

Приложение 1

к тендерной документации по двухэтапному открытому тендеру по закупке работ: «СМР развитие распределительных электрических сетей Илийского района Алматинской области с разработкой ПСД»

Перечень закупаемых работ

Код ЕНС	Наименование по справочнику ЕНС	Краткая характеристика по справочнику ЕНС	Дополнительная характеристика	Срок выполнения работ	Место выполнения работ	Сумма выделенная для закупки
42.22.22.10.10.00.00	Работы строительные по прокладке линий электропередач	Комплекс строительных работ по проектированию и прокладке линий электропередач местных	СМР развитие распределительных электрических сетей Илийского района Алматинской области с разработкой ПСД	По взаимосогласованному графику, но не позднее 31.12.2015 г.	Алматинская область	125 000 000,0 тенге без учета НДС

Полное описание и характеристика работ указывается в технической спецификации (Приложение 2).

Управляющий директор
по капитальному строительству
АО «АЖК»

А. Кац

В пределах УС 2015
Акац 23.06.2015г

Приложение 2

к тендерной документации по двухэтапному открытому тендеру по закупке работ: «СМР развитие распределительных электрических сетей Илийского района Алматинской области с разработкой ПСД»

Техническая спецификация закупаемых работ

1. Наименование:

- СМР развитие распределительных электрических сетей Илийского района Алматинской области с разработкой ПСД.

2. Лицензирование деятельности в сфере архитектуры, градостроительства и строительства:

Потенциальные поставщики должны иметь право на выполнение всех видов работ, предусмотренных в технической спецификации и техническом задании в соответствии с законодательством Республики Казахстан о лицензировании.

3. Сведения об обязательном требовании документов, подтверждающих приемлемость закупаемых, товаров, работ и услуг, указываемых в тендерной документации, при этом необходимо представить формы данных документов в составе тендерной документации:

- Приложение 1 «Перечень закупаемых работ»;
- Приложение 2 «Техническая спецификация закупаемых работ»;
- Календарный план работ;
- электронные копии договоров о намерениях с отечественными товаропроизводителями о закупке используемого при строительно-монтажных работах оборудования и материалов с приложением копий сертификатов о происхождении товара (формы СТ КЗ) отечественных товаропроизводителей;

4. Технические и качественные характеристики:

Выполнение работ произвести в соответствии с Техническим заданием в два этапа:

I этап: Разработка проектно-сметной документации;

II этап: Выполнение строительно-монтажных работ.

4.1. Первый этап – Разработка рабочего проекта:

1) Разработать рабочий проект с положительным заключением независимой экспертизы в соответствии со стандартами:

- СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;
- Правила устройства электроустановок (ПУЭ РК).

2) Проект производства работ (ППР) согласовать с АО «АЖК».

4.2. Второй этап – Строительно-монтажные работы:

1) Инженерную подготовку строительства осуществить в соответствии со следующими нормативными документами:

- СНиП 3.01.01-85* «Организация строительного производства»;
- СНиП 1.04.03-85* «Нормы продолжительности строительного производства»;
- СНиП РК 2.03-30-2006 «Строительство в сейсмических районах»;

- ППБС-01-94 «Правила пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ» и другими нормативами, действующими на территории Республики Казахстан.

2) Прием в эксплуатацию объектов осуществить в соответствии с главой 11 Закона Республики Казахстан от 16 июля 2001г. N242-III «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в РК».

3) Монтаж электроустановок произвести в соответствии с требованиями действующих Правил: ПУЭ, ПТЭ, ПТБ и ППБ.

4) При проведении строительных работ обеспечить соблюдение охранной зоны электрических сетей, в соответствии с требованиями «Правила охраны электрических сетей до 1000 В» и «Правила охраны электрических сетей свыше 1000 В», утвержденных постановлением Правительства РК за №1436 от 10.10.1997 года.

5) По окончании строительно-монтажных работ произвести демонтаж временных зданий и сооружений, очистку территории строительства и вывоз строительного мусора в специально отведенные места утилизации и складирования.

5. Гарантийный срок на выполненные работы:

- 36 месяцев со дня подписания Акта приема работ без альтернативного срока гарантии.

6. Прочие характеристики:


- Не имеются.

7. Прилагается и является неотъемлемой частью технической спецификации:

- Техническое задание на «СМР развитие распределительных электрических сетей Илийского района Алматинской области с разработкой ПСД».

