

Приложение к Приказу № 17-УД
от 12 ноября 2019 года

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор АО «АРЭК»

А.Павлов



**Тендерная документация,
предоставляемая организатором тендера потенциальным поставщикам
для подготовки тендерных заявок и участия в открытом тендере по закупке услуг по
разработке проектно-сметной документации на АСКУЭ по подстанциям 110/35/10кВ.**

г.Нур-Султан, 2019г.

Объявление о проведении тендера

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» (далее АО «АРЭК»), г. Нур-Султан, район Байқоңыр, ул. Константин Циолковский 2/3 объявляет о проведении открытого тендера по закупке услуг по разработке проектно-сметной документации на АСКУЭ по подстанциям 110/35/10кВ.

Наименование лота:	Лот №1 - Закуп услуг по разработке проектно-сметной документации на АСКУЭ по подстанциям 110/35/10кВ.
Цена за единицу, 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:	5 348 200 (пять миллионов триста сорок восемь тысяч двести) тенге без учета НДС.
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:	5 348 200 (пять миллионов триста сорок восемь тысяч двести) тенге без учета НДС.
Условия платежа:	Предоплата в размере 30% (тридцати процентов) от общей стоимости работ с учетом НДС 12% (двенадцать процентов) в течение 10 (десяти) банковских дней с момента предоставления Исполнителем счета на оплату, остальные 70% (семидесяти процентов) от общей стоимости работ с учетом НДС 12% (двенадцать процентов) в течение 10 (десяти) банковских дней с момента подписания Акта приёма-сдачи выполненных работ после выставления счет-фактуры в соответствии с Налоговым Законодательством РК.
Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты для внесения обеспечения тендерной заявки:	Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере 1 % (одного процента) от стоимости закупаемых услуги, предложенной в его тендерной заявке одним из следующих способов: 1) залогом денег, путем их внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет Заказчика; 2) банковской гарантией. Срок действия обеспечения тендерной заявки не должен быть менее срока действия самой тендерной заявки. Обеспечение тендерной заявки в виде залога денег вносится потенциальным поставщиком на счет Заказчика: АО «Акмолинская распределительная

В назначении платежа указывается:	электросетевая компания» БИН 010240000404 ИИК KZ69246000000001596 БИК HLALKZKZ АО "Исламский Банк "Al Hilal"
Тендерные заявки потенциальных поставщиков принимаются:	«Гарантийный взнос за участие в открытом тендере по закупу услуг по разработке проектно-сметной документации на АСКУЭ по подстанциям 110/35/10кВ.
Конверты с тендерными заявками вскрываются:	в срок до <u>10</u> часов <u>00</u> минут « <u>27</u> » ноября 2019 года, по адресу г. Нур-Султан район Байқоңыр, ул. Константин Циолковский 2/3, каб.№223.
Требования к языку составления и представления тендерной заявки, договора о закупках в соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках:	в <u>12</u> часов <u>00</u> минут « <u>27</u> » ноября 2019 года, по адресу г. Нур-Султан район Байқоңыр, ул. Константин Циолковский 2/3, каб.№201
Тендерная заявка, подготовленная потенциальным поставщиком, а также вся корреспонденция и документы касательно тендерной заявки и договор закупки составляются и представляются на русском языке. По желанию потенциального поставщика заявка и иные документы могут быть дополнительно предоставлены на государственном языке.	
Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии:	Тендерная заявка, подготовленная потенциальным поставщиком, а также вся корреспонденция и документы касательно тендерной заявки и договор закупки составляются и представляются на русском языке. По желанию потенциального поставщика заявка и иные документы могут быть дополнительно предоставлены на государственном языке.
Секретарь тендерной комиссии (Ф.И.О., должность, номер телефона, адрес электронной почты):	АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания», г. Нур-Султан район Байқоңыр, ул. Константин Циолковский 2/3, почтовый адрес: 010000, РК, город Нур-Султан, район Байқоңыр, ул. Константин Циолковский 2/3, почтамт а/я 60. kence@arek.kz
1. Приложение 1 - Техническая спецификация; 2. Приложение 2 - Проект договора.	Абдрахметова Р.А., и.о. начальника отдела договоров и организации тендеров, 8(7172)37-14-29, email: r.abdrakhmetova@arek.kz

Приложение:

1. Приложение 1 - Техническая спецификация;
2. Приложение 2 - Проект договора.

Генеральный директор АО «АРЭК»



[Handwritten signature in blue ink]

А.Павлов

« 12 » 11 2019г.

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

**Закуп услуг по разработке проектно-сметной документации на АСКУЭ по подстанциям
110/35/10кВ.**

г.Нур-Султан, 2019г.

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» проводит открытый тендер по закупке услуг по разработке проектно-сметной документации на АСКУЭ по подстанциям 110/35/10кВ.

Лот №1: Закуп услуг по разработке проектно-сметной документации на АСКУЭ по подстанциям 110/35/10кВ.

Описание лота: оказание услуг по разработке проектно-сметной документации на АСКУЭ по подстанциям 110/35/10кВ.

Количество (объем) закупаемых услуг: 1

Единица измерения: Услуга

Место оказания услуг: Акмолинская область.

Срок оказания услуг: до 1 марта 2020 года.

1. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых услуг:

1 Сведения об объекте

«Разработка проектно-сметной документации на АСКУЭ по подстанциям 110/35/10кВ.

Уровни: Подстанции (с потреблением свыше 100 тыс.кВт*ч/мес) – I категории (высокий), подстанции (с потреблением от 40 - 99 тыс.кВт*ч/мес) - II категории (нормальный, технически сложный).

2 Используемые термины и сокращения

АСКУЭ – автоматизированная система контроля и учета электрической энергии;

ПС – подстанции;

УСПД – устройство сбора передачи данных;

РЭС – районные электрически сети;

НТД– нормативно-техническая документация;

ПСД – проектно-сметная документация;

СНиП – строительные нормы и правила.

3 Основания для оказания услуг. Цель

3.1 Закон РК от 16 июля 2001 года № 242-III «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в РК» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 19.04.2019 г.);

3.2 СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.04.2019 г.)

4 Перечень оказываемых услуг. Требования к их исполнению

4.1 Перечень услуг и основные особенности их исполнения:

1. количество ПС 110/35/10кВ предназначенных для дооснащения оборудованием АСКУЭ- 100 шт;
2. количество ПС 110/35/10кВ предназначенных для внедрения АСКУЭ -25 шт;
3. общее количество приборов учета 1199 шт;
4. срок оказания услуг – до 1 марта 2020 года;
5. учесть затраты на прохождение экспертизы проекта;
6. вид исполнения: одним альбомом, с разбивкой по подстанциям.
7. выполнение сметного расчета в целом, и с разбивкой по каждой из ПС;
8. Требования к оборудованию и комплектности - количество копий рабочего проекта на бумаге - 2 экземпляра, электронная версия-1 экземпляр.

Счетчики электрической энергии, примененные в проекте должны удовлетворять следующим требованиям:

1.Поддержка системами АСКУЭ ПО «Пирамида»; ПО «Альфа центр»;

2. Учет активной энергии прямого направления, при классе точности, (актив. / реактив.):
трансформаторного включения: 0,5S/1;
прямого включения: 1/2;
3. Номинальное напряжение, В:
трансформаторного включения: 3*57,7/100 ;
прямого включения: 3*230/400;
4. Базовый / максимальный ток, А:
трансформаторного включения: 5/7,5;
прямого включения: 5/60; 10/100;
5. Максимальный ток для счетчиков прямого включения в течение 10 мс: 30*I макс;
6. Максимальный ток для счетчиков трансформаторного включения в течение 0,5 с: 20*I макс;
7. Чувствительность при измерении активной энергии, А:
трансформаторного включения: 0,005;
прямого включения: 0,02; 0,04
8. Активная / полная потребляемая мощность в каждой цепи напряжения счетчика при номинальном напряжении, Вт/В*А 2 / 10;
9. Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока, не более, 0,1 В*А
10. Средний ток потребления от источника внешнего питания интерфейсов RS-485, CAN- 30мА;
11. Наличие следующих функций:
журнал событий; измерение показателей качества электроэнергии; наличие интерфейса RS-485; внутреннее питание интерфейса RS-485 и модема GSM; наличие входа резервного питания; наличие электронной пломбы.
12. Сохранность данных при перерывах питания, не менее, 10 лет;
13. Гарантийный срок эксплуатации, 3 года;

Вид УСПД применяемый в проектом решении должен:

1. адаптирован с ПО «Альфа центр»;
2. осуществлять доступ к опрашиваемым устройствам - счетчикам электроэнергии, посредством ПО АСКУЭ «Альфа центр»;
3. Длительность хранения данных:
 - 210 суток (7 месяцев) для хранения коммерческого графика нагрузки,
 - от 7 до 15 суток для технических интервалов графика нагрузки,
 - не менее 7 суток для параметров электросети.
4. УСПД должен иметь возможность установки модуля AC_WEB поддерживающий программное обеспечение «Альфа центр».
5. Базовые интерфейсы:
 - 2 порта RS-232/485 (COM 1-2);
 - 2 порта RS-232/422/485 (COM A-B соответственно порты com7 и com8);
 - 4 порта RS-232/485 через кабель-разветвитель (COM 3-6);
 - 2 порта Ethernet 10/100/1000 Base-T (RJ-45);
 - 6 портов USB2.0 (1 порт для HASP-ключа);
 - 1 порт PS/2 (клавиатура, мышь);
 - 1 порт подключения монитора.
6. УСПД должен иметь возможность увеличения количества интерфейсов путем использования внешних преобразователей RS 485/422/232 – Ethernet (типа Муха NPort 5430 i).
7. УСПД должен быть в составе металлического шкафа с запорным механизмом, комплекте, состоящем из: блока питания; модулей защит линий RS-485 от перенапряжения – 4шт.; обогревателя TDM SQ0832-0001; термостата TDM SQ0832-0020; автоматического выключателя, розетки щитовой, клеммников.
8. Потребляемая мощность: не более 16Вт.
9. Температурный диапазон: -10 до +70.

На каждый вновь устанавливаемый прибор учета учесть установку разветвителя интерфейса RS-422/485.

При разработке проектно-сметной документации учесть, что монтаж будет производиться подрядной организацией, с выполнением следующих работ:

1. Комплектование приборами, оборудованием и материалами для монтажа автоматизированных систем;
2. Строительно монтажные работы (СМР);
3. Пусконаладочные работы (ПНР), включающие заведение вновь смонтированной АСКУЭ в ПО «Альфа центр»;
4. Установка в ПО «Альфа центр» модуля «Генератор отчетов», с сопутствующим обновлением системы;
5. Предварительные испытания;
6. Передача АИИС в опытную эксплуатацию (ОЭ). Сопровождение ОЭ. Приемка из ОЭ;
7. Сдача системы в постоянную эксплуатацию.

Информация для выполнения проектных работ

Расстановка оборудования и приборов учета			
№пп	ПС без АСКУЭ	ПУ	УСПД
1	ПС 110/35/10кВ Красный яр	22	1
2	ПС 35/10 кВ "Челкарская"	13	1
3	ПС 35/10кВ Акимовская	14	1
4	ПС 35/10кВ Сергеевка	19	1
5	ПС 35/10кВ Покровка	15	1
6	ПС 35/10кВ Борисовка	15	1
7	ПС 35/10кВ Садовая	16	1
8	ПС 35/10кВ Кварц	14	1
9	ПС 35/10кВ Шалкар	11	1
10	ПС 35/10кВ Ушакова	9	1
11	ПС 35/10кВ Кзылжарская	13	1
12	ПС 35/10 кВ "Сандыктау"	13	1
13	ПС 35/10кВ Кировская	14	1
14	ПС 35/10кВ Кийма	17	1
15	ПС 35/10кВ им.Ленина	13	1
16	ПС 35/10кВ Подгорная	13	1
17	ПС 35/10кВ Дальняя	8	1
18	ПС 35/10кВ Заречная	13	1
19	ПС 35/10кВ Донская	14	1

20	ПС 35/10кВ Минская	15	1
21	ПС 35/10кВ Амангельды	13	1
22	ПС 35/10кВ Благодатная	13	1
23	ПС 35/10кВ Павловка	14	1
24	ПС 35/10кВ Звенигородка	12	1
25	ПС 35/10кВ Новодолинка	9	1
	итого:	342	25
ПС с АСКУЭ (дооснащение)			
1	ПС 110/35/10 кВ "Воздвиженка"	8	
2	ПС 35/10 кВ "Жангизкудук"	7	
3	ПС 110/10 кВ "Ильинка"	4	
4	ПС 35/10 "Интернациональная"	3	
5	ПС 35/10 кВ "Красноярка"	2	
6	ПС 35/10 кВ "Луговая"	4	
7	ПС 35/10 кВ "Максимовка"	3	
8	ПС 35/10 кВ "Мичурина"	4	
9	ПС 35/10 кВ "Новошимка"	3	
10	ПС 35/10 кВ "Родина"	4	
11	ПС 35/10 кВ "Романовка"	6	
12	ПС 35/10 кВ "Семёновка"	5	
13	ПС 35/10 кВ "Софиевка"	8	
14	ПС 110/10 кВ Астана	2	
15	ПС 35/10 кВ Красный Флаг	8	
16	ПС 35/10 кВ Заря	7	
17	ПС 110/10 кВ ЧЛЗ	2	
18	ПС 35/10 кВ "Маметовой"	7	
19	ПС 110/10 кВ "Атбасар-2"	18	
20	ПС 110/10 кВ "Город"	16	
21	ПС 110/10 кВ "Западная"	15	

