать государственным стандартам ГОСТ 14693-90, ГОСТ 12.2.007.4-96**

**д) гарантийный сертификат (талон) завода-изготовителя;**

**е) акт приема-передачи Товара.**

4.10. В случае непредоставления, несвоевременного предоставления либо предоставления неправильного оформленного документа из п. 4.9. настоящего Договора, ПОСТАВЩИК обязан незамедлительно устранить нарушение данного обязательства и возместить по требованию ПОКУПАТЕЛЯ убытки, и уплатить штраф в размере 10 % от стоимости настоящего Договора.

4.11. Товар поставляется в таре и упаковке, соответствующей стандартам, действующим в Республике Казахстан. Тара и упаковка должны обеспечивать сохранность Товара при погрузке-разгрузке, во время транспортировки и хранения.

4.12. На поставку Товара ПОСТАВЩИК должен обеспечить прибытие лица, указанного в накладной, заверенной печатью ПОСТАВЩИКА с документом, удостоверяющим личность. Стороны признают, что лицо, указанное в накладной, заверенной печатью ПОСТАВЩИКА, уполномочено на подписание акта приема-передачи Товара, дефектного акта и других необходимых документов. В случае неприбытия указанного лица на поставку Товара, представитель ПОСТАВЩИКА, либо в случае его отсутствия, представитель перевозчика, должен иметь при себе оригинал удостоверения личности, оригинал доверенности с правом подписи накладной на отпуск запасов на сторону, акта приема-передачи Товара, дефектного акта и других необходимых документов. При несоблюдении данного пункта автомашина на территорию ПОКУПАТЕЛЯ не допускается. Приемка Товаров не производится.

4.13. ПОСТАВЩИК обязан в сроки установленные договором направить за счет собственных средств на объект ПОКУПАТЕЛЯ специалистов, имеющих соответствующую квалификацию для выполнения Работ, обеспечить при выполнении работ соблюдение правил техники безопасности, охраны труда, правил пожарной безопасности.

4.14. Окончанием выполнения работ считается пуск Товара в эксплуатацию и подписание сторонами Акта выполненных работ.

**5. Количество и качество поставляемого Товара**

5.1. ПОСТАВЩИК гарантирует ПОКУПАТЕЛЮ, что качество, ассортимент и маркировка поставляемого им Товара соответствует действующим стандартам и требованиям ГОСТ, техническим условиям, удостоверяется соответствующими документами предприятия изготовителя и подтверждается сертификатом качества и сертификатом соответствия.

5.2. ПОСТАВЩИК гарантирует, что качество и объем выполняемых работ соответствует условиям договора и всем техническим требованиям, предъявляемым к данному виду Работ.

5.3. Количество поставляемого Товара определяется Приложением 1 к Договору, являющегося неотъемлемой его частью.

5.4. Претензии по количеству, весу, комплектности, комплектации и ассортименту Товара могут быть заявлены ПОКУПАТЕЛЕМ в течение 6 месяцев с момента получения Товара ПОКУПАТЕЛЕМ.

5.5. Претензии по качеству, выявленным недостаткам и дефектам Товара и Работ могут быть заявлены ПОКУПАТЕЛЕМ, в течение гарантийного срока, указанного в п. 7.1. настоящего Договора.

**6. Приемка Товара и выполненных Работ**

6.1. Приемка поступившего от ПОСТАВЩИКА Товара и выполненных работ по наименованию, количеству, ассортименту, комплектности, комплектации, качеству, осуществляется на объекте ПОКУПАТЕЛЯ.

6.2. Представитель ПОКУПАТЕЛЯ проверяет удостоверение личности у лица, прибывшего на прием/передачу Товара и допускает к приему-передачи Товара лицо, указанное в накладной, заверенной печатью ПОСТАВЩИКА. Если на приемку явилось лицо, не указанное в накладной, заверенной печатью ПОСТАВЩИКА, представитель ПОКУПАТЕЛЯ проверяет наличие у него оригинала удостоверения личности и оригинала, надлежащим образом оформленной доверенности с правом поставки Товара, подписания накладной, акта приема-передачи, дефектного акта и других сопутствующих поставке документов.

6.3. После допуска автомашины с поставляемым Товаром, члены комиссии ПОКУПАТЕЛЯ в присутствии представителя ПОСТАВЩИКА, а при его отсутствии представителя перевозчика, уполномоченного на поставку Товара, проверяют наличие на транспортных средствах или на контейнерах пломб, исправность пломб, оттиска на них, состояние транспортного средства и контейнера, наличие защитной маркировки Товара, исправность тары, соответствие наименования Товара в накладной данным, указанным в договоре. О имеющихся несоответствиях или замечаниях делается отметка в накладной.

