

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель Правления  
АО «Варваринское»  
Исаев А.К.  
УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель Председателя Правления  
АО «Варваринское»  
Досмукаметов К.М.

«02» сентября 2024г.

УСТАВ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА  
«Возобновляемые источники энергии на АО «Варваринское»»

Руководитель проекта	Шепунов Д.В., Директор дирекции производственных проектов		
Заказчик проекта	АО «Варваринское», Председатель Правления – Исаев А.К.		
1. СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА/ОСНОВАНИЯ ДЛЯ ОТКРЫТИЯ И ЗАКРЫТИЯ			
1.1. Дата открытия ПИП: 02.09.2024 г.			
1.2. Предполагаемая дата закрытия ПИП: 16.07.2026 г.			
1.3. Основание для открытия проекта: Протокол ПК от 17.07.2024			
1.4. Основание для закрытия проекта:			
1. Достижение целей проекта.			
2. Утвержденный Акт о закрытии проекта.			
2. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА			
2.1. Предусматривается проектирование, приобретение оборудования и материалов, строительство, пуско-наладка и ввод в эксплуатацию объектов:			
1.1. Солнечная электростанция 22,6 МВт;			
1.2. ЛЭП от Солнечной электростанции 22,6 МВт до подстанции Варваринское			
1.3. Подстанция Варваринское (Арива). Модернизация			
2.1. ГПЭС 40 МВт;			
2.2. ЛЭП от ГПЭС 40 МВт до Подстанции Варваринское			
3.1. АГРС 9680м3*ч			
3.2. Газопровод от АГРС до ГПЭС 40 МВт			
3.3. Газопровод от врезки в магистральный газопровод до АГРС			
3.4. ЛЭП от подстанции Варваринское до АГРС			
2.2. Авторы Рабочих проектов: ТОО «Green Power Solutions», ТОО «Poligram», ТОО «KazСтройПроект-ПВ».			
3. ЦЕЛИ/ ЗАДАЧИ/ ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОЕКТА			
3.1. Цель проекта:			
Проектирование, поставка, СМР и ввод в эксплуатацию объектов по возобновляемым источникам энергии на АО «Варваринское».			
3.2. Целесообразность проекта: Введенные в эксплуатацию объекты позволят частично заместить потребление электрической энергии от внешней электрической сети. В случае отсутствия генерации от СЭС стабильное и бесперебойное электроснабжение АО «Варваринское» будет осуществляться от будущей ГПЭС. Для бесперебойного снабжения природным газом ГПЭС 40 МВт необходимы: АГРС производительностью 9680м3*ч, газопровод от места врезки в магистральный газопровод до АГРС, газопровод от АГРС до ГПЭС 40 МВт, линия связи и ЛЭП для АГРС. Резервное питание АГРС будет предусмотрено проектом.			
3.3. Результаты проекта:			
Введенные в эксплуатацию объекты:			
1.1. Солнечная электростанция 22,6 МВт;			
1.2. ЛЭП от Солнечной электростанции 22,6 МВт до подстанции Варваринское			
1.3. Подстанция Варваринское (Арива). Модернизация			
2.1. ГПЭС 40 МВт;			
2.2.ЛЭП от ГПЭС 40 МВт до Подстанции Варваринское			
3.1. АГРС 9680м3*ч			
3.2. Газопровод от АГРС до ГПЭС 40 МВт			
3.3. Газопровод от врезки в магистральный газопровод до АГРС			
3.4. ЛЭП от подстанции Варваринское до АГРС			
Возможность генерации собственной электроэнергии и сокращение затрат на электроэнергию в долгосрочной перспективе.			
4. ПРОЕКТНАЯ ГРУППА			
№	Ф.И.О.	Должность	Функции в рамках проекта

1	Шепунов Д.В.	Директор дирекции проектов	<p><b><u>Руководитель проекта:</u></b>  <b><u>Реализация проектов:</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Постоянный контроль хода реализации выполнения всех этапов ПИП.</li> <li>- Согласование бюджета и графика реализации ПИП.</li> <li>- Получение от ответственных исполнителей информации о ходе исполнения и новых задачах в рамках графика ПИП.</li> <li>- Оценка результатов деятельности участников проектной Группы.</li> <li>- Оценка рисков проекта и выработка предложений по управлению ими.</li> </ul> <p><b><u>Проектно-изыскательские работы</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- согласование ТЗ на ПИР (Изыскания, проектирование).</li> <li>- рассмотрение и согласование проектных решений.</li> <li>- согласование закрытия актов выполненных работ (Изыскания, проектирование).</li> </ul> <p><b><u>Закуп ТМЦ и оборудования</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Контроль контрактации и оплат договоров на поставку оборудования и ТМЦ.</li> <li>- Контроль поставок оборудования и ТМЦ на объект.</li> </ul> <p><b><u>Строительно-монтажные работы</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Организация подготовки и согласования графиков СМР.</li> <li>- Определение стратегии взаимодействия с подрядными организациями и организация контроля их деятельности.</li> <li>- Определение критического пути и анализ причин отклонений от базового плана.</li> <li>- Подготовка предложений по оптимизации графиков.</li> <li>- Согласование и контроль выполнения ПКР.</li> <li>- согласование и контроль выполнения годового ПФ.</li> <li>- Согласование отчетности о ходе реализации ПИП.</li> <li>- организация подготовки ТЗ на маркетинг подрядчиков СМР, согласование ТКП подрядных организаций в составе ТК, согласование итогов проведенных маркетинговых процедур в составе ТК.</li> <li>- Контроль заключения договоров и выплаты авансов подрядчикам СМР.</li> <li>- Контроль начала выполнения СМР (мобилизация, выход на площадку).</li> <li>- Ежемесячный контроль текущего состояния выполнения работ по договорам.</li> <li>- Контроль за полным циклом организации строительно-монтажных работ от выдачи ТЗ, заключения договоров с подрядными организациями на СМР, строительно-монтажных работ, шеф-монтажом, пуско-наладочных работ до ввода в эксплуатацию.</li> </ul> <p><b><u>Ввод объектов в эксплуатацию, закрытие проекта</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Контроль ввода объектов и оборудования в эксплуатацию</li> <li>- Контроль завершения работ по договорам, сбор всех затрат на объектах незавершенного строительства.</li> <li>- Контроль подписания АВР по выполненным ИИ, КИ, Актов приемки в эксплуатацию.</li> <li>- Подготовка документов по закрытию проекта.</li> <li>- Подготовка и проведение итогового совещания по Урокам проекта.</li> </ul>
---	--------------	----------------------------------	---

2	Байбатшаев Б.А.	Директор SPV («Altyn Solar Energy» и «ГПЭС АОВ»	<p><b><u>Директор SPV:</u></b>  <b><u>Общее по административно-организационной работе SPV:</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Общее руководство и организация работы обоих SPV по всем вопросам производственно-хозяйственной и финансово-экономической деятельности;</li> <li>2. Обеспечение своевременного финансирования, в т.ч. заключение договоров с банком на предоставление кредитного финансирования, организация своевременных оплат по договорам поставки оборудования/ТМЦ.</li> <li>3. Обеспечение выполнения задач SPV, предусмотренных Уставом и трудовым договором, отчеты о результатах работы SPV учредителям;</li> <li>4. Формирование штата административного персонала SPV и штата технических сотрудников служб эксплуатации;</li> <li>5. Организация и контроль своевременного предоставления налоговой и другой отчетности в налоговые и другие государственные органы о финансово-экономической и производственной деятельности обоих SPV.</li> <li>6. Взаимодействие с Системным оператором ЕЭС РК /Оператором Национальной электрической сети РК, Единым закупщиком, Оператором балансирующего рынка электроэнергии РК, оператором газотранспортной сети, газоснабжающей организацией, министерствами и акиматом, другими государственными и частными организациями в рамках своих полномочий.</li> <li>7. Заключение договоров на поставку оборудования и ТМЦ для проектов, СМР, предоставление и получение услуг (с Системным оператором ЕЭС РК /Оператором Национальной электрической сети РК, Единым закупщиком, Оператором балансирующего рынка электроэнергии РК, оператором газотранспортной сети, газоснабжающей организацией и т.д.)</li> <li>8. Обеспечение надежной и бесперебойной работы ГПЭС и СЭС и выполнения необходимых показателей производительности и эффективности использования оборудования ГПЭС и СЭС в соответствии с установленными количественными и качественными показателями.</li> <li>9. Контроль соблюдения правил ОТ и ПБ всеми подрядчиками.</li> </ol> <p><b><u>Реализация проектов:</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Разработка и организация согласования ТЗ на проектирование и изыскания, организация разработки и согласования ТЗ и ИТ на поставку оборудования и ТМЦ.</li> <li>2. Организация разработки графиков проектных работ и поставок оборудования и ТМЦ.</li> <li>3. Организация разработки бюджета проектов и ПФ для этапов ПИР и поставок оборудования и ТМЦ.</li> <li>4. Планирование, организация и контроль проектно-изыскательских работ (ПИР) и закупа оборудования/ТМЦ, достижение целей в сроки в соответствии ТЗ, ИТ и ИД, графиком реализации проекта и уставными документами проекта.</li> <li>5. Организация получения и предоставления необходимых ИД для проектирования и поставок оборудования и ТМЦ. Контроль качества рабочего проекта (РП) в рамках ПИП. Анализ представленных исходных данных на предмет полноты и достаточности для проведения проектных работ, и прохождения экспертизы РП.</li> <li>6. Координация работы Рабочей группы и подрядчиков на этапе ПИР, поставок оборудования и ТМЦ, СМР.</li> <li>7. Координирование и контроль подготовки ответов на замечания к ОПР и РП, внесения изменений в ОПР и РП в ходе</li> </ol>
---	-----------------	---	--