22	ПС 35/10 кВ "Красная Заря"	12	
23	ПС 35/10 кВ "Красносельская"	10	
24	ПС 110/35/10 кВ "Новосельская"	15	
25	ПС 220/110/35/10 "Целинная"	13	
26	ПС 35/10 кВ "Шуйская"	3	
27	ПС 35/10 кВ "Ишимская"	5	
28	ПС 35/10 кВ Отан	11	
29	ПС 35/10 кВ "Ладьяженка"	11	
30	ПС 110/35/10 кВ "Мариновская"	13	
31	ПС 110/35/10кВ Максима Горь-го	8	
32	ПС 110/10 кВ "Красный Маяк"	7	
33	ПС 35/10 кВ "Волгодоновка"	7	
34	ПС 35/10 кВ "Вячеславка"	12	
35	ПС 35/10 "Ново-Владимировка"	10	
36	ПС 35/10 кВ "Тургеневка"	12	
37	ПС 35/10 кВ Михайловка	5	
38	ПС 35/10 кВ Раздольное	10	
39	ПС 35/10 кВ Анар	10	
40	ПС 35/10 кВ Константиновка	7	
41	ПС 35/10 кВ ПТФ	5	
42	ПС 35/10 кВ "Сары-Оба"	10	
43	ПС 110/35/10 кВ "Белоярка"	7	
44	ПС 110/35/10 кВ "Сабынды"	15	
45	ПС 110/35/10 Краснознаменная	16	
46	ПС 110/35/10 кВ "УРМАН"	8	
47	ПС 35/10 кВ "Береговая"	11	
48	ПС 35/10 кВ "Новый Колутон"	7	
49	ПС 35/10 кВ "Первомайская"	12	
50	ПС 35/10 кВ "Силикатная"	13	
51	ПС 35/10 кВ "Гранит"	10	

52	ПС 35/10 кВ "Новочеркасская"	9	
53	ПС 35/10 кВ Камышенка	8	
54	ПС 35/10 кВ "Заводская" СандРЭС	10	
55	ПС 35/10 кВ "Каменка"	10	
56	ПС 35/10 кВ "Белгородка"	9	
57	ПС 35/10 кВ "Свободная"	8	
58	ПС 110/35/10 кВ "Веселовская"	3	
59	ПС 110/10 кВ "Новоникольская"	1	
60	ПС 35/10 кВ "Поляна"	9	
61	ПС 35/10 Жаксынская	7	
62	ПС 35/10 Новокиенка	9	
63	ПС 35/10 Новая	12	
64	ПС 35/10 кВ Есиль-2	11	
65	ПС 35/10 кВ Красивинская	16	
66	ПС 35/10 кВ Знамя Труда	11	
67	ПС 110/35/10 кВ "Тасты-Талды"	14	
68	ПС 35/10 кВ "Фурманова"	10	
69	ПС 35/10 кВ "Южная" ЖаркРЭС	12	
70	ПС 110/35/10 кВ "Державинская"	20	
71	ПС 110/10 Урюпинка	9	
72	ПС 35/10 Гусарка	9	
73	ПС 35/10 Ивановская	8	
74	ПС 35/10 Наумовка	7	
75	ПС 35/10 Новорыбинка	3	
76	ПС 35/10 Трудовая	10	
77	ПС 35/10 Джамбула	9	
78	ПС 35/10 Одесская	4	
79	ПС 110/35/10 Заводская	2	
80	ПС 110/35/10 Никольская	11	
81	ПС 35/10 Вознесенка	7	

82	ПС 35/10 Даниловка	10	
83	ПС 35/10 Ерголка	10	
84	ПС 35/10 Капитоновка	10	
85	ПС 35/10 Карабулак	10	
86	ПС 35/10 Колоколовка	8	
87	ПС 35/10 Новобратская	9	
88	ПС 110/35/10 Новомарковка	6	
89	ПС 110/35/10 Тургай	8	
90	ПС 110/35/6 Ерментау	16	
91	ПС 35/10 Ерментау Г-2	7	
92	ПС 110/10 Канкрынка	11	
93	ПС 110/10 Елизаветинка	2	
94	ПС 110/35/10 Петровка	11	
95	ПС 35/10 Агат	5	
96	ПС 35/10 Андреевка	3	
97	ПС 35/10 Новокубанка	10	
98	ПС 35/10 Пригородная	6	
99	ПС 35/10 Раевка	10	
100	ПС 35/10 Южная	6	
	итого	857	
		Всего УСПД	25
		Всего ПУ	1199

**Расстановка оборудования и приборов учета по вводам и присоединениям
по каждой ПС 110/35/10кВ.**

по Целиноградскому РЭС

ПС без АСКУЭ			
	Подстанции I категории (с потреблением свыше 100 тыс.кВт*ч/мес)	ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 110/35/10кВ Красный яр		1
1	Освещение автодороги	к	
2	В ячейку №16 РП Кзыл-Жар	к	
3	В ячейку №20 РП Кзыл-Жар	к	
4	Резерв	к	
5	Резерв	к	
6	Резерв	к	
7	Резерв	к	
8	Резерв	к	
9	Резерв	к	
10	Резерв	к	
11	Резерв	к	
12	В яч №2 РП Кзыл-Жар	к	
13	В яч №6 РП Кзыл-Жар	к	
14	Резерв	к	
15	Резерв	к	
16	Яч № 18а	к	
17	Резерв	к	
18	Резерв	к	
19	К трансформатору связи и ДГК-2	к	
20	Резерв	к	
21	ТСН-10-1	п	
22	ТСН-10-2	п	
	всего:	22	

ПС с АСКУЭ (дооснащение)			
2	ПС 110/35/10 кВ "Воздвиженка"		
1	Ввод 110кВ Т-1	к	
2	Ввод 110кВ Т-2	к	
3	ВЛ-110кВ Акмолинская	к	
4	ТСН-10-1а	п	
5	ТСН-10-2	п	
6	ТСН-1 яч.6	п	
7	ВЛ 10кВ яч.15 Ц.У.	к	
8	ВЛ-110 ЦГПП-Воздвиж	к	
	всего:	8	
3	ПС 35/10 кВ "Жаңгизкудук"		
1	Ввод 35кВ Т-1	к	
2	Ввод 35кВ Т-2	к	
3	Вл 35кВ М.Маметова	к	
4	Вл 35кВ Красноярка	к	
5	Яч.2 Резерв	к	
6	Яч.8 Резерв	к	
7	Яч.10к АВМ "К" с яч.3	к	
	всего:	7	
4	ПС 110/10 кВ "Ильинка"		
1	Ввод 110кВ Т-1	к	
2	Ввод 110кВ Т-2	к	
3	ВЛ-110кВ ЗАПАДНАЯ	к	
4	ВЛ-110кВ АКМОЛИНСКАЯ	к	
	всего:	4	
5	ПС 35/10 "Интернациональная"		
1	Яч.1А Сагынай	к	
2	Яч.21 Резерв	к	

	3	Яч.15 КазТрансОил	к		
		всего:	3		
6	ПС 35/10 кВ "Красноярка"				
	1	Ввод 35кВ Т-1	к		
	2	Ввод 35кВ Т-2	к		
			2		
7	ПС 35/10 кВ "Луговая"				
	1	Яч.7 Резерв	к		
	2	Яч.10 Резерв	к		
	3	Яч.12 Резерв	к		
	4	Яч.13 ТСН 10-2	к		
		всего:	4		
8	ПС 35/10 кВ "Максимовка"				
	1	ТСН-2 яч.11	к		
	2	Яч.10 Резерв	к		
	3	Яч.6 Маслозавод	к		
		всего:	3		
9	ПС 35/10 кВ "Мичурина"				
	1	ВЛ 35кВ Восточная	к		
	2	ВЛ 35кВ Н-Александровка	к		
	3	ТСН-1	п		
	4	ТСН-2	п		
		всего:	4		
10	ПС 35/10 кВ "Новошимка"				
	1	ВЛ 35кВ Родина	к		
	2	ВЛ 35кВ Семеновка	к		
	3	ВЛ 10кВ Яч.8 Резерв	к		
		всего:	3		
11	ПС 35/10 кВ "Родина"				
	1	ВЛ 10кВ ЦУ	к		

	2	Яч.10 Резерв	к		
	3	Яч.11 с. Зелёны Гай	к		
	4	Яч.6 Резерв	к		
		всего:	4		
12	ПС 35/10 кВ "Романовка"				
	1	ВЛ 35кВ Рождественка	к		
	2	ВЛ 35кВ Красноярка	к		
	3	ВЛ 10кВ Яч.11 Резерв	к		
	4	ВЛ 10кВ Яч.16 Резерв	к		
	5	Яч.13 ТСН-2	к		
	6	Яч.5 ЦУ	к		
		всего:	6		
13	ПС 35/10 кВ "Семёновка"				
	1	ВЛ 10кВ яч.1 Резерв	к		
	2	ВЛ 10кВ яч.5 Резерв	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.6 Резерв	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.7 Резерв	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.2 Резерв	к		
		всего:	5		
14	ПС 35/10 кВ "Софиевка"				
	1	ВЛ 35кВ на ПС Куянды	к		
	2	ВЛ 35кВ на ПС Заря	к		
	3	Яч.15 Ввод-10-2	к		
	4	Яч.3 РП Вв-1	к		
	5	Яч.11	к		
	6	ТСН-1	к		
	7	ТСН-2	к		
	8	Яч.14 РП Вв-2	к		
		всего:	8		
15	ПС 110/10 кВ Астана				

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

	1	ТСН-1	п		
	2	ТСН-2	п		
		всего:	2		
16	ПС 35/10 кВ Красный Флаг				
	1	ВЛ 35кВ Челкар	к		
	2	ВЛ 35кВ Сабунды	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.1 Отд.с.Кр.Флаг	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.2к КРС "К" с яч.9	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.6 ЦУ	к		
	6	ВЛ 10кВ яч.9к Мельница "К" с яч.2	к		
	7	ВЛ 10кВ яч.10 Резерв	к		
	8	ВЛ 10кВ яч.11 Бригады п. Урожайный	к		
		всего:	8		
17	ПС 35/10 кВ Заря				
	1	ВЛ 35кВ ПС Софиевка	к		
	2	ВЛ 35кВ ПС Антоновка	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.1 Зерноток	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.5 ЦУ	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.6 Резерв	к		
	6	ВЛ 10кВ яч.9 АВМ	к		
	7	ВЛ 10кВ яч.11 Кулагер	к		
		всего:	7		
18	ПС 110/10 кВ ЧЛЗ				
	1	ТСН-1	к		
	2	ТСН-2	к		
		всего:	2		
		Кол- во:	102		1

	ПС без АСКУЭ			
--	--------------	--	--	--

	Подстанции II категории (с потреблением 40 - 99 тыс.кВт*ч/мес)	ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10 кВ "Челкарская"		1
	1	ВЛ-35 кВ М-Маметова	к
	2	ВЛ-35 кВ Красный флаг	к
	3	Ввод-10 Т-1	к
	4	Ввод-10 Т-2	к
	5	ЦУ	к
	6	Резерв	к
	7	Резерв	к
	8	Резерв	к
	9	ЦУ	к
	10	п. Каратомар	к
	11	п. Айдарпыколь	к
	12	ТСН-10-1	п
	13	ТСН-10-2	п
		всего:	13
ПС с АСКУЭ (дооснащение)			
2	ПС 35/10 кВ "Маметовой"		
	1	ВЛ 35кВ Жангизкудук	к
	2	ВЛ 35кВ Челкарская	к
	3	ВЛ 35кВ Сабунды	к
	4	ВЛ 10кВ Яч.8 Резерв	к
	5	ВЛ 10кВ Яч.10 Резерв	к
	6	ВЛ 10кВ Яч.14 Резерв	к
	7	Яч.11 ТСН-2 (общ)	п
		всего:	7
		Кол-во:	20
			1

по Атбасарскому РЭС

ПС без АСКУЭ			
Подстанции I категории (с потреблением свыше 100 тыс.кВт*ч/мес)		ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10кВ Акимовская		1
1	ВЛ-35 кВ АГПП	к	
2	ВЛ-35 кВ Тельмана	к	
3	Ввод-10 Т-1	к	
4	Ввод-10 Т-2	к	
5	с. Поповка с. Садубек	к	
6	Резерв	к	
7	РРС К с яч №6 ПС Атбасар 2	к	
8	НТМИ-10-1	к	
9	З/ток	к	
10	ЦУ	к	
11	Резерв	к	
12	ЦУ	к	
13	ТСН-10-1	п	
14	ТСН-10-2	п	
	всего:	14	
ПС с АСКУЭ (дооснащение)			
2	ПС 110/10 кВ "Атбасар-2"		
1	ВЛ 110кВ АГПП-Город (правая)	к	
2	ВЛ 110кВ АГПП-Город (левая)	к	
3	ВЛ 10кВ яч.4 Резерв	к	
4	ВЛ 10кВ яч.5 РЭС	к	
5	ВЛ 10кВ яч.6к РРС "К" с яч.5	к	
6	ВЛ 10кВ яч.7 ТСН-1	п	

7	ВЛ 10кВ яч.11 Хлеб.завод	к	
8	ВЛ 10кВ яч.12к Водоснабжение "К" с яч.20	к	
9	ВЛ 10кВ яч.13 Резерв	к	
10	ВЛ 10кВ яч.20к Водоснабжение "К" с яч.2,23	к	
11	ВЛ 10кВ яч.21 Резерв	к	
12	ВЛ 10кВ яч.22 РП "Мясокомбинат"	к	
13	ВЛ 10кВ яч.23 Резерв	к	
14	ВЛ 10кВ яч.24 Резерв	к	
15	ВЛ 10кВ яч.25 ЭЧ-10	к	
16	ВЛ 10кВ яч.26 Асфальтный завод	к	
17	ВЛ 10кВ яч.27 Резерв	к	
18	ВЛ 10кВ яч.14 Мясокомбинат	к	
	всего:	18	
3	ПС 110/10 кВ "Город"		
1	ВЛ 110кВ АГПП (Правая)	к	
2	ВЛ 110кВ АГПП (Левая)	к	
3	ВЛ 10кВ яч.1 РВП-10	к	
4	ВЛ 10кВ яч.3а Резерв	к	
5	ВЛ 10кВ яч.4к СПГУ"К" с яч.17	к	
6	ВЛ 10кВ яч.7к Типография"К" с яч.8,18,11,17А	к	
7	ВЛ 10кВ яч.8к Швейная фабрика"К" с яч.7,17	к	
8	ВЛ 10кВ яч.11к Больница "К" с яч.7,18,17А	к	
9	ВЛ 10кВ яч.12 Резерв	к	
10	ВЛ 10кВ яч.16 Новый поселок	к	
11	ВЛ 10кВ яч.17к ХПП "К" с яч.4	к	
12	ВЛ 10кВ яч.17А Адресная одача "К" с яч.7,8,11,18	к	

