

**План взаимодействия
с заинтересованными сторонами по проекту
«Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3»**

Владелец документа	Проектное управление
Редакция	1
Год	2023

г. Алматы

Содержание

1. Назначение и область применения.....	3
2. Термины и сокращения.....	3
3. Ответственность	3
4. Общая информация.....	3
4.1Информация об Обществе	3
4.2Информация о проекте	5
4.3Принципы взаимодействия с заинтересованными сторонами	6
4.4Идентификация и анализ заинтересованных сторон	6
4.5Требования к взаимодействию с заинтересованными сторонами	7
4.6Нормативные/правовые требования Казахстана.....	8
4.7План/Программа взаимодействия с заинтересованными сторонами	8
4.8Механизм подачи и порядок рассмотрения жалоб и предложений	9
4.9Мониторинг и отчетность	10
5. Нормативные ссылки	10

1. Назначение и область применения

1.1 Настоящий План взаимодействия с заинтересованными сторонами (далее – План) раскрывает принципы и подход АО «Алматинские электрические станции» (далее – Общество) к вовлечению заинтересованных сторон по инвестиционному проекту «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3» (далее – Проект), нацелен на построение эффективных коммуникаций и диалога между Обществом и его заинтересованными сторонами и нацелен на построение эффективных коммуникаций и диалога между Обществом и его заинтересованными сторонами.

1.2 Настоящий План описывает взаимодействия Общества со всеми заинтересованными сторонами по Проекту.

2. Термины и сокращения

Термин сокращение	Определение
АО «Самрук-Энерго»	Единственный акционер Общества
Взаимодействие с заинтересованными сторонами	совокупность механизмов и процедур, обеспечивающих право заинтересованных сторон быть услышанными, подотчетность перед ними;
Заинтересованная сторона/стейкхолдер	физические лица, юридические лица, группы физических или юридических лиц, которые оказывают прямое или косвенное влияние, или могут испытывать влияние деятельности Общества, его продуктов или услуг и связанных действий в силу норм законодательства, заключенных договоров (контрактов);
Заинтересованная общественность	общественность, которая затрагивается или может затрагиваться процессом принятия решений по вопросам, касающимся окружающей среды, или которая имеет заинтересованность в этом процессе;
Заказчик	инициатор планируемой управленческой, хозяйственной, инвестиционной и иной деятельности;
Общество	АО «АлЭС»/АО «Алматинские электрические станции»;
Устойчивое развитие	совокупность и баланс аспектов деятельности, при котором эксплуатация природных ресурсов, направление инвестиций, ориентация научно-технического развития и социальная ответственность согласованы друг с другом и укрепляют нынешний и будущий потенциал для удовлетворения человеческих потребностей и устремлений.

3. Ответственность

3.1 Ответственность за разработку и актуализацию настоящего Плана несет Руководитель проектов Проектного управления.

3.2 Ответственность за внедрение настоящего Плана несет Председатель Правления Общества.

3.3 Ответственность за правильность применения настоящего Плана несут лица, задействованные в реализации данного Плана.

4. Общая информация

4.1 Информация об Обществе

Общество – энергопроизводящая организация, осуществляющая деятельность по производству тепловой и электрической энергии в городе Алматы и Алматинском регионе,

обеспечивающая электрической и тепловой энергией население, а также промышленные и сельскохозяйственные предприятия.

Общество включено в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий (является субъектом естественной монополии по производству тепловой энергии) и занимает доминирующее положение по поставкам электроэнергии в Алматинском регионе и городе Алматы.

Общество входит в группу компаний АО «Самрук-Энерго».

Организационная структура Общества представлена следующими производственными департаментами:

1. ТЭЦ-1 им.Б.Оразбаева – производство электрической и тепловой энергии;
2. ТЭЦ-2 им. А.Жакутова – производство электрической и тепловой энергии;
3. ТЭЦ-3 – производство электрической и тепловой энергии;
4. Капшагайская ГЭС им Ш.Чокина – производство электрической энергии;
5. Каскад ГЭС – производство электрической энергии;
6. Западный тепловой комплекс (ЗТК) – производство тепловой энергии;
7. Производственное ремонтное предприятие «Энергоремонт» (ПРП) – ремонт оборудования Общества;
8. Центр по приему и выгрузке топлива (ЦПВТ) – прием и выгрузка топлива для энергоисточников Общества.