			<p>процедур согласования документации с Заказчиком и государственными органами, сторонними организациями.</p> <p>8. Управление ресурсами, в т.ч. трудовыми, при выполнении задач на SPV.</p> <p>9. Взаимодействие с государственными органами, государственными и частными компаниями для согласования и получения разрешительной документации по проекту, для подписания договоров по газоснабжению, энергоснабжению, транспортировке и продаже электрической энергии, газа и т.д.</p> <p>10. Управление рисками проекта, включая идентификацию, оценку последствий, планирование превентивных действий, мониторинг и контроль.</p> <p>11. Подготовка и предоставление промежуточной и итоговой отчетности по проектам, исполнению графиков, выполненным услугам и работам и т.д. в согласованном с Заказчиком формате.</p> <p>12. Организация контрактации и оплат договоров на ПИР, поставку оборудования и ТМЦ. Контроль оплат по договорам ПИР, поставки оборудования и ТМЦ.</p> <p>13. Организация и контроль поставок оборудования и ТМЦ, обеспечение хранения на участке (складах) оборудования и ТМЦ и передачи в монтаж подрядным организациям.</p> <p>14. Обеспечение проведения Входного контроля поставляемых ТМЦ и оборудования.</p> <p>15. Обеспечение проведения ПНР оборудования и приёмки оборудования в эксплуатацию</p> <p>16. Подготовка программы выхода на проектные показатели по мощности комплекса в целом.</p>
3	Ефременко В.В.	Исполнительный директор АОВ	<p><b>Участник проекта:</b></p> <p>1. Управление ресурсами при выполнении задач на АОВ.</p> <p>2. Обеспечение и контроль предоставления исходных данных для проектирования и выполнения необходимых расчетов.</p> <p>3. Определение единой позиции АОВ при рассмотрении, технических и основных проектных решений, рабочего проекта, конкурентных карт, прочее.</p> <p>4. Участие в рассмотрении и согласовании основных проектных решений, рабочего проекта.</p> <p>5. Организация и сопровождение изысканий, подготовки и разработки необходимых исходно-разрешительных документов (ИРД) для проектирования на местном уровне.</p>
4	Битнер И.А.	Главный инженер АОВ	<p><b>Участник проекта:</b></p> <p>1. Управление ресурсами при выполнении задач в АОВ.</p> <p>2. Участие в согласовании ТЗ, ОПР, РП, ИИ, конкурентных карт, прочее.</p> <p>3. Организация, координация и контроль процесса получения, предоставления ИРД и исходных данных для проектирования.</p> <p>4. Организация и контроль процесса согласования полученных ИРД с заинтересованными сторонами.</p> <p>5. Участие в рассмотрении и согласовании документации в рамках проекта.</p> <p>6. Контроль соблюдения правил ОТ и ПБ всеми подрядчиками.</p>

5	Едрисов Т.С.	Главный энергетик АОВ	<p><b>Участник проекта:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Участие в разработке, рассмотрении и согласовании ТУ, ОПР, Рабочего проекта.</li> <li>2. Контроль подрядчика СМР за реализацией технологических решений</li> <li>3. Обеспечение проведения ПНР оборудования и приёмки оборудования в эксплуатацию.</li> <li>4. Контроль достижения гарантированных технологических показателей энергетического и газового оборудования.</li> <li>5. Контроль параметров энергобезопасности при выполнении работ подрядными организациями.</li> <li>6. Проведение входного контроля энергооборудования и ТМЦ.</li> <li>7. Предоставление всей необходимой исходной документации для проектирования и получения разрешений.</li> <li>8. Участие в расчете бюджета и ПФ на всех этапах ПИП (ПИР, поставка оборудования/ТМЦ, СМР, ПНР и запуске объектов в эксплуатацию.</li> </ol>
6	Якурнов Д.В.	Начальник ОКС АОВ	<p><b>Участник проекта:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Получение всей разрешительной документации для начала проектирования, строительства и ввода в эксплуатацию объектов.</li> <li>2. Организация подготовки и согласования ТЗ на выполнение СМР, авторский и технический надзор, ПНР.</li> <li>3. Участник согласования ТЗ на стадиях ПИР, а также согласование ИТ на ТМЦ/оборудование, при необходимости (по решению РП или директора SPV).</li> <li>4. Согласование выбора подрядчиков на авторский и технический надзор, СМР, ПНР.</li> <li>5. Участник согласования материалов ПИР на соответствие выданному ТЗ/ТУ на проектирование. Согласование конструктивных и технических решений на соответствие требованиям законодательства в области архитектуры и градостроительства, строительным нормам и правилам.</li> <li>6. Получение АПЗ по проектам (Архитектурно-планировочного задания) в отделе архитектуры, градостроительства и строительства акимата района, подача уведомления о начале строительства в ГАСК.</li> <li>7. Инициирование КВЭ, организация заключения договора с экспертными организациями в соответствии с регламентами, обеспечение загрузки проектных материалов на портал КВЭ, формировании ответов на замечания экспертов.</li> <li>8. Формирование потребностей ТМЦ в 1С, контроль закупа и поставки ТМЦ на объект строительства в соответствии с утвержденной концепцией контрактации оборудования/ТМЦ и по стандартным заявкам ОК, по нестандартным РП.</li> <li>9. Контроль за полным циклом организации строительно-монтажных работ от выдачи ТЗ, заключения договоров с подрядными организациями на СМР, строительно-монтажных работ, шеф-монтажом, пуско-наладочных работ до ввода в эксплуатацию.</li> <li>10. Строительный контроль и приемка выполненных строительно-монтажных работ в полном объеме.</li> <li>11. Организация и выполнение входного контроля ТМЦ и оборудования перед передачей подрядчику в монтаж.</li> <li>12. Обеспечение проведения ПНР оборудования и приёмки оборудования в эксплуатацию. Контроль ввода объектов и оборудования в эксплуатацию.</li> <li>13. Выполнение расчета бюджета и плана финансирования на СМР, ПНР и запуск объектов</li> </ol>

7	Казначеев В.В.	Главный механик АОВ	<p><b>Участник проекта</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Экспертиза проектных решений и разделов рабочего проекта;</li> <li>2. Участие в ШМР/ПНР по своему направлению;</li> <li>3. Организация и выполнение входного контроля ТМЦ и оборудования перед передачей подрядчику в монтаж.</li> </ol>
8	Касымов С.К.	Начальник Управления ОТПБиЭ – главный эколог SCE	<p><b>Участник проекта:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Оценка соответствия проектных / технических решений требованиям экологической безопасности и корпоративным стандартам.</li> <li>2. Оценка качества и участие в согласовании разрабатываемого рабочего проекта</li> <li>3. Участие и сопровождение при прохождении процедуры экологической экспертизы, получении согласований и экологического разрешения.</li> </ol>
9	Калиева Ф.С./ Кусаинова Д.Ш.	Административный директор АОВ / юрист SPV	<p><b>Куратор проекта по административным, правовым и договорным вопросам:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Разработка и согласование договоров на изготовление и поставку оборудования и ТМЦ, в том числе и международных, договоров на услуги.</li> <li>2. Согласование договоров на СМР, ПНР и ШМР.</li> <li>3. Оценка и согласование соответствия технических решений и планов мероприятий по их реализации требованиям законодательства РК;</li> <li>4. Организация и сопровождение процедуры по оформлению ЗУ под строительство всех объектов ПИП и изменение целевого назначения ЗУ.</li> <li>5. Взаимодействие с территориальными государственными органами по вопросам, связанным с достижением целей и задач ПИП, в т.ч. участие в переговорах, заседаниях комиссий, общественных слушаниях и пр.</li> <li>6. Административное и правовое сопровождение мероприятий.</li> <li>7. Получение и регистрации прав землепользования на АОВ/SPV.</li> <li>8. Сделки по передаче объектов на баланс третьим лицам и перерегистрации прав собственности на них.</li> <li>9. Оценка административных и правовых рисков в рамках проекта, разработка предложений по их минимизации.</li> </ol>
10	Мельников В.Г.	ЗГД по МТО SCE	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Управление и распределение ресурсами при выполнении маркетинговых процедур на услуги, проектные закупки оборудования и ТМЦ, СМР, ШМР, ПНР.</li> </ol>
11	Распопов Ю.А.	ЗГД по МТО АОВ	<p><b>Участник проекта:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Заключение договоров на земельные участки (выкуп, сервитуты, аренда) под АГРС и линейные объекты.</li> <li>2. Контрактация – проведение маркетинговой проработки по поиску и выбору подрядчиков в рамках объектов АГРС.</li> <li>3. Контроль за организацией работ по поставке и обеспечению материально-техническими ресурсами в рамках проекта АГРС.</li> <li>4. Контроль исполнения договоров по поставке оборудования и ТМЦ в рамках АГРС.</li> <li>5. Выявление потенциальных рисков, в зоне своей ответственности в рамках проекта АГРС.</li> </ol>

12	Катальников А.С.	Ведущий специалист по закупкам SPV	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Участие в контрактации, рассмотрение и согласование договоров поставки оборудования и ТМЦ, СМР, ПНР.</li> <li>2. Проведение маркетинговой проработки по поиску и выбору подрядчиков в рамках объектов СЭС и ГПЭС.</li> <li>3. Контроль за организацией работ по поставке и обеспечению материально-техническими ресурсами в рамках проекта и SPV.</li> <li>4. Контроль исполнения договоров по поставке оборудования и ТМЦ в рамках СЭС и ГПЭС, отслеживание и контроль логистики поставок.</li> <li>5. Инспекции, проверка и приемка доставленного оборудования и ТМЦ на проектные площадки и склады.</li> <li>6. Обеспечение передачи ТМЦ и Оборудования подрядным организациям, учёт ТМЦ и Оборудования.</li> <li>7. Обеспечение надлежащего хранения ТМЦ и оборудования на складах в соответствии с договорными обязательствами с поставщиками.</li> <li>8. Входной контроль ТМЦ и Оборудования перед передачей в монтаж подрядным организациям.</li> <li>9. Инвентаризация складских остатков</li> <li>10. Оперативное решение вопросов при поставках, разгрузке, перемещению и складированию и т.д.</li> <li>11. Участие в контрактации, рассмотрении, согласовании договоров аренды ЗУ, помещений, получения или предоставления услуг и других договоров материально-технического характера для SPV и проектов.</li> </ol>
13	Ким В.Э.	Начальник ПТО АОВ	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Участник Согласования ТЗ на стадиях ПИР</li> <li>2. Контроль оплат по договорам СМР, контроль отнесения затрат по объектам ввода.</li> <li>3. Обеспечение проведения ПНР оборудования и приёмки оборудования в эксплуатацию.</li> </ol>
14	Даутов Б.Ж.	Ведущий специалист проектного офиса ВИЭ – помощник руководителя проектов SCE	<p>Участник проекта:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Разработка графиков реализации проектов, в т.ч. по отдельным направлениям (ПИР, СМР, Маркетинг, Поставка ТМЦ и Оборудования) и контроль за их исполнением, выявление отклонений и их корректировка в случае необходимости (внесение изменений).</li> <li>2. Определение критического пути и анализ причин отклонений от базового плана. Разработка предложений по сокращению критического пути и критических отклонений</li> <li>3. Аудит графиков ПИП и локальных проектов и направлений.</li> <li>4. Подготовка предложений по оптимизации графиков</li> <li>5. Информирование участников проекта о изменениях в графиках</li> <li>6. Получение от ответственных исполнителей информации о ходе исполнения и новых задачах в рамках графика ПИП.</li> <li>7. Формирование плана работ на предстоящий период</li> <li>8. Согласование и контроль выполнения ПКР</li> <li>9. Согласование отчетности о ходе реализации ПИП</li> <li>10. Оценка рисков реализации проекта и формирование предложений по вариантам управления ими.</li> <li>11. Участие в подготовке материалов к процедурам маркетинга выбора подрядных организаций по всему комплексу работ.</li> <li>12. Участие в разработке, мониторинге и контроле исполнения бюджета проекта, выполнения работ в соответствии с графиками реализации проектов.</li> <li>13. Контроль исполнения договорных обязательств сторон, участие в приемке результатов работ.</li> </ol>