	13	ВЛ 10кВ яч.17Б Резерв	к		
	14	ВЛ 10кВ яч.18к Быт Мельница "К" с яч.11,7,8,17А	к		
	15	ВЛ 10кВ яч.19 РВП-10	к		
	16	ВЛ 10кВ яч.20 Школа	к		
		всего:	16		
4	ПС 110/10 кВ "Западная"				
	1	ВЛ 110кВ АГПП-Город (Правая)	к		
	2	ВЛ 110кВ АГПП-Город (Левая)	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.1 Резерв	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.3 Резерв	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.8 Резерв	к		
	6	ВЛ 10кВ яч.9 Резерв	к		
	7	ВЛ 10кВ яч.10к "К" с яч.23	к		
	8	ВЛ 10кВ яч.11к ЕЦ"К" с яч.22	к		
	9	ВЛ 10кВ яч.14 Резерв	к		
	10	ВЛ 10кВ яч.15 Резерв	к		
	11	ВЛ 10кВ яч.16 Резерв	к		
	12	ВЛ 10кВ яч.21 Резерв	к		
	13	ВЛ 10кВ яч.22к Жилая зона"К" с яч.27	к		
	14	ВЛ 10кВ яч.24 Резерв	к		
	15	ВЛ 10кВ яч.2 Мельница	к		
		всего:	15		
5	ПС 35/10 кВ "Красная Заря"				
	1	ВЛ 35кВ Красносельская	к		
	2	ВЛ 35кВ Тельмана	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.01 Хознужды	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.3 ТСН-1	п		
	5	ВЛ 10кВ яч.4к МТФ "К" с яч.5	к		
	6	ВЛ 10кВ яч.5к З/ток "К" с яч.4	к		

7	ВЛ 10кВ яч.6 Быт. Базы	к		
8	ВЛ 10кВ яч.7 Резерв	к		
9	ВЛ 10кВ яч.9 Резерв	к		
10	ВЛ 10кВ яч.10 ЦУ	к		
11	ВЛ 10кВ яч.13 ТСН-2	п		
12	ВЛ 10кВ яч.14 Жана турмыс-СТФ	к		
	всего:	12		
6	ПС 35/10 кВ "Красносельская"			
1	ВЛ 35кВ Ирченко (правая)	к		
2	ВЛ 35кВ Ирченко (левая)	к		
3	ВЛ 35кВ Кр.Заря	к		
4	ВЛ 10кВ яч.1 Резерв	к		
5	ВЛ 10кВ яч.2 ГСМ.ХПП	к		
6	ВЛ 10кВ яч.5 Бригады,базы	к		
7	ВЛ 10кВ яч.7К Бейс-Хазрет "К" с яч. 15	к		
8	ВЛ 10кВ яч.10 Резерв	к		
9	ВЛ 10кВ яч.11 Резерв	к		
10	ВЛ 10кВ яч.15к Котельная "К" с яч. 7	к		
	всего:	10		
7	ПС 110/35/10 кВ "Новосельская"			
1	ВЛ 110кВ АГПП	к		
2	ВЛ 35кВ яч.1 Резерв	к		
3	ВЛ 35кВ яч.4 Ввод 35-1	к		
4	ВЛ 35кВ яч.6К Шуйская	к		
5	ВЛ 35кВ яч.7 Ввод 35-2	к		
6	ВЛ 35кВ яч.8 Резерв	к		
7	ВЛ 10кВ яч.1 Бригады	к		
8	ВЛ 10кВ яч.3к п.Пролетарка "К" с яч.6	к		
9	ВЛ 10кВ яч.4 Быт	к		
10	ВЛ 10кВ яч.15 Быт	к		

	11	ВЛ 10кВ яч.17 Хоз. нужды	к	
	12	ВЛ 10кВ яч.18 Резерв	к	
	13	ВЛ 10кВ яч.19 Полив	к	
	14	ВЛ 10кВ яч.20к "К" с яч. 1	к	
	15	ТСН-1	к	
		всего:	15	
8	ПС 220/110/35/10 "Целинная"			
	1	ВЛ 220кВ Восточная	к	
	2	ВЛ 220кВ Атбасар	к	
	3	ВЛ 110кВ Ввод 110 АТ-1	к	
	4	ВЛ 110кВ Ввод 110 АТ-3	к	
	5	ВЛ 110кВ Ввод 110 АТ-4	к	
	6	ВЛ 35кВ яч.2 Ввод 35 Т-4	к	
	7	ВЛ 35кВ яч.7 Резерв	к	
	8	ВЛ 10кВ яч.1 Ввод 10-1	к	
	9	ВЛ 10кВ яч.16 Ввод 10-4	к	
	10	ВЛ 10кВ яч.9 Резерв	к	
	11	ВЛ 10кВ яч.13 Резерв	к	
	12	ВЛ 10кВ яч.14 Резерв	к	
	13	ВЛ 10кВ яч.15 Резерв	к	
		всего:	13	
9	ПС 35/10 кВ "Шуйская"			
	1	ВЛ 35кВ Новосельская	к	
	2	ВЛ 10кВ яч.5 Резерв	к	
	3	ВЛ 10кВ яч.15 ТСН-2	п	
		всего:	3	
10	ПС 35/10 кВ "Ишимская"			
	1	ВЛ 35кВ М.Горького	к	
	2	ВЛ 35кВ Шункурколь	к	
	3	ВЛ 10кВ яч.11 Резерв	к	

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

	4	ВЛ 10кВ яч.16 Резерв	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.17 Резерв	к		
		всего:	5		
11	ПС 35/10 кВ Отап				
	1	ВЛ 35кВ Покровка	к		
	2	ВЛ 35кВ Спасская	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.1 Быт.	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.2 Резерв	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.4 ТСН -1	п		
	6	ВЛ 10кВ яч.5к СТФ"К" с яч.10	к		
	7	ВЛ 10кВ яч.7 Резерв	к		
	8	ВЛ 10кВ яч.10к СТФ Мельница "к" с яч.5	к		
	9	ВЛ 10кВ яч.12 ЦУ.Быт	к		
	10	ВЛ 10кВ яч.15 ЦУ	к		
	11	ВЛ 10кВ яч.16 Зерноток МТМ	к		
		всего:	11		
12	ПС 35/10 кВ "Ладыженка"				
	1	ВЛ 35кВ Резерв	к		
	2	ВЛ 35кВ Целинная	к		
	3	ВЛ 35кВ Баумана	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.1 п.Ладыженка	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.2 ЦУ.Быт	к		
	6	ВЛ 10кВ яч.4 ТСН-1	п		
	7	ВЛ 10кВ яч.7к Охот.хоз "к" с яч 12	к		
	8	ВЛ 10кВ яч.10 Резерв	к		
	9	ВЛ 10кВ яч.13 ТСН-2	п		
	10	ВЛ 10кВ яч.15 Резерв	к		
	11	ВЛ 10кВ яч.16к "к" с яч 11	к		
		всего:	11		
		Кол-во:	143		1

ПС без АСКУЭ			
Подстанции II категории (с потреблением 40 - 99 тыс.кВт*ч/мес)		ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10кВ Сергеевка		1
1	ВЛ-35 кВ Самарка	к	
2	Вл-35 кВ АГПП	к	
3	Ввод-10 Т-1	к	
4	Ввод-10 Т-2	к	
5	Шкаф	к	
6	Резерв	к	
7	Резерв	к	
8	Резерв	к	
9	Резерв	к	
10	РП-10 п-во "К" с яч. №17	к	
11	Резерв	к	
12	Резерв	к	
13	Резерв	к	
14	"К" с яч. №8 Пр-во (ЦУ, Быт)	к	
15	п. Ашекуль	к	
16	Резерв	к	
17	ЦУ. Быт	к	
18	ТСН-10-1	п	
19	ТСН-10-2	п	
	всего:	19	
2	ПС 35/10кВ Покровка		1
1	ВЛ-35 кВ Борисовка	к	
2	ВЛ-35 кВ Садовая	к	
3	ВЛ-35 кВ Отан	к	
4	Ввод-10 Т-1	к	

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

5	Ввод-10 Т-2	к		
6	Резерв	к		
7	Зерноток	к		
8	ЦУ Новая Жизнь	к		
9	Комплекс	к		
10	Резерв	к		
11	Резерв	к		
12	Резерв	к		
13	Резерв	к		
14	ТСН-10-1	п		
15	ТСН-10-2	п		
	всего:	15		
3	ПС 35/10кВ Борисовка			1
1	ВЛ-35 кВ Покровка	к		
2	ВЛ-35 кВ Садовая	к		
3	Ввод -10 Т-1	к		
4	Ввод -10 Т-2	к		
5	Резерв	к		
6	Маш двор	к		
7	Бригады	к		
8	МТФ "К" с яч. №9	к		
9	Быт ЦУ "К" с яч. №7	к		
10	Резерв	к		
11	Резерв	к		
12	ЦУ "К" с яч. №15 и "К" с яч. №15 ПС Садовая	к		
13	УП "К" с яч. №14 и "К" с яч. №15 ПС Садовая	к		
14	ТСН-10-1	п		
15	ТСН-10-2	п		
	всего:	15		

4	ПС 35/10кВ Садовая		1
1	ВЛ-35 кВ АГПП	к	
2	ВЛ-35 кВ Покровка	к	
3	ВЛ-35 кВ Борисовка	к	
4	Ввод-10 Т-1	к	
5	Ввод-10 Т-2	к	
6	Резерв	к	
7	Резерв	к	
8	Резерв	к	
9	Смирновка Пригородное "К" с яч. 3 ПС Новосельская	к	
10	Быт	к	
11	Производство	к	
12	ЦУ	к	
13	Быт	к	
14	Борисовка "К" с пс Борисовка №14 и №15	к	
15	ТСН-10-1	п	
16	ТСН-10-2	п	
	всего:	16	
ПС с АСКУЭ (дооснащение)			
5	ПС 110/35/10 кВ "Мариновская"		
1	ВЛ 110кВ АГПП	к	
2	ВЛ 110кВ Целинная	к	
3	ВЛ 35кВ яч. 2 Ввод 35-1	к	
4	ВЛ 35кВ яч. 6 Ввод 35-2	к	
5	ВЛ 35кВ яч. 9 Шункырколь	к	
6	ВЛ 10кВ яч.2 Резерв	к	
7	ВЛ 10кВ яч.6 Бригады	к	
8	ВЛ 10кВ яч.7к "К" с яч. 11	к	

9	ВЛ 10кВ яч.8 ХПП	к		
10	ВЛ 10кВ яч.11 Резерв	к		
11	ВЛ 10кВ яч.12 ЦУ	к		
12	ВЛ 10кВ яч.13 отделение №1	к		
13	ВЛ 10кВ яч.16 Резерв	к		
	всего:	13		
6	ПС 110/35/10кВ Максима Горь-го			
1	ВЛ 110кВ Мариновская	к		
2	ВЛ 110кВ АГПП	к		
3	ВЛ 35кВ яч.2 Резерв	к		
4	ВЛ 35кВ яч.8 Резерв	к		
5	ВЛ 10кВ яч. 01 Резерв	к		
6	ВЛ 10кВ яч. 1К п. Хрящевка	к		
7	ВЛ 10кВ яч. 5 Резерв	к		
8	ВЛ 10кВ яч. 6к с.Радионорвка "К" с яч.8	к		
	всего:	8		
7	ПС 110/10 кВ "Красный Маяк"			
1	ВЛ 110кВ Целинная	к		
2	ВЛ 110кВ Мариновская	к		
3	ВЛ 10кВ яч.1 Резерв	к		
4	ВЛ 10кВ яч.3 ТСН-1	п		
5	ВЛ 10кВ яч.8 Связь	к		
6	ВЛ 10кВ яч.16 Резерв	к		
7	ВЛ 10кВ яч.17 Резерв	к		
	всего:	7		
	Кол-во:	93		4

по Аршальскому РЭС

Подстанции I категории (с потреблением свыше 100 тыс.кВт*ч/мес)

ПС с АСКУЭ (дооснащение)		ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10 кВ "Волгодоновка"		
	1	ВЛ 35кВ Шептыкуль	к
	2	ВЛ 35кВ Юбилейная	к
	3	ВЛ 10кВ яч.1 п.Койгельды	к
	4	ВЛ 10кВ яч.6 ТСН-1	п
	5	ВЛ 10кВ яч.7 ЦУ	к
	6	ВЛ 10кВ яч.10 ЦУ	к
	7	ВЛ 10кВ яч.13 ТСН-2	п
		всего:	7
	ПС 35/10 кВ "Вячеславка"		
2	1	ВЛ 35кВ Сары-Оба	к
	2	ВЛ 35кВ Юлия	к
	3	ВЛ 35кВ Шептыкуль	к
	4	ВЛ 10кВ яч.1 Пионер-лагерь	к
	5	2к Зона отдыха "К" с яч. 15	к
	6	ВЛ 10кВ яч.4 ТСН -1	п
	7	ВЛ 10кВ яч.7 ЦУ	к
	8	ВЛ 10кВ яч.9 Резерв	к
	9	ВЛ 10кВ яч.11 ЦУ	к
	10	ВЛ 10кВ яч.12 ТСН-2	п
	11	ВЛ 10кВ яч.14 Бабатай	к
	12	ВЛ 10кВ яч.15к Зона Отдыха "К" с яч. 2	к
		всего:	12
3	ПС 35/10 "Ново-Владимировка"		
	1	ВЛ 35кВ Сары-Оба (Сельская)	к
	2	ВЛ 35кВ Сары-Оба (Тяговая)	к
	3	ВЛ 10кВ яч.1к Сары-Обинский ХПП "К" с яч.10	к
	4	ВЛ 10кВ яч.2 п. Заря	к

