Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

Декларация о соответствии

«28» сентября 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «АСПМК-519». Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Исаева, д. 15, оф. помещение 88
наименование организации, юридический адрес

в лице: *Генерального директора Ким Виктора Хадеевича,*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: *«Внешнее электроснабжение Южных залежей Участка № 2 «Торткудук» месторождения Моинкум» Первый, Второй и Третий пусковые комплексы,*
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является:
ТОО «Казахстанско-французское совместное предприятие «КАТКО»,

в лице: *Генерального директора Паскаль Бастьен*
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:
1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: *не привлекались*
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация):
«ТОО «АСПМК-519», № 1019
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а):
ТОО «Казахстанско-французское совместное предприятие «КАТКО», приказ № DG/NS/706/21 от 08.10.2021 г., приказ № DG/NS/339/23 от 20.06.2023 г.
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. 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	Ед. изм.	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
Номинальное напряжение на стороне ВН	*кВ*	*110*		*110*	
Номинальное напряжение на стороне НН	*кВ*		*10*		*10*
Категория электроснабжения		*II, III*		*II, III*	
Первый пусковой комплекс (Первая очередь)					
1. ПС 110/10 кВ «Южный Торткудук»					
1.1. *Общая площадь участка подстанции*	*м²*		*5100*		*5100*
1.2. *Здания и сооружения ПС*					
1.2.1 Блочно-модульное здание ЗРУ 10кВ совмещенное с ОПУ	*к-т*		*1*		*1*
1.2.2 Маслосборник	*шт.*		*1*		*1*
1.2.3 Септик	*шт.*		*1*		*1*
1.2.4 Сети канализации: по территории ПС/внешние сети	*м/м*		*30/130*		*30/130*
1.2.5 Сети водопровода: по территории ПС/внешние сети	*м/м*		*12/150*		*12/150*
1.2.6 Внешнее ограждение	*м*		*280*		*280*
1.2.7 Внутреннее ограждение	*м*		*38,2*		*38,2*
1.3. *Высоковольтное оборудование ОРУ 110кВ и РУ10кВ*					
1.3.1 Трансформатор силовой трехфазный масляный двухобмоточный 16000 кВА, 115± 9х1,78%/11кВ, Ун/Д-11, Uк ВН-НН-10,5% ТДН-16000/110 У1	*шт.*		*2*		*2*
1.3.2 Выключатель элегазовый трехполюсный 123 кВ, 3150 А, 40 кА (зав. чертеж №MB151945-10) в комплекте с пружинным приводом FK3-2 без опорных конструкций типа GL 312 F1/4031 P/ VR1750SC	*к-т*		*2*		*2*
1.3.3 Разъединитель трехполюсный 126 кВ, с одним заземляющим ножом 2000 А, 40 кА (зав. чертеж № DIN-32421) в комплекте с моторными приводами основных и заземляющих ножей типа S2DAT	*к-т*		*2*		*2*
1.3.4 Разъединитель трехполюсный 126 кВ, с двумя заземляющими ножами 2000 А, 40 кА (зав. чертеж № DIN-32422) в комплекте с моторными приводами основных и заземляющих ножей типа S2DA2T	*к-т*		*4*		*4*
1.3.5 Разъединитель (заземлитель) однополюсный 123 кВ, 630 А, 31.5 кА (зав. чертеж № DIN-18416) с электродвигательным приводом ножа типа STA-123	*к-т*		*2*		*2*
1.3.6 Трансформатор тока однофазный масляный 110 кВ, 200 А, 31.5 кА, 100-200/1А, с 4 вторичными обмотками класса точности 0,2S/10P/10P/10P типа LB7-145	*шт.*		*6*		*6*
1.3.7 Трансформатор напряжения	*шт.*		*6*		*6*

