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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«26» Декабря 2023 года

Заказчик ТОО «Baskan Power», БИН 130140018120 , область Жетісу, Саркандский район, г. Сарканд. ул. Тәуелсіздік, дом 128

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

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) от 25.12.2023г., ТОО «Агидель-Ас», Брискин Алексей Игоревич, Алматинская область, Жамбылский район, Улькенский п.о, с. Улкен, мкр. №2, дом 10, БИН 030140017390

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) 25.12.2023г., ТОО «EXPERT TECHENGINEERING», Каптагаев Канат Куанышевич, № KZ01VJE00083987, № KZ55VJE00083985, № KZ28VJE00083986 дата получения: 28.11.2022г., БИН 190940014425

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) 25.12.2023г. ТОО «АлматыГидроэнергопроект»_эксперт авторского надзора Абилдаева Ботагоз Болатовна Приказ №3 от 15.06.2020г., БИН 080540003125

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: «Строительство Верхне-Басканской ГЭС-2 в Саркандском районе Алматинской области», новое, II категория – нормальный уровень ответственности

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень от оветвенности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу область Жетысу, Саркандский район, с. Екиаша

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации «25» декабря 2023 года, дата ознакомления подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) постановление акимата Алматинской области от «19» февраля 2014 года №29 о предоставлении земельных участков ТОО «Baskan Power» для строительства и обслуживания

гидроэлектростанции; постановление №172 от «03» июня 2023 года акимата Саркандского района области Жетісу.

наименование органа, вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля области «Жетісу», 27.10.2020 года, №KZ09REA00197035

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ___ТОО «АлматыГидроэнергопроект», № 2019-01-ВБ2.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ТОО «Baskan Power» № 30 от 09.12.2019 года

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ октябрь 2020 года;
окончание работ декабрь 2023 года;
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 36_____;
фактически, месяц: 38_____;

3. Объект (комплекс) «Строительство Верхне-Басканской ГЭС-2 в Саркандском районе Алматинской области» 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
Расчетная мощность	МВт	10,6		10,6	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период с 16.10.2023г.;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Здание ГЭС-2 имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)	791	791
Число этажей	этаж	1	1
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)	8904	8904
В том числе подземной части	$м^3$		

Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$					
Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более	-			-		

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Здание ГЭС-2

Здание ГЭС-2 включает в себя машинный зал, монтажную площадку и помещения дежурного персонала. Помещение машинного зала и монтажной площадки простой формы, прямоугольное в плане, размером 48х12,5м, каркасное, одноэтажное с высотой 10,72м, оборудовано мостовым электрическим краном 25т.

Пристроенный СПК прямоугольный в плане, с размерами 12х12м, одноэтажный высотой до перекрытия 4м.

Фундамент: подводный массив здания ГЭС из монолитного ж/б В25 в объеме 2737м3.

Каркас: рамно-связевый стальной каркас.

Наружные стены: из панелей типа "Сэндвич" толщиной 120мм, площадью 1272 м2.

Кровля: двух скотная, из панели типа «Сэндвич» толщиной 150мм, площадью 890м2

Перегородки: витраж алюминиевый 18м2 и панели типа "Сэндвич" толщиной 80мм 106,3м2.

Оконные проемы: металлопластиковые белые 212м2

Наружные двери: металлические, утепленные

Вороты: распашные из сэндвич-панелей 75мм, 33 м2,

Внутренние двери: металлопластиковые, цвет белый

Полы: Машинный зал и монтажная площадка – цементно-бетонное из бетона класса В15 с железнением 15см.

Электротехническое помещение, ЗРУ, коридор - стяжка из бетона на мелком заполнителе класса В15 с железнением 5 см.

ЦПУ и бытовое помещение – линолеум на теплой основе

Санузел, душ – керамическая плитка

Отопление:

Машинный зал - электрокалорифер мощностью 9кВт 13шт.

ЦПУ, СПК - электроконвектор мощностью 1-2 кВт, в количестве 7 шт.

Вентиляция:

В машинном зале - вытяжка механическая через крышные вентиляторы.

В СПК предусмотрена естественная вентиляция через дефлекторы.

Водоснабжение и канализация:

В зданий предусмотена следующие ситемы водоснабжении и канализации:

1. Хозяйственный водопровод.
2. Противопожарный водопровод.
3. Горячее водоснабжение.
4. Хозяйственно – бытовая канализация.

В качестве источника технического водоснабжения предусмотрено использование воды от напорного трубопровода.
Питъевая вода – привозная, бутилированная.
Канализация – септик.

Электротехнические решения:

Питание общестанционных электроприемников осуществляется от вводно-распредилеительного щита ВРЩ. Щит ВРЩ подключается к шинам щита собственных нужд. Для питания электроприемником I- категории общестанционных и агрегатных собственных нужд предусмотрена дизель -генератор мощностью 100кВт с шкафом автоматического ввода резерва. Распределительные силовые сети и сети освещения выполняется медным кабелем марки ВВГ – 0,66кВ, прокладываемым открыто по стенам в кабельных каналах.

Система связи и сигнализации:

Пожарная сигнализация

Для пожарной сигнализации используется кабель КСПВ, имеющий 10 жил, что позволяет подключить и охранные датчики. Расключение кабеля проходит "петлей" по всем датчикам и оповещателям, через приемно-контрольный прибор. Так же, в здании ГЭС установлены кнопки ручных оповещателей и световые табло "Выход", которые в случае задымления укажут место выхода. Для периметровой сигнализации используются датчики АВТ -100.