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

5	ВЛ 10кВ яч.5 ТСН-1	п	
6	ВЛ 10кВ яч.6 Скважины	к	
7	ВЛ 10кВ яч.7 Резерв	к	
8	ВЛ 10кВ яч.10к Сары-Обинский ХПП "К" с яч. 1	к	
9	ВЛ 10кВ яч.12 ТСН-2	п	
10	ВЛ 10кВ яч.15к ЦУ "К" с яч. 11	к	
	всего:	10	
4	ПС 35/10 кВ "Тургеневка"		
1	ВЛ 35кВ Оросительная	к	
2	ВЛ 35кВ Вишневка	к	
3	ВЛ 10кВ яч.1 БЫТ	к	
4	ВЛ 10кВ яч.3 ТСН-1	п	
5	ВЛ 10кВ яч.5 Резерв	к	
6	ВЛ 10кВ яч.6 с. Родина	к	
7	ВЛ 10кВ яч.7к МТМ "к" с яч. 12	к	
8	ВЛ 10кВ яч.10 Резерв	к	
9	ВЛ 10кВ яч.12к Базы "К" с яч. 7	к	
10	ВЛ 10кВ яч.13 ТСН-2	п	
11	ВЛ 10кВ яч.15 Поселок, ЦУ	к	
12	ВЛ 10кВ яч.16 РЕЗЕРВ	к	
	всего:	12	
5	ПС 35/10 кВ Михайловка		
1	ВЛ 35кВ Вишневка	к	
2	ВЛ 10кВ яч. 6 Резерв	к	
3	ВЛ 10кВ яч. 9 Резерв	к	
4	ВЛ 10кВ яч. 10 Резерв	к	
5	ВЛ 10кВ яч. 15 Жив.во	к	
	всего:	5	
6	ПС 35/10 кВ Раздольное		

	1	ВЛ 35кВ Кварц	к		
	2	ВЛ 35 кВ АНАР	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.1 РП	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.2 Бригады	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.5 ЦУ	к		
	6	ВЛ 10кВ яч.7 п. Байдалы	к		
	7	ВЛ 10кВ яч.10 Резерв	к		
	8	ВЛ 10кВ яч.11 Резерв	к		
	9	ВЛ 10кВ яч.12 Резерв	к		
	10	ВЛ 10кВ яч.13 п. Актасты	к		
		всего:	10		
7	ПС 35/10 кВ Анар				
	1	ВЛ 35 кВ АНАР	к		
	2	ВЛ 10кВ яч.1к с.Донецкое	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.2 Резерв	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.5 ст. Анар	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.7 Резерв	к		
	6	ВЛ 10кВ яч.10 Резерв	к		
	7	ВЛ 10кВ яч.11 ст.Анар	к		
	8	ВЛ 10кВ яч.15 ХПП	к		
	9	ВЛ 10кВ яч.16 Резерв	к		
	10	ВЛ 10кВ яч.17 с. Донецкое	к		
		всего:	10		
8	ПС 35/10 кВ Константиновка				
	1	ВЛ 35кВ Оросительная	к		
	2	ВЛ 35кВ Белоярка	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.1 ЦУ	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.7 КРС	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.11 Резерв	к		
	6	ВЛ 10кВ яч.14 Резерв	к		

	7	ВЛ 10кВ яч.15 ЦУ	к		
		всего:	7		
9	ПС 35/10 кВ ПТФ				
	1	ВЛ 35кВ Шептыкуль Вишневка (прав)	к		
	2	ВЛ 35кВ Шептыкуль Вишневка (лев)	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.3 Резерв	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.6 Резерв	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.14 Резерв	к		
		всего:	5		
		Кол-во:	78		

		ПС без АСКУЭ		
		Подстанции II категории (с потреблением 40 – 99 тыс.кВт*ч/мес)	ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1		ПС 35/10кВ Кварц		1
	1	ВЛ-35 кВ Вишневка	к	
	2	ВЛ-35 кВ Раздольная	к	
	3	Ввод-10 Т-1	к	
	4	Ввод-10 Т-2	к	
	5	Резерв	к	
	6	Резерв	к	
	7	Резерв	к	
	8	ЦУ	к	
	9	Резерв	к	
	10	ЦУ	к	
	11	Резерв	к	
	12	п. Акбулак	к	
	13	ТСН-10-1	п	
	14	ТСН-10-2	п	
		всего:	14	

ПС с АСКУЭ (дооснащение)			
2	ПС 35/10 кВ "Сары-Оба"		
	1	ВЛ 35кВ Вячеславка	к
	2	ВЛ 35кВ Ново-Владимировка	к
	3	ВЛ 10кВ Яч. 1 База РЭС	к
	4	ВЛ 10кВ Яч. 2 РРС	к
	5	ВЛ 10кВ Яч. 3 ТСН-1	п
	6	ВЛ 10кВ Яч. 6 п. Сары-Оба	к
	7	ВЛ 10кВ Яч. 9 Резерв	к
	8	ВЛ 10кВ Яч. 10 МТМ	к
	9	ВЛ 10кВ Яч. 123 п. Владимировка	к
	10	ВЛ 10кВ Яч. 13 ТСН-2	п
		всего:	10
3	ПС 110/35/10 кВ "Белоярка"		
	1	ВЛ 110 кВ Ерментау	к
	2	ВЛ 35 кВ яч. 5 Ввод Т-3	к
	3	ВЛ 35 кВ яч. 2 Ввод Т-2	к
	4	ВЛ 10кВ яч.4 Резерв	к
	5	ВЛ 10кВ яч.8 Резерв	к
	6	ВЛ 10кВ яч. 9 ЦУ	к
	7	ВЛ 10кВ яч.11 Ввод-10-2	к
		всего:	7
		Кол-во:	31
			1

по Коргалжинскому РЭС

	ПС без АСКУЭ	ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10кВ Шалкар		1
	1	ВЛ-35 кВ Кургальджино	к

	2	Ввод-10 Т-1	к		
	3	Ввод-10 Т-2	к		
	4	с. Шалкар	к		
	5	с. Алмас	к		
	6	Резерв	к		
	7	Резерв	к		
	8	Резерв	к		
	9	с. Ушсарт	к		
	10	ТСН-10-1	п		
	11	ТСН-10-2	п		
		всего:	11		
ПС с АСКУЭ (дооснащение)					
2	ПС 110/35/10 кВ "Сабынды"				
	1	ВЛ 110кВ Жантеке	к		
	2	ВЛ 110кВ Акмолинская	к		
	3	ВЛ 35кВ Кр.Флаг	к		
	4	ВЛ 35кВ М.Маметовой	к		
	5	ВЛ 35кВ Арыкты	к		
	6	ВЛ 35кВ Нуринский водопровод	к		
	7	ВЛ 10кВ яч.2 ТСН-1	п		
	8	ВЛ 10кВ яч.3 Алгабас М.У.	к		
	9	ВЛ 10кВ яч.4 ЖБ	к		
	10	ВЛ 10кВ яч.6 ЦУ	к		
	11	ВЛ 10кВ яч.7 РВО-10	к		
	12	ВЛ 10кВ яч.8 Быт Мех.Ток. Мясокомбинат	к		
	13	ВЛ 10кВ яч.11 Быт ХПП Мясокомбинат	к		
	14	ВЛ 10кВ яч.12 с.Караегино	к		
	15	ВЛ 10кВ яч.15 ТСН-2	п		

	всего:	15	
	Кол-во:	26	1

по Егиндыкольскому РЭС

ПС без АСКУЭ		ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10кВ Ушакова		1
	1 Ввод-10 Т-1	к	
	2 Ввод-10 Т-2	к	
	3 Водники	к	
	4 ЦУ	к	
	5 Бригады	к	
	6 "К" с яч. №1 на ПС Буревестник	к	
	7 Таганво-2	к	
	8 Водники	к	
	9 ТСН	п	
	всего:	9	
ПС с АСКУЭ (дооснащение)			
2	ПС 110/35/10 Краснознаменная		
	1 ВЛ 110кВ Кургальджино	к	
	2 ВЛ 35кВ яч.5 Совхозная	к	
	3 ВЛ 35кВ яч.6 Полтавка	к	
	4 ВЛ 35кВ яч.7 Армавирская	к	
	5 ВЛ 10кВ яч.1к ЦУ "К" с яч. 9,13	к	
	6 ВЛ 10кВ яч.2к 3/ток "К" с яч. 5	к	
	7 ВЛ 10кВ яч.5к 3/ток "К" с яч. 2	к	
	8 ВЛ 10кВ яч.6 Элеватор	к	
	9 ВЛ 10кВ яч.7 РВП	к	
	10 ВЛ 10кВ яч.8к Мельница "К" с яч. 10	к	
	11 ВЛ 10кВ яч.9к РУТ "К" с яч. 1,13	к	

	12	ВЛ 10кВ яч.12 Быт	к		
	13	ВЛ 10кВ яч.13к Больница, быт "К" с яч. 1,9	к		
	14	ВЛ 10кВ яч.14 Пекарня	к		
	15	ВЛ 10кВ ТСН-1	п		
	16	ВЛ 10кВ ТСН-2	п		
		всего:	16		
		Кол-во:	25		1

по Астраханскому РЭС

ПС без АСКУЭ		ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.		Шкаф УСПД
1		ПС 35/10кВ Кзылжарская		1
	1	ВЛ-35 кВ ПС Жамбыл	к	
	2	ВЛ-35 кВ ПС Первомайская	к	
	3	Ввод-10 Т-1	к	
	4	Ввод-10 Т-2	к	
	5	"К" с яч. 2 ПС Первомайская	к	
	6	Бригада	к	
	7	МТМ	к	
	8	Резерв	к	
	9	Резерв	к	
	10	ЦУ	к	
	11	Базы, животноводство	к	
	12	ТСН-10-1	п	
	13	ТСН-10-2	п	
		всего:	13	
ПС с АСКУЭ (дооснащение)				
2		ПС 110/35/10 кВ "УРМАН"		

	1	ВЛ 35кВ Гранит	к		
	2	ВЛ 35кВ яч.6 Резерв	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.1 с. Ундрус	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.2 ЦУ	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.3 Резерв	к		
	6	ВЛ 10кВ яч.8 Бригады	к		
	7	ВЛ 10кВ яч.12 Маслозавод	к		
	8	ВЛ 10кВ яч.13 ЦУ	к		
		всего:	8		
3	ПС 35/10 кВ "Береговая"				
	1	ВЛ 35кВ ПС Красносельская	к		
	2	ВЛ 35кВ ПС Н-Колутон	к		
	3	ВЛ 35кВ ПС Колутон	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.2 п.Вишневка, Ягодное	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.4 ТСН-1	п		
	6	ВЛ 10кВ яч.5 Бригады	к		
	7	ВЛ 10кВ яч.9 Резерв	к		
	8	ВЛ 10кВ яч.10 п. Ковыленка,Коскуль	к		
	9	ВЛ 10кВ яч.11 Маслозавод	к		
	10	ВЛ 10кВ яч.14 ТСН-2	п		
	11	ВЛ 10кВ яч.15 Старый колутон	к		
		всего:	11		
4	ПС 35/10 кВ "Новый Колутон"				
	1	ВЛ 35кВ Береговая	к		
	2	ВЛ 10кВ яч. 4 п.Острогорка	к		
	3	ВЛ 10кВ яч. 5 Резерв	к		
	4	ВЛ 10кВ яч. 6 Зерноток	к		
	5	ВЛ 10кВ яч. 8 Поселок Быт	к		
	6	ВЛ 10кВ яч. 9 Резерв	к		
	7	ВЛ 10кВ яч. 10 Резерв	к		

		всего:	7		
5	ПС 35/10 кВ "Первомайская"				
	1	ВЛ 35кВ ПС Камышенка	к		
	2	ВЛ 35кВ ПС Гранит	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.1 Бригады	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.2к "К" с яч. 1	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.5 Тсн-1	п		
	6	ВЛ 10кВ яч.6 Фермы	к		
	7	ВЛ 10кВ яч.9 Резерв	к		
	8	ВЛ 10кВ яч.10 ЦУ	к		
	9	ВЛ 10кВ яч.11 Резерв	к		
	10	ВЛ 10кВ яч.12к "К" с яч. 3,10	к		
	11	ВЛ 10кВ яч.14 ТСН-2	п		
	12	ВЛ 10кВ яч.16 п. Лозовое	к		
		всего:	12		
6	ПС 35/10 кВ "Силикатная"				
	1	Вл 35кВ Джалтырь	к		
	2	ВЛ 35кВ Астраханка	к		
	3	Вл 35кВ Джалтырский ХПП	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.1 ТСН-1	п		
	5	ВЛ 10кВ яч.3к "К" с яч. 9	к		
	6	ВЛ 10кВ яч.4 Резерв	к		
	7	ВЛ 10кВ яч.6к АО Колутон-95 "К" с яч.9	к		
	8	ВЛ 10кВ яч.7 Кх. "Кремикс"	к		
	9	ВЛ 10кВ яч.9к АО Колутон-95 "К" с яч. 6	к		
	10	ВЛ 10кВ яч.10 Джалтырь,Быт	к		
	11	ВЛ 10кВ яч.12 Ввод 10-2	к		
	12	ВЛ 10кВ яч.13 ТСН-2	п		

	13	ВЛ 10кВ яч.14 п.Джалтырь,Быт	к		
		всего:	13		
7	ПС 35/10 кВ "Гранит"				
	1	ВЛ 35кВ Урман	к		
	2	ВЛ 35кВ Первомайская	к		
	3	ВЛ 10кВ Яч.2 Резерв	к		
	4	ВЛ 10кВ Яч.3к ЦУ "К" с яч. 10	к		
	5	ВЛ 10кВ Яч.6 Базы	п		
	6	ВЛ 10кВ Яч.7 Резервы	к		
	7	ВЛ 10кВ Яч.10к ЦУ "К" с яч. 3	к		
	8	ВЛ 10кВ Яч.11 Резерв	к		
	9	ВЛ 10кВ Яч.14 Резерв	к		
	10	ВЛ 10кВ Яч.16 Резерв	к		
		всего:	10		
8	ПС 35/10 кВ "Новочеркасская"				
	1	ВЛ 35кВ ПС Урман	к		
	2	ВЛ 35кВ ПС Красногвардейская	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.4 ЦУ.	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.5 МТМ	к		
	5	ВЛ 10кВ яч.6 Резерв	к		
	6	ВЛ 10кВ яч. 7 Резерв	к		
	7	ВЛ 10кВ яч.9 п.Шиликты	к		
	8	ВЛ 10кВ яч.10 Резерв	к		
	9	ВЛ 10кВ яч.14 Резерв	к		
		всего:	9		
9	ПС 35/10 кВ Камышенка				
	1	ВЛ 35 кВ ПС Жамбыл	к		
	2	ВЛ 35 кВ ПС Первомайская	к		
	3	ВЛ 10кВ яч.1К "К" с яч. 2	к		
	4	ВЛ 10кВ яч.5 Бригада	к		