В соответствии с Уставом Общества и законодательством Республики Казахстан, Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- 1) производство электроэнергии тепловыми электростанциями;
- 2) производство электроэнергии гидроэлектростанциями;
- 3) производство тепловой энергии тепловыми электростанциями;
- 4) производство тепловой энергии самостоятельными котельными;
- 5) обеспечение готовности электрической мощности к несению нагрузки, регулирование и резервирование электрической мощности;
- 6) продажа электроэнергии;
- 7) сбор, обработка и распределение воды;
- 8) эксплуатация железных дорог;
- 9) оптовая торговля ломом и отходами черных и цветных металлов;
- 10) оптовая торговля прочими неметаллическими отходами и неметаллическим ломом.

В Обществе внедрены системы менеджмента качества, энергоменеджмента, экологии, охраны труда, противодействия коррупции и мошенничеству – в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 50001, ISO 45001 и ISO 37001.

Общество не имеет в своем составе зависимых и дочерних организаций.

Ключевые показатели Общества за 2022 год:

- 1) объем выработки электроэнергии – 5,1 млрд.кВт·ч, в том числе тепловыми электростанциями – 4 039 025 тыс.кВт·ч, гидроэлектростанциями – 1 059 871 тыс.кВт·ч;
- 2) КИУМ – 47,1%;
- 3) Чистый доход/убыток – 4 305 млн.тенге (убыток);
- 4) EBITDA margin – 19%;
- 5) Отношение Долг/EBITDA – 0,94;
- 6) LTIFR – 0;
- 7) ROACE – 8,07%.

Общая мощность электростанций Общества на 1 января 2023 года составляет:

- по электрической энергии установленная – 1235,7 МВт; располагаемая мощность – 737,6 МВт;
- по тепловой энергии установленная – 4049,26 ГКал/ч; располагаемая мощность – 3015,63 ГКал/ч.

С подробной информацией о деятельности Общества можно ознакомиться на корпоративном интернет-ресурсе Общества: www.ales.kz.

4.2 Информация о проекте

Реконструкция ТЭЦ-3 установленной электрической мощностью 173 МВт предусматривает использование природного газа вместо многозольного экибастузского угля, замещение существующего пылеугольного оборудования, отработавшего парковый ресурс, на современные экологически чистые парогазовые энергоблоки для работы в маневренном режиме с увеличением мощности до 544 МВт (согласно ТЭО).

Технологические преимущества предлагаемых инвестиционных мероприятий заключаются в следующем:

- эффективное использование природных ресурсов с применением современной парогазовой технологии;
- сохранение комбинированной выработки тепла и электроэнергии – наилучшей доступной технологии;
- минимальные выбросы вредных веществ в атмосферу;
- отсутствие выхода золошлаковых отходов и отвода земли под золоотвал;
- строительство на существующей площадке новой ТЭЦ большей мощности с маневренным режимом работы.

Согласно ТЭО реконструкция ТЭЦ-3 предусмотрена на существующей площадке с дополнительным использованием ранее отведенных земель за оградой ТЭЦ-3. Площадка под расширение увеличена за счёт демонтажа ОРУ-220кВ и выноса линий электропередач, попадающих в зону строительства, сноса складских помещений.

Вновь проектируемое здание главного корпуса ПГУ, открытая установка трансформаторов, релейный щит с ГЩУ, КРУЭ-220, КРУЭ-110кВ, ЗРУ-35кВ, 6кВ размещены частично на территории демонтируемого ОРУ-220кВ и территории КОПС (комплекс очистки производственных стоков) за оградой ТЭЦ. Здание водоподготовки с баковым хозяйством размещено с временного торца существующего главного корпуса. Пункт подготовки газа с дожимной компрессорной, севернее здания водоподготовки. Циркуляционная насосная и новая градирня №6 в районе существующих градирен. В объёме реконструкции Алматинской ТЭЦ-3 с теплофикацией предусматривается строительство главного корпуса с двумя парогазовыми маневренными энергоблоками 2хПГУ (1+1+1) на базе ГТУ SGT5-2000E Siemens и паровым котлом собственных нужд Е-10-1,4-250.

В состав каждого парогазового блока ПГУ (1+1+1) входит:

- одна газовая турбина SGT5-2000E Siemens;
- один паровой котел-утилизатор Е-216,8/66,8-7,9/0,5-508/220, АО “Подольский машиностроительный завод“ (ПАО “ЗиО“);
- одна паровая турбина (ПТ) SST-600 Siemens.

Мощность теплофикационного отбора каждой паровой турбины принята 80 Гкал/ч с учетом обеспечения тепловой нагрузки потребителей села Отеген Батыр и собственных нужд ТЭЦ-3 при останове одной из турбин. Предусматривается полный отпуск тепла потребителям при работе в режиме технического или технологического минимума.

Возможные режимы работы энергоблоков с обеспечением отпуска тепла потребителям:

- работа обеих энергоблоков в теплофикационном режиме с распределением тепловой нагрузки между энергоблоками 50/50%;
- работа одного энергоблока в теплофикационном режиме с отпуском 100% тепловой нагрузки, второго энергоблока – в конденсационном режиме;
- работа обеих энергоблоков летом в конденсационном режиме в связи с отсутствием тепловой нагрузки горячего водоснабжения.

Газотурбинная установка SGT5-2000E Siemens

Газотурбинная установка (ГТУ) SGT5-2000E Siemens состоит из газовой турбины (ГТ), электрогенератора, а также из вспомогательных систем и компонентов, которые обеспечивают надежную, эффективную и безопасную эксплуатацию оборудования ГТУ и устанавливаются для выработки электроэнергии в составе комбинированного цикла.

Котёл утилизатор и паровая турбина

Паровые котлы утилизаторы горизонтального типа двух давлений с встроенным деаэратором питательной воды в барабан низкого давления поставляются комплектно с байпасными дымовыми трубами, питательными насосами, насосами рециркуляции и дренажными насосами.

Паровые турбины с теплофикационным отбором и конденсатором обеспечивают теплоснабжение существующих и новых потребителей поселка Отеген-Батыр по температурному графику 95/70°C.

Основное топливо – природный газ.

Продолжительность строительства составляет 36 месяцев.

Воздействие на окружающую среду соответствует требованиям существующего природоохранного законодательства, целевым индикаторам Стратегического плана перехода к низкоуглеродной экономике и стабилизации качества окружающей среды.

Ожидаемый эффект от реализации данного проекта:

- Повышение надежности тепло- и электроснабжения потребителей;
- Улучшение экологической ситуации в Алматинском регионе;
- Создание новых рабочих мест для квалифицированных специалистов при проведении строительно-монтажных работ.

Реализация проекта реконструкции ТЭЦ-3 позволит:

- обеспечивать надежность и качество предоставляемых потребителям услуг;
- повысить занятость населения на период строительства и обеспечить надежность высокотехнологичного оборудования и качество энергоснабжения потребителей, что создаст комфортные условия жизни населения.
- Сокращение загрязнения атмосферы окислами азота, серы и углерода, уменьшение выбросов парниковых газов, взвешенных веществ.
- даст импульс в части подготовки квалифицированных кадров в области энергетики, повысит интерес молодежи к освоению инженерных специальностей теплоэнергетиков, электроэнергетиков, монтажников и строителей сложных энергетических объектов.

4.3 Принципы взаимодействия с заинтересованными сторонами

Взаимодействие Общества со стейкхолдерами ведется на основе следующих принципов:

- уважение и учет интересов, мнений и предпочтений заинтересованных сторон;
- своевременное и регулярное информирование заинтересованных сторон;
- ответственное выполнение принятых обязательств.

Данные принципы определены Руководством в области устойчивого развития АО «Самрук-Энерго» и применяются при взаимодействии Общества со стейкхолдерами.

4.4 Идентификация и анализ заинтересованных сторон

Взаимодействие с заинтересованными сторонами начинается с выявления стейкхолдеров, оказывающих существенное влияние на Общество и степень зависимости стейкхолдеров от Общества.

В целях выработки методов взаимодействия с каждым из стейкхолдеров, определения их потребностей и ожиданий в отношении взаимодействия, Общество осуществляет идентификацию и анализ таких сторон, что позволяет систематизировать и визуализировать информацию об окружении Общества.

Для целей анализа заинтересованные стороны условно разделены на внутренние (работающие в Обществе у ключевых подрядных организаций, непосредственно вовлеченные в

Проект и имеющие выгоды от его реализации) и внешние (не работающие в Обществе и не вовлеченные в Проект).

Ключевые заинтересованные стороны в данном Проекте, выявленные в процессе анализа, перечислены ниже (Приложение 1). Для целей планирования мероприятий по взаимодействию с заинтересованными сторонами был сделан краткий анализ интересов и вклада. В тех случаях, когда результаты полевых исследований были недостаточны, были сделаны предположения относительно возможных интересов, на основании опыта проведения подобных проектов в Казахстане и других странах.

В Приложении 1 также представлен план мероприятий по информированию и взаимодействию с заинтересованными сторонами в рамках Проекта, который должен проводиться Обществом.

4.5 Требования к взаимодействию с заинтересованными сторонами

Для выстраивания взаимодействия с заинтересованными сторонами Общество применяет принцип «включенности» в соответствии с лучшими практиками в области взаимодействия с заинтересованными сторонами. Данный принцип принимает во внимание и учитывает интересы всех заинтересованных сторон на всех стадиях процесса управления деятельностью Общества.

Принимая на себя обязательства следовать Стандарту AA1000SES, Общество берет на себя обязательство быть подотчетной – то есть информировать заинтересованные стороны о существенных вопросах деятельности Общества.

В целях эффективного взаимодействия с заинтересованными сторонами, в Обществе действует Регламент по раскрытию информации, Политика по урегулированию конфликтов и конфликта интересов, План коммуникаций со стейкхолдерами. Указанные внутренние нормативные документы регламентируют порядок раскрытия информации всем заинтересованным сторонам исходя из принципов своевременности, точности и актуальности данных. Документы предусматривают вопросы, связанные с информационным обменом Общества со стейкхолдерами.

Также Общество разделяет основные положения принципа предосторожности. Перед запуском новых проектов и объектов в рамках оценки воздействия на окружающую среду Общество в обязательном порядке осуществляет ряд мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, с целью выявления общественного мнения и его учёта в процессе оценки воздействия.

При реализации Проекта, основными мероприятиями по взаимодействию с заинтересованными сторонами являются:

- Идентификация и анализ заинтересованных сторон. В целях построения успешных отношений с заинтересованными сторонами Общество идентифицирует все стороны, которые прямо или косвенно затронуты, или будут затронуты реализацией Проекта или могут быть заинтересованы в Проекте;
- Планирование взаимодействия с заинтересованными сторонами. Общество разрабатывает План, который будет определять процедуру взаимоотношения с идентифицированными заинтересованными сторонами на этапах подготовки и реализации проекта;
- Раскрытие информации. Практика раскрытия информации является неотъемлемой частью процесса взаимодействия с заинтересованными сторонами, поскольку она помогает заинтересованным сторонам принимать на себя риски, последствия и преимущества проекта;
- Консультации и взаимодействие;
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб;
- Мониторинг и предоставление отчетности.

Характер и систематичность взаимодействия с заинтересованными сторонами варьируются в зависимости от характера и масштаба Проекта, рисков и потенциальных негативных последствий, оказываемых им на затронутые сообщества, уязвимые объекты окружающей среды и степени

интереса со стороны общественности.

Разработка и применение полнофункционального механизма подачи и рассмотрения жалоб является обязательным требованием, способствующим предотвращению и/или своевременному разрешению конфликтов.

4.6 Нормативные/правовые требования Казахстана

Казахстан ратифицировал Конвенцию о доступе к информации, участию общественности в процессе принятия решений и доступе к правосудию по вопросам, касающимся окружающей среды, известную как Орхусская конвенция. Положения Конвенции дают общественности право доступа к информации, касающейся окружающей среды, и на участие в решении экологических проблем.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан, население и неправительственные организации имеют право доступа к экологической информации в отношении оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС) и процесса принятия решений.

Доступ к экологической информации должен быть обеспечен как на этапе разработки проекта (в рамках ОВОС), так и на этапе государственной экологической экспертизы.

В рамках ОВОС заказчик совместно с разработчиком обеспечивает:

- сбор и рассмотрение информации в части общественного мнения, замечаний и опасений общественности;
- совместно с местными органами власти проводит общественные слушания;
- обеспечивает учет общественного мнения в проектных решениях; должны прилагаться протоколы общественных слушаний, список участников и реестр предложений / замечаний.

Порядок предоставления доступа к информации в рамках государственной экологической экспертизы определяется уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

При разработке материалов ОВОС к предпроектной и проектной документации, обосновывающей хозяйственную и иную деятельность, осуществляется учет общественного мнения.

Учет общественного мнения обеспечивается участием общественности в подготовке и обсуждении материалов ОВОС и организуется заказчиком намечаемой хозяйственной и иной деятельности в установленном порядке.

Для Общества, основной организационной формой учета общественного мнения являются общественные слушания.

Заказчик совместно с разработчиком предпроектной, проектной документации организует публичное слушание мнений представителей общественности путем проведения собрания представителей общественности. Для этого заказчик заблаговременно, не позднее чем за двадцать рабочих дней до проведения общественных слушаний, представляет в средствах массовой информации информацию о проводимых общественных слушаниях, порядке доступа общественности к проекту ОВОС, дате, времени и месте их проведения. В общественных слушаниях принимают участие представители заинтересованной общественности, заказчика и разработчика, местных исполнительных органов, территориальных органов охраны окружающей среды.

Результаты общественных слушаний оформляются протоколом, по форме, установленной уполномоченным органом в сфере охраны окружающей среды. Протокол составляется с учетом мнения лиц, принявших участие в общественных слушаниях, а также принятых через интернет-ресурс или используя иные способы информирования, замечаний и предложений.

4.7 План/Программа взаимодействия с заинтересованными сторонами

Разработчик проектной документации или структурное подразделение Общества, ответственное за разработку проектной документации, разрабатывает для Проекта План. План должен раскрывать:

- Описание проекта;

- Выявление и приоритизацию ключевых заинтересованных сторон;
- Разработку мероприятий по раскрытию для заинтересованных сторон информации относительно реализации Проекта;
- Разработку рекомендаций по составу и последовательности действий, направленных на разрешение и предупреждение потенциально возможных конфликтных ситуаций, связанных с реализацией Проекта;
- Разработку механизма подачи и рассмотрения жалоб, полученных от заинтересованных сторон;
- Внедрение механизма учета мнений заинтересованных сторон на стадии разработки и утверждения проектной документации.

4.8 Механизм подачи и порядок рассмотрения жалоб и предложений

В Обществе для профилактики и своевременного разрешения возможных конфликтов, в том числе в рамках реализации Проекта, сформирован механизм подачи и рассмотрения жалоб и предложений. Данный механизм содействует более оперативному и эффективному разрешению индивидуальных и коллективных жалоб и способствует досудебному разрешению споров.

Общество признает важность повышения доверия к линии инициативного информирования, для того чтобы работники и иные заинтересованные стороны могли быть уверены, что их сообщения будут рассмотрены должным образом и будут предприняты соответствующие меры реагирования.

Все заинтересованные стороны о любых случившихся или предполагаемых фактах хищений, мошенничества, коррупций, аварийных ситуаций, которые могут оказать воздействие на окружающую среду, нарушений базовых принципов ведения бизнеса, Кодекса поведения Общества или норм законодательства Республики Казахстан могут сообщить следующими способами:

Горячая линия:

- отправить сообщение онлайн на корпоративном интернет-ресурсе Общества по следующей ссылке: <https://ales.kz/ru/contact-info/2-uncategorised/749-goryachaya-liniya-gruppy-kompanij-aktsionernogo-obshchestva-samruk-azyna> или на электронную почту: mail@sk-hotline.kz;
- позвонить по номеру: 8 800 080 47 47.

Данный вид связи работает круглосуточно без выходных. Все сообщения принимаются и обрабатываются внешним независимым оператором. Сообщения, поступившие на горячую линию, передаются Службе «Комплаенс» АО «Самрук-Энерго», которые обеспечивают профессиональное и конфиденциальное рассмотрение.

Обратная связь на сайте Общества:

- Блог Председателя Правления.
- Форма обратной связи на корпоративном интернет-ресурсе АО «Самрук-Энерго» по следующей ссылке: <https://www.samruk-energy.kz/ru/navigation-and-support/feedback-all/feedback?highlight=WyJcdTA0M2VcdTA0MzFcdTA0NDBcdTA0MzBcdTA0NDJcdTA0M2RcdTA0MzBcdTA0NGYiLCJcdTA0NDFcdTA0MzJcdTA0NGZcdTA0MzdcdTA0NGMiLCJcdTA0M2VcdTA0MzFcdTA0NDBcdTA0MzBcdTA0NDJcdTA0M2RcdTA0MzBcdTA0NGYgXHUwNDQxXHUwNDMyXHUwNDRmXHUwNDM3XHUwNDRjI0=>

Сообщения, полученные указанными способами, передаются ответственным сотрудникам, которые могут обеспечить профессиональное рассмотрение. Обратная связь предусматривает в том числе возможность обращения лиц, временных работников, либо лиц, не состоящих в трудовых отношениях с Обществом и иных заинтересованных лиц по реализуемым проектам. Все поступившие обращения фиксируются в Базе жалоб и предложений АО «Самрук-Энерго».

В дополнение к линии инициативного информирования, администрируемой внешним оператором, Общество предоставляет несколько внутренних каналов для выражения обеспокоенности непосредственно:

- Руководителям соответствующих подразделений Общества;

- Руководству Общества;
- Омбудсмену Общества.

4.9 Мониторинг и отчетность

Общество придерживается принципа прозрачности деятельности.

Прозрачность деятельности Общества реализуется путем опубликования периодической отчетности.

В целях повышения результативности процесса взаимодействия с заинтересованными сторонами Общество намерено осуществлять постоянный мониторинг и анализ эффективности мероприятий, предусмотренных Планом.

Мониторинг будет производиться на регулярной основе, не менее 1 раза в год и утверждаться или актуализироваться при необходимости в установленном порядке не позднее 3 месяца, следующего за отчетным годом.

Вместе с тем, Общество обеспечит ежегодный отчет в области экологических и социальных показателей для своих заинтересованных сторон в составе своего годового отчета.


В рамках реализации единого механизма Обратной связи, АО «Самрук-Энерго» ведет постоянный мониторинг всех поступивших жалоб и предложений по группе компаний АО «Самрук-Энерго», в состав которого в том числе входит Общество.

На основе Базы жалоб и предложений, и анализа поступивших данных, АО «Самрук-Энерго» публикует результаты мониторинга обеспокоенности заинтересованных сторон, в том числе по реализуемым инвестиционным проектам и доводит до сведения Совета директоров АО «Самрук-Энерго» с целью выявления областей для совершенствования.

Таким образом, Общество полагает, что данные мероприятия позволят осуществить оценку адекватности и достоверности применяемых методов взаимодействия, а также их соответствие законодательным требованиям и/или международным стандартам и/или внутренним нормативным актам Общества.

5. Нормативные ссылки

№	Название документа
1	Кодекс корпоративного управления АО «Самрук-Энерго»
2	Руководство в области устойчивого развития

	<p align="center">План взаимодействия с заинтересованными сторонами (Реконструкция ТЭЦ-3)</p>	Редакция 1
		Страница 11 из 15

Мероприятия по взаимодействию с заинтересованными сторонами

№	Мероприятие	Заинтересованная сторона	Сроки и место проведения	Итоговые документы/ отчетность	Ответственные лица
1	Прохождение корпоративных процедур по заключению Договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации	Акционер	АО Самрук-Энерго	Решение	Управляющий директор по инвестиционным проектам, ПУ
2	Подписание Договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации с ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»	Акционер, ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»	После выполнения п.1 АО Самрук-Энерго	Подписанный договор	Управляющий директор по инвестиционным проектам, ПУ
3	Организация финансирования Проекта	Акционер, Евразийский банк развития, Банк развития Казахстана	После выполнения п.2 АО «АлЭС»	Решение	Управляющий директор по инвестиционным проектам, ПУ
4	Пополнение уставного капитала АО «АлЭС»	Акционер	После выполнения п.3 АО «Самрук-Энерго»	Решение	Управляющий директор по экономике и финансам, ПУ

5	Разработка тендерной документации по выбору ЕРС-подрядчика	Акционер	II квартал 2023г АО «АлЭС»	Тендерная документаци я	Управляющий директор по инвестиционным проектам, ПУ
6	Заключение ЕРС-контракта	Акционер, ЕРС-подрядчик	После выполнения п.5	Подписанны й договор	Управляющий директор по обеспечению, ПУ
7	Предоставление аванса ЕРС-подрядчику по договору	Акционер, ЕРС-подрядчик	После выполнения п.6	Аванс	Управляющий директор по экономике и финансам, ПУ
8	Разработка ПСД	ЕРС-подрядчик	После выполнения п.6,7	ПСД прошедшее госэкспертизу	ЕРС-подрядчик, АО «АлЭС»
9	Определить заинтересованные стороны в рамках Проекта и утвердить План взаимодействия с заинтересованными сторонами	Все заинтересованные стороны	После выполнения п.3,6 АО Самрук- Энерго	План взаимодейст вия с заинтересова нными сторонами	Управляющий директор по инвестиционным проектам, ПУ
10	Разместить План взаимодействия с заинтересованными сторонами на сайте компании для доступа всем стейкхолдерам	Все заинтересованные стороны	После выполнения п.9 АО «АлЭС»	Публикация на сайте	ПУ, пресс-секретарь
11	Разместить контактные данные лиц, ответственных за Проект	Все заинтересованные стороны	После выполнения п.10 АО «АлЭС»	Публикация на сайте	ПУ, пресс-секретарь
12	Предоставлять все виды отчетности в рамках реализации проекта	Все заинтересованные стороны	По мере необходимост	Отчетность	ПУ

			и АО «АлЭС»		
13	Проводить встречи, круглые столы, фокус-группы с заинтересованными сторонами, в т.ч. местным населением, местными органами власти, представителями общественности для обсуждения информации, касающейся процесса реализации Проекта	Все заинтересованные стороны	По мере необходимости и АО «АлЭС»	Протокол обсуждений	ПУ
14	Согласовать с местным исполнительным органом время и место проведения общественных слушаний, подготовить и согласовать перечень заинтересованной общественности и способ информирования о проведении слушаний.	Все заинтересованные стороны	При необходимости и	Письма	ТЭЦ-3 АО «АлЭС», ПУ, пресс-секретарь
15	Информировать заинтересованные стороны о проведении общественных слушаний.	Все заинтересованные стороны	ТЭЦ-3 АО «АлЭС»	Письма	ТЭЦ-3 АО «АлЭС», ПУ, пресс-секретарь
16	Провести общественные слушания для обсуждения пакета документов ОВОС	Все заинтересованные стороны	ТЭЦ-3 АО «АлЭС»	Протокол общественных слушаний	ТЭЦ-3 АО «АлЭС», ПУ, пресс-секретарь
17	Довести до сведения заинтересованных сторон общественности финальный пакет документов ОВОС с учетом полученных комментариев от заинтересованных сторон	Все заинтересованные стороны	ТЭЦ-3 АО «АлЭС»	Финальный пакет документов ОВОС	ПУ
18	Организация строительно-монтажных работ	Акционер, ЕРС-подрядчик	ТЭЦ-3 АО «АлЭС»	Отчетность	ЕРС-подрядчик, Управляющий директор по инвестиционным проектам, УКС
19	Организация пуско-наладочных работ	Акционер, ЕРС-подрядчик	АО «АлЭС»	Отчетность	ЕРС-подрядчик, Управляющий директор по инвестиционным проектам, УКС

20	Ввод в эксплуатацию	Акционер, ЕРС-подрядчик, Государственные органы	По мере необходимост и	Акт ввода в эксплуатаци ю	ЕРС-подрядчик, Управляющий директор по инвестиционным проектам, ПУ
21	Аттестация станции	Акционер, ЕРС-подрядчик, Заинтересованные стороны	ТЭЦ-3 АО «АлЭС»	Акт аттестации	ЕРС-подрядчик, Управляющий директор по производству – Главный инженер, ДУ, ТЭЦ-3 АО «АлЭС»
22	Обновлять на постоянной основе информацию по Проекту на сайте компании об основных этапах Проекта	Все заинтересованные стороны	Постоянно	Публикации на сайте	ПУ, Пресс-секретарь
22	Осуществлять допуск контролирующих органов на объекты Проекта для проверки соответствия Проекта проектным решениям	Контролирующие органы	Постоянно АО «АлЭС»	Отчет	Управляющий директор по производству – Главный инженер
23	Актуализировать План взаимодействия с заинтересованными сторонами (далее – План ВЗС)	Все заинтересованные стороны	По мере необходимост и	Актуализиро ванный План ВЗС	ПУ
24	Сформировать итоговый отчет об исполнении мероприятий Плана взаимодействия с заинтересованными сторонами	Акционер	После пуска в эксплуатацию	Отчет об исполнении мероприяти й Плана ВЗС	ПУ