Видеонаблюдение:

Видеонаблюдение выполнено на основе оборудования фирмы «Dahua». Камеры соответствуют погодным условиям. Связь между камерами осуществляется по интерфейсному кабелю UTP, подключённому к камерам и рое-коммутатору. Для получения и обработки видео, используется 16-канальный видеорегистратор.

Технологическое оборудование:

В здании ГЭС-2 установлены 4 гидроагрегата по два на каждый питающий деривационный трубопровод с системами контроля и регулирования (ГА-1 и ГА-3 запитан от трубопровода 1600 мм., ГА-2 и ГА-4 – от трубопровода 2000 мм.). Для монтажа и ремонта агрегатов установлен электрический кран грузоподъемностью 25 тонн. Передача произведенной объектом электроэнергии осуществляется через ОРУ 35 кВ, расположенным на станционной площадке ГЭС. ОРУ 35 кВ соединено высоковольтным кабелем от ЗРУ 6 кВ здания ГЭС-2.

Для контроля и учета произведенной электроэнергии объект оборудован комплексом АСКУЭ.

Подводящий тракт со стороны Б.Баскана:

Подводящий канал.

Канал прямоугольной формы сечением 5х3 м. выполнен из железобетона В25.

В концевой части канала обустроен напорный бассейн с системой промывки и входом в напорный трубопровод. Протяженность - 100 м.

Деривационный трубопровод Д-2000 мм.

Протяженность: 4 605 м.

Выполнен из стеклопластиковых труб GRP DN-2000, PN-10, SN-2500/5000. Соединение труб выполнено на стеклопластиковых муфтах REKA с кольцевыми резиновыми уплотнителями.

Статическое давление в трубопроводе от 0 до 9 Бар. Рабочее давление 7,2 бар.

Вход в здание ГЭС-2 и соединение с Гидросиловым оборудованием выполнено в виде стального коллектора общей протяженностью 27,3 м.

По трассе трубопровода установлено 3смотровых колодца с фланцами и заглушками для доступа внутрь трубопровода для ревизии, пригрузы и анкерные опоры из бетона В15.

Головной водозаборный узел на р. М.Баскан состоит из:

- плотины;
- водовыпуска – промывника;
- отстойника, совмещенного с водоприемником.

Плотина - бетонное сооружение, длина водосливного фронта – 30 м.

Водовыпуски/промывник оформлены в виде двух сливных проемов и автоматическим водосливом. Выполнены из железобетона В25.

Отстойник/водоприемник – однокамерный прямоугольного сечения 8х5 м. выполнен из железобетона В25. В концевой части отстойника обустроен напорный бассейн с системой промывки и входом в напорный трубопровод. Протяженность - 60 м.

Плотина оснащена рыбоходом виде подъемного механизма для транспортировки рыб из нижнего бъефа сооружения в верхний.

Водоприемные сооружения ГВУ оснащены затворами и сороудерживающей решеткой.

Деривационный трубопровод Д-1600 мм.

Протяженность: 4 226 метров

Выполнен из стеклопластиковых труб GRP DN-1600, PN-10, SN-2500/5000. Соединение труб выполнено на стеклопластиковых муфтах REKA с кольцевыми резиновыми уплотнителями.

Давление в трубопроводе от 0 до 9 Бар. Рабочее давление 7,7 бар.

В месте входа в здание ГЭС и соединение с Гидросиловым оборудованием выполнено в виде стального коллектора общей протяженностью 27,3 м.

По трассе трубопровода установлено 2 смотровых колодца с фланцами и заглушками для доступа внутрь трубопровода для ревизий, пригрузы и анкерные опоры из бетона В15.

Отводящая система ГЭС-2

Состоит из напорного бассейна следующей ступени, делителя и сбросного канала. Выполнено из железобетона В25. Оснащено затворами и сороудерживающей решеткой.

ОРУ ПС-35кВ ВБ ГЭС-2

Наружного исполнения. Размещено на площадке 30х30 м. Выполнено по схеме: ____Оснащено комплектами силовых трансформаторов 2х6300 кВА.

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве 4 комплекта, согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

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 **8952,06 млн тенге**, в том числе строительно-монтажных работ **5281,72 млн. тенге**, оборудования **1790,41 млн тенге**, прочие **1879,93 млн. тенге**.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **8952,06 млн тенге,** в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **5281,72 млн. тенге**;

стоимость оборудования **1790,41 млн. тенге**;

стоимость прочие **1879,93 млн. тенге**:

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 73,76% и фактически применено 53,78% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

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

РЕШИЛ: Объект «Строительство Верхне-Басканской ГЭС-2 в Саркандском районе Алматинской области», принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик
ТОО «Baskan Power»
Муратов С.К.
фамилия, имя, отчество (при его наличии)

подпись _____
М.П.

Технический надзор:
ТОО «EXPERT TECHENGINEERING»
Каптагаев Канат Куанышевич
фамилия, имя, отчество (при его наличии)

подпись _____
М.П.

Авторский надзор:
ТОО «АлматыГидроэнергопроект»
Мажитова М.Г.
фамилия, имя, отчество (при его наличии)

подпись _____
М.П.

Абилдаева Б. Б.
фамилия, имя, отчество (при его наличии)

подпись _____
М.П.

Генподрядчик:
ТОО «Агидель-Ас»
Брискин А.И.
фамилия, имя, отчество (при его наличии)

подпись _____
М.П.