	5	ВЛ 10кВ яч.6 МТМ	к	
	6	ВЛ 10кВ яч.8 Резерв	к	
	7	ВЛ 10кВ яч.10 ЦУ	к	
	8	ВЛ 10кВ яч.14 Базы	к	
		всего:	8	
		Кол-во:	91	1

по Сандыктаускому РЭС

	ПС без АСКУЭ		ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10 кВ "Сандыктау"			1
	1	ВЛ 35кВ Балкашино (лев)	к	
	2	ВЛ 35кВ Балкашино (прав)	к	
	3	ВЛ 10кВ яч. 1к Скважина	к	
	4	ВЛ 10кВ яч. 2 ЦУ	к	
	5	ВЛ 10кВ яч. 4 Мех.Ток	к	
	6	ВЛ 10кВ яч. 7 Резерв	к	
	7	ВЛ 10кВ яч. 8 Резерв	к	
	8	ВЛ 10кВ яч.11 Резерв	к	
	9	ВЛ 10кВ яч. 15 Резерв	к	
	10	Яч.5 Ввод-10-1	к	
	11	Яч.14 Ввод-10-2	к	
	12	Яч.13 ТСН (общ)	п	
		всего:	12	
ПС с АСКУЭ (дооснащение)				
2	ПС 35/10 кВ "Заводская" СандРЭС			
	1	ВЛ 35кВ Балкашино (лев)	к	
	2	ВЛ 35кВ Балкашино (прав)	к	
	3	ВЛ 10кВ яч. 2 Колбасный цех	к	
	4	ВЛ 10кВ яч. 5к Детс.дом	к	

	5	ВЛ 10кВ яч. 6к Л6	к		
	6	ВЛ 10кВ яч. 7к Л7	к		
	7	ВЛ 10кВ яч. 10 водозабор	к		
	8	ВЛ 10кВ яч. 11 Хлебозавод	к		
	9	ВЛ 10кВ яч. 12 Лесхоз	к		
	10	ВЛ 10кВ яч. 15 Колбасный цех	к		
		всего:	10		
3	ПС 35/10 кВ "Каменка"				
	1	ВЛ 35кВ Балкашино	к		
	2	ВЛ 35кВ Белгородка	к		
	3	ВЛ 35кВ Дорогино	к		
	4	ВЛ 10кВ яч. 1 Резерв	к		
	5	ВЛ 10кВ яч. 5 Бригада	к		
	6	ВЛ 10кВ яч. 6 п. Ключевка	к		
	7	ВЛ 10кВ яч. 7 ЦУ Каменка	к		
	8	ВЛ 10кВ яч. 9 Резерв	к		
	9	ВЛ 10кВ яч. 10 М.У. хоз нужды	к		
	10	ВЛ 10кВ яч. 14 МТМ	к		
		всего:	10		
4	ПС 35/10 кВ "Белгородка"				
	1	ВЛ 10кВ яч. п.Раздольное	к		
	2	ВЛ 10кВ яч. 2 Резерв	к		
	3	ВЛ 10кВ яч. 5 ЦУ Подлесное	к		
	4	ВЛ 10кВ яч. 7 Резерв	к		
	5	ВЛ 10кВ яч. 9 Пекарня	к		
	6	ВЛ 10кВ яч. 11 п. Преображенка	к		
	7	ВЛ-35 Айдабул	к		
	8	Яч.3 Ввод-10-1	к		
	9	Яч.13 Ввод-10-2	к		
	10	Яч. 4 тсн ОБЩ	к		

		всего:	10		
5	ПС 35/10 кВ "Свободная"				
	1	ВЛ 35кВ Богородка	к		
	2	ВЛ 35кВ Балкашино	к		
	3	ВЛ 10кВ яч. 1 Мех.Ток	к		
	4	ВЛ 10кВ яч. 4 Водозабор	к		
	5	ВЛ 10кВ яч. 5 Резерв	к		
	6	ВЛ 10кВ яч. 7 МТМ	к		
	7	ВЛ 10кВ яч. 10 Резерв	к		
	8	ВЛ 10кВ яч. 12к ЦУ	к		
		всего:	8		
6	ПС 110/35/10 кВ "Веселовская"				
	1	ВЛ 110кВ Ввод 110-1	к		
	2	ВЛ 110кВ Ввод 110-2	к		
	3	ВЛ 10кВ яч. 4 Резерв	к		
		всего:	3		
7	ПС 110/10 кВ "Новоникольская"				
	1	ВЛ 110кВ Балкашино	к		
		всего:	1		
8	ПС 35/10 кВ "Поляна"				
	1	ВЛ 35кВ Веселое (Владимировка)	к		
	2	ВЛ 35кВ Балкашино (Свободная)	к		
	3	ВЛ 10кВ яч. 1 Красная поляна	к		
	4	ВЛ 10кВ яч. 3 ТСН-1	п		
	5	ВЛ 10кВ яч. 4 с. Петряковка	к		
	6	ВЛ 10кВ яч. 6 Резерв	к		
	7	ВЛ 10кВ яч. 8 Резерв	к		
	8	ВЛ 10кВ яч. 10 Резерв	к		
	9	ВЛ 10кВ яч. 13 Резерв	к		
		всего:	9		

	Кол-во:	63	1
--	----------------	-----------	----------

по Жаксынскому РЭС

ПС без АСКУЭ		ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10кВ Кировская		1
	1 ВЛ-35 кВ Новокиенка	к	
	2 ВЛ-35 кВ Ярославская	к	
	3 Ввод-10-1	к	
	4 Ввод-10-2	к	
	5 Резерв	к	
	6 Ярославская	к	
	7 Ц. Ус.	к	
	8 Резерв	к	
	9 Резерв	к	
	10 Пр-во	к	
	11 Резерв	к	
	12 Резерв	к	
	13 ТСН-10-1	п	
	14 ТСН-10-2	п	
	всего:	14	
2	ПС 35/10кВ Кийма		1
	1 ВЛ-35 кВ Ленина	к	
	2 ВЛ-35 кВ Подгорная	к	
	3 ВЛ-35 кВ Новая	к	
	4 ВЛ-35 кВ Кенаральская	к	
	5 Ввод-10-1	к	
	6 Ввод-10-2	к	
	7 Жирень	к	
	8 Мечеть	к	

	9	РЦ-2	к		
	10	РЦ-1	к		
	11	Резерв	к		
	12	Резерв	к		
	13	Есиль-2	к		
	14	Новая	к		
	15	РПБ	к		
	16	ТСН-10-1	п		
	17	ТСН-10-2	п		
		всего:	17		
3	ПС 35/10кВ им.Ленина				1
	1	ВЛ-35 кВ Лозовая	к		
	2	ВЛ-35 кВ Кийма	к		
	3	Ввод-10-1	к		
	4	Ввод-10-2	к		
	5	Сад-огород	к		
	6	Жив. Компл.	к		
	7	ЦУ	к		
	8	Пр-во	к		
	9	Дружба	к		
	10	Резерв	к		
	11	Бригады	к		
	12	ТСН-10-1	п		
	13	ТСН-10-2	п		
		всего:	13		
4	ПС 35/10кВ Подгорная				1
	1	ВЛ-35 кВ Кийма	к		
	2	Вл-35 кВ Жаксынская	к		
	3	Ввод-10-1	к		
	4	Ввод-10-2	к		

	5	Резерв	к		
	6	Резерв	к		
	7	Водокачка	к		
	8	Резерв	к		
	9	Резерв	к		
	10	Резерв	к		
	11	ЦУ	к		
	12	ТСН-10-1	п		
	13	ТСН-10-2	п		
		всего:	13		
ПС с АСКУЭ (дооснащение)					
5	ПС 35/10 Жаксынская				
	1	ВЛ 35кВ Подгорная	к		
	2	ВЛ 35кВ Жаксы Тяговая	к		
	3	ВЛ 10кВ яч. 2 Резерв	к		
	4	ВЛ 10кВ яч. 5 Производство	к		
	5	ВЛ 10кВ яч. 7 Резерв	к		
	6	ВЛ 10кВ яч. 8 Резерв	к		
	7	ВЛ 10кВ яч. 10 ЦУ	к		
		всего:	7		
6	ПС 35/10 Новокиенка				
	1	ВЛ 35кВ Калининская	к		
	2	ВЛ 35кВ Кировская	к		
	3	ВЛ 35кВ Элеваторная	к		
	4	ВЛ 10кВ яч. 3 Резерв	к		
	5	ВЛ 10кВ яч. 5 Жив.во	к		
	6	ВЛ 10кВ яч. 8 Резерв	к		
	7	ВЛ 10кВ яч. 10 ЦУ	к		
	8	ВЛ 10кВ яч. 13 Парчевка	к		

	9	ВЛ 10кВ яч. 14 Резерв	к	
		всего:	9	
7	ПС 35/10 Новая			
	1	Ввод-10-1	к	
	2	Вл 110кВ Лозовая	к	
	3	ВЛ 35кВ Кийма	к	
	4	Вл 35кВ Перекатная	к	
	5	ВЛ 10кВ яч. 1 Лозовая	к	
	6	ВЛ 10кВ яч. 2 Резерв	к	
	7	ВЛ 10кВ яч. 6 Резерв	к	
	8	ВЛ 10кВ яч. 11 Больница	к	
	9	ВЛ 10кВ яч. 12 хлед.Завод	к	
	10	ВЛ 10кВ яч. 15 Резерв	к	
	11	ВЛ 10кВ яч. 16 ХПП	к	
	12	ВЛ 10кВ яч. 17 Тойпак	к	
		всего:	12	
		Кол-во:	85	4

по Есильскому РЭС

	ПС без АСКУЭ		ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10кВ Дальняя			
	1	ВЛ-35 кВ Жаныспай	к	1
	2	ВЛ-35 кВ Заречная	к	
	3	Ввод-10-1	к	
	4	Ввод-10-2	к	
	5	Резерв	к	
	6	Никель	к	
	7	ЦУ	к	
	8	Резерв	к	

	9	ТСН-10-1	п		
	10	ТСН-10-2	п		
		всего:	10		
2	ПС 35/10кВ Заречная				1
	1	ВЛ-35 кВ Дальняя	к		
	2	ВЛ-35 кВ Калачи	к		
	3	Ввод-10-1	к		
	4	Ввод-10-2	к		
	5	Пр-во	к		
	6	Глубинка	к		
	7	СТФ	к		
	8	Отделение	к		
	9	Резерв	к		
	10	Школа	к		
	11	ТСН-10-1	п		
	12	ТСН-10-2	п		
		всего:	12		
ПС с АСКУЭ (дооснащение)					
3	ПС 35/10 кВ Есиль-2				
	1	ВЛ 35кВ Есиль тяговая	к		
	2	ВЛ35кВ Жаныспай	к		
	3	ВЛ 10кВ яч. 4 Иглик	к		
	4	ВЛ 10кВ яч. 5 Пив-Д	к		
	5	ВЛ 10кВ яч. 7 СПТУ	к		
	6	ВЛ 10кВ яч. 10 Скважина	к		
	7	ВЛ 10кВ яч. 12 ЕМЭС	к		
	8	ВЛ 10кВ яч. 15 Город	к		
	9	ВЛ 10кВ яч. 16 Акимат	к		
	10	ВЛ 10кВ яч. 17 карьер	к		

	11	ВЛ 10кВ яч. 18 Резерв	к		
		всего:	11		
4	ПС 35/10 кВ Красивинская				
	1	ВЛ100кВ ЕГПП-ц1	к		
	2	ВЛ100кВ ЕГПП-ц2	к		
	3	ВЛ 10кВ яч. 1 Мельница	к		
	4	ВЛ 10кВ яч. РПБ	к		
	5	ВЛ 10кВ яч. 4 Школа	к		
	6	ВЛ 10кВ яч. 5 Город	к		
	7	ВЛ 10кВ яч. 6 Резерв	к		
	8	ВЛ 10кВ яч. 8 ХПП	к		
	9	ВЛ 10кВ яч. 9 Резерв	к		
	10	ВЛ 10кВ яч. 10 ДСУ	к		
	11	ВЛ 10кВ яч. 11 Резерв	к		
	12	ВЛ 10кВ яч. 12 Резерв	к		
	13	ВЛ 10кВ яч. 19 РРС	к		
	14	ВЛ 10кВ яч. 21 Живот-во	к		
	15	ВЛ 10кВ яч. 25 ЦУ Красивинское	к		
	16	ВЛ 10кВ яч. 27 п.Энергетиков	к		
		всего:	16		
5	ПС 35/10 кВ Знамя Труда				
	1	ВЛ 35кВ Ярославская	к		
	2	ВЛ 35кВ ХПП	к		
	3	ВЛ 35 кВ Есиль - Тяговая	к		
	4	ВЛ 10кВ яч. 1 Рем.Завод	к		
	5	ВЛ 10кВ яч. 2 Отделение	к		
	6	ВЛ 10кВ яч. 5 Школа	к		
	7	ВЛ 10кВ яч. 7 ЦУ	к		
	8	ВЛ 10кВ яч. 12. СТФ	к		
	9	ВЛ 10кВ яч. 15 резерв	к		

	10	ВЛ 10кВ яч. 16 тасоба	к		
		всего:	10		
		Кол-во:	59		2

по Жарканинскому РЭС

	ПС без АСКУЭ		ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10кВ Донская			1
	1	ВЛ-35 кВ Державинка	к	
	2	ВЛ-10 кВ Маяк	к	
	3	Ввод-10-1	к	
	4	Ввод-10-2	к	
	5	Маяк	к	
	6	Жил. Сект. Кос-чева	к	
	7	Резерв	к	
	8	Пр-во Костычева	к	
	9	Резерв	к	
	10	Резерв	к	
	11	ЦУ	к	
	12	Резерв	к	
	13	Резерв	к	
	14	ТСН-10-1	п	
	15	ТСН-10-2	п	
		всего:	15	

ПС с АСКУЭ (дооснащение)