однофазный масляный 126 кВ, ном. напряжение 110 000/√3 / 100/√3/ 100 В, класс точности 0.5S/ 3P типа TYD-123					
1.3.8 Ограничитель перенапряжений 110 кВ комплектно со счетчиком импульсов DCC-M2 типа SB 102/SM-A-0	*шт.*		*6*		*6*
1.3.9 Ограничитель перенапряжений в нейтрали силового трансформатора типа SBKC 66/SL-O	*шт.*		*2*		*2*
1.3.10 Ограничитель перенапряжений 10 кВ типа SBK-II 15/10.2	*шт.*		*6*		*6*
1.3.11 Опорный изолятор 35 кВ типа ОСК 12,5-35-А03-3	*шт.*		*4*		*4*
1.3.12 Опорный изолятор 20 кВ типа ОСК 16-20-А03-4	*шт.*		*12*		*12*
1.3.13 Комплектное распределительное устройство 10 кВ с элегазовой изоляцией КРУЭ 10 кВ со сборными шинами 1250 А, 25 кА типа GMA 12-25, 24 ячейки	*к-т*		*1*		*1*
1.3.14 Трансформатор силовой трехфазный масляный двухобмоточный 100 кВА, 10/0,4 кВ, Д/Ун-11, Uк ВН-НН-4% типа ТМГ-100/10-0,4 У1	*шт.*		*2*		*2*
1.4. *<u>Низковольтное оборудование и щитовые устройства</u>*					
1.4.1 Щит собственных нужд переменного тока 0,4 кВ с тремя вводными автоматическими выключателями, с секционным выключателем с АВР и распределительными фидерами на обеих секциях	*к-т*		*1*		*1*
1.4.2 Щит постоянного тока с двумя вводными автоматическими выключателями, с секционным выключателем, с 2 подзарядно-зарядными выпрямительными агрегатами на 3х380 В, 20 А, и распределительными фидерами на обеих секциях	*к-т*		*1*		*1*
1.4.3 Аккумуляторная батарея, состоящая из 18 свинцово-кислотных аккумуляторов типа 12FIT60, номинальное напряжение одного аккумулятора 12 В, емкость 60 Ач, комплектно с перемычками между элементами	*к-т*		*1*		*1*
1.4.4 Щитовые устройства на ОРУ 110 кВ (АС, DC, ШНУ)	*шт.*		*6*		*6*
1.4.5 Устройства РЗА, СМиУ, АСТУЭ и связи	*к-т*		*1*		*1*
1.5. *<u>Охранное освещение</u>*					
1.5.1 Ящик управления освещением 380В	*шт.*		*1*		*1*
1.5.2 Опора освещения 4,5м	*шт.*		*28*		*28*
1.5.3 Светильник светодиодный 100Вт	*шт.*		*28*		*28*
2. ВЛ 110кВ					
2.1 Протяженность двухцепного участка	*м*		*7455,5*		*7455,5*
2.2 Протяженность одноцепного участка	*м*		*153,4*		*153,4*

2.3 Количество опор	шт.		64		64
2.4 Провод АС 95/16	км		46,7		46,7
2.5 Трос ТК 9.1-Г-1-Ж-Н-1372(140)	км		0,28		0,28
2.6 Грозозащитный трос с оптическим сердечником ёмкостью 24 оптических волокон OPGW 99A31z	м		7875		7875
2.7 Диэлектрический оптический кабель OPSYCOM KVT 24M	м		764		764
3. Волоконно-оптическая линия связи (ВОЛС) от Административного здания 2-22 «серверная комната» до «комнаты связи и ИТ», расположенной в блоке «Мира» вахтового лагеря «Шанырак».					
3.1 Протяженность	м		1792		1792
Второй пусковой комплекс. Первая очередь.					
1. ВЛ 10 кВ №20, №20.1, №20.2, №20.3					
1.1 Напряжение	кВ		10		10
1.2 Протяженность магистральной ВЛ	м		9575,3		9575,3
1.3 Протяженность отпаек ВЛ	м		709,1		709,1
1.4 Кол-во КТПН-630кВА 10/0,4кВ	шт.				
1.5 Кол-во опор	шт.		91		91
1.6 Кабель силовой АПвБП 3х240/25-10кВ	м		52		52
1.7 Кабель силовой ПвБП 3х240/25-10кВ	м		108		108
1.8 Разъединитель вертикальный 10кВ	к-т		3		3
1.9 Разъединитель горизонтальный 10кВ	к-т		5		5
2. ВЛ 10 кВ №21, №21.1, №21.2, №21.3					
2.1 Напряжение	кВ		10		10
2.2 Протяженность магистральной ВЛ (3АС150/24 / OPGW)	м		9593,4/9 558,4		9593,4/9 558,4
2.3 Протяженность отпаек ВЛ	м		1573,3		1573,3
2.4 Кол-во КТПН-630кВА 10/0,4кВ	шт.		1		1
2.5 Кол-во опор	шт.		99		99
2.6 Разъединитель вертикальный 10кВ	к-т		3		3
2.7 Разъединитель горизонтальный 10кВ	к-т		5		5
2.8 Кабель силовой АПвБП 3х240/25-10кВ	м		35		35
2.9 Кабель силовой ПвБП 3х240/25-10кВ	м		92		92
3. КРУВН-10 кВ					
3.1					
3.2 Блочно-модульное здание КРУВН 10 кВ размером 9.7 х 6.1м, в составе	к-т		1		1
3.3 КРУ 10 кВ с воздушной изоляцией со сборными шинами 1250 А, 25 кА типа KAZNEX, 13 ячеек	к-т		1		1
3.4 Шкаф гарантированного питания ШГП с ШОО	шт.		1		1
3.5 Шкаф АСТУЭ и УСПД	шт.		1		1
3.6 Шкаф охранной и пожарной сигнализации БМЗ	шт.		1		1
3.7 Шкаф связи и ИТ	шт.		1		1
4. ВЛ 10 кВ №22					
4.1 Напряжение	кВ		10		10
4.2 Протяженность магистральной ВЛ	м		228,53/		228,53/

(3АС70/11 / ОКСН)			*198*		*198*
4.3 Кол-во опор	*шт.*		*9*		*9*
4.4 Разъединитель горизонтальный 10кВ	*к-т*		*2*		*2*
4.5 Кабель силовой АПвБП 3х120/25-10кВ	*м*		*60*		*60*
5. ВЛ 10 кВ №23					
5.1 Напряжение	*кВ*		*10*		*10*
5.2 Протяженность магистральной ВЛ	*м*		*230,75*		*230,75*
5.3 Кол-во опор	*шт.*		*6*		*6*
5.4 Разъединитель горизонтальный 10кВ	*к-т*		*2*		*2*
5.5 Кабель силовой АПвБП 3х120/25-10кВ	*м*		*40*		*40*
6. ВЛ 10 кВ №24, №24.1, №24.1.1, №24.2, №24.3, №24.4, №24.5, №24.6					
6.1 Напряжение	*кВ*		*10*		*10*
6.2 Протяженность магистральной ВЛ	*м*		*4032,44*		*4032,44*
6.3 Протяженность отпаек ВЛ	*м*		*3564,87*		*3564,87*
6.4 Кол-во опор	*шт.*		*129*		*129*
6.5 Кол-во КТПН-630кВА 10/0,4кВ	*шт.*		*5*		*5*
6.6 Разъединитель горизонтальный 10кВ	*к-т*		*8*		*8*
6.7 Разъединитель вертикальный 10кВ	*к-т*		*8*		*8*
6.8 Кабель силовой АПвБП 3х120/25-10кВ	*м*		*60*		*60*
Третий пусковой комплекс. Первая очередь					
7. ВЛ 10кВ №27					
7.1 Напряжение	*кВ*		*10*		*10*
7.2 Протяженность магистральной ВЛ	*м*		*9384,66*		*9384,66*
7.3 Протяженность отпаек ВЛ	*м*		*6528,2*		*6528,2*
7.4 Протяженность ОКСН (оптический кабель самонесущий неметаллический)	*м*		*2614,05*		*2614,05*
7.5 Кол-во опор	*шт.*		*321*		*321*
7.6 Разъединитель горизонтальный 10кВ	*к-т*		*18*		*18*
7.7 Разъединитель вертикальный 10кВ	*к-т*		*16*		*16*
7.8 Кол-во КТПН-630кВА 10/0,4кВ	*шт.*		*4*		*4*
7.9 Кабель силовой АПвБП 3х240/25-10кВ	*м*		*94*		*94*

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Первый пусковой комплекс.

ПС 110/10 кВ «Южный Торткудук»

ОРУ-110 кВ, по схеме 110-4Н «Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии». 2 трансформатора 110/10 кВ мощностью по 16 МВА каждый. Подземный маслосборник емкостью 24м³ из сборных железобетонных колец с аварийными маслостоками из стальных прямошовных труб. На ПС применены железобетонные порталы на стойках типа СК 22.1-2.3, опоры под оборудование выполнены в следующих вариантах: из сборных железобетонных стоек типа СОН заделанных в фундаменты стаканного типа Ф8.8, из сборных железобетонных стоек типа СОН заделанных в фундаменты стаканного типа Ф8.8 с последующей заливкой бетоном, наземные лежни. Фундамент под трансформатор ФМС-2 разработан по т.п. 13517 тм. Трансформаторы собственных нужд устанавливаются на ж/бетонные стойки типа СОН 44-29. Здание ЗРУ совмещенное с ОПУ (габаритные размеры 21,6х12 м) которое включает в себя блочно-модульное здание (БМЗ), выполненное из модульных блоков контейнерного типа полного заводского изготовления, комплектное распределительное устройство 10 кВ из 24 ячеек GMA одностороннего обслуживания с элегазовой изоляцией, 1250А, 25 кА производства Schneider Electric, щит собственных

нужд переменного тока, щит собственных нужд постоянного тока в комплекте с аккумуляторной батареей, системы освещения, электроотопления, вентиляции, кондиционирования; автоматическое газовое пожаротушение. Освещение ПС предусмотрено светодиодными светильниками, установленными на прожекторных мачтах. Молниезащита подстанции осуществляется молниеотводами установленными на проектируемых линейных порталах и отдельностоящих прожекторных мачтах, на ячейковых порталах предусмотрена установка стальных тросостоек. Предусмотрено охранное освещение по периметру ПС, в качестве светильников охранного освещения приняты светодиодные димируемые ("Охрана"/"Тревога") светильники типа LEDOKOL L-SL100WS140, устанавливаемые на отдельно стоящих опорах индивидуального изготовления на расстоянии 1,7-2,0м от ограждения подстанции. Предусмотрено видеонаблюдение, камеры видеонаблюдения устанавливаются по углам площадки на отдельно стоящих опорах. Ограждение ПС - сетчатые панели по металлическим столбам, по верху по периметру ограждения колючая проволока «Егоза» и три ряда колючей проволоки, по низу ограждения выполнены противоподкопные мероприятия, высота ограждения 3,3м. Для БМЗ ЗРУ 10 кВ совмещенного с ОПУ предусмотрено хозяйственно-питьевое водоснабжение, на первом этапе водоснабжение осуществляется из емкости объемом 300 л, установленной в БМЗ. Залив воды в емкость осуществляется водовозами через заливную горловину бака, выведенную наружу через отверстие в стене здания. Внутриплощадочная проектируемая сеть канализации выполнена из полипропиленовых гофрированных труб Корсис SN8 Д=160х1.1х10.0, проложенных на глубине 1,6м с уклоном 10 промилей, по трассе внутриплощадочной канализации предусмотрена установка 2-х канализационных колодцев диаметром 1000мм по типовому проекту 902-09-22.84. Септик расчетной емкостью 12 м³ выполнен из сборных железобетонных элементов. Предусмотрены Автоматизированная система технического учета электроэнергии АСТУЭ, Система мониторинга и управления СМиУ, Средства связи;

Для ВОЛС от «Комнаты связи и ИТ», расположенной в блоке «Мира» вахтового лагеря «Шанырак» до Административного здания 2-22 вблизи опоры №621 ВЛ 110 кВ 192/193 предусмотрена врезка нового ВОК в существующий ВОК с установкой в месте врезки кабельного колодца и соединительной муфты (в колодце предусмотрен технологический запас кабеля).