6.4. В случае получения Товара без его вскрытия для проведения дальнейших Работ ПОСТАВЩИКОМ (в случае если такие работы предусмотрены договором), в товарно-транспортной накладной делается отметка о получении Товара только по количеству мест, а не по наименованию, указанному в договоре. Приемка Товара по наименованию, количеству, ассортименту, комплектности, комплектации и качеству производится после проведения Работ в соответствии с настоящим разделом, накладная с наименованием Товара подписывается только после проведения Работ.

6.5. ПОКУПАТЕЛЬ или его уполномоченные представители вправе провести технический контроль и/или испытания поставляемого Товара для подтверждения их качества требованиям, предъявляемым к данному виду Товара.

6.6. В случае, когда при приемке устанавливается несоответствие количества, наименования, ассортимента, веса Товара, повреждение или порча Товара, несоответствие комплектности, комплектации Товара договору поставки либо не прохождение Товара технического контроля и/или испытания, члены комиссии ПОКУПАТЕЛЯ обязаны составить дефектный акт с указанием выявленных расхождений. Акт подписывается представителями ПОСТАВЩИКА/перевозчика и комиссией ПОКУПАТЕЛЯ. В случае отказа представителя ПОСТАВЩИКА либо уполномоченного на это перевозчика от подписания дефектного акта, об этом в акте ставится отметка. Акт действителен и при отказе представителя ПОСТАВЩИКА/перевозчика от подписи, при наличии соответствующей отметки в акте. Акт составляется в двух экземплярах, один экземпляр для ПОСТАВЩИКА, один для ПОКУПАТЕЛЯ.

6.7. В случае обнаружения представителями ПОКУПАТЕЛЯ заводского брака (дефекта), повреждения Товара, либо поставки Товара несоответствующего ассортимента, количества, ненадлежащей комплектности и комплектации либо качества в момент фактического получения Товара либо после проведения Работ, ПОКУПАТЕЛЬ вправе отказаться от получения Товара.

6.8. Акт выявленных при приемке Товара несоответствий с уведомлением направляется ПОСТАВЩИКУ в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента его составления.

6.9. Акт выявленных при приемке Товара несоответствий имеет полную юридическую силу для ПОСТАВЩИКА, является достаточным подтверждением требований ПОКУПАТЕЛЯ и является для ПОСТАВЩИКА основанием к устранению выявленных несоответствий.

6.10. При выявлении несоответствия количества, комплектности, комплектации, ассортимента, качества Товара, ПОСТАВЩИК обязан за счет собственных средств предоставить ПОКУПАТЕЛЮ недостающее количества Товара либо Товара надлежащего ассортимента, комплектности, комплектации, качества в течение 10 календарных дней с момента получения уведомления от ПОКУПАТЕЛЯ.

6.11. Для оформления допуска на Объект для выполнения работ, Поставщик обязан не позднее, чем за 10 рабочих дней до начала выполнения работ представить Покупателю списки сотрудников Поставщика с приложением копии удостоверений личности/паспортов и иных документов по требованию Покупателя.

6.12.Поставщик приступает к выполнению работ только с разрешения Покупателя.

6.13. К производству Работ допускается Персонал Поставщика, прошедший проверку знаний и аттестованный для выполнения соответствующих работ, в соответствии с законодательством РК.

6.14. Сдача Работ Поставщиком и приемка их Покупателем оформляются Ведомостью фактически выполненных работ, которая подписывается обеими Сторонами. При обнаружении недостатков, составляется Протокол выявленных замечаний с указанием сроков их устранения.

6.15 Выявленные в ходе приемки недостатки устраняются Поставщиком своими силами и за свой счет в течение 10 календарных дней. После устранения замечаний оформляется Акт устранения замечаний.

6.16. После устранения Поставщиком всех замечаний по Протоколу выявленных замечаний и подписания Сторонами Акта устранения замечаний, Поставщик обязан предоставить Покупателю для подписания Акт приемки выполненных Работ.

6.17.Работы по настоящему договору считаются выполненными Поставщиком надлежащим образом в полном объеме при условии их полного соответствия техническому заданию, с момента подписания сторонами Акта выполненных работ.

6.18. Нарушение ПОСТАВЩИКОМ сроков, предусмотренных в пункте 6.10. и 6.15. влечет привлечение его к ответственности в соответствии с разделом 8 настоящего Договора.

**7. Гарантии**

7.1. На поставляемый по настоящему Договору Товар и выполненные Работы устанавливается гарантийный срок эксплуатации, указанный в Приложение 1 к настоящему договору. Поставщик гарантирует, что поставляемый Товар является новым.

7.2. В случае выявления ПОКУПАТЕЛЕМ в течение гарантийного срока дефектов, неисправностей Товара, в случае выхода из строя Товара либо его частей (далее – недостатков Товара), недостатков, дефектов в выполненных работах, либо иных несоответствий в срок, указанный в п. 5.3 Договора ПОКУПАТЕЛЬ в течение пяти рабочих дней с момента обнаружения письменно уведомляет об этом ПОСТАВЩИКА.