15	Масалимова Г.А	Начальник ПФУ SCE	1. Участие в вопросах планирования и ведения бюджета проектов, планов финансирования. 2. Учет затрат по проекту. Подготовка аналитической информации по расходам бюджета 3. Предоставление актуальной информации по фактическим платежам по запросу руководителя проекта; 4. Контроль финансово-экономических операций и затрат по проектам 5. Контроль оплат по договорам СМР, контроль отнесения затрат п объектам ввода 6. Контроль бюджета и ПФ по проектам
16	Колесникова Ю.В.	Начальник ПЭО	<b>Участник проекта:</b> 1. Участие в вопросах планирования бюджета проекта, плана финансирования. 2. Учет затрат по проекту. Подготовка аналитической информации по расходам бюджета 3. Предоставление актуальной информации по фактическим платежам по запросу руководителя проекта; 4. Предоставление необходимой исходной информации для проектирования; 7. 5. Экспертиза финансово-экономической части ПД.

#### 5. ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

№	Работа/этап	Дата начала	Дата окончания
1.	Блок 1 Проектно-изыскательские работы (ПИР)	19.09.2022	30.04.2025
2.	Блок 2 Маркетинг и поставка оборудования (МТО)	12.02.2024	28.08.2025
3.	Блок 3 Строительно-монтажные работы СМР	26.08.2024	10.02.2026
4.	Блок 4 Пусконаладочные работы (ПНР)	17.03.2025	31.03.2026
5.	Блок 5 Ввод в эксплуатацию	21.01.2026	19.05.2026
6.	Блок 6 Закрытие ПИП	19.05.2026	16.07.2026

#### 6. ДОПУЩЕНИЯ И ОГРАНИЧЕНИЯ ПРОЕКТА

Отсутствуют

#### 7. БЮДЖЕТ ПРОЕКТА: 25 086 378 259,54 тенге без учета НДС

Источник финансирования: Капитальные затраты

Затраты	Бюджет, тыс. тенге без НДС	План финансирования, тыс. тенге без НДС			
		Всего	По годам		
			2024	2025	2026
Капитальные	25 086 378 259,54	24 817 524 509,54	3 058 296 831,27	18 766 002 475,45	2 993 225 202,63

Расшифровка бюджета по статьям затрат представлена в Приложении 2 к Уставу

#### 8. АЛГОРИТМ СДАЧИ ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

1. Получение положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы (КВЭ) на рабочие проекты.
2. Получение экологического разрешения.
3. Уведомление ГАСК о начале СМР.
4. Строительство и проведение пуско-наладочных работ.
5. Ввод в эксплуатацию объектов с привлечением представителя ГАСК.

