	Утвержден приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 апреля 2017 года № 234
	форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«19» 06. 2023 года

Заказчик: **ГУ «Махамбетский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства», Атырауская область, Махамбетский район, село Махамбет, ул.А.Кунанбаева 16, в лице Куангали А.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии **от «19» 06 2023 года ТОО «Болат-Д», директор Зулхашев Б.Е., г.Атырау, ул.Х.Досмухамедова 113, офис №3.**

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **от «19» 06 2023 года ТОО «Курылысмаркетинг», директор Байгозова Г.А. № аттестаты эксперта Шадияров Н.М. №KZ53VJE00056279 от 29.07.2019 года**

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **от «19» 06 2023 года ТОО «DAB LTD» ГСЛ №15021466 от 11.12.2015 года, директор Иманбаев М.М. г.Актобе,ул.Санкибай батыр, 22 К тел. 87025019004**

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: «**Строительство линий электроснабжения и газоснабжения новым микрорайонам в ауле Тандай, Махамбетского района Атырауской области» адресу:Атырауская область, Махамбетский район, аул Тандай**

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу **Атырауская область,Махамбетский район, аул Тандай**

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от **05.09.2018 года №228 Акима Акжайыкского сельского округа Махамбетского района**

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года

_____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области» за № KZ55REA00215316 от 01.04.2021 года.**

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «DAB LTD» ГСЛ №15021466 от 11.12.2015 года, директор Иманбаев М.М. г.Актобе,ул.Санкибай батыр, 22 К тел. 87025019004, проект № 2018-027**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **Приказом №10 от 12.03.2019 года**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **апрель 2021 года;**

месяц, год

окончание работ **май 2023 года**;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **12** ;

фактически, месяц**: ;**

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Общая протяженность газопровода с.Тандай	м	12790			12790
Линий электроснабжения	м	18197,2			18197,2

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Протяженность газопровода среднего давления, подземные			
среднего давления			
Ø63*5,8мм	м	912	909
Ø110*10мм	м	411	408
низкого давления			
Ø63*3,8мм	м	8287	8284
Ø90*5,4мм	м	2352	2349
Ø110*6,6мм	м	833	830
Протяженность линий электроснабжения,	м		
КЛ-10 кВ	м	198	198
ВЛЗ-10кВ	м	3420	3420
КЛ-0,4кВ	м	1793	1793
ВЛИ-0,4кВ		12786	12786
ГРПШ-07-1У1 с РДНК-1000	шт	3	3
ГРПШ-400 с РДНК-400	шт	1	1
Трансформатор силовой, ТМН-2500/35 У1	шт	1	1
Элегазовый выключатель 35кВ	шт	1	1
Линейная ячейка КРУН-IV-10кВ	шт	1	1
Понизительные подстанции КТПНГ-10/0,4кВ	шт	4	4

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **Данным проектом предусмотрено строительство подземного газопровода из полиэтиленовых труб ПЭ-100 SDR-11 среднего давления Ø63*5,8мм-909м и Ø110*10мм-408м, низкого давления SDR-17 Ø63*3,8мм, Ø90*5,4мм, Ø110*6,6мм. С прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки на глубине 1 метра ниже отметки земли. Для понижения давления со среднего на низкий установлены марки ГРПШ –07-1У1 с РДНК-1000, и ГРПШ-400 с РДНК-400. Газорегуляторные шкафы расположены в ограждениях из сетки «Рабица» по металлическим стойкам, имеют калитки. Газопроводы в местах входа и выхода из земли заключены в футляр. Надземная часть газопроводов выполнена из металлических труб. Поверхность всех металлических поверхностей окрашена эмалью по огрунтованной поверхности. Пересечение газопровода с через дорогу и инженерные коммуникации предусмотрено в защитном кожухе открытым способом. Газоснабжение новых микрорайонов газом осуществляется путем врезки в сети существующих газопроводов.**

Надземный газопровод среднего давления задвижки стальные Ø 108мм -1шт, краны шаровые газовые Ø57 мм- 6 шт, переход Ø108*57-1шт, отвод стальной 90гр. Ø108-1шт, Ø57-8шт, трубы стальные Ø108мм -1м, Ø57мм-6м.