7.3. ПОСТАВЩИК, получивший уведомление от ПОКУПАТЕЛЯ, в течение трех рабочих дней обеспечивает явку своего представителя по адресу, указанному ПОКУПАТЕЛЕМ для проведения совместного осмотра и составления Акта выявленных недостатков.

7.4. По результатам осмотра Товара составляется Акт выявленных недостатков Товара с указанием в нем:

- даты и времени осмотра;

- лиц, участвующих в осмотре;

- описания недостатков;

- причины недостатков.

7.5. В случае неявки представителя ПОСТАВЩИКА для проведения совместного осмотра в срок, указанный в п. 7.3. Договора либо отказа Представителя ПОСТАВЩИКА от подписания Акта выявленных недостатков, Акт выявленных недостатков составляется и подписывается представителями ПОКУПАТЕЛЯ.

7.6. Акт выявленных недостатков имеет полную юридическую силу для ПОСТАВЩИКА, является достаточным подтверждением требований ПОКУПАТЕЛЯ и основанием для ПОСТАВЩИКА к устранению выявленных недостатков либо замене Товара на исправный Товар надлежащего качества.

7.7. При выявлении недостатков (дефектов) Товара и/или Работ в течение гарантийного срока или срока, указанного в п.5.3. настоящего Договора ПОСТАВЩИК обязан за свой счет устранить выявленные недостатки путем ремонта, замены дефектной части либо замены Товара в целом и/или повторного выполнения работ в течение 15 календарных дней с момента получения уведомления от ПОКУПАТЕЛЯ.

7.8. Нарушение ПОСТАВЩИКОМ срока, предусмотренного в пункте 7.7. влечет привлечение его к ответственности в соответствие с разделом 8 настоящего Договора.

**8. Ответственность Сторон**

8.1. В случае отказа ПОСТАВЩИКА от исполнения всех или части обязательств по настоящему Договору, либо расторжения настоящего Договора по инициативе ПОСТАВЩИКА или ПОКУПАТЕЛЯ, по причине ненадлежащего исполнения ПОСТАВЩИКОМ условий настоящего Договора, ПОСТАВЩИК в трехдневные срок возвращает внесённую предоплату (в случае ее внесения) и уплачивает ПОКУПАТЕЛЮ штраф (неустойку) в размере 10% от общей суммы Договора, а также возмещает убытки, причиненные ПОКУПАТЕЛЮ неисполнением обязательств.

8.2. В случае нарушения Сторонами сроков поставки и/или выполнения Работ ПОСТАВЩИК уплачивает второй Стороне, пеню (неустойку), в размере 0,5% от общей суммы договора за каждый день просрочки поставки.

8.3. В случае, если ПОСТАВЩИК, получив уведомление ПОКУПАТЕЛЯ, не исправит дефекты или не заменит Товар ненадлежащего качества, комплектности или ассортимента, новым, либо недопоставит недостающий Товар, не устранит недостатки в Работах в сроки, установленные п.п. 6.10, 6.15 и 7.7 настоящего Договора, ПОСТАВЩИК уплачивает ПОКУПАТЕЛЮ штраф, в размере 1% от общей суммы Договора и неустойку, в размере 3% от общей суммы Договора за каждый день просрочки. Кроме того, ПОКУПАТЕЛЬ вправе применить меры по приобретению недостающего Товара, ненадлежаще выполненных работ, либо Товара надлежащего ассортимента, комплектности и качества, а также вправе начислить и удержать сумму понесенных расходов, а также суммы договорной неустойки и упущенной выгоды, из суммы, подлежащей к оплате по настоящему Договору. В случае не возможности удержания, ПОСТАВЩИК обязан в течение 5 (пяти) календарных дней с момента получения соответствующего требования ПОКУПАТЕЛЯ, возместить и перечислить на расчетный счет ПОКУПАТЕЛЯ сумму понесенных расходов, а также суммы договорной неустойки и упущенной выгоды. Действие настоящего пункта Договора распространяется на положения Раздела 7 настоящего Договора.

8.4. ПОКУПАТЕЛЬ вправе начислить и в безакцептном порядке удержать сумму начисленной пени, штрафа (неустойки) из суммы, подлежащей оплате ПОСТАВЩИКУ за фактически поставленный Товар по настоящему Договору.

8.5. Уплата неустойки не освобождает Стороны от исполнения обязательств или устранения нарушений по настоящему Договору.

8.6. При не подтверждении в ходе встречных налоговых проверок взаиморасчетов с ПОКУПАТЕЛЕМ, ПОСТАВЩИК обязуется возместить все убытки, связанные с не возмещением из бюджета сумм НДС по счетам-фактурам, выставленным ПОСТАВЩИКОМ по настоящему Договору.

8.7. ПОСТАВЩИК обязан выставить счет-фактуру по отгруженным Товарам не ранее даты совершения оборота и не позднее семи календарных дней после даты совершения оборота по реализации – в случае выписки на бумажном носителе; пятнадцати календарных дней после даты совершения оборота по реализации – в случае выписки в электронном виде. Датой совершения оборота является дата перехода права собственности на поставленный Товар по настоящему Договору.

8.8. ПОСТАВЩИК отображает обороты по поставке Товара в соответствии с налоговой отчетностью. В случае неподтверждения суммы НДС при проверке, ПОСТАВЩИК возмещает ПОКУПАТЕЛЮ неподтвержденную сумму НДС.

**9. Рассмотрение споров**

9.1. Все споры, которые могут возникнуть из настоящего Договора и в связи с ним, Стороны по возможности разрешают путем переговоров.

9.2. В случае не достижения согласия Сторон в решение спорной ситуации, спор передается на рассмотрение в Специализированный Межрайонный Экономический суд Актюбинской области (Республика Казахстан).

9.3. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

**10. Прочие условия**

10.1.Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны лишь в случае, если они оформлены дополнительным соглашением, подписанным уполномоченными на то представителями Сторон и скреплены оттиском печатей Сторон.

10.2. Каждая из сторон гарантирует, что заключение и выполнение настоящего Договора находится в рамках ее корпоративных полномочий и должным образом оформлено всеми необходимыми решениями, не противоречит и не нарушает, не будет противоречить ее учредительным, а также другим внутренним документам, и нарушать их.

10.3. Стороны не вправе передавать третьим лицам полностью или частично свои права и обязанности по настоящему Договору без предварительного письменного согласия на то другой Стороны.

10.4. В случае неисполнения условий Договора ПОСТАВЩИКОМ, в частности не поставки Товара в срок, установленный настоящим Договором, либо иного нарушения условий Договора, ПОКУПАТЕЛЬ вправе в одностороннем порядке расторгнуть Договор, без предварительного уведомления ПОСТАВЩИКА и потребовать возмещения всех причиненных убытков.

10.5. Договор может быть расторгнут только в случаях, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан.

10.6. В случае банкротства, ликвидации, реорганизации ПОСТАВЩИКА все обязательства ПОСТАВЩИКА по настоящему Договору переходят к его правопреемнику.

10.7. Настоящий Договор составлен в двух идентичных экземплярах на русском языке, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.

10.8. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до полного исполнения обязательств по настоящему договору.