ВЛ 110 кВ присоединяется к существующей ВЛ 110 кВ №192/193 глухой отпайкой в районе существующей опоры №560. От точки отпайки трасса ВЛ 110кВ следует в южном направлении до проектируемой ПС 110/10кВ «Южный Торткудук» ВЛ 110 кВ выполнена на железобетонных промежуточных опорах типа 1.2ПБ110-2 исп.01 по типовому проекту 3.407.1-175 и металлических анкерно-угловых опорах типа 1У110-2, 1У110-5, 1У110-4В+5 по типовым проектам 3.407.2-156, 3.407.2-170. На переходах проектом предусмотрены повышенные металлические опоры типа У220-2ТС+9, 1У110-2+5. На двухцепной ВЛ 110 кВ монтируются провода АС95/16, оптиковолоконный кабель OPGW 99A31z (Ref.10748) емкостью 24 оптических волокон, встроенный в грозозащитный трос, в пролетах между порталом ОРУ 110 кВ и концевой опорой монтируются два грозозащитных троса OPGW и ТК9.1;

Второй пусковой комплекс

ВЛ 10кВ №20

ВЛ 10кВ предназначена для электроснабжения КРУВН 10кВ, расположенного в северной части Южных залежей Участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум. Трасса ВЛ 10кВ №20 начинается от ПС 110/10 кВ «Южный Торткудук», проходит в северном направлении и заканчивается в КРУВН 10кВ. Выход с ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ «Южный Торткудук» и заход в КРУВН выполнены кабельными линиями 10кВ, прокладываемыми в траншее. На магистральном участке для подвески проводов АС 150/24 предусмотрены опоры со стойками СК22.1-1.3, СК22.2-1.3, СК22.1-2.3: промежуточные- ПБ35-1.1, анкерно-угловые- УБ35-11.1, УБ35-11.1(о), концевые- КБ35-1.1, ответвительные - ПУБ 35-110-1.1. На отпайках с проводами АС 50/8 приняты угловые анкерные и анкерные

железобетонные опоры типа А10-1, УОА10-1 со стойками СВ105-5, промежуточные опоры приняты железобетонные типа П10-1 со стойками СВ105-5;

ВЛ 10кВ №21

ВЛ 10 кВ предназначена для электроснабжения КРУВН 10кВ, расположенного в северной части Южных залежей Участка №2 "Торткудук" месторождения Моинкум. Трасса ВЛ 10кВ №21 начинается от ПС 110/10 кВ «Южный Торткудук», проходит в северном направлении и заканчивается в КРУВН 10 кВ. Выход ЛЭП с ЗРУ 10 кВ ПС 110/10кВ «Южный Торткудук» и заход в КРУВН выполнены кабельными линиями 10кВ, прокладываемыми в траншее. На магистральном участке ВЛ 10кВ выполнена подвеска волоконно-оптического кабеля, встроенного в грозозащитный трос OPGW99A31z (10748) емкостью 12 оптических волокон. Заходы оптического кабеля на ПС «Южный Торткудук» и КРУВН выполнены в пластиковых трубах в одной траншее с силовыми кабелями. На магистральном участке для подвески проводов АС150/24 выполнен монтаж опор со стойками СК22.1-1.3, СК22.2-1.3, СК22.1-2.3: промежуточные - ПБ35-1.1т, анкерно-угловые - УБ35-11.1т, УБ35-11.1т(о), концевые - КБ35-1.1т, УБ35-110-11, ответвительные - ПУБ 35-110-1.1т. На отпайках от магистральной ВЛ 10 кВ установлены анкерные железобетонные опоры типа А10-1 со стойками СВ105-5, промежуточные железобетонные опоры типа П10-1, ПП10-2 со стойками СВ105-5 и установкой одной МТП 10/04, 25кВА и установкой КТПН 10/0,4 №6 ;

КРУВН 10кВ

Блочно-модульное здание размером 9,7х6,1 м включающее комплектное распределительное устройство 10 кВ из ячеек КРУ 10 кВ типа KAZNEX2 производства ТОО «Инфраэнерго» (количество ячеек - 13 шт., номинальный ток сборных шин секций - 1250 А), Шкафы гарантированного питания ШГП со шкафом обогрева и освещения ШОО, Шкафы АСТУЭ и УСПД, связи и ИТ, охранной и пожарной сигнализации БМЗ, Системы освещения, электроотопления, вентиляции, кондиционирования;