Управляющий директор
по капитальному строительству
АО «АЖК»

А. Кац

«Утверждаю»
Управляющий директор
капитального строительства

А. Кац
 « ___ » _____ **2015г.**

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на строительные-монтажные работы «Развитие распределительных электрических сетей Илийского района Алматинской области» с разработкой ПСД

№ п/п	Перечень основных данных	Основные требования
1	Наименование объекта:	1.1. Строительно-монтажные работы «Развитие распределительных электрических сетей Илийского района Алматинской области» с разработкой ПСД.
2	Основание проектирования: для	2.1. Инвестиционная программа АО «АЖК» на 2015-2019 г.г. 2.2. Технические условия №25.1-2583 от 18.06.2015г. 2.3. Техническое задание на строительные-монтажные работы «Развитие распределительных электрических сетей Илийского района Алматинской области» с разработкой ПСД.
3	Вид строительства:	3.1. Новое строительство.
4	Стадийность проектирования:	4.1. Рабочий проект с положительным заключением независимой экспертизы.
5	Особые условия	5.1. Площадка строительства расположена в сейсмоопасной зоне 9 баллов.
6	Цель выполнения работ:	6.1. Присоединение новых потребителей.
7	Состав и содержание проекта:	7.1. Запроектировать ВЛ-10 кВ от ПС № 117И (ориентировочно протяженностью 8 км) до вновь устанавливаемых КТП-10/0,4кВ, расчетной мощности. Схему подключения двух КТП-10/0,4 кВ определить проектом и согласовать с АО «АЖК» на стадии проектирования. 7.2. Запроектировать линейную ячейку 10кВ, адаптированную к существующему оборудованию РУ-10 кВ, с кабельным вводом, вакуумным выключателем, РЗА на микропроцессорном элементном управлении. 7.3. Предусмотреть в проекте КЛ-10 кВ от линейной ячейки РУ-10 кВ до ВЛ-10 кВ и от ВЛ-10 кВ до ВВ проектируемых КТП 10/0,4 кВ.

		<p>7.4. Произвести расчет токов короткого замыкания и выбор уставок РЗА. Тип оборудования и уставки РЗА согласовать с АО «АЖК» на стадии проектирования.</p> <p>7.5. Предусмотреть меры по предотвращению несанкционированного доступа посторонних лиц в КТП-10/0,4 кВ.</p> <p>7.6. Для учета электрической энергии предусмотреть установку ПУ, УСПД и GSM Модем, совместимого с АСКУЭ АО АЖК. Тип прибора и место установки щита учета согласовать с АО «АЖК» на стадии проектирования.</p>
8	Основные требования к инженерному оборудованию, в том числе основные параметры, технические и эксплуатационные характеристики:	<p>8.1. Предусмотреть современное оборудование отечественных производителей или стран СНГ.</p> <p>8.2. Тип оборудования и материалов определить проектом и согласовать с АО «АЖК».</p>
9	Требования к технологии, режиму объекта	9.1. Режим работы непрерывный.
10	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям:	<p>Принимаемые решения должны соответствовать:</p> <p>10.1. СН РК № 1.02-03-2011 "Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство".</p> <p>10.2. СНиП РК 2.03-30-2006 «Строительство в сейсмических районах».</p> <p>10.3. ПУЭ РК.</p> <p>10.4. ПТЭ эл. станций и сетей РК.</p>
11	Требования к сметной документации:	<p>11.1. Сметную документацию разработать в соответствии СН РК 7.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в РК» в двух уровнях цен:</p> <ul style="list-style-type: none"> – в базовом (постоянном) уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен; – в текущем уровне цен, определяемом на основе цен, сложившихся ко времени составления смет и утверждения проектно-сметной документации. <p>11.2. Документацию представить в 5 (пяти) экземплярах на бумажном носителе и в 1-ом на CD, при этом текстовую и графическую информации представить в стандартных форматах.</p>
12	Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению объекта:	12.1. Не требуется.

13	Требования по энергосбережению:	13.1. Предусмотреть расчет энергоэффективности проекта (увеличение пропускной способности электрических сетей), а также расчет снижения потерь на основе принятых технологических решений и их соответствия требованиям Постановления Правительства РК от 29. Августа 2013г. №904.
14	Организация-заказчик:	14.1. АО «АЖК».
15	Подрядная организация:	15.1. Определяется на тендере.
16	Сроки реализации проекта:	16.1. По взаимно согласованному графику, но не позднее 31 декабря 2015г.

Согласовано:

Управляющий директор
капитальному строительству

А. Кац

Управляющий директор по
электрическим сетям области

Н. Абылкасимов

Начальник управления
распределительных сетей области

Б. Жантасов

Начальник Управления
перспективного развития

Ж. Серикбаев

Начальник Управления
РЗиА

А. Мамышев

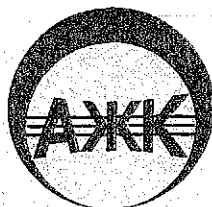
Начальник Управления
телекоммуникаций

С. Хасенова

Начальник Управления
капитального строительства

А. Алмешов

050008, Қазақстан Республикасы
Алматы қ-сы, Манас қ-сі, 24Б
тел: 8(727) 376 18 03, 376 15 05
факс: 8(727) 277 54 87
e-mail: tbashta@azhk.kz



050008, Республика Казахстан
г. Алматы, ул. Манаса 24Б
тел: 8(727) 376 18 03, 376 15 05
факс: 8(727) 277 54 87
e-mail: tbashta@azhk.kz

АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

АЛАТАУ ЖАРЫҚ
КОМПАНИЯСЫ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

№ 25.1-2583 от 18.06.2015

АО «АЖК»

Технические условия
на постоянное электроснабжение объектов потребителей
Илийского района, расположенных по адресу:
Северное побережье Капшагайского водохранилища.
Разрешенная мощность - 2000 (две тысячи) кВт,
категория энергоснабжения - III.