**11. Юридические адреса и реквизиты Сторон**

**Приложение № 1**

**к Договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **ЕИ** | **Кол-во** | **Цена с НДС за ед. Товара (тенге)** |
| 1 | **Комплект устройств РЗА в ОПУ на ПС 220/110/35кВ «Чилисай» с выполнением шеф-монтажных и пуско-наладочных работ состоящий из:**   |  |  | | --- | --- | | 1 | 1. **Шкаф защиты автотрансформатора ШМАТ-62.5.220 УХЛ4**   Количество шкафов: 1  Назначение шкафа ШМАТ-62: основная защита автотрансформатора, резервная защита автотрансформатора, автоматика управления выключателем.  Шкаф соответствует требованиям технических условий ТУ 3433-055-05797954-2008.  Шкаф включает в себя следующие два комплекта защиты автотрансформатора:  • Комплект основной защиты автотрансформатора - монтажная единица 01;  • Комплект резервных защит и АУВ автотрансформатора - монтажная единица 02;  • Цепи сигнализации, освещения - монтажная единица 00.  Комплект основной защиты автотрансформатора.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-ДЗТ4.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • Ускорение МТЗ;  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Максимальная токовая защита обратной последовательности, 2 ступени - 46;  • Дифференциальная защита трансформатора - 87Т;  • Газовая защита - 63;  • Цепь отключения - 94;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Определение расстояния до места повреждения при КЗ;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Автоматика охлаждения;  • 2-х ступенчатая максимальная токовая защита стороны высшего напряжения с комбинированным пуском по напряжению;  • 2-х ступенчатая максимальная токовая защита стороны среднего напряжения с пуском по напряжению;  • максимальная токовая защита сторон низшего напряжения НН1 и НН2 с пуском по напряжению;  • одноступенчатая ненаправленная токовая защита нулевой последовательности;  • Внешнее отключение с контролем по току;  • Пуск пожаротушения;  • Блокировка РПН;  • Ускорение ТЗНП;  • Оперативное ускорение.  Комплект резервных защит и АУВ автотрансформатора.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-ДВ4.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • 5-и ступенчатая токовая защита нулевой последовательности с контролем направления мощности и оперативным ускорением. - 50N / 50G / 51G / 51N, 67N;  • Пуск по напряжению;  • Контроль цепей напряжения - 60;  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Защита от несимметричного режима, от обрыва фаз - 46 / 46R;  • Двукратное автоматическое повторное включение - 79;  • Газовая защита - 63;  • Двухступенчатая автоматическая разгрузка по току с контролем направления мощности прямой последовательности;  • Блок команд управления выключателем;  • Цепь отключения - 94;  • Цепь включения;  • Контроль синхронизма при включении - 25;  • Реле фиксации;  • Автоматика и контроль цепей управления;  • Аварийная сигнализация;  • Предупредительная сигнализация;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Учет коммутационного и механического ресурса выключателя;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Дистанционная защита - 21;  • Блокировка при качании;  • 2-х ступенчатая максимальная токовая защита стороны высшего напряжения с комбинированным пуском по напряжению;  • 2-х ступенчатая максимальная токовая защита стороны среднего напряжения с пуском по напряжению;  • Токовая отсечка;  • Оперативное ускорение;  • Автоматическое ускорение;  • Защита от непереключения фаз и неполнофазного режима.  Шкаф двустороннего обслуживания со смотровым окном на передней двери (конструктив АО "ЧЭАЗ").  Габаритные размеры шкафа ВхШхГ - 2000х804х600 (см. рисунок 1).  Масса шкафа - не более 300 кг.  Тепловыделение шкафа - не более 100 Вт.  Ввод кабелей снизу.   1. **Шкаф защиты автотрансформатора ШМАТ-69.5.220 УХЛ4**   Количество шкафов: 1  Назначение шкафа ШМАТ-69: резервная защита автотрансформатора, автоматика управления выключателем, защита и автоматика вводного выключателя 6-35 кВ.  Шкаф соответствует требованиям технических условий ТУ 3433-055-05797954-2008.  Шкаф включает в себя следующие два комплекта защиты автотрансформатора:  • Комплект резервных защит и АУВ автотрансформатора - монтажная единица 01;  • Комплект РЗА вводного выключателя 6-35 кВ на БЭМП РУ-02 - монтажная единица 02;  • Цепи сигнализации, освещения - монтажная единица 00.  Комплект резервных защит и АУВ автотрансформатора.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-ДВ4.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • 5-и ступенчатая токовая защита нулевой последовательности с контролем направления мощности и оперативным ускорением. - 50N / 50G / 51G / 51N, 67N;  • Пуск по напряжению;  • Контроль цепей напряжения - 60;  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Защита от несимметричного режима, от обрыва фаз - 46 / 46R;  • Двукратное автоматическое повторное включение - 79;  • Газовая защита - 63;  • Двухступенчатая автоматическая разгрузка по току с контролем направления мощности прямой последовательности;  • Блок команд управления выключателем;  • Цепь отключения - 94;  • Цепь включения;  • Контроль синхронизма при включении - 25;  • Реле фиксации;  • Автоматика и контроль цепей управления;  • Аварийная сигнализация;  • Предупредительная сигнализация;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Учет коммутационного и механического ресурса выключателя;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Дистанционная защита - 21;  • Блокировка при качании;  • 2-х ступенчатая максимальная токовая защита стороны высшего напряжения с комбинированным пуском по напряжению;  • 2-х ступенчатая максимальная токовая защита стороны среднего напряжения с пуском по напряжению;  • Токовая отсечка;  • Оперативное ускорение;  • Автоматическое ускорение;  • Защита от непереключения фаз и неполнофазного режима.  Комплект РЗА вводного выключателя 6-35 кВ на БЭМП РУ-02.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-02.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • Ускорение МТЗ;  • 2-х ступенчатая защита от замыканий на землю с пуском по напряжению, контролем направления мощности и высших гармоник - 50N / 50G / 51G / 51N, 67N;  • Пуск по напряжению;  • Контроль цепей напряжения - 60;  • Внешнее отключение и сигнализация;  • Внешнее включение;  • Защита от дуговых замыканий;  • Логическая защита шин;  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Защита от несимметричного режима, от обрыва фаз - 46 / 46R;  • Защита минимального напряжения - 27;  • Защита от потери питания;  • Защита от повышения напряжения - 59;  • Защита от потери синхронизма и асинхронного хода - 78PS;  • Двукратное автоматическое повторное включение - 79;  • Групповая автоматическая частотная разгрузка, 4 ступени - 81L, 81R;  • Групповое частотное автоматическое повторное включение, 4 ступени - 81L, 81R;  • Автоматический ввод резерва;  • Автоматика восстановления нормального режима электроснабжения ;  • Блок команд управления выключателем;  • Цепь отключения - 94;  • Цепь включения;  • Контроль синхронизма при включении - 25;  • Реле фиксации;  • Автоматика и контроль цепей управления;  • Аварийная сигнализация;  • Предупредительная сигнализация;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Определение расстояния до места повреждения при КЗ;  • Учет коммутационного и механического ресурса выключателя;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Контроль напряжения на секции;  • Сигнальная защита от потери нагрузки;  • 3-х ступенчатая максимальная токовая защита с контролем направления мощности, пуском по напряжению и внешней блокировкой (пуском).  Шкаф двустороннего обслуживания со смотровым окном на передней двери (конструктив АО "ЧЭАЗ").  Габаритные размеры шкафа ВхШхГ - 2000х804х600 (см. рисунок 1).  Масса шкафа - не более 300 кг.  Тепловыделение шкафа - не более 100 Вт.  Ввод кабелей снизу.   1. **Шкаф регулирования напряжения под нагрузкой ШМРН-13.5.220 УХЛ4**   Количество шкафов: 1  Назначение шкафа ШМРН-13: автоматика регулирования напряжения под нагрузкой.  Шкаф соответствует требованиям технических условий ТУ 3433-055-05797954-2008.  Шкаф включает в себя следующий комплект регулирования напряжения под нагрузкой:  • Комплект РПН 3-х обмоточного трансформатора с контролем 380В привода - монтажная единица 01;  • Цепи сигнализации, освещения - монтажная единица 00.  1.1 Комплект РПН 3-х обмоточного трансформатора с контролем 380В привода.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-РН.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • Автоматическое поддержание напряжения в заданных пределах;  • Коррекция уровня регулируемого напряжения по току секции и ввода;  • Формирование импульсных или длительных команд управления привода РПН;  • Одновременный контроль двух систем шин;  • Переключение регулирования с одной секции шин на другую;  • Оперативное изменение уставки напряжения поддержания с одного, ранее выбранного значения, на другое;  • Блокировка переключений при понижении напряжения, перегрузки, превышении 3U0 (задается дискретным сигналом);  • Блокировка регулирования внешними дискретными сигналами релейной защиты;  • Восстановление предыдущего положения при застревании РПН;  • Контроль исправности электропривода;  • Местное или дистанционное управление РПН;  • Предупредительная сигнализация;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB.  Шкаф двустороннего обслуживания со смотровым окном на передней двери (конструктив АО "ЧЭАЗ").  Габаритные размеры шкафа ВхШхГ - 2000х804х600 (см. рисунок 1).  Масса шкафа - не более 300 кг.  Тепловыделение шкафа - не более 50 Вт.  Ввод кабелей снизу.     1. **Шкаф защиты линий и АУВ присоединений 110-220 кВ ШМЗЛ-65.5.220 УХЛ4**   Количество шкафов: 1  Назначение шкафа ШМЗЛ-65: ступенчатые защиты линии 110-220 кВ, ступенчатые защиты, автоматика управления выключателем линии 110-220 кВ.  Шкаф соответствует требованиям технических условий ТУ 3433-055-05797954-2008.  Шкаф включает в себя следующие два комплекта защиты линий и АУВ присоединений 110-220 кВ:  • Комплект ступенчатых защит - монтажная единица 01;  • Комплект ступенчатых защит и АУВ - монтажная единица 02;  • Цепи сигнализации, освещения - монтажная единица 00.  1.1 Комплект ступенчатых защит.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-КСЗ.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • 5-и ступенчатая максимальная токовая защита с контролем направления мощности, пуском по напряжению, внешней блокировкой (пуском) и оперативным ускорением. - 50, 51, 50V, 51V, 67;  • 6-и ступенчатая токовая защита нулевой последовательности с контролем направления мощности и оперативным ускорением. - 50N / 50G / 51G / 51N, 67N;  • Пуск по напряжению;  • Контроль цепей напряжения - 60;  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Защита от несимметричного режима, от обрыва фаз - 46 / 46R;  • Двухступенчатая автоматическая разгрузка по току с контролем направления мощности прямой последовательности;  • Цепь отключения - 94;• Предупредительная сигнализация;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Определение расстояния до места повреждения при КЗ;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Дистанционная защита - 21;  • Блокировка при качании;  • Внешнее отключение;  • Отключение от ВЧТО;  • Токовая отсечка;  • Автоматическое ускорение;  • Защита от непереключения фаз и неполнофазного режима.  1.2 Комплект ступенчатых защит и АУВ.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-ДВ.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • 5-и ступенчатая максимальная токовая защита с контролем направления мощности, пуском по напряжению, внешней блокировкой (пуском) и оперативным ускорением. - 50, 51, 50V, 51V, 67;  • 6-и ступенчатая токовая защита нулевой последовательности с контролем направления мощности и оперативным ускорением. - 50N / 50G / 51G / 51N, 67N;  • Пуск по напряжению;  • Контроль цепей напряжения - 60;  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Защита от несимметричного режима, от обрыва фаз - 46 / 46R;  • Двукратное автоматическое повторное включение - 79;  • Блок команд управления выключателем;  • Цепь отключения - 94;  • Цепь включения;  • Контроль синхронизма при включении - 25;  • Реле фиксации;  • Автоматика и контроль цепей управления;  • Аварийная сигнализация;  • Предупредительная сигнализация;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Учет коммутационного и механического ресурса выключателя;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Дистанционная защита - 21;  • Блокировка при качании;  • Токовая отсечка;  • Автоматическое ускорение;  • Защита от непереключения фаз и неполнофазного режима.  Шкаф двустороннего обслуживания со смотровым окном на передней двери (конструктив АО "ЧЭАЗ").  Габаритные размеры шкафа ВхШхГ - 2000х804х600 (см. рисунок 1).  Масса шкафа - не более 300 кг.  Тепловыделение шкафа - не более 100 Вт.  Ввод кабелей снизу.  Также предусмотреть на ОРУ-220 кВ, ОРУ-110 кВ и ОРУ-35 кВ замену существующих ящиков зажимов вторичных соединений на современные шкафы вторичных соединений наружного исполнения типа ШЗВ-120- 4., шкаф АС-2 – 1шт., шкаф связи – 1 шт.   1. **Программное обеспечение «КВАНТ-ЧЭАЗ» для создания автоматизированного рабочего места релейщика, контролирующего работу нескольких устройств РЗА, входящих в состав единого комплекса - 1 шт.**   **АРМ РЗА:**  Компьютер HP ProDesk 400 G5, Intel Core i5 8500, DDR4 4Гб (4cz63ea)  Монитор 24" ACER KA240H bid Full HD 1920x1080  Клавиатура Genius LuxeMate 100  Мышь оптическая MOP-405-B  Кабель ParLan U/UTP Cat5e PVCLS нг(A)-LSLTx 4х2х0.52, витая пара  Также совместить её с существующей на подстанции системой мониторинга КВАНТ-ЧЭАЗ.  В системе мониторинга предусмотреть наблюдение текущих значений аналоговых и дискретных сигналов, журнала аварий и осциллограмм, работу с уставками, отображение мнемосхемы силового оборудования в режиме реального времени и с контролем их текущего состояния.  Также включить следующие функции:  -Чтение текущих значений параметров, характеризующих состояние текущего объекта;  -Чтение текущих значений параметров, характеризующих состояние устройства защиты;  -Чтение и запись уставок чтение данных об авариях и осциллограммах.  Предусмотреть все необходимое сетевое оборудование для организации системы мониторинга КВАНТ-ЧЭАЗ.  Предусмотреть замену существующего шкафа дутья и охлаждения автотрансформатора на современный шкаф типа ШАОТ-ДЦ-3 с учетом трех групп вентиляторов и масляных насосов принудительной циркуляции масла.   1. **Шкаф центральной сигнализации ШМЦС-04**   Количество шкафов: 1  Назначение шкафа ШМЦС-04: центральная сигнализация.  Шкаф соответствует требованиям технических условий ТУ 3433-055-05797954-2008.  Шкаф включает в себя следующие два комплекта центральной сигнализации:  • Комплект ЦС на базе БЭМП РУ - монтажная единица 01;  • Комплект ЦС на базе БЭМП РУ - монтажная единица 02;  • Цепи сигнализации, освещения - монтажная единица 00.  1.1 (1.2) Комплект ЦС на базе БЭМП РУ.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-ЦС.2.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • Аварийная сигнализация;  • Предупредительная сигнализация;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB.  Шкаф двустороннего обслуживания со смотровым окном на передней двери (конструктив АО "ЧЭАЗ").  Габаритные размеры шкафа ВхШхГ - 2000х804х600 (см. рисунок 1).  Масса шкафа - не более 300 кг.  Тепловыделение шкафа - не более 100 Вт.  Ввод кабелей снизу.   1. **Шкаф защиты шин ШМЗШ-63**   Количество шкафов: 1  Назначение шкафа ШМЗШ-63: дифференциальная защита шин до 12 присоединений.  Шкаф соответствует требованиям технических условий ТУ 3433-055-05797954-2008.  Шкаф включает в себя следующий комплект защиты шин:  • Комплект трех однофазных ДЗШ до 12 присоединений - монтажная единица 01;  • Цепи сигнализации, освещения - монтажная единица 00.  1.1 Комплект трех однофазных ДЗШ до 12 присоединений.  Комплект выполнен на основе терминала защиты и автоматики типа БЭМП РУ-ДЗШ2.  Комплект выполняет следующие основные функции:  • Резервирование при отказах выключателя - 50BF;  • Цепь отключения - 94;  • Измерение всех параметров сети, доступных по схеме подключения;  • Технический учет электроэнергии;  • Интеграция в АСУ ТП;  • Связь с ПК по USB;  • Свободно-программируемая логика;  • Контроль напряжения на секции;  • Контроль цепей ТТ;  • Запрет автоматического повторного включения;  • Дифференциальная защита шин.  Шкаф двустороннего обслуживания со смотровым окном на передней двери (конструктив АО "ЧЭАЗ").  Габаритные размеры шкафа ВхШхГ - 2000х804х600 (см. рисунок 1).  Масса шкафа - не более 300 кг.  Тепловыделение шкафа - не более 50 Вт.  Ввод кабелей снизу.   1. **Шкаф РАС и ОМП “Бреслер 0117.010.4713” – 1 шт.,со следующими функциями:**   Комплекс «Бреслер», включает в себя программные и аппаратные средства регистрации аварийных сигналов и определения места повреждения (ОМП).  -Устройство «Бреслер» предназначено для одностороннего и двухстороннего определения места повреждения воздушных и кабельных линий электропередачи (ЛЭП) напряжением 110 кВ с односторонним и двухсторонним питанием.  -Терминалы фиксируют расстояние до места повреждения, вид замыкания, дату и время возникновения аварии. Результаты расчета функции ОМП фиксируются в журнале событий, рассчитанном на 100 записей.  -Дополнительно терминалы имеют встроенный программный модуль регистратора аварийных процессов с собственными пусковыми органами и общим временем записи осциллограмм не менее 10000 с. -Функция ОМП имеет свои высокочувствительные пусковые органы, реагирующие на изменение величин фазных напряжений и токов, их симметричных составляющих, а также полных сопротивлений петель фаз. При их срабатывании исполняется логическая часть модуля определения места повреждения, которая в случае обнаружения короткого замыкания в линии осуществляет запуск внутреннего осциллографа и расчет места повреждения.  -Кроме этого устройство имеет контактный выход, замыкающийся при запуске устройства.  -Обмен информацией между полукомплектами выполняется по каналу связи.  Шкаф разработать в форме двустороннего обслуживания. Ввод кабелей снизу. | | **2** | Обеспечить проведение шеф-монтажных и пусконаладочных работ в части силового оборудования и устройств РЗА, обучение эксплуатационного персонала по микропроцессорным терминалам с предоставлением соответствующих сертификатов.  Шеф-монтажные работы включают в себя:  1.Проверка внешнего вида (осмотр оборудования) и комплектности поставки.  2.Проверка качества и корректности монтажа оборудования.  3.Консультация специалиста по вопросам связанным с установкой и обвязкой оборудования согласно проекту.  4.Тестовое включение оборудования с проверкой работоспособности.  5.Краткое обучение персонала правилам эксплуатации оборудования и основам работы с сопутствующим программным обеспечением.  Пуско-наладочные работы на объекте включают в себя:  1.Проверка внешнего вида (осмотр оборудования) и комплектности поставки.  2.Проверка смонтированного оборудования с подачей напряжения от испытательных схем на отдельные устройства и функциональные группы.  3.Выявление замечаний по проведенным монтажным работам.  4.Настройки параметров, установок защит и характеристик электрооборудования  5.Индивидуальные испытания электрооборудования.  6.Опробование схем управления, защиты и сигнализации.  7.Комплекное опробование электрооборудования (проверка взаимных связей, настройка характеристик и параметров отдельных устройств и функциональных групп).  8.Комплексное опробование электрооборудования на холостом ходу.  9.Анализ поведения оборудования при проверке рабочих током и напряжением, после снятия векторных диаграмм и проведения опробования.  10.Предоставление протоколов пуско-наладочных работ и актов выполненных работ.  11.Краткое обучение персонала правилам эксплуатации оборудования и основам работы с сопутствующим программным обеспечением. | | комплект | 1 |  |