Надземный газопровод низкого давления краны шаровые газовые Ø57 мм- 3 шт, отвод стальной 90гр. Ø57-3шт, трубы стальные Ø57мм-3м.

Подземный газопровод среднего давления –ПЭ трубы SDR-11 Ø110*10мм-408м, Ø63*5,8мм-909м, узел выхода из земли ПЭ/Ст Ø110/110мм -1шт, Ø63/57мм-11шт; отвод 90° ПЭ SDR-11 Ø63-1шт, 120° ПЭ SDR-11 Ø63-1шт, 150° ПЭ SDR-11 Ø63-1шт, 90° ПЭ SDR-11 Ø110-1шт; тройник ПЭ SDR-11 Ø63*63*63мм-1шт, 90° ПЭ SDR-11 Ø110*110*110мм-1шт; контрольной трубы -14 шт; сигнальная лента -1320м; защитный футляр ПЭ SDR-11 Ø160*16,4мм-1шт L=10м, ПЭ SDR-11 Ø160*16,4мм-1шт L=8м, ПЭ SDR-11 Ø140*12,7мм-3шт L=11м, ПЭ SDR-11 Ø110*10 мм-9 шт L=10м, ПЭ SDR-11 Ø110*10 мм-1 шт L=4м; ковер – 3 шт.

Подземный газопровод низкого давления –ПЭ трубы SDR-17 Ø63*3,8мм-8284 м, Ø90*5,4мм-2349 м, Ø110*6,6мм-830 м; узел выхода из земли ПЭ/Ст Ø110/25мм -9шт, Ø90/25мм-47шт, Ø63/25мм-400шт; сигнальная лента -11500м; защитный футляр ПЭ SDR-11 Ø140*12,7мм-1шт L=13м, ПЭ SDR-11 Ø110*10 мм-4 шт L=4м, ПЭ SDR-11 Ø110*10 мм-9 шт L=10м; контрольной трубы -26 шт; отвод 90° ПЭ SDR-11 Ø63-16шт, 90° ПЭ SDR-11 Ø90-7шт, 90° ПЭ SDR-11 Ø110-3шт, 120° ПЭ SDR-11 Ø63-4шт, 150° ПЭ SDR-11 Ø63-1шт, 150° ПЭ SDR-11 Ø90-2шт, 60° ПЭ SDR-11 Ø90-1шт; тройник ПЭ SDR-11 Ø110*63*110мм-3шт, Ø110*90*110мм-2шт, Ø110*110*63мм-1 шт, Ø110*90*63мм-1шт, Ø90*63*63мм-5шт, Ø90*63*90мм-10 шт, Ø90*90*90мм-1шт, Ø63*63*63мм-5шт, Ø63*90*90мм-2шт; крестовина ПЭ SDR-11 Ø90*63*90*63-1шт, Ø90*90*63*90-1шт, ковер -36шт.

В целях усиления сети и увеличения нагрузки на шинах ПС-35/10кВ №85 «Тандай» проектом предусмотрена замена силового трансформатора Т1- 1000кВА на новый трансформатор марки ТМН-2500/35/10кВА с РПН (регулированием напряжения под нагрузкой) с устройством РЗА на электромеханических реле на принципе дешунтирования и питания для цепей оперативного тока. Проектируемый трансформатор Т1 устанавливается на ж/б плиты НСП3 с рельсами П-2. Так же проектом предусматривается замена масляного выключателя МВ-35кВ на элегазовый выключатель типа ВГБЭ(П)-35-12,5/630УХЛ1. Элегазовый выключатель устанавливается на ж/б стойку типа УСО-2А.

На территории ПС-35/10кВ №85 «Тандай» предусмотрена молниезащита, существует разветвленная сеть повторного заземления электрооборудования, которая осуществляется полосовой сталью 40*4мм.

Вывод с РУ-10кВ ПС-35/10кВ №85 «Тандай» предусматривается выполнить бронированным кабелем с алюминиевыми жилами марки АСБ-10(3*240) с установкой муфты и разъединительного пункта КРМ.