1. При наличии ранее существующих сетей произвести их вынос с территории застройки. Объем работ по выносу сетей учесть при проектировании и согласовать с АО «АЖК» и другими заинтересованными лицами и организациями.
2. Запроектировать и построить необходимое количество ТП-10/0,4кВ с силовыми трансформаторами проектной мощности. Тип ТП определить проектом.
3. В РУ-10кВ ПС-110/35/10кВ №117И:
 - 3.1. Запроектировать и смонтировать линейную ячейку 10кВ, адаптированную к существующему оборудованию, с выполнением строительной части под ячейку. Тип ячейки, объем работ определить проектом и согласовать на стадии проектирования с АО «АЖК».
 - 3.2. После монтажа оборудования на ПС-117И совместно с АО «АЖК» принять решение о необходимости передачи установленного оборудования на баланс.
 - 3.3. В проектируемой линейной ячейке 10кВ предусмотреть устройства РЗА на современной микропроцессорной элементной базе. Выбор оборудования РЗА согласовать с АО «АЖК».
 - 3.3.1. В рабочем проекте произвести расчет токов короткого замыкания и выбор уставок РЗА. Уставки РЗА согласовать с АО «АЖК».
 - 3.3.2. Произвести наладочные работы устройств РЗА с выдачей протоколов наладки, исполнительных и монтажных схем.
 - 3.3.3. Устройства РЗА должны удовлетворять требованиям ПУЭ по защите от токов короткого замыкания, быстрдействию и селективности.
Объем работ, тип оборудования и уставки РЗА определить проектом и согласовать на стадии проектирования с АО «АЖК».
- 3.4. Сбор данных коммерческого учета электроэнергии в проектируемой линейной ячейке 10кВ на ПС-117И осуществить электронными счетчиками с долговременной памятью, автоматической диагностикой, с цифровым выходом и необходимым для АСКУЭ интерфейсом. Тип счетчика согласовать с АО «АЖК».
4. Запроектировать и построить ЛЭП-10кВ от вновь устанавливаемой линейной ячейки 10кВ на в РУ-10кВ ПС-117И до проектируемых ТП-10/0,4кВ в необходимом объеме. Тип ЛЭП, марку и сечение проводника определить проектом.
5. Низковольтные коммутационные аппараты в РУ-0,4кВ проектируемых ТП-10/0,4кВ должны быть установлены в соответствии с расчетной нагрузкой.
6. Сети 0,4кВ от проектируемых ТП-10/0,4кВ предусмотреть проектом в необходимом объеме в соответствии с подключаемой нагрузкой.

032985



7. При подключении нагрузки к РУ-0,4кВ проектируемых ТП-10/0,4кВ выполнить равномерное распределение нагрузок по фазам.
8. Для учета электроэнергии необходимо предусмотреть установку электронного прибора учета в соответствии с расчетной мощностью и все вопросы по учету - тип прибора, место установки щита учета согласовать с АО «АЖК». При наличии существующей АСКУЭ АО «АЖК» - обеспечить совместимость устанавливаемых приборов учета.
9. Трассу прохождения сетей 10кВ согласовать с АО «АЖК» и другими заинтересованными лицами и организациями.
10. Разработку проекта электроснабжения объекта поручить специализированной проектной организации в области энергетики, имеющей лицензию на право заниматься этой деятельностью.
11. Выполнение строительно-монтажных работ по проекту поручить специализированной организации в области энергетики, имеющей лицензию на право заниматься этой деятельностью.
12. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил – ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ, получить экспертное заключение энергетической экспертизы от организации, аккредитованной в установленном порядке.
13. При проведении строительных работ обеспечить соблюдение охранной зоны электрических сетей, в соответствии с требованиями ПУЭ от 24.10.2012г. за №1355, ППБ при эксплуатации электроустановок от 29.11.2012г. за №1509 и ПТЭ ЭСС от 24.10.12г. за №1352.
14. Подключение объекта к сетям АО «АЖК» возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме и отсутствии задолженности по электроэнергии.
15. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ 13109-97 по вине потребителя **не допускается**.
16. АО «АЖК» оставляет за собой право внесения изменений в настоящие технические условия, если новыми нормативно-техническими документами РК будут изменены порядок и условия присоединения нагрузок к сетям энергоснабжающей организации, а также будут изменены схемы электрических сетей.
17. Технические условия за №25.1-532 от 13.02.15г. считать аннулированными.
18. Технические условия должны быть выполнены в течение одного года.

**Управляющий директор
по электрическим сетям
области**



Н.Абылкасимов

Попова
3761647