2	ПС 110/35/10 кВ "Тасты-Талды"			
	1	ВЛ 110кВ Державинка ц-1	к	
	2	ВЛ 110кВ Державинка ц-2	к	
	3	ВЛ 35кВ Фурманова	к	
	4	ВЛ 10кВ яч. 1 Резерв	к	
	5	ВЛ 10кВ яч. 2 Резерв	к	
	6	ВЛ 10кВ яч. 3 Резерв	к	
		ВЛ 10кВ яч. 5 Резерв	к	
	7	ВЛ 10кВ яч. 6 ТСН-1	п	
	8	ВЛ 10кВ яч. 7 Элеватор	к	
	9	ВЛ 10кВ яч. 9 Р/Ц-1	к	
	10	ВЛ 10кВ яч. 12 Р/Ц-2	к	
	11	ВЛ 10кВ яч. 14 Водозабор	к	
	12	ВЛ 10кВ яч. 15 Резерв	к	
	13	ВЛ 10кВ яч. 17 ТСН-3	п	
	14	ВЛ 10кВ ТСН-2	п	
		всего:	14	
3	ПС 35/10 кВ "Фурманова"			
	1	ВЛ 35кВ Тасты-талды	к	

2	ВЛ 10кВ яч. 1 Резерв	к	
3	ВЛ 10кВ яч. ЦУ-1	к	
4	ВЛ 10кВ яч. 4 ТСН-1	п	
5	ВЛ 10кВ яч. 5 Резерв	к	
6	ВЛ 10кВ яч. 7 Произ-во	к	
7	ВЛ 10кВ яч. 9 ЦУ-2	к	
8	ВЛ 10кВ яч. 10 З/ток	к	
9	ВЛ 10кВ яч. 12 ТСН-2	п	
10	ВЛ 10кВ яч. 14 Резерв	к	
	всего:	10	
4	ПС 35/10 кВ "Южная"ЖаркРЭС		
1	ВЛ 35кВ Пригородная	к	
2	ВЛ 35кВ Державинская	к	
3	ВЛ 10кВ яч. 1 Резерв	к	
4	ВЛ 10кВ яч. 2к Вторчермет	к	
5	ВЛ 10кВ яч. 4 ТСН-1	п	
6	ВЛ 10кВ яч. 5 Резерв	к	
7	ВЛ 10кВ яч. 6 Спец Контора	к	
8	ВЛ 10кВ яч. 10 Резерв	к	
9	ВЛ 10кВ яч. 11к Пром зона	к	
10	ВЛ 10кВ яч. 12 ТСН-2	п	
11	ВЛ 10кВ яч. 14 Резерв	к	
12	ВЛ 10кВ яч. 15 Резерв	к	
	всего:	12	
5	ПС 110/35/10 кВ "Державинская"		
1	ВЛ 110кВ ШСВ	к	
2	ВЛ 35кВ Яч.3 Резерв	к	
3	ВЛ 35кВ Яч.9 Резерв	к	
4	ВЛ 10кВ яч. 1 РПБ	к	
5	ВЛ 10кВ яч. 2к ХПП	к	
6	ВЛ 10кВ яч. 3 Резерв	к	
7	ВЛ 10кВ яч. 4 ЦРБ	к	
8	ВЛ 10кВ яч. 6 Резерв	к	
9	ВЛ 10кВ яч. 9 Резерв	к	
10	ВЛ 10кВ яч. 10 Город 2	к	
11	ВЛ 10кВ яч. 11 Резерв	к	
12	ВЛ 10кВ яч. 14к Город-1	к	
13	ВЛ 10кВ яч. 15 Пионер.Лагерь	к	
14	ВЛ 10кВ яч. 16 Гастелло	к	
15	ВЛ 10кВ яч. 19 Резерв	к	
16	ВЛ 10кВ яч. 20 СПТУ	к	
17	ВЛ 10кВ яч. 21 РРС	к	
18	ВЛ 10кВ яч. 22 Резерв	к	
19	ВЛ 10кВ яч. 24 ЕЦ	к	
20	ВЛ 10кВ яч. 25 Освещение	к	
	всего:	20	
	Кол-во:	71	1

ПС с АСКУЭ (дооснащение)		ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 110/10 Урюпинка		
1	Вл 35кВ Журавлевка	к	
2	Вл 35кВ Алексеевка	к	
3	Вл 10кВ яч.4 малоалександровка	к	
4	Вл 10кВ яч.5 ерофеевка	к	
5	Вл 10кВ яч.9 Резерв	к	
6	Вл 10кВ яч.10 ЦУ	к	
7	Вл 10кВ яч.11 зерноток	к	
8	Вл 10кВ яч.12 Амангельды	к	
9	Вл 10кВ яч.16 Резерв	к	
	всего:	9	
2	ПС 35/10 Гусарка		
1	ВЛ 35кВ Алексеевка	к	
2	ВЛ 35кВ Кенес-Джамбул	к	
3	ВЛ 10кВ яч.1 Резерв	к	
4	ВЛ 10кВ яч.2 СтФ	к	
5	ВЛ 10кВ яч.6 ЦУ	к	
6	ВЛ 10кВ яч.7 ЦУ	к	
7	ВЛ 10кВ яч.14 Школа	к	
8	ВЛ 10кВ яч.15 Зерноток	к	
9	ВЛ 10кВ яч.16 Резерв	к	
	всего:	9	
3	ПС 35/10 Ивановская		
1	ВЛ 35кВ Искра	к	
2	ВЛ 35кВ Новорыбинка	к	
3	ВЛ 10кВ яч.1 Резерв	к	
4	ВЛ 10кВ яч.2 Резерв	к	
5	ВЛ 10кВ яч.10 Резерв	к	
6	ВЛ 10кВ яч.11 Резерв	к	
7	ВЛ 10кВ яч.13 ТСН-10-2	п	
8	ВЛ 10кВ яч.17 Резерв	к	
	всего:	8	
4	ПС 35/10 Наумовка		
1	ВЛ 35кВ Капитоновка	к	
2	ВЛ 35кВ Никольская	к	
3	ВЛ 10кВ яч.4 Резерв	к	
4	ВЛ 10кВ яч.6 Резерв	к	
5	ВЛ 10кВ яч.7 Резерв	к	
6	ВЛ 10кВ яч.10 Резерв	к	
7	ВЛ 10кВ яч.12 Резерв	к	
	всего:	7	
5	ПС 35/10 Новорыбинка		
1	ВЛ 35кВ Алексеевка	к	
2	ВЛ 35кВ Ивановская	к	
3	ВЛ 10кВ яч.6 Резерв	к	

	всего:	3	
6	ПС 35/10 Трудовая		
1	ВЛ 35кВ Гуляй поле	к	
2	Вл 35кВ Акколь-Алексеевка	к	
3	ВЛ 10кВ яч.1 Резерв	к	
4	ВЛ 10кВ яч.2 Резерв	к	
5	ВЛ 10кВ яч.3 Резерв	к	
6	ВЛ 10кВ яч.5 ТСН-10-1	п	
7	ВЛ 10кВ яч.10 Резерв	к	
8	ВЛ 10кВ яч.12 ТСН-10-2	п	
9	ВЛ 10кВ яч.16 Димитрово	к	
	всего:	9	
	Кол-во:		45

ПС без АСКУЭ			
	Подстанции II категории (с потреблением 40-99 тыс.кВт*ч/мес)	ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10кВ Минская		1
1	ВЛ-35 кВ Искра	к	
2	ВЛ-35 кВ Карабулак	к	
3	Ввод-10-1	к	
4	Ввод-10-2	к	
5	Резерв	к	
6	Поселок	к	
7	ЦУ	к	
8	Резерв	к	
9	Кирпичный завод	к	
10	Резерв	к	
11	Резерв	к	
12	Резерв	к	
13	ХПП	к	
14	ТСН-1	п	
15	ТСН-2	п	
	всего:	15	

ПС с АСКУЭ (дооснащение)

2	ПС 35/10 Джамбула		
1	ВЛ 35кВ Кенес	к	
2	ВЛ 10кВ яч.1 Резерв	к	
3	ВЛ 10кВ яч.2 Кызылту	к	
4	ВЛ 10кВ яч.6 Резерв	к	
5	ВЛ 10кВ яч.7 ЦУ	к	
6	ВЛ 10кВ яч.10 ЦУ	к	
7	ВЛ 10кВ яч.11 Лидневка	к	
8	ВЛ 10кВ яч.15 Резерв	к	
9	ВЛ 10кВ яч.16 Резерв	к	
	всего:	9	

3	ПС 35/10 Одесская			
	1	ВЛ 35кВ Искра	к	
	2	Вл 35кВ Жолымбет	к	
	3	ВЛ 10кВ яч.6 Резерв	к	
	4	ВЛ 10кВ яч.9 Резерв	к	
		всего:	4	
		Кол-во:	28	1

по Буландинскому РЭС

	ПС без АСКУЭ		ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10кВ Амангельды			1
	1	ВЛ-35 кВ Карамышевка	к	
	2	ВЛ-35 кВ Новобратская	к	
	3	Ввод-10-1	к	
	4	Ввод-10-2	к	
	5	Водовод	к	
	6	Ортакшль	к	
	7	Резерв	к	
	8	Амангельды	к	
	9	Резерв	к	
	10	Резерв	к	
	11	ХПП	к	
	12	ТСН-1	п	
	13	ТСН-2	п	
		всего:	13	
ПС с АСКУЭ (дооснащение)				
2	ПС 110/35/10 Заводская			
	1	Вл 110кВ Макинская-Заводская ц-1		
	2	Вл 110кВ Макинская-Заводская ц-2		
		всего:	2	
3	ПС 110/35/10 Никольская			
	1	ВЛ 110кВ Алексеевка	к	
	2	ВЛ 110кВ Макинская	к	
	3	Вл 10кВ яч.5 Х.Н Никольск	к	
	4	Вл 10кВ яч.6 МИС	к	
	5	Вл 10кВ яч.7 Водовод	к	
	6	Вл 10кВ яч.8 Резерв	к	
	7	Вл 10кВ яч.10 Резерв	к	
	8	Вл 10кВ яч.11 Резерв	к	
	9	Вл 10кВ яч.13 красный кордон	к	
	10	Вл 10кВ яч.14 Ельтай	к	
	11	Вл 10кВ яч.16 Резерв	к	
		всего:	11	
4	ПС 35/10 Вознесенка			

	1	ВЛ 35кВ Колоколовка-Карамышевка	к	
	2	ВЛ 10кВ яч.2 ТСН-1	п	
	3	ВЛ 10кВ яч.3 Молочный блок	к	
	4	ВЛ 10кВ яч.4 Посёлок	к	
	5	ВЛ 10кВ яч.6 краный кордон	к	
	6	ВЛ 10кВ яч.8 Быт	к	
	7	ВЛ 10кВ яч.11 ТСН-2	п	
		всего:	7	
5	ПС 35/10 Даниловка			
	1	ВЛ 35кВ Баймурза	к	
	2	ВЛ 35кВ Никольская	к	
	3	ВЛ 10кВ яч.1 Быт	к	
	4	ВЛ 10кВ яч.Поселок, школа	к	
	5	ВЛ 10кВ яч.5 резерв	к	
	6	ВЛ 10кВ яч.7 Боярка	к	
	7	ВЛ 10кВ яч.9 Резерв	к	
	8	ВЛ 10кВ яч.10 Резерв	к	
	9	ВЛ 10кВ яч.14 РРС	к	
	10	ВЛ 10кВ яч.15 Жанаталап	к	
		всего:	10	
6	ПС 35/10 Ерголка			
	1	ВЛ 35кВ Карамышевка		
	2	ВЛ 35кВ Колоколовка		
	3	ВЛ 10кВ яч.1 Резерв		
	4	ВЛ 10кВ яч.3 зерноток		
	5	ВЛ 10кВ яч.5 ТСН-10-1		
	6	ВЛ 10кВ яч.6 Резерв		
	7	ВЛ 10кВ яч.9 Резерв		
	8	ВЛ 10кВ яч.11 Ерголка		
	9	ВЛ 10кВ яч.12 Гордеевка		
	10	ВЛ 10кВ яч.13 ТСН-10-2		
		всего:	10	
7	ПС 35/10 Капитоновка			
	1	ВЛ 35кВ Никольская		
	2	ВЛ 35кВ Карамышевка		
	3	ВЛ 10кВ яч.2 ТСН-10-1		
	4	ВЛ 10кВ яч.3 Поселок		
	5	ВЛ 10кВ яч.4 Резерв		
	6	ВЛ 10кВ яч.5 Поселок		
	7	ВЛ 10кВ яч.8 Пушкино		
	8	ВЛ 10кВ яч.10 Зерносклад		
	9	ВЛ 10кВ яч.11 ТСН-10-2		
	10	ВЛ 10кВ яч.13 Резерв		
		всего:	10	
8	ПС 35/10 Карабулак			
	1	ВЛ 35кВ ГПП город		
	2	ВЛ 35кВ Минская		
	3	ВЛ 10кВ яч.1 Резерв		

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

4	ВЛ 10кВ яч.2 Резерв		
5	ВЛ 10кВ яч.5 Резерв		
6	ВЛ 10кВ яч.7 Поселок		
7	ВЛ 10кВ яч.10 Резерв		
8	ВЛ 10кВ яч.11 Резерв		
9	ВЛ 10кВ яч.14 Машдвор		
10	ВЛ 10кВ яч.15 Резерв		
	всего:	10	
9	ПС 35/10 Колоколовка		
1	ВЛ 35кВ Заводская		
2	ВЛ 35кВ Карамышевка		
3	ВЛ 10кВ яч.5 Еруслановка		
4	ВЛ 10кВ яч.6 Резерв		
5	ВЛ 10кВ яч.7 Резерв		
6	ВЛ 10кВ яч.10 Крестьянское Хозяйство		
7	ВЛ 10кВ яч.11 Поселок		
8	ВЛ 10кВ яч.12 Зерноток		
	всего:	8	
10	ПС 35/10 Новобратская		
1	ВЛ 10кВ яч.1 с.Буденовка		
2	ВЛ 10кВ яч.3 ТСН-10-1		
3	ВЛ 10кВ яч.5 Резерв		
4	ВЛ 10кВ яч.6 Поселок		
5	ВЛ 10кВ яч.8 Резерв		
6	ВЛ 10кВ яч.9 Резерв		
7	ВЛ 10кВ яч.10 с.Красносельское, с. Добровольное		
8	ВЛ 10кВ яч.11 Резерв		
9	ВЛ 10кВ яч.13 ТСН-10-2		
	всего:	9	
	Кол-во:	90	1