В центре нагрузок предусмотрена установка закрытых комплектных трансформаторных подстанции городского типа, наружной установки КТПНГ-10/0,4кВ в количестве 4-х штук. Учет электроэнергии осуществляется многотарифными электросчетчиками, поставляемыми в комплекте с КТПНГ. Установка КТПНГ выполняется на железобетонных фундаментных блоках типа ФБС, имеющих гидроизоляцию выполненную из битумной мастики.

Вывод с КТПНГ РУ-0,4кВ до первых анкерных (концевых) опор предусматривается кабелем типа АВБбШв-1 различного сечения.

Сети ВЛЗ-10кВ.

Проектируемая ВЛЗ-10кВ выполнена на железобетонных опорах типа СВ105-3,5 и СВ110-5 с защищенными проводами и линейной арматурой «НИЛЕД». Для подвески приняты кабели ПЭ СИП-3 сечением 1*70мм2. Расчетный пролёт принят 60м. Переходы через существующие инженерные сооружения выполнены с соблюдением габаритов

перехода, на пересечении с действующими линиями ВЛ-10кВ предусматривается кабельная вставка. Все опоры должны быть заземлены.

Сети ВЛИ-0,4кВ

Сети ВЛИ-0,4кВ выполнены из самонесущих изолированных проводов типа СИП-2, с применением арматуры «НИЛЕД». В проекте предусмотрены одноцепные, промежуточные, анкерные (концевые) угловые анкерные опоры, одноцепные переходные опоры повышенного габарита для пересечения с инженерными сооружениями. Приняты опоры марок СВ95-3,5 и СВ105-3,5. Для уличного освещения предусматривается установка светодиодных светильников типа РКУ. Управление освещения осуществляется автоматически блоком управления освещения в ящике ЯУО, который устанавливается на каждой площадке проектируемой КТПНГ. Так же проектом предусмотрено заземление опор через каждые 200м, так же обязательному заземлению подлежат концевые, угловые и ответвительные опоры.

Закрепление опор в грунте производится сверлением котлована глубиной до 2,8м.

Объект строительства относится к технически и технологически не сложному объекту II уровня ответственности.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования:

с.Тандай

ГРПШ-07-1У1 с РДНК-1000 в количестве 3 штук;

ГРПШ-400-01 с РДНК-400 количестве 1 штуки;

Трансформатор силовой, ТМН-2500/35 У1 – 1шт;

Элегазовый выключатель 35кВ – 1шт;

Линейная ячейка КРУН-IV-10кВ – 1 шт;

Понизительные подстанции КТПНГ-10/0,4кВ – 4 шт.

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):

всего **491018,0** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **259221,0** тысяч тенге,стоимость оборудования, инвентаря и прочие расходы **231797,0** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **491018,0** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **259221,0** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инвентаря и прочие расходы **231797,0** тысяч тенге;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: «**Строительство линий электроснабжения и газоснабжения новым микрорайонам в ауле Тандай, Махамбетского района Атырауской области» адресу:Атырауская область, Махамбетский район, аул Тандай** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:
ГУ «Махамбетский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства» _____ **Куангали А.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Технический надзор
ТОО «Курылысмаркетинг» _____ **Байгозова Г.А.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Авторский надзор
ТОО «DAB LTD» _____ **Иманбаев М.М.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «Болат-Д»
Директор:_____**Зулхашев Б.Е.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись руководителя М.П.

	Приложение 15 к акту приемки объекта в эксплуатацию
	форма

Технические характеристики объекта
(газопровод, нефтепровод) Тандай

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	12780	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	12780	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	12780	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d = 50мм	шт		
	d = 100мм	шт	1	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		

7	Кран шаровый полиэтиленовый d = 57 мм	шт	9	
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт		
13	ГРПШ-07-1У1 с РДНК ГРПШ -400 с РДНК-400	шт шт	3 1	

Заказчик

ГУ «Махамбетский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства» _____ **Куангали А.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Авторский надзор

Директор ТОО «DAB LTD» _____ **Иманбаев М.М.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