ВЛ 10кВ №22

ВЛ 10 кВ №22 проходит от КРУВН 10кВ до площадки TKDI. На ВЛ 10кВ выполнен монтаж проводов АС70/11 и волоконно-оптического самонесущего неметаллического кабеля (ОКСН) FADS/LT/EOKOE2 (24 волокна). Выход оптического кабеля OPSYCOM KVT 24 FO от КРУВН выполнен в пластиковых трубах в одной траншее с силовым кабелем АПвБП 3х120/25-10. Установлены угловые анкерные опоры УА10-1вок, А10-1вокМ, промежуточные ПП10-2вок со стойками СВ105-5, ПП10-5вок со стойкой СВ 164-12;

ВЛ 10кВ №23

ВЛ 10 кВ №23 проходит от КРУВН 10кВ до площадки TKDI. На ВЛ 10кВ предусмотрен монтаж проводов АС70/11. Выход с КРУВН выполнен кабельный с прокладкой кабеля АПвБП-3х120/25-10 в земле в траншее;

ВЛ 10кВ №24

ВЛ 10 кВ № 24 с проводами АС70/11 и отпайками 24.1, 24.1.1, 24.2, 24.3, 24.4, 24.5, 24.6 с проводами АС 50/8 с установкой КТПН 10/0,4 кВ № 1, 2, 3, 4, 5 и 3-х фундаментов под КТПН и установкой одной МТП 10/04, 25кВА. ВЛ № 24 подключается к КРУВН 10кВ. Выход с КРУВН выполнен кабельный с прокладкой кабеля АПвБП-3х120/25-10 земле в траншее. Линия выполнена на опорах типа УА10-1, А10-1, УОА10-1, ОА10-1 со стойками СВ105-5, П10-1 и ПП10-2 со стойками СВ105-5. На переходах через инженерные сооружения применяются опоры типа ПА10-1 со стойками СВ 164-12 и металлические анкерные опоры УАП35-4.

Второй пусковой комплекс

ВЛ 10кВ №27

Магистральный участок ВЛ 10 кВ №27 выполнен проводом АС95/16. На ВЛ выполнены 16 отпаек с проводами АС 50/8, с установкой КТПН 10/0,4 кВ №7, №8, №9, №10. ВЛ № 27 подключается к ЗРУ 10кВ ПС «Южный Торткудук». Выход с ЗРУ 10кВ предусмотрен кабельный с прокладкой КЛ в земле в траншее. На участке с подвеской ВОЛС выполнена установка угловых анкерных опор железобетонных типа УА10-1вок, А10-1вокМ, УОА10-1вок, ОА10-1вок, А10-1вок, промежуточных ПП10-2вок со стойками СВ105-5 и ПП10-5вок

со стойками СВ164-12. На участках без ВОЛС установлены угловые анкерные опоры типа УА10-1, УОА10-1, ОА10-1, А10-1со стойками СВ105-5, промежуточные опоры – П10-1 и ПП10-2 со стойками СВ105-5. На переходах через инженерные сооружения применены опоры типа ПА10-5 со стойками СВ 164-12

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

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

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: *октябрь 2022 г.;*
(месяц, год)
окончание работ: *август 2023 г.;*
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц: *11 (одиннадцать);*

по норме или по проекту организации строительства, месяц: *10 (десять)*;
фактически, месяц: *11 (одиннадцать);*

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации ___% и фактически применено ___% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора): *финансирование осуществлялось за счет собственных средств;*

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.
Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____
подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями

по результатам проведенных лабораторных замеров (экспертное заключение прилагается): *не применительно;*

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения: *не требуется* ;
фамилия, имя, отчество (при наличии)

подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект
«Внешнее электроснабжение Южных залежей Участка №2 «Торткудук» месторождения Моинкум», Первый, Второй и Третий пусковые комплексы,
наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию,

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Генеральный директор ТОО «АСПМК-519» Ким Виктор Хадеевич
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

подпись, дата

Место печати (при наличии)