«"Алматы облысы Кербұлақ ауданындағы Көктал өзенінде ГЭС-1.1 салу" (сыртқы инженерлік желілерсіз). Сметалық құжаттама" Ж**»** жобасы бойынша

15.01.2020 ж. № 18-0008/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Жарык Энерго» Ұлттық Энергетикалық Компаниясы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Зи-Дан»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Алматы қаласы

Талдықорған қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы Кербұлақ ауданындағы Көктал өзенінде ГЭС-1.1 салу» (сыртқы инженерлік желілерсіз). Сметалық құжаттама» жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Алматы облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Алматы облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді**.**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 18-0008/20 от 15.01.2020 г.
(положительное)

по проекту
«П "Строительство ГЭС-1.1 на реке Коктал в Кербулакском районе Алматинской области (без наружных инженерных сетей). Сметная документация"**»**

ЗАКАЗЧИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Национальная энергетическая компания «Жарык Энерго»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Зи-Дан», г. Алматы

г. Талдыкорган

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по проекту: **«Строительство ГЭС-1.1 на реке Коктал в Кербулакском районе Алматинской области (без наружных инженерных сетей). Сметная документация»**, выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: проект «Строительство ГЭС-1.1 на реке Коктал в Кербулакском районе Алматинской области (без наружных инженерных сетей). Сметная документация».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 01-1863 от 29.10.2019 года между РГП «Госэкспертиза» и Товариществом с ограниченной ответственностью «Национальная энергетическая компания «Жарык Энерго».

2. ЗАКАЗЧИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Национальная энергетическая компания «Жарык Энерго».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Зи-Дан», г.Алматы (Государственная лицензия № 15018061 от 08.10.2015 года на проектную деятельность, I категории, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Алматы»).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 29.01.2017 года, утвержденное заказчиком Товариществом с ограниченной ответственностью «Национальная энергетическая компания «Жарык Энерго»;

письмо ТОО «Национальная энергетическая компания «Жарык Энерго» №44-10 от 14.10.2019 года о том, что финансирование строительства осуществляется за счет средств частных инвестиций;

письмо ТОО «Национальная энергетическая компания «Жарык Энерго» №46 от 14.10.2019 года о том, что начало работ предусмотрено в августе 2019 года;

постановление акимата Алматинской области №293 от 14.07.2017 года о предоставлении земельного участка товариществу с ограниченной ответственностью «Национальная энергетическая компания «Жарык Энерго» для строительства и обслуживания гидроэлектростанции;

размер потерь сельскохозяйственного производства, вызванных изъятием сельскохозяйственных угодий для строительства и обслуживания гидроэлектростанции на территории Кербулакского района, утвержденный постановлением акимата Алматинской области №293 от 14.07.2017 года;

договор аренды № 23 от 17.07.2017 года земельного участка между ГУ «Управление земельных отношений Алматинской области» и ТОО «Национальная энергетическая компания «Жарык Энерго» в Кербулакском районе площадью 83,04 га;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №1523143 от 31.08.2017 года, выданный Кербулакским районным отделением Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан», на земельный участок 03-260-102-322 площадью 64,82 га для строительства и обслуживания гидроэлектростанции, сроком до 14.07.2066 года;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №1523144 от 31.08.2017 года, выданный Кербулакским районным отделением Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная

корпорация «Правительство для граждан», на земельный участок 03-260-102-323 площадью 18,22 га для строительства и обслуживания гидроэлектростанции, сроком до 14.07.2066 года;

санитарно-эпидемиологическое заключение №8 от 10.02.2015 года на отвод земельного участка площадью 88,67 га под строительство каскада ГЭС на реке Коктал Коксуского сельского округа в районе села Косагаш Кербулакского района, выданное Управлением защиты прав потребителей Кербулакского района;

протокол дозиметрического контроля №5-1 от 16.05.2019 года на земельном участке под строительство ГЭС-1.1 на реке Коктал в Кербулакском районе, выданный филиалом РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КООЗ МЗ РК по Алматинской области;

протокол измерений содержания радона и продуктов его распада №5-2 от 16.05.2019 года на земельном участке под строительство ГЭС-1.1 на реке Коктал в Кербулакском районе, выданный филиалом РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КООЗ МЗ РК по Алматинской области;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование №29 от 26.10.2018 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Кербулакского района»;

эскизный проект, согласованный ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Кербулакского района», заказчиком ТОО «Национальная энергетическая компания «Жарык Энерго»;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Кербулакского района» №284 от 17.07.2019 года об отсутствии зеленых насаждений в зоне строительства;

письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Министерства сельского хозяйства» №02-15/853 от 11.07.2019 года об отсутствии особо охраняемых территорий в районе строительства малой ГЭС-1.1;

письмо ГУ «Отдел ветеринарии Кербулакского района» №01-15-96 от 12.07.2019 года о том, что на указанном участке строительства в соответствии с топосъемкой, не имеется неблагополучных мест захоронения животных по сибирской язве;

письмо ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области» №25-25/5764/971 от 03.07.2019 года о том, что данный участок строительства не входит в лесной фонд;

перечень оборудования, материалов и изделий, принятых в проекте по прайс-листам, утвержденный заказчиком 16.04.2019 года;

топографическая съемка М1:500, выполненная в октябре 2018 года ТОО «Рамасан» (государственная лицензия на изыскательскую деятельность ГСЛ №09115 от 25.08.2011 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

отчет об инженерно-геологических условиях на объекте, выполненный в мае 2016 года ТОО «Геология инжиниринг-XXI» (государственная лицензия на изыскательскую деятельность ГСЛ №04049 от 28.01.2010 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

Технические условия:

технические условия №20-494 от 27.06.2017 года на выдачу мощности ГЭС, выданные АО «Талдыкорганская акционерная транспортно-электросетевая компания».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

заключение государственной экологической экспертизы №25-06-25/4620/3303 от 21.10.2015 года на проект «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду» к технико-экономическому предложению (ТЭП) «Каскад ГЭС №1 на реке Коктал

Кербулакского района Алматинской области», выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области»;

заключение археологической экспертизы №AR-03/168-19 от 02.03.2019 года, выданное ТОО «Археологическая экспертиза» (государственная лицензия №15007491);

согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах №KZ36VRC00003975 от 10.08.2018 года, выданное Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов (на проект ТЭП – технико-экономическое предложение);

согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах №KZ37VRC00005509 от 10.07.2019 года, выданное Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов (на раздел «Оценка воздействия на окружающую среду»);

согласование расчета ожидаемого ущерба рыбным ресурсам при строительстве ГЭС-1.1 на реке Коктал – письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства сельского хозяйства» №04-10/492 от 11.04.2019 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Таблица №1

№	*№ книги*	*Обозначение*	*Наименование*
1	Книга 1	05-2017-10	Прайс-листы (основной и альтернативный варианты)
2	Книга 2	05-2017-10-СМ	Сметная документация

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является создание источника выработки электроэнергии для поставки в энергосистему Талдыкорганского региона Алматинской области.

Ранее по проекту «Строительство ГЭС-1.1 на реке Коктал в Кербулакском районе Алматинской области» (без наружных инженерных сетей и сметной документации) было выдано положительное заключение №18-0126/19 от 12.08.2019 года. В данном заключении рассматривается только сметная документация проекта.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

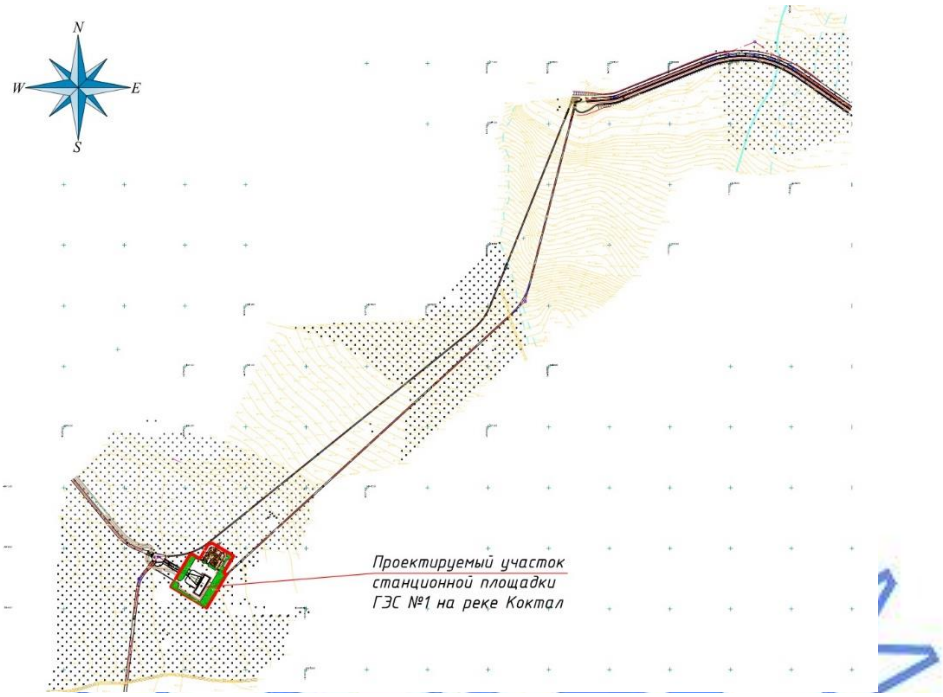

Рисунок №1. Ситуационная схема

Природно-климатические условия района строительства:

Район строительства характеризуется следующими природно-климатическими условиями:

климатический район (СП РК 2.04-01-2017) - III В;
район по весу снегового покрова (СНиП 2.01.07-85*) - III (so= 100 кгс/м²);
район по давлению ветра (СНиП 2.01.07-85*) - III (wo = 38 кгс/м²);
район по толще стенки гололеда - III (в = 10 мм);
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки (СП РК 2.04-01-2017) - минус 25,3ºС. (Талдыкорган).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Инженерно-геологические изыскания проведены в октябре месяце 2018 года ТОО «Геология инжиниринг – XXI».

В геологическом строении района принимают участие породы кембрийской, ордовикской, девонской, каменноугольной, палеогеновой, неогеновой и четвертичной системы. Основанием гидротехнических сооружений каскада являются породы неогеновой и четвертичной систем.

Четвертичные отложения характеризуются различными генетическими типами - аллювиальными, пролювиальными и делювиально-пролювиальными, и представлены галечниковыми грунтами с песчаным заполнителем, с большим включением валунов.

В пониженных местах и логах отмечаются суглинки серовато-бурого цвета, твердой и полутвердой консистенции, мощностью от 0,9-1,3 м до 5,0 м.

Из физико-геологических процессов наиболее существенными являются физическое выветривание и морозоустойчивость.

Грунтовые воды вскрыты только на площадке строительства здания ГЭС-1.1 на глубине 9,2-9,3 м.

Степень агрессивного воздействия грунтовых вод на бетонные и железобетонные конструкции марки по водонепроницаемости W4 для бетонов на портландцементе (по ГОСТ 10178) по содержанию сульфатов – неагрессивная.

По содержанию хлоридов степень агрессивного воздействия грунтовых вод на арматуру железобетонных конструкций при периодическом смачивании – слабоагрессивная, при постоянном погружении – неагрессивная.

Коррозионная агрессивность грунтовых вод по отношению к свинцовой оболочке кабеля – высокая, к алюминиевой оболочке кабеля – средняя.

Характеристики физико-механических свойств грунтов

Таблица №2

№ ИГЭ	Наименование грунта	$\rho_н$	P_{II}	P_I	C_{II}	C_I	φ_{II}	φ_I	E	Ro
Головной узел, водохранилище										
1	Почвенно-растительный слой – суглинок (0,0-0,9 м)	1,70	1,69	1,68						180
2	Галечниковый грунт с песчаным заполнителем (Вскрытая мощность галечникового грунта составляет 5,0-15,0 м).	2,16	2,15	2,13	0,016	0,015	37	35	68	600
3	Скальные грунты в воздушно-сухом состоянии (песчаник)	2,70	2,68	2,66	Предел прочности (Rc) при одноосном сжатии 32,7 МПа (нормативное)					
Деривационный тракт										
2а	Галечниковый грунт с песчаным заполнителем (0,0-5,0 м)	2,14	2,13	2,12	0,009	0,007	39	37	61	600
3	Скальные грунты в воздушно-сухом состоянии (песчаник) (Вскрытая мощность отложений 6,0 м).	2,70	2,68	2,66	Предел прочности (Rc) при одноосном сжатии 32,7 МПа (нормативное)					
3а	Скальные грунты в воздушно-сухом состоянии (конгломерат)	2,35	2,33	2,31	Предел прочности (Rc) при одноосном сжатии 20,5 МПа (нормативное)					
4	Суглинок просадочный	1,63	1,59	1,55	24/14	22/12	25/16	23/15	11,8/2,3	350
Станционные узлы и ОРУ										
2б	Галечниковый грунт с песчаным заполнителем (до 13,0 м)	2,16	2,14	2,12	,009	0,005	39	38	68	600

Примечания:

р - плотность грунта, т/м^3 ($р_н$ – нормативное значение характеристик;

рI - расчетное значение при доверительной вероятности 0,85, рI - расчетное значение при доверительной вероятности 0,95);

с - удельное сцепление, кПа;

φ - угол внутреннего трения, градус;

Е - модуль деформации, МПа (в интервале нагрузок 0,1-0,2МПа);

R_0-расчетное сопротивление, кПа, по МСП РК 5.01-102-2002

Для суглинков в числителе приведены характеристики грунтов природной влажности, в знаменателе – при замачивании.

Суглинки проявляют просадочные свойства от дополнительных нагрузок. Грунтовые условия по просадочности относятся к первому типу.

Нормативная глубина сезонного промерзания суглинка составляет – 118 см, галечникового грунта 160 см, крупнообломочных грунтов – 181 см. Максимальное проникновение 0 градусов в грунт – 230 см (МСТ Сарыозек).

Коррозионная агрессивность грунтов по лабораторным данным по методу удельного электрического сопротивления – от низкой до средней; по методу средней плотности катодного тока – от низкой до средней; к свинцовой оболочке кабеля – средняя, к алюминиевой оболочке кабеля – средняя и высокая.

Степень агрессивного воздействия грунтов на бетонные и железобетонные конструкции по содержанию сульфатов и хлоридов для всех типов марок бетонов – неагрессивная.

Грунты незасоленные.

Исходная сейсмичность района равна 8 баллов (СП РК 2.03-30-2017), преобладающая категория грунтов по сейсмическим свойствам в пределах участка строительства – I (первая), сейсмичность участка равна 8 (восьми) баллам.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Организация строительства

Доставка грузов к месту строительства осуществляется автотранспортом.

Район строительства по наличию кадров, предприятий стройиндустрии, автомобильных дорог относится к освоенному.

Объемы основных строительно-монтажных работ и потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах определена на основании рабочих чертежей.

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СН РК 1.03-01-2016, СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Продолжительность строительства составляет 30 месяцев.

Начало работ предусмотрено в августе 2019 года (письмо ТОО «Национальная энергетическая компания «Жарык Энерго» от 14.10.2019 года №46).

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

2019 год –12 %,

2020 год – 44 %,

2021 год – 42 %,

2022 год – 2 %.

6.3 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утверждённым приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счёт государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015* изменения и дополнения, выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015* изменения и дополнения, выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015* изменения и дополнения, выпуск 16;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2018, выпуск 3;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2018, выпуск 2;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2018, выпуск 16;

сборник сметных тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2018;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утверждённый руководителем ТОО «Национальная энергетическая компания «Жарык Энерго» от 16.04.2019 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчёта стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года.

Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2020-2022 год выполнен с учётом норм задела объёма инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020–2024 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 31.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в проект, в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям РГП «Госэкспертиза» в проект «Строительство ГЭС-1.1 на реке Коктал в Кербулакском районе Алматинской области (без наружных инженерных сетей). Сметная документация» внесены следующие изменения и дополнения:

По сметной документации:

1) Локальные сметы приведены в соответствие с принятыми проектными решениями и действующими государственными сметными нормативами.
2) Сметная документация пересчитана в текущих ценах на период предоставления проекта в органы экспертизы, на основании п. 11 Приложения 1 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, приказ №249-нқ от 14.11.2017 года.
3) Откорректированы расценки в локальных сметах в соответствии с проектными решениями.
4) Стоимость материалов, изделий и конструкций откорректирована согласно сборников сметных цен в текущих ценах 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2017.
5) Приведён в соответствие дополнительный транспорт материалов и оборудования, согласно Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, приложение 1, п.43. ЭСН РК 8.04-01-2015 «Общие положения по применению элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы».
6) Откорректирована стоимость проектно-изыскательских работ согласно расчёта, произведённого в соответствии с нормами СЦП РК 8.03-01-2017 и СЦИ РК 8.03-04-2017.
7) Откорректированы затраты на экспертизу проекта, согласно расчёта в соответствии с Приказом №780 от 25.12.2015 года Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом Министерства национальной экономики №165 от 28.02.2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Проект «Строительство ГЭС-1.1 на реке Коктал в Кербулакском районе Алматинской области (без наружных инженерных сетей). Сметная документация» выполнен в соответствии с заданием на проектирование.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготовляемая на предприятиях Республики Казахстан.

Основные технико-экономические показатели:

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Мощность ГЭС	МВт	8,8	8,8
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2019 и прогнозных 2020-2022 годов	млн.тенге	6781,545	6161,612
	в том числе: СМР	млн.тенге	4712,124	3963,887
	оборудование	млн.тенге	633,257	771,420
	прочие	млн.тенге	1436,164	1426,305
	Из них: на 2018 год (стоимость ПИР) на 2019 год на 2020 год на 2021 год на 2022 год	млн.тенге		 609,218 639,341 2393,646 2399,275 120,132
3	Продолжительность строительства	месяц	30	30

8. ВЫВОД

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений проект «Строительство ГЭС-1.1 на реке Коктал в Кербулакском районе Алматинской области (без наружных инженерных сетей). Сметная документация» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Мощность ГЭС	8,8 МВт
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2019 и прогнозных 2020-2022 годов	6161,612 млн. тенге
в том числе: СМР	3963,887 млн. тенге
оборудование	771,420 млн. тенге
прочие затраты	1426,305 млн. тенге
Продолжительность строительства	30 месяцев

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Товариществом с ограниченной ответственностью «Национальная энергетическая компания «Жарык Энерго» в соответствии с условиями договора № 01-1863 от 29.10.2019 года.

8.3 Заказчику до начала реализации проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

8.4 Заказчик при приемке документации по проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.5 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8.6 Настоящее заключение рассматривать совместно с заключением филиала РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области от 12 августа 2019 года №18-0126/19.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Алматы облысы Кербұлақ ауданындағы Көктал өзенінде ГЭС-1.1 салу» (сыртқы инженерлік желілерсіз). Сметалық құжаттама» жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

ГЭС қуаты	8,8 МВт
2018-2019 жылдардағы ағымдағы және 2020-2022 жылдарғы болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	6161,612 млн. теңге
соның ішінде: ҚМЖ	3963,887 млн. теңге
жабдықтар	771,420 млн. теңге
өзге шығындар	1426,305 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	30 ай

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 29 қазандағы № 01-1863 шарттың талаптарына сәйкес «Жарық Энерго» Ұлттық Энергетикалық Компаниясы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау- қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

8.4 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

8.5 Тапсырысшы құрылыс барысында отандық өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдауларын барынша пайдалансын.

8.6. Осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Алматы облысы бойынша филиалымен 2019 жылғы 12 тамыздағы №18-0126/19.

Евтушевская Т.Н.

И.о. директора

Бектурсунов М.М.

Начальник производственного отдела

Сударикова Л.В.

Эксперт

Омарбеков А.К.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации