



UzAssytem

СУРХАНДАРЬЯ (1600 MW)

ПРОЕКТ ПГУ

Нетехническое резюме

ASE-UZA-571-REP-NTS-0003-00

Пр.	Дата	Цель издания	Подготовил	Проверил	Одобрил
0	25/07/2022	Первичный выпуск	B.KADIOĞLU M.ACIRLI	H.BEKAR	A. PONSARDIN

СУРХАНДАРЬЯ (1600 MW) ПРОЕКТ ПГУ

Нетехническое резюме

ASE-UZA-571-REP-NTS-0003-00

Пр	Дата	Цель издания	Подготовил	Проверил	Одобрил
0	25/07/2022	Первичный выпуск	В.KADIOĞLU М.ACIRLI	Н.BEKAR	A. PONSARDIN

.....	2
АББРЕВИАТУРЫ И ТЕРМИНОЛОГИЯ	5
1. ПРЕАМБУЛА	8
1.1 ВВЕДЕНИЕ	8
1.2 ОТВОД ЗЕМЕЛЬ.....	8
1.3 ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И СОЦИАЛЬНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ	9
1.4 БАЗОВЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ	10
2. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОЕКТЕ.....	13
2.1 МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ПРОЕКТА	13
2.2 ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОЕКТА.....	16
2.3 ПОТРЕБНОСТЬ В ПЕРСОНАЛЕ.....	18
2.4 РАЗМЕЩЕНИЕ И ЛОГИСТИКА.....	19
2.5 ПЛАН-ГРАФИК ПРОЕКТА	19
2.6 АЛЬТЕРНАТИВЫ ПРОЕКТА.....	19
2.7 ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ ОБЪЕКТЫ	20
3. ОЦЕНКА И УПРАВЛЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ И СОЦИАЛЬНЫМИ ВОЗДЕЙСТВИЯМИ ..	21
3.1 КАЧЕСТВО ВОЗДУХА.....	21
3.2 ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ И ИЗМЕНЕНИЕ КЛИМАТА	23
3.3 ШУМ И ВИБРАЦИЯ.....	24
3.4 УПРАВЛЕНИЕ ВОДНЫМИ РЕСУРСАМИ И СТОЧНЫМИ ВОДАМИ.....	25
3.5 ПОЧВА, ГЕОЛОГИЯ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ.....	29
3.6 УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ	29
3.7 ЭКОЛОГИЯ	30
3.8 СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СФЕРА.....	32
3.9 ВОССТАНОВЛЕНИЕ ИСТОЧНИКОВ ЗАРАБОТКА	33
3.10 МЕДИЦИНСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НАСЕЛЕНИЯ	33
4. СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО И СОЦИАЛЬНОГО УПРАВЛЕНИЯ	34
5. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ.....	35
5.1 ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ ПРОЕКТА.....	35
5.2 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ НА СЕГОДНЯШНИЙ ДЕНЬ	38
5.3 ПЛАН ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ.....	38

5.4 МЕХАНИЗМ РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБ	39
5.5 КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	40

Аббревиатуры и терминология

%	Процент
°C	Градус по шкале Цельсия
AAS	Атомно-абсорбционная спектрометрия
ACC	Конденсатор с воздушным охлаждением
AEL	Пределы выбросов в атмосферу
AIIB	Азиатский банк инфраструктурных инвестиций
AQMS	Станция мониторинга качества воздуха
BREFs	Справочные документы по наилучшим доступным технологиям ЕС
BWO	Управление бассейнового водоснабжения
CAREC	Центральноазиатское региональное экономическое сотрудничество
CCGT	Паро газовая турбина
CCCP	Парогазовая установка
CE	Находящихся на грани исчезновения
CH₄	Метан
CITES	Конвенция о международной торговле видами дикой фауны и флоры, находящимися под угрозой исчезновения
CR	Критический
dB	Децибел
DCS	Распределенная система управления, PCSU
dm	Дециметр
E	Восток
E&S	Экологический и социальный
EHS	Охрана окружающей среды и безопасность
EIA	Оценка воздействия на окружающую среду
EBRD	Европейский банк реконструкции и развития
EP	Принципы экватора
ESIA	Оценка воздействия на окружающую и социальную среду
ESMS	Система экологического и социального менеджмента
ESP	Экологическая и социальная политика
ESS	Экологические и социальные стандарты
EU	Европейский Союз
EU BAT	Наилучшие доступные технологии Европейского Союза
EW	Вымершие в дикой природе
EX	Вымерший
F	Фтор
FGD	Фокус-групповые обсуждения
g	Грамм

GBV	Гендерное насилие
GDP	Валовой внутренний продукт
GIIP	Надлежащая международная отраслевая практика
GN	Методическая рекомендация
GOST	Государственный Стандарт
GOU	Правительство Республики Узбекистан
GSE	Общее среднее образование
GT	Газо турбина
HAZMAT	Опасный материал
Hg	Ртуть
HRSG	Парогенератор-утилизатор
Hz	Герц
IBA	Международная орнитологическая зона
ICWC	Межгосударственная координационная водохозяйственная комиссия Центральной Азии
IEC	Международный электротехнический комитет
IFC-PS's	Стандарты проектов Международной финансовой корпорации
IFI	Международные финансовые институты
ILO	Международная организация труда
IPCC	Межправительственная комиссия по изменению климата
ISO	Международная организация по стандартизации Это Всемирная федерация национальных органов по стандартизации (органы-члены ISO). Работа по подготовке международных стандартов обычно осуществляется техническими комитетами ИСО.
IT	Информационные технологии
IUCN	Международный союз охраны природы
KBA	Ключевая зона биоразнообразия
kg	Килограмм
Khokim	Главы местных районов, городов и районов, назначаемые центральным правительством (Хокимом области)
LA_{eq}	Эквивалентный уровень непрерывного звука
LA_{max}	Максимальный эквивалентный непрерывный уровень звука
LC	Вызывающие наименьшие опасения
LCP	Крупный завод, работающий на основе сжигания топлива
LRP	План восстановления средств к существованию
MW	Мегаватт Ватт — единица мощности в международной системе единиц (1 МВт = 10 ⁶ Ватт)
NEGU	Национальная электрическая сеть Узбекистана
N₂O	Оксид азота
NO₃-N	Нитрат азота
NTS	Нетехнический отчёт
NW	Северо-Запад

O'z DSt	Государственный стандарт Узбекистана
O'z O'U	Узбекистан Улчов Услугияти
O₂	Кислород
OHL	Воздушная линия электропередачи
OHSAS	Серия оценок охраны труда и техники безопасности
OHS	Охрана труда и техника безопасности
OM	Олий Мажлис Парламента Узбекистана
OVOS	Национальный аббревиатура для ОВОС
P	Фосфор
PZVOS	Национальная аббревиатура Положения о концепции воздействия на окружающую среду
RUz	Республика Узбекистан
SanPin	Санитарные нормы и правила Российской Федерации
SC	Государственный комитет
SCEEP	Государственный комитет по экологии и охраны окружающей среды
SCNP	Главная государственная организация по охране природы в Узбекистане
SEC	Заявление об экологических последствиях
SEE	Государственная экологическая экспертиза
SEP	План взаимодействия с заинтересованными сторонами
SIA	Оценка социального воздействия
SO₂	Диоксид серы
SPT	Стандартный метод теста для испытания стандартного проникания
ST	Паровая турбина
UNDP	Программа развития ООН
UNECE	Европейская экономическая комиссия ООН
UNFCCC	Рамочная конвенция ООН по изменению климата
UNGP	Руководящие принципы ООН в области бизнеса и прав человека
UzRDB	Красная книга Узбекистана
Viloyat	Область
VOC	Летучие органические соединения
VR	Уязвимый
VU	Уязвимый
W	Запад
WBG	Группа Всемирного банка
ZEP	Национальная аббревиатура Заявления об экологических последствиях
ZVOS	Национальная аббревиатура Заявления о воздействии на окружающую среду

1. Преамбула

1.1 Введение

Для стимулирования экономического роста в стране Правительство Республики Узбекистан стремится модернизировать и увеличить производство электроэнергии. Кроме того, Узбекистан активно участвует в торговле электроэнергией с соседними странами и является активным участником Центральноазиатского регионального экономического сотрудничества (ЦАРЭС). В 2008 году страны ЦАРЭС определили свою долгосрочную стратегию развития энергетического сектора в регионе как «обеспечение энергетической безопасности за счет сбалансированного развития энергетической инфраструктуры региона и экономического роста за счет торговли энергией». Узбекистан планирует увеличить объем газа, экспортируемого в регион, поэтому любое сокращение внутреннего потребления газа означает, что для экспорта доступно больше газа – больший экспорт газа.

В соответствии с национальной энергетической стратегией Министерство энергетики подписало соглашение с Stone City Energy на проектирование, финансирование, строительство, ввод в эксплуатацию, тех.обслуживание и управление электростанцией мощностью 1600 МВт сроком на 25 лет.

Stone City Energy (далее именуемая «Проектная компания») является компанией специального назначения, работающей в области производства и распределения электроэнергии. Компания была создана в мае 2019 года в Нидерландах со штаб-квартирой в Роттердаме, и является базой для консорциума, который будет финансировать, проектировать, строить и эксплуатировать ТЭЦ с газотурбинной установкой и сбытом электроэнергии в Узбекистане. Запуск намечен на 2025 год. В рамках проекта будут внедрены новейшие технологии, в том числе перспективные парогазовые установки класса HL (производство Siemens Energy).

ТЭЦ (парогазовая установка), которая будет построена в Сурхандарьинской области, использует новейшие технологии и инновации и работает с КПД 63%. Кроме того, это позволит сэкономить 1,1 млрд кубометров природного газа при годовом потреблении 2,2 млрд кубометров. Сурхандарьинская ПГУ является самостоятельным проектом, который не обслуживает какую-либо конкретную отрасль, но повысит эффективность энергетического сектора Узбекистана, обеспечит стабильность энергосети и надежное электроснабжение.

1.2 Отвод земель

Земля, предоставленная для Проекта, находится в Сурхандарьинском региональном фонде и не находилась во владении физических и юридических лиц. Согласно решению хокима Сурхандарьинской области от 30 августа, 2021 года проектная территория в 70 га отведена под строительство ПГУ ТЭС мощностью 1600 МВт. Решение было обнародовано на едином портале Министерства юстиции (<https://e-qaror.gov.uz>).

1.3 Экологические и социальные исследования

Проект строительства Сурхандарьинской ПГУ 1600 МВт относится к I категории воздействия на окружающую среду с высоким риском воздействия, в соответствии с Законом «Об экологической экспертизе» и Постановлением Кабинета Министров от 07.09.2020 №541 «О дальнейшем совершенствовании механизма оценки воздействия на окружающую среду». Таким образом, для данного объекта был разработан первый этап отчета об оценке воздействия на окружающую среду (национальная аббревиатура - ПЗВОС) и получено положительное Заключение Государственной экологической экспертизы Республики Узбекистан № 04-01/10-08-1655 от 29 сентября 2021 года. Поскольку III этап национального процесса ОВОС, «Заявление об экологических последствиях» («ЗЭП» — национальная аббревиатура) представляет собой заключительный этап национального процесса ОВОС, проект будет проводиться до ввода его в эксплуатацию.

В июне 2021 года проектная компания поручила UzAssystem подготовить отчет об оценке воздействия на окружающую среду и социальную сферу (ОВОС) в соответствии со стандартами экологической и социальной политики (ESP) Азиатского банка инфраструктурных инвестиций (АИИВ) и Международной финансовой корпорации (IFC).

В соответствии с международными стандартами Проект относится к «Категории А», и исследование ОВОС включает следующие результаты:

- Обзорный отчет
- Пакет раскрытия информации ОВОС, и:
 - о Отчет ОВОС, включая План экологического и социального управления
 - о Нетехнический отчет (NTS)
 - о План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС)

Пакет раскрытия документов ОВОС будет обнародован проектной компанией и кредитной организацией в течение 60 дней. НТО и ПВЗС переведены на узбекский и русский языки согласно соответствующим требованиям международных стандартов.

Отчет ОВОС был подготовлен компанией «Uzassystem» на основании результатов Отчета об определении объема работ (завершенный в июле 2021 г.), технической проектной документации, предоставленной проектной компанией, общедоступной информации, результатов консультаций с заинтересованными сторонами, результатов базовых исследований, проведенных в 2021 г. и оценки возможных воздействий и/или рисков Проекта в соответствии с международно признанными методологиями в рамках процесса ОВОС. Отчет ОВОС и СС будет обновлен на основе информации, полученной в период раскрытия информации, и дополнительных опросов, которые будут проведены в октябре 2022 года.

В рамках исследования ОВОС будет разработан отдельный План взаимодействия с заинтересованными сторонами.

Проектная компания будет нести ответственность за реализацию описанных мер по смягчению потенциальных воздействий в Отчете ОВОС. Кроме того, проектная компания несет ответственность за соблюдение соответствующего национального законодательства, экологических и социальных политик МФК и АБИИ, а также за

обеспечением того, чтобы все подрядчики, оказывающие услуги проектной компании, должным образом соблюдали эти требования на протяжении всего срока реализации проекта.

1.4 Базовые исследования

ОВОС был подготовлен путем анализа соответствующей доступной информации, а также по результатам ряда физических натуральных обследований площадок, которые были обобщены в соответствующих разделах данного отчета, посвященных оценке воздействия на окружающую среду и социальную сферу. Исследования начального состояния окружающей среды, проведенные в рамках включенных в ОВОС, приведены в Таблице 1.

Таблица 1: Базовые экологические и социальные исследования

Изыскания	Период
Наземные экологические исследования	17 июля 2021 г.
Ирригационное водохранилище (озеро)	15 июля 2021 г.
Исследование почвы	15 июля 2021 г.
Отбор проб подземных и поверхностных вод	9-16 июля 2021 г.
Отбор проб воды и донных отложений	13 июля 2021 г.
Отбор проб зоопланктона и фитопланктона	13 июля 2021 г.
Мониторинг шума	10 по 14 июля 2021 г.
Обследование по мониторингу качества воздуха	10 по 16 июля 2021 г.
Сбор социально-экономических данных	28 июля 2021 г.
Консультации с заинтересованными сторонами	Было завершено с различными заинтересованными сторонами В июле 2021 года посредством официальных писем, телефонных звонков и общественных консультаций.
Опросы по восстановлению средств к существованию	15 октября 2021 г.
Исследование наземной флоры и фауны	Апрель 2022 г.
Запланированные дополнительные исследования площадки	
Обследование по мониторингу качества воздуха	20 2022 г. - 20 августа 2022 г.
Мониторинг шума	с 20 по 23 июля 2022 г.
Сбор социально-экономических данных	Июль 2022 г. – август 2022 г.
Исследование наземной флоры и фауны	Сентябрь 2022 г.
Исследование водной экосистемы	Сентябрь 2022 г.

*ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

Следует отметить, что замеры качества воздуха проводились в соответствии со стандартами ГОСТ через местную аккредитованную лабораторию с учетом следующих вопросов;

- На этапе эксплуатации будет использоваться тот же метод измерения для оценки текущего качества воздуха, и результаты будут представлены компетентным органам для обеспечения эффективности предлагаемых мер по смягчению последствий.
- Вблизи территории проекта не имеется существующих крупных источников выбросов, хотя краткосрочные измерения, не полностью репрезентативные для долгосрочных условий, были сочтены приемлемыми для проверки наличия каких-либо экстремальных непредвиденных параметров качества окружающего воздуха.

На основе камеральных исследований и полевых изысканий определены потенциальные экологические и социальные рецепторы, которые могут быть затронуты предлагаемым проектом, в зависимости от вида деятельности, связанной с проектом. Соответственно;

- Качество воздуха: Зона воздействия для вероятного воздействия на качество воздуха определена как 7 км с учетом направления ветра и близлежащих населенных пунктов.
- Уровень шума: Зона воздействия для вероятного воздействия на уровень шума определена как 4 км с учетом шумовых выбросов и близлежащих рецепторов.
- Экология: Зона воздействия для вероятного воздействия на экологические характеристики определена в соответствии с Учкызыльским водохранилищем и его окрестностями, включая проектную территорию.
- Поверхностные воды: Зона воздействия для вероятного воздействия на поверхностные воды определен в соответствии с Учкызыльским водохранилищем.
- Социально-экономическая сфера: Зона воздействия вероятного воздействия на социальные характеристики определяется в соответствии с населенными пунктами вокруг территории Проекта и целями использования Учкызыльского водохранилища.