по Ерейментаускому РЭС

	ПС без АСКУЭ	ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 35/10кВ Благодатная		1
1	ВЛ-35 кВ Ленинская	к	
2	ВЛ-35 кВ Еркеншилик тяговая	к	
3	Ввод-10-1	к	
4	Ввод-10-2	к	
5	Н-Каменка	к	
6	с. Баймен	к	
7	Алгабас	к	
8	Центр. Ток	к	
9	МТМ	к	

	10	ЦУ	к	
	11	Школа	к	
	12	ТСН-1	п	
	13	ТСН-2	п	
		всего:	13	
2	ПС 35/10кВ Павловка			1
	1	ВЛ-35 кВ Ерментау	к	
	2	ВЛ-35 кВ Еркеншилик тяговая	к	
	3	Ввод-10-1	к	
	4	Ввод-10-2	к	
	5	Хоз нужды	к	
	6	Кусак	к	
	7	с. Веренка	к	
	8	Мех. Ток, Школа	к	
	9	ЦУ	к	
	10	Ж.Д.	к	
	11	Элеватор	к	
	12	с. Енбек	к	
	13	ТСН-1	п	
	14	ТСН-2	п	
		всего:	14	
3	ПС 35/10кВ Звенигородка			1
	1	ВЛ-35 кВ Павловка	к	
	2	ВЛ-35 кВ Ерментау	к	
	3	Ввод-10-1	к	
	4	Ввод-10-2	к	
	5	Ельтай-Жарык	к	
	6	ЦУ Школа	к	
	7	Теплица	к	
	8	Поселок	к	
	9	Базы	к	
	10	Водокачка	к	
	11	ТСН-1	п	
	12	ТСН-2	п	
		всего:	12	
4	ПС 35/10кВ Новодолинка			1
	1	ВЛ-35 кВ Белоярка	к	
	2	ВЛ-35 кВ Еркеншилик тяговая	к	
	3	Ввод-10-1	к	
	4	Ввод-10-2	к	
	5	ЦУ	к	
	6	Орнек	к	
	7	Целинный	к	
	8	ТСН-1	п	
	9	ТСН-2	п	
		всего:	9	

ПС с АСКУЭ (дооснащение)

5	ПС 110/35/10 Новомарковка			
	1	Вл 10кВ яч.2 Отд.№5	к	
	2	Вл 10кВ яч.3 Х.Н.	к	
	3	Вл 10кВ яч.7 Школа	к	
	4	Вл 10кВ яч.9 Новом.	к	
	5	Вл 10кВ яч.17 Тимофеевка	к	
	6	Вл 10кВ яч.18 Жолбаше	к	
		всего:	6	
6	ПС 110/35/10 Тургай			
	1	Вл 10кВ яч.1 Радищево	к	
	2	Вл 10кВ яч.3 Производство	к	
	3	Вл 10кВ яч.11 ЦУ	к	
	4	Вл 10кВ яч.12 ЦУ	к	
	5	Вл 10кВ яч.13 Жанажол	к	
	6	Вл 10кВ яч.16 Кызыл-Ту	к	
	7	Вл 10кВ яч.17 Подхоз	к	
	8	Вл 10кВ яч.7 резерв	к	
		всего:	8	
7	ПС 110/35/6 Ерментау			
	1	ВЛ 110кв белоярка	к	
	2	ВЛ 110кВ Тургай	к	
	3	Вл 35кВ Уленты	к	
	4	ВЛ 35кВ Тяг. Прав	к	
	5	ВЛ 35кВ Павловка	к	
	6	ВЛ 35кВ Тяг. Лев	к	
	7	Вл 6кВ яч.2 Бетон Сервис	к	
	8	Вл 6кВ яч.4 ЕШЗ	к	
	9	Вл 6кВ яч.6 ЕШЗ	к	
	10	Вл 6кВ яч.10 АБЗ	к	
	11	Вл 6кВ яч.12 Северный	к	
	12	Вл 6кВ яч.13 Южная	к	
	13	Вл 6кВ яч.14 Кулагер	к	
	14	Вл 6кВ яч.15 РЕМ	к	
	15	Вл 6кВ яч.18 ЕШЗ	к	
	16	Вл 6кВ яч.20 ТСН-4	п	
		всего:	16	
8	ПС 35/10 Ерментау Г-2			
	1	ВЛ 10кВ яч.01 Жилой Дом		
	2	ВЛ 10кВ яч.2 ТСН-10-1		
	3	ВЛ 10кВ яч.3 Город		
	4	ВЛ 10кВ яч.8к "к" с ВЛ 6 №13 ПС 110/35/10 кВ Ерментау		
	5	ВЛ 10кВ яч.9 ТСН-10-2		
	6	ВЛ 10кВ яч.11 Ж.Д.		
	7	ВЛ 10кВ яч.13 Скважина		
		всего:	7	
		Кол-во:	85	4

ПС с АСКУЭ (дооснащение)		ПУ; тип: К-косвенного вкл; П-прямого вкл.	Шкаф УСПД
1	ПС 110/10 Канкрынка		
1	ВЛ 35кВ Жолымбет левая	к	
2	Вл 35кВ Шортанды Лев	к	
3	Вл 10кВ яч.1 каражар	к	
4	Вл 10кВ яч.3 КРС Поселок	к	
5	Вл 10кВ яч.6 барышевка	к	
6	Вл 10кВ яч.7 Резерв	к	
7	Вл 10кВ яч.10 ЦУ	к	
8	Вл 10кВ яч.11 Резерв	к	
9	Вл 10кВ яч.12 Резерв	к	
10	Вл 10кВ яч.13 Резерв	к	
11	Вл 10кВ яч.14 Быт	к	
	всего:	11	
2	ПС 110/10 Елизаветинка		
1	ТСН-1		
2	ТСН-2		
	всего:	2	
3	ПС 110/35/10 Петровка		
1	ВЛ 110кВ Резерв	к	
2	ВЛ 110кВ Шортанды	к	
3	Вл 35кВ Белое Озеро	к	
4	Вл 35 кВ Прогородная	к	
5	Вл 10кВ яч.1 Резерв	к	
6	Вл 10кВ яч.2 Ц.кот	к	
7	Вл 10кВ яч.3 бригада	к	
8	Вл 10кВ яч.4 Резерв	к	
9	Вл 10кВ яч.10к "К" с яч. 6,3	к	
10	Вл 10кВ яч.12 Производство	к	
11	Вл 10кВ яч.13к "К" с яч. 7	к	
	всего:	11	
4	ПС 35/10 Агат		
1	ВЛ 35кВ Петровка, Белое Озеро	к	
2	ВЛ 10кВ яч.1 ЦУ	к	
3	ВЛ 10кВ яч.3 свинокплекс	к	
4	ВЛ 10кВ яч.6 Свинокомплекс	к	
5	ВЛ 10кВ яч.7 Водоснабжение	к	
	всего:	5	
5	ПС 35/10 Андреевка		
1	ВЛ 35кВ Петровка-Пригородная	к	
2	ВЛ 10кВ яч.1"К" с яч. 2	к	
3	ВЛ 10кВ яч.7 Октябрьский	к	
	всего:	3	
6	ПС 35/10 Новокубанка		
1	ВЛ 35кВ Раевка		
2	Вл 35кВ Белое Озеро		

3	ВЛ 10кВ яч.1 Водоснабжение		
4	ВЛ 10кВ яч.3 Быт		
5	ВЛ 10кВ яч.6 МТМ		
6	ВЛ 10кВ яч.7К КРС "к" с ВЛ 10кВ №12		
7	ВЛ 10кВ яч.10 БЫТ		
8	ВЛ 10кВ яч.12К "к" с ВЛ 10кВ №7		
9	ВЛ 10кВ яч.15 с.Н. кавказское		
10	ВЛ 10кВ яч.16 с Алтайское		
	всего:	10	
7	ПС 35/10 Пригородная		
1	ВЛ 35кВ Петровка		
2	ВЛ 35кВ Акбеит		
3	ВЛ 10кВ яч.3 Ц.У.		
4	ВЛ 10кВ яч.7 Резерв		
5	ВЛ 10кВ яч.12 Откорм площадка		
6	ВЛ 10кВ яч.14 Резерв		
	всего:	6	
8	ПС 35/10 Раевка		
1	ВЛ 35кВ Гуляй поле		
2	ВЛ 35кВ Новокубанка		
3	ВЛ 10кВ яч.2 ТСН 10-1		
4	ВЛ 10кВ яч.4 Базы		
5	ВЛ 10кВ яч.5 Резерв		
6	ВЛ 10кВ яч.7 Летняя дойка		
7	ВЛ 10кВ яч.8К п.Ерголка		
8	ВЛ 10кВ яч.11 ТСН 10 -2		
9	ВЛ 10кВ яч.12 Подлесный		
10	ВЛ 10кВ яч.13 Быт		
	всего:	10	
9	ПС 35/10 Южная		
1	ВЛ 35кВ Жолымбет (прав)		
2	ВЛ 35кВ Жолымбет (лев)		
3	ВЛ 35 кВ Антоновка		
4	ВЛ 10кВ яч.4 ТСН-10-1		
5	ВЛ 10кВ яч.7 Резерв		
6	ВЛ 10кВ яч.11 ТСН-10-2		
	всего:	6	
	Кол-во:	64	

2. Требования к потенциальному поставщику

2.1 К участию в тендере допускается любое юридическое лицо, независимо от формы собственности, индивидуальные предприниматели или физические лица, соответствующие следующим квалификационным требованиям:

- обладать профессиональной квалификацией, а также опытом работы на рынке закупаемых работ и услуг не менее 10 лет, подтвержденным оригиналами или нотариально засвидетельствованными копиями соответствующих актов, подтверждающих прием-передачу выполненных работ, оказанных услуг. Требования о необходимости обладания опытом работы на рынке закупаемых товаров, работ и услуг не распространяется на субъекты малого

предпринимательства и организации общественных объединений инвалидов,

- подтвердить наличие квалифицированных специалистов, в том числе работников, которые будут задействованы на данных работах, имеющих непрерывный опыт оказания аналогичных услуг в области, соответствующей предмету закупок, подтвержденный наличием документов, определенных законодательством Республики Казахстан, в том числе соответствующими нотариально засвидетельствованными копиями дипломов, сертификатов, свидетельств, аттестатов на право осуществления инжиниринговых услуг по части разработки проектно-сметной документации, квалификационными удостоверениями и другими документами, подтверждающими профессиональную квалификацию специалистов и их опыт работы,

- иметь необходимые финансовые, материальные и трудовые ресурсы для исполнения обязательств по договору о закупках;

- иметь лицензию II категории на проектирование;

- обладать правоспособностью (для юридических лиц) и дееспособностью (для физических лиц) для заключения договора о закупках;

- являться платежеспособным, на момент проведения закупа не подлежать ликвидации, его финансово-хозяйственная деятельность не должна быть приостановлена в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

2.2. Потенциальный поставщик предоставляет заявку на участие в тендере по форме 3 согласно Приложению 3 к Правилам, с приложением следующей информации (документов):

1) документов, подтверждающих соответствие требованиям, предъявляемым к потенциальному поставщику:

- копии лицензии, разрешения (уведомления), патента, свидетельства, сертификата, диплома в бумажном виде или в виде электронного документа, полученные в соответствии с законодательством Республики Казахстан о разрешениях и уведомлениях, сведения о которых подтверждаются в информационных системах государственных органов (при наличии соответствующего требования в тендерной документации);

- копии устава юридического лица, заверенной подписью руководителя или лица, исполняющего его обязанности – для юридических лиц;

- справки о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица, выданной регистрирующим органом по форме, установленной Министерством юстиции Республики Казахстан либо электронной копии заявления потенциального поставщика, содержащего ссылку на официальный интернет-ресурс государственного органа, выдавшего справку, использующего электронную систему регистрации, для физических лиц, осуществляющих частное предпринимательство без образования юридического лица – электронной копии выписки из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений с указанием идентификационного номера уведомления о начале деятельности либо электронной копии заявления потенциального поставщика, содержащей ссылку на Государственный электронный реестр разрешений и уведомлений либо электронной копии документа о регистрации в качестве субъекта предпринимательства, для временного объединения юридических лиц (консорциум) – электронной копии соглашения о консорциуме и электронные копии справок о государственной регистрации (перерегистрации) участников консорциума;

- копии электронного документа или копии справки (сведений) об отсутствии (наличии) налоговой задолженности налогоплательщика, задолженности по обязательным пенсионным взносам, обязательным профессиональным пенсионным взносам и социальным отчислениям по Республике Казахстан, выданной не ранее трех месяцев до дня вскрытия конвертов с тендерными заявками;

- в случае, если потенциальный поставщик является плательщиком налога на добавленную стоимость, копии свидетельства о постановке на учет по налогу на добавленную стоимость либо бумажной копии электронного документа;

- справки банка или филиала банка, в котором обслуживается потенциальный поставщик, об отсутствии просроченной задолженности по всем видам обязательств потенциального поставщика, длящейся более трех месяцев, предшествующих дате выдачи справки, перед банком

или филиалом банка (в случае, если потенциальный поставщик является клиентом нескольких банков второго уровня или филиалов, а также иностранного банка, данная справка представляется от каждого из таких банков). Необходимо, чтобы справка была выдана в срок не ранее трех месяцев, предшествующего дате вскрытия конвертов с тендерными заявками. Если справка подписана не первым руководителем банка, то справка представляется вместе с копией документа, прямо предусматривающего, что данному лицу предоставлено право подписи данных справок;

- копии выписки из реестра участников, ведение которого осуществляется центральным депозитарием в соответствии с Правилами осуществления деятельности по ведению системы реестра держателей ценных бумаг, утвержденными постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 29 октября 2018 года № 249 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17803), выданного не ранее тридцати календарных дней, предшествующих дате вскрытия конвертов – для юридических лиц, при отсутствии в уставе сведений об учредителях и ведении реестра участников центральным депозитарием;

- в случае, если потенциальный поставщик не является резидентом Республики Казахстан и не зарегистрирован в качестве налогоплательщика Республики Казахстан, то представляется:

копия справки налогового органа Республики Казахстан о том, что данный потенциальный поставщик является нерезидентом Республики Казахстан и не состоит на налоговом учете;

копии правоустанавливающих документов с проставленным апостилем (легализованного) в соответствии с Законом Республики Казахстан «О присоединении Республики Казахстан к Конвенции, отменяющей требование легализации иностранных официальных документов»;

- смету/калькуляцию;

- оригинал или нотариально засвидетельствованную копию документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего заявку на участие в тендере и/или тендерную заявку (приказ о назначении первого руководителя, решение/выписка из решения участников/акционеров о назначении первого руководителя, доверенность, в случае подписания заявки не первым руководителем другие документы, подтверждающие право подписи);

- предлагаемые сопутствующие услуги;

- подписанное первым руководителем либо лицом, полномочия которого подтверждены, письменно-подтверждение о согласии с редакцией пунктов проекта договора согласно Приложения 2. В случае несогласия с пунктами проекта договора - протокол разногласий с пунктами проекта договора;

2) технической спецификации с описанием функциональных, технических, качественных и эксплуатационных характеристик услуг, а также документов, подтверждающих соответствие услуг этим требованиям;

3) копии платежного поручения, подтверждающего внесение гарантийного денежного взноса на банковский счет Заказчика, указанный в Объявлении о проведении тендера.