**Общая сумма Договора за поставляемый Товар:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тенге с учетом НДС.

**Условия поставки:** DDP согласно правилам «Инкотермс-2010».

**Адрес поставки Товара:** Республика Казахстан, Актюбинская область, г.Актобе, с.о. Новый, ст. Жинишке, ж.м. Жинишке, д.40 А, Центральный склад ПОКУПАТЕЛЯ.

### **Срок поставки:** 130 календарных дней с момента подписания настоящего договора обеими сторонами.

**Гарантийный срок эксплуатации Товара:** 24 месяца со дня ввода в эксплуатацию. В течении гарантийного периода поставщик обязан производить безвозмездно замену вышедших из строя составных частей

**Адрес выполнения работ:** ПС 220/110/35кВ «Чилисай».

**Срок выполнения Работ:** 30 календарных дня с момента получения уведомления Покупателя о готовности оборудования к выполнению Работ.

**Гарантийный срок на выполненные Работы:** 24 месяца со дня ввода в эксплуатацию. В течении гарантийного периода поставщик обязан производить безвозмездно замену вышедших из строя составных частей

**Условия оплаты:** 100% общей суммы Договора оплачивается ПОКУПАТЕЛЕМ после поставки Товара ПОКУПАТЕЛЮ и выполнения Работ не позднее 30 рабочих дней с момента окончания выполнения Работ и подписания Сторонами подтверждающих документов.