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

Декларация о соответствии

«09» 08 2024 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик):
ТОО «АСПМК-519» (БИН 001040002533), Республика Казахстан, 050026, г. Алматы, ул. Исаева, д. 15, офисное помещение 88 .

наименование организации, юридический адрес

в лице Генерального директора Сычёва Александра Викторовича .

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Внешнее электроснабжение АО «Горнорудная компания Бенкала», Актюбинская область, Айтекебийский район», Сулукольский с.о., с. Сулуколь

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является АО «Горнорудная компания Бенкала», Генеральный директор Акжолов Бекболат Жуматаевич .

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

удостоверяет, что:
1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом, государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
2. Субподрядные организации: ТОО «Электросервис» (БИН 960340000792), ТОО «Инфраэнерго» (БИН 021140004458) ,

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «АСПМК-519», № ГРК-147-1/21

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) АО «Горнорудная компания Бенкала», приказ № 114/1 от 04.11.2022 года .

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	Единица измерения				
		Общая (с учетом ранее принятых)	В том числе пускового комплекса или очереди	Общая (с учетом ранее принятых)	В том числе пускового комплекса или очереди
ПС 110/10 кВ	кВА	1*6300		1*6300	
ВЛ 110 кВ	км	5,9		5,9	
Площадь участка ПС 110/10 кВ	га	0,3071		0,3071	
Площадь участка ВЛ 110 кВ	га	6		6	

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

Строительство понизительной подстанции 110/10 кВ «Бенкала» по типовой схеме 110-3Н «Блок (линия-трансформатор) с выключателем» с одним трансформатором мощностью 6,3 МВА, в составе сооружений: ОРУ 110 кВ, БМЗ ЗРУ-10 кВ, совмещённое с ОПУ, подземный маслосборник (9 м3), портал линейный ПЖС-110Я1 и ПЖС-110Я3 с молниеотводом, мачта прожекторная с молниеотводом ПМЖ-22В, автодороги и площадки с щебёночным покрытием в пределах территории подстанции (792,7 м2), внешнее ограждение высотой 2,130 метра (204,8 м), внутреннее ограждение высотой 1,6 метра (53,93 м);

Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи 110 кВ от ПС 110/10 кВ «Бенкала Железнорудный» до опоры №209 существующей ВЛ 110 кВ «Жаильма Бенкала» длиной 5,9 км в составе: стальных опор на железобетонных фундаментах (всего 9 шт.): 1У110-7+5 – 1 шт., 1У110-1 – 4 шт., 2ПБ110-3 – 1 шт., 1У110-1+5 – 2 шт., 1У110-1+10 – 1 шт., железобетонных опор на стойках СК-22 (всего 31 шт.): 1,2 ПБ110-3 – 32 шт., 2П110-1-3,6 -1 шт., провод сталеалюминевый АС-95/16 (7,06 т)-18,32 км, грозотрос ТК 9,1 (2,55 т)- 6,11 км.

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:

Трансформатор силовой трёхфазный с РПН ТМН-6300/110У1 (1 к-т);

Выключатель колонковый элегазовый трехполюсный типа LW36-145 (1 к-т);

Трансформатор тока 110 кВ типа LVB-110 (3 шт.);

Трансформатор напряжения 110 кВ типа TYD-110 (3 шт.);

Разъединитель трехполюсный горизонтально-поворотный 110 кВ GW4A-126DW/2000 (2 шт.);

Ограничитель перенапряжений 110 кВ- Y10W-108 (3 шт);

Ограничитель перенапряжений 10 кВ ОПНп - 10 кВ (3 шт.);

Блок ЗОН GW13-126/1250 (1 к-т);

Опорный изолятор 10 кВ (1 к-т);

Батарея статических конденсаторов БСК-10-10 УХЛ1 (1 к-т);

Трансформатор собственных нужд ТМ-250/10 – 10/0,4 кВ (1 шт.);

Блочно-модульное здание закрытого распределительного устройства 10 кВ; совмещённое с общеподстанционным пунктом управления БМЗ ЗРУ-10 кВ с ОПУ (1 к-т);

Комплектное распределительное устройство 10 кВ КРУ-10 кВ (8 ячеек);

Шкаф центральной сигнализации (1 к-т);

Шкаф автоматического регулирования напряжения трансформатора (1 к-т);

Шкаф ТН-110 кВ с цепями учёта (1 к-т);

Шкаф защиты трансформатора (1 к-т);

Щит постоянного тока (1 к-т);

Щит переменного тока 0,4 с АВР (1 к-т);

Щит переменного тока 0,4 с АВР (1 к-т);
Шкаф обогрева и освещения (1 к-т);
Оборудование АСКУЭ (1 к-т);
Оборудование СМиУ (1 к-т);
Шкаф сетевого оборудования (1 к-т).

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 сентябрь 2023 г.;
месяц, год
окончание работ август 2024 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 5 месяцев;
фактически, месяц: 11 месяцев

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **50%** и фактически применено **65,99%** (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:

Генеральный директор ТОО „МРЭТ" Кан В.А.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами)(экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения не предусмотрено;

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Внешнее электроснабжение АО «Горнорудная компания Бенкала. Актюбинская область, Айтекебийский район»

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) ТОО «АСПМК-519»

Генеральный директор ТОО «АСПМК-519» Сычёв Александр Викторович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

подпись, дата

Место печати (при наличии)