2.3 Тендерная заявка представляется потенциальным поставщиком в прошитом виде, с пронумерованными страницами, последняя страница заверяется подписью поставщика и оригинал банковской гарантии прикладывается к тендерной заявке отдельно. При этом, если техническая спецификация и (или) банковская гарантия прошиты вместе с тендерной заявкой, то это не является основанием для отклонения данной тендерной заявки. В этом случае оригинал банковской гарантии не возвращается потенциальному поставщику.

2.4 Потенциальный поставщик запечатывает заявку в конверт. После этого конверт запечатывается во внешний конверт.

Внутренний и наружный конверты:

1) адресуются Заказчику по адресу, указанному в тендерной документации;

2) содержат наименование и адрес потенциального поставщика и слова «Открытый тендер по закупке услуг по разработке проектно-сметной документации на АСКУЭ по подстанциям 110/35/10кВ.»».

2.5 Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере 1 % (одного процента) от стоимости закупаемых услуг, предложенной в его тендерной заявке в форме, способом и на условиях, предусмотренных в тендерной документации.

2.5.1 Обеспечение тендерной заявки представляется одним из следующих способов:

- 1) залогом денег, путем их внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет Заказчика;
- 2) банковской гарантией.

2.5.2 Обеспечение тендерной заявки в виде залога денег вносится потенциальным поставщиком на счет Заказчика указанный в Объявлении о проведении тендера.

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

2.6 Потенциальный поставщик самостоятельно выбирает методы и средства работ, осуществляет подготовку рабочего места к оказанию услуг, организывает услуги, определяет исполнителей, обеспечивает безопасные условия труда своего персонала на Площадке в соответствии с требованиями Системы внутренней нормативной документации АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» по безопасности, охране труда и охране окружающей среды.

2.7 Обеспечивает качество оказанных услуг согласно требованиям Заказчика, СНиП и другой нормативно-технической документации РК.

2.8 Предоставляет гарантийный срок на качество оказанных услуг, включая на Материалы Потенциального поставщика.

Настоящая тендерная документация разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от 27.12.2018 г. № 204-VI «О естественных монополиях» и Правилами осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 г. № 73 (далее – Правила), с целью предоставления потенциальным поставщикам полной информации об условиях и порядке проведения тендера.

Потенциальный поставщик должен изучить все требования, формы, условия и техническое задание Заказчика, содержащиеся в тендерной документации и приложениях к ней. Представление тендерной заявки, не отвечающей всем требованиям технической спецификации к тендерной документации, представляет собой риск для потенциального поставщика и может привести к отклонению его тендерной заявки.

Потенциальный поставщик несет все расходы, связанные с подготовкой и подачей своей тендерной заявки, а организатор тендера и тендерная комиссия не отвечают и не несут обязательства по этим расходам, независимо от характера проведения или результатов тендера.

Председатель тендерной Комиссии



Гислер Ж.Х.

« 12 » 11 2019г.

Договор № _____ /19.03

г. Нур-Султан

«__» _____ 2019г.

Акционерное общество «Акмолинская распределительная электросетевая компания», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Первого заместителя Генерального директора _____, действующей на основании Доверенности _____, с одной стороны, и

(*Наименование контрагента*), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице (*наименование должности, фамилия и инициалы*), действующего (ей) на основании (*Устава, доверенности (реквизиты доверенности)*), с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. Заказчик поручает, принимает и оплачивает оказанные услуги по разработке проектно-сметной документации на АСКУЭ по подстанциям 110/35/10кВ в соответствии с заданием на проектирование, и выдачей экспертного заключения по проекту, а Исполнитель обязуется выполнить данную услугу.

1.2. Услуги выполняются силами и средствами Исполнителя.

1.3. Услуги по настоящему Договору должны быть выполнены в соответствии с техническими, научными, экономическими и другими требованиями.

1.4. Исполнитель обеспечивает комплексную государственную или вневедомственную экспертизу, а также отраслевую экспертизу в части экологической безопасности. Сумма услуг по прохождению экспертиз входит в стоимость настоящего Договора.

1.5. Исполнитель обязуется в проектно-сметной документации предусмотреть раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС).

2. Стоимость услуг и порядок расчетов.

2.1. Стоимость услуг по настоящему Договору, согласно Приложению №1, к настоящему Договору, составляет – _____ (_____) тенге, с учетом НДС 12% (двенадцать процентов).

2.2. В стоимость услуги включены все расходы, связанные с разработкой проектно-сметной документации, экспертными работами, прохождением государственной или вневедомственной и экологической экспертизы.

2.3. Оплата оказанных услуг производится Заказчиком путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Исполнителя.

2.4. Заказчик производит предоплату в размере 30% (тридцати процентов) от общей стоимости услуг с учетом НДС 12% (двенадцать процентов) указанных в п. 2.1. настоящего договора, в течение 10 (десяти) банковских дней с момента предоставления Исполнителем счета на оплату, остальные 70% (семидесяти процентов) от общей стоимости услуг с учетом НДС 12% (двенадцать процентов) указанных в п. 2.1. настоящего договора, в течение 10 (десяти) банковских дней с момента подписания Акта приёма-сдачи оказанных услуг после выставления счет-фактуры в соответствие с Налоговым Законодательством РК.

2.5. Перечисленный аванс подлежит возврату Исполнителем Заказчику в следующих случаях и в следующие сроки:

2.5.1. В случае если Исполнитель не приступил в срок к выполнению Услуг, то возврат производится в течение 5 (пяти) банковских дней с даты истечения срока начала оказания Услуг;

2.5.2. В случае если Исполнитель нарушает окончательный срок оказания услуг, то возврат производится в течение 5 (пяти) банковских дней с даты окончания срока оказания услуг;

2.5.3. В случае, одностороннего отказа от договора по инициативе Заказчика по вине Исполнителя, то возврат производится до даты прекращения действия договора.

2.6. Сумма настоящего договора не должна превышать сумму проектно-изыскательских работ после прохождения экспертизы. В случае превышения суммы договора подлежит корректировке, и оформляется дополнительным соглашением к договору в сторону уменьшения.

3. Порядок начала, окончания и приемки услуг.

3.1. Исполнитель обязан приступить к оказанию услуг в течении пяти рабочих дней с момента подписания договора.

3.1.1. Окончательный срок исполнения услуг: 01 марта 2020 года.

3.2. После оказанных услуг по настоящему договору Исполнитель в течение 5 (пяти) рабочих дней уведомляет Заказчика о готовности проектно-сметной документации с предоставлением оформленного Акта оказанных услуг.

3.3. Заказчик обязуется принять проектно-сметную документацию и подписать Акт в течение 10 (десяти) рабочих дней, со дня ее получения или представить Исполнителю мотивированный отказ в приемке проектно-сметной документации, с указанием замечаний по оформлению и комплектности документации, что явилось причиной отказа.

3.4. В случае мотивированного отказа Заказчиком от приемки проектно-сметной документации, сторонами составляется двусторонний акт с указанием перечня замечаний и сроков их устранения.

3.5. После устранения замечаний, предусмотренных двусторонним актом, Исполнитель предоставляет проектно-сметную документацию и Акт приема-сдачи оказанных услуг.

3.6. Датой исполнения обязательств по договору является дата подписания Заказчиком акта приема-сдачи оказанных услуг по договору, который является основанием для Исполнителя считать услуги исполненными.

3.7. Услуги по настоящему договору могут быть выполнены Исполнителем досрочно, при условии согласия Заказчика на досрочную приемку работ.

4. Обязанности и права сторон.

4.1. Обязанности Исполнителя:

1) оказать услуги в соответствии с условиями договора и передать Заказчику результат в предусмотренный договором срок;

2) оказать услуги персоналом необходимой профессиональной квалификации;

3) за свой счет устранить допущенные недостатки;

4) приостановить работу и уведомить Заказчика в 3-дневный срок, если в процессе оказания услуг выяснится неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего проведения работы.

4.2. Обязанности Заказчика:

1) оплатить Исполнителю оказанные услуги;

2) предоставить Исполнителю в течение 5 рабочих дней с даты подписания сторонами договора необходимые исходные данные для оказания услуг по каждому объекту отдельно (задание на проектирование)

3) принять результат работ в установленные сроки при надлежащем исполнении услуг.

4.3. Права Заказчика:

1) в любое время проверять ход и качество работы, оказываемой Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность;

2) использовать полученный результат работ в своих целях.

5. Ответственность сторон.

5.1. За нарушение сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором, виновная сторона уплачивает другой стороне неустойку в размере 0,1% (одной десятой процента) от стоимости настоящего Договора, за каждый день просрочки, но не более 5 % (пяти процентов) от стоимости настоящего Договора, что не освобождает Стороны от выполнения обязательств по данному Договору.

5.2. 5.3. Если в процессе выполнения работ выявлены ошибки допущенные Исполнителем, то они устраняются за счет Исполнителя.

6. Форс – мажор.

6.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему договору не несет ответственность, если докажет, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы (форс-мажор). К обстоятельствам непреодолимой силы. Стороны настоящего договора отнесли чрезвычайные и непредотвратимые при данных условиях обстоятельства. Возникновение обстоятельств непреодолимой силы должно подтверждаться Стороной, которая ссылается на указанное обстоятельство, как на основание освобождения от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязанностей по настоящему договору, путем представления соответствующего акта Торгово-промышленной палаты.

6.2. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему договору вследствие форс-мажорных обстоятельств, обязана уведомить об этом другую Сторону не позднее 10 (десяти) календарных дней со дня наступления таких обстоятельств.

6.3. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении форс-мажорных обстоятельств не дает права ссылаться при невозможности выполнить свои обязанности по настоящему договору на наступление форс-мажорных обстоятельств.

6.4. Сторона, лишенная права ссылаться на наступление форс-мажорных обстоятельств, несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РК.

7. Разрешение споров.

7.1. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним по возможности, будут решаться путем переговоров. В случае невозможности разрешения споров путём переговоров споры разрешаются в судебном порядке по месту нахождения Заказчика.

8. Срок действия договора.

8.1. Настоящий договор вступает в силу с даты подписания и действует до полного исполнения Сторонами обязательств.

8.2. Досрочное расторжение договора может иметь место по соглашению сторон, либо по инициативе Заказчика, в случае выполнения Исполнителем работ с нарушением, либо в не установленные сроки.

8.3. В случае неисполнения и/или не надлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик письменно предупреждает о необходимости устранения выявленных нарушений в срок до 10 (Десяти) календарных дней. В случае не устранения нарушений Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке.

9. Прочие условия.

9.1. Проектно-сметная документация выдается заказчику в 3 (трех) экземплярах.

9.2. Заказчик при необходимости может запросить у Исполнителя дополнительные экземпляры разработанных материалов, для использования их на объекте, при этом Заказчик компенсирует затраты Исполнителя на предоставление дополнительных экземпляров проектно-сметной документации.

9.3. Заказчик не имеет права без согласия Исполнителя использовать разработанную в соответствии с настоящим Договором проектно-сметную документацию на объекте, не указанном в настоящем Договоре, передавать проектно-сметную документацию третьим лицам.

9.4. Все, что не оговорено настоящим Договором регулируется нормами гражданского законодательства Республики Казахстан.

9.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному экземпляру для каждой из Сторон.

10. Юридические адреса и реквизиты сторон.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ЗАКАЗЧИК

(наименование Исполнителя)

(юридический и почтовый адрес)

БИН _____

ИИК _____

Наименование Банка _____

БИК _____

Свидетельство постановке на учет по

НДС

Серия _____ № _____

Контактный телефон _____

Адрес электронной почты: _____

_____ *(Инициалы, фамилия)*

**Акционерное общество «Акмолинская
распределительная электросетевая
компания»**

(юридический и почтовый адрес)

БИН _____

ИИК _____

Наименование Банка _____

БИК _____

Свидетельство о постановке на учет по

НДС Серия _____ № _____

Контактный телефон _____

Адрес электронной почты: _____

_____ *(Инициалы, фамилия)*

Спецификация оказываемых услуг

№ п/п	Наименование услуг	Кол-во	Сумма (тенге), без НДС	Сумма (тенге), с НДС 12%
1	Разработка проектно-сметной документации на АСКУЭ по подстанциям 110/35/10кВ	1		
Итого				

Предоплата в размере 30% (тридцати процентов) от общей стоимости работ с учетом НДС 12% (двенадцать процентов) в течение 10 (десяти) банковских дней с момента предоставления Исполнителем счета на оплату, остальные 70% (семидесяти процентов) от общей стоимости работ с учетом НДС 12% (двенадцать процентов) в течение 10 (десяти) банковских дней с момента подписания Акта оказанных услуг после выставления счет-фактуры в соответствии с Налоговым Законодательством РК.

«Заказчик»

«Исполнитель»