	Приложение 3 к акту приемки объекта в эксплуатацию
	форма

Технические характеристики объекта (линии электропередач) Тандай

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения …	километр (далее – км)	12.7862
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ	км	3.42
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения …	км	1.793
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения…	км	0.198
5	Площадь опор	м 2	
6	Опоры:		
	1) металлические	штук (далее – шт)	
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	
	4) железобетонные	шт	716
	Стойки ж/б вибрированные для опор воздушных линий электропередачи, напряжением 0,38кВт марка СВ95-1А, СВ95-2 из тяжелого бетона класса В25 СТ РК 2387-2013	шт	552
	Стойки ж/б вибрированные для опор высоковольтных линий электропередачи, марка СВ105-3,5 из тяжелого бетона класса В25 СТ РК 2387-2013	шт	138

	Стойки ж/б вибрированные для опор высоковольтных линий электропередачи, марка СВ110-5 из тяжелого бетона класса В30 СТ РК 2387-2013	шт	25
	Стойка под оборудование типа УСО 2А, размерами 4400*250*250мм из тяжелого бетона класса В15 СТ РК 937-92	шт	1
	5) тросовые подвесы	шт	
7	Провода:		
	1) медные	км	2.0115
	Провод ПВС соединительный со скрученными медными жилами, с ПВХ изоляцией, сечением 3*2,5 мм2	км	1,719
	Провода неизолированные медные гибкие для электрических установок и антенн МГ сечением 16мм2 ГОСТ 839-80	км	0,2925
	2) алюминиевые	км	24,07
	Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3*35+1*50+2*16-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	1,365
	Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3*35+1*50-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	1,17
	Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3*50+1*50+2*16-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	5,68
	Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3*50+1*50-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	0,99

	Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3*70+1*70+2*16-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	3,48
	Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-2 3*95+1*70+2*16-0,6/1,0 ГОСТ Р 52373-2005	км	0,612
	Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи СИП-3 1*70 ГОСТ Р 52373-2005	км	10,773
	3) сталеалюминиевые	т	0,05526
	Провода неизолированные для воздушных линий электропередачи из стальных оцинкованных проволок 1 группы и алюминиевых проволок АС сечением 240/32 мм2	т	0,05526
8	Кронштейны для светильников:		
	1) железобетонные		
	Кронштейн для светильников КС2 вес 1шт- 8,1кг	шт	382
	Хомут Х15	шт	382
	2) металлические	шт	
9	Арматура уличного освещения:		
	1) светильники светодиодный		
	Светильник светодиодный уличный консольный 250 Вт	шт	382
	Вязка спиральная СО70 ГОСТ Р 51177-98 (Вязка спиральная СВ70)	комп.	476
	Зажим плашечный HEL-3920	шт	906

	ГОСТ Р 51177-98 (Плашечный зажим CD35)		
	Зажимы анкерные (СИП) PA1500 ГОСТ Р 51177-98	шт	217
	Зажимы анкерные DN-70 Rpi	шт	75
	Зажимы анкерные SO243 ГОСТ Р 51177-98 (Натяжной зажим для однофазного ввода СИП 2*16 - 2*25мм DN1)	шт	867
	Зажимы аппаратные прессуемые А1А-70Г-1 ГОСТ Р 51177-98	шт	15
	Зажимы аппаратные прессуемые А2А-70Г-1 ГОСТ Р 51177-98	шт	6
	Зажимы аппаратные прессуемые А2А-95Г-1 ГОСТ Р 51177-98	шт	84
	Зажимы герметичные прокалывающие SLIW17.1 ГОСТ Р 51177-98 (ответвительный зажим для соединения 3П6 и медного проводника Р71)	шт	936
	Зажимы герметичные прокалывающие SLIW50 ГОСТ Р 51177-98 (зажим для ответвления для СИП сеч. 16мм2 Р616R)	шт	2426
	Зажимы герметичные прокалывающие SLIW57 ГОСТ Р 51177-98 (зажим для нулевой жилы Р70)	шт	450
	Зажимы К-СФ-1 ГОСТ Р 51177-98	шт	80
	Зажимы ответвительные плашечные SL24 ГОСТ Р 51177-98 (зажим соединения СИП с кабелем Р151+BI(PR240+BI)	шт	94

	Зажимы прокалывающие SL25.2 ГОСТ Р 51177-98 (RP150)	шт	6
	Зажимы прокалывающие SLIP22.1 ГОСТ Р 51177-98 (зажим для соединения 3П6 и МГ126 Р72)	шт	769
	Зажимы соединительные плашечные	шт	18
	Зажимы соединительные плашечные ПА-2-2 ГОСТ 51177-98	шт	9
	Изолятор колпачок К-9 (КП-24) СТ РК ГОСТ Р 51204-2004	шт	242
	Изоляторы подвесные стержневые полимерные SML 70/10 ГОСТ 28856-90	шт	63
	Изоляторы штыревые фарфоровые ШФ 20-Г1 (без колпачка) ГОСТ 1232-93 (Изолятор IF 27)	шт	242
	Комплект промежуточной подвески ES1500 ГОСТ Р 51177-98	шт	777
	Корпус предохранителя PF-35 (ограничитель мощности)	шт	371
	Кронштейн SO253 ГОСТ Р 51177-98 (анкерный кронштейн CS 10.3)	шт	217
	Кронштейн анкерный CA25 ГОСТ Р 511177-98 (кронштейн анкерный CA16)	шт	867
	Лента бандажная стальная СОТ37 ГОСТ Р 51177-98 (Лента крепежная 20*0,7*1000мм F207)	м	2793

	Металлические конструкции (траверса ТМ2001-30шт, Хомут Х1-30шт, Зп1-30шт) окрашенные	т	7,21067
	Мультискоба SO90.1 ГОСТ 51177-98 (дистанционный бандаж BIC-15.50)	шт	16
	Ограничители перенапряжения (ОПН-10)	шт	12
	Ограничители перенапряжения с прокалывающим зажимом SE45.344-10 ГОСТ Р 51177-98 (ОР 600/50)	шт	48
	Скрепа для ленты С20 ГОСТ Р 51177-98 (Скрепа NC20)	шт	28
	Скрепа для ленты СОТ36 ГОСТ Р 51177-98 (бугель NC20)	шт	48
	Скрепа размером 20мм NC20 ГОСТ Р 51177-98	шт	2717
	Соединитель UU 7-16	шт	63
10	Кабели:		
	Кабели силовые АВБбШв 2*25 (мк)-1 ГОСТ 16442-80	км	0,865
	Кабели силовые АВБбШв 3*120+1*95 (мк)-1 ГОСТ 16442-80	км	0,079
	Кабели силовые АВБбШв 3*50+1*50 (мк)-1 ГОСТ 16442-80	км	0,063
	Кабели силовые АВБбШв 3*70+1*50 (мк)-1 ГОСТ 16442-80	км	0,143
	Кабели силовые АВБбШв 3*95+1*70 (мк)-1 ГОСТ 16442-80	км	0,643
	Кабели силовые АСБ 3*240-10 ГОСТ 18410-73	км	0,198
11	Муфты соединительные...	шт	
12	Муфты концевые	шт	68
	Муфты концевые для кабелей с бумажной изоляцией, наружной установки на напряжение 10 кВ, с болтовыми соединителями, со	шт	6

	срывными головками типа 3КнТп-10-70/120 ГОСТ 13781.0-86		
	Муфты концевые для четырехжильного кабеля с алюминиевыми или медными жилами с бумажной изоляцией на напряжение 1 кВ,с болтовыми соединителями, со срывными головками типа 1КнТп-4-25/50-СЛ-нб ГОСТ 13781.0-86	шт	32
	Муфты концевые для четырехжильного кабеля с алюминиевыми или медными жилами с бумажной изоляцией на напряжение 1 кВ,с болтовыми соединителями, со срывными головками типа 1КнТп-4-70/120-СЛ-нб ГОСТ 13781.0-86	шт	30
13	Контуры заземления	шт	88
14	Устройства грозозащиты	шт	60
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	$м^2$	
	2) булыжные	$м^2$	
	3) тротуары	$м^2$	

Заказчик

ГУ «Махамбетский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства» _____ **Куангали А.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Авторский надзор

Директор ТОО «DAB LTD»_____**Иманбаев М.М.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.