В ходе реализации проекта затраты:

1. По ИГИ, разработке рабочего проекта, экспертизы рабочего проекта относятся на счет «незавершенного строительства» как новые ОС.
2. Оборудование, строительно-монтажные работы и материалы к ним, относятся на счет «незавершенного строительства» новые ОС:

Солнечная электростанция 22,6 МВт;

ЛЭП от Солнечной электростанции 22,6 МВт до подстанции Варваринское

Интеллектуальная трансформаторная подстанция JUPITER-6000K-H1 (2 шт.)

Интеллектуальная трансформаторная подстанция JUPITER-3000K-H2 (2 шт.)

Подстанция Варваринское (Арива). Модернизация

Блочное-модульное здание КРУ БМ 15,75x4,3x4 (БМЗ)

Ячейка РИХ 17 (10 шт.)

Здание центрального пункта управления



ГПЭС 40 МВт; Когенерационная установка Jenbacher 12 x JMS 620 по 3359 кВт (12 шт.) ЛЭП от ГПЭС 40 МВт до Подстанции Варваринское Подстанция Варваринское (Арива). Модернизация АГРС 9680м <sup>3</sup> *ч Газопровод от АГРС до ГПЭС 40 МВт Газопровод от врезки в магистральный газопровод до АГРС ЛЭП от подстанции Варваринское до АГРС Автомобильная дорога (вдоль ж/д пути); Наименование объектов ввода при внесении в 1С согласовывается с бухгалтерией АО. Ввод объекта в эксплуатацию осуществляется на основании Акта приемки построенного объекта в эксплуатацию (в соответствии с Регламентом ввода в эксплуатацию и перевода в основные средства предприятия объектов капитального строительства)	
3. Включение объекта в состав основных средств предприятия.	
<b>9. РИСК ПРОЕКТА</b>	
<b>№</b>	<b>Риск</b>
1	Задержка начала проведения КВЭ Рабочего проекта по строительству АГРС, в связи несвоевременным оформлением документов на земельные участки.
<b>10. ВЗАИМОСВЯЗЬ С ДРУГИМИ ПРОЕКТАМИ</b>	
-	
<b>11. СТАТУС ПРОЕКТА</b>	
На момент подготовки Устава проведен маркетинг и подписаны договоры на проектно-изыскательские работы и на поставку основного оборудования.	
<b>12. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА</b>	
<b><u>Затраты по проектам ВИЭ будут отнесены следующим образом:</u></b> 1. Приобретение оборудования СЭС, СМР, ПНР включая ввод в эксплуатацию СЭС – ТОО «Altyn Solar Energy»; 2. Приобретение оборудования ГПЭС, СМР, ПНР включая ввод в эксплуатацию ГПЭС – ТОО «ГПЭС Варваринское»; 3. Приобретение оборудования АГРС, СМР, ПНР включая ввод в эксплуатацию АГРС – АО «Варваринское».	
Передача в собственность АО «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА) после ввода в эксплуатацию следующих объектов: а. Автомобильная дорога (вдоль ж/д пути); б. Газопровод от врезки в магистральный газопровод до АГРС; в. АГРС 9680м <sup>3</sup> *ч.	
<b>13. ПРИЛОЖЕНИЯ К УСТАВУ</b>	
<b>№</b>	<b>Наименование</b>
1.	График проекта
2.	Расчет бюджета проекта
3.	Расчет мотивационного фонда

Руководитель проекта

Шепунов Д.В.

**Подписи руководителей подразделений и служб, сотрудники которых задействованы в проекте:**

Заместитель генерального директора  
по развитию и строительству ТОО SCE

Главный инженер АОВ  
Коммерческий директор АОВ

Финансовый директор АОВ

Начальник ОКС АОВ

Начальник Управления ОТПБиЭ – главный эколог ТОО SCE

Жукель Ю.А.

Битнер И.А.  
Распопов Ю.А.

Штарк О.А.

Якурнов Д.В.

Касымов С.К.

**СОГЛАСОВАНО:**

Эксперт

Эксперт

Член Правления по финансово-экономическим  
вопросам

Шестаков Р.М.

Мазунин А.В.

Александров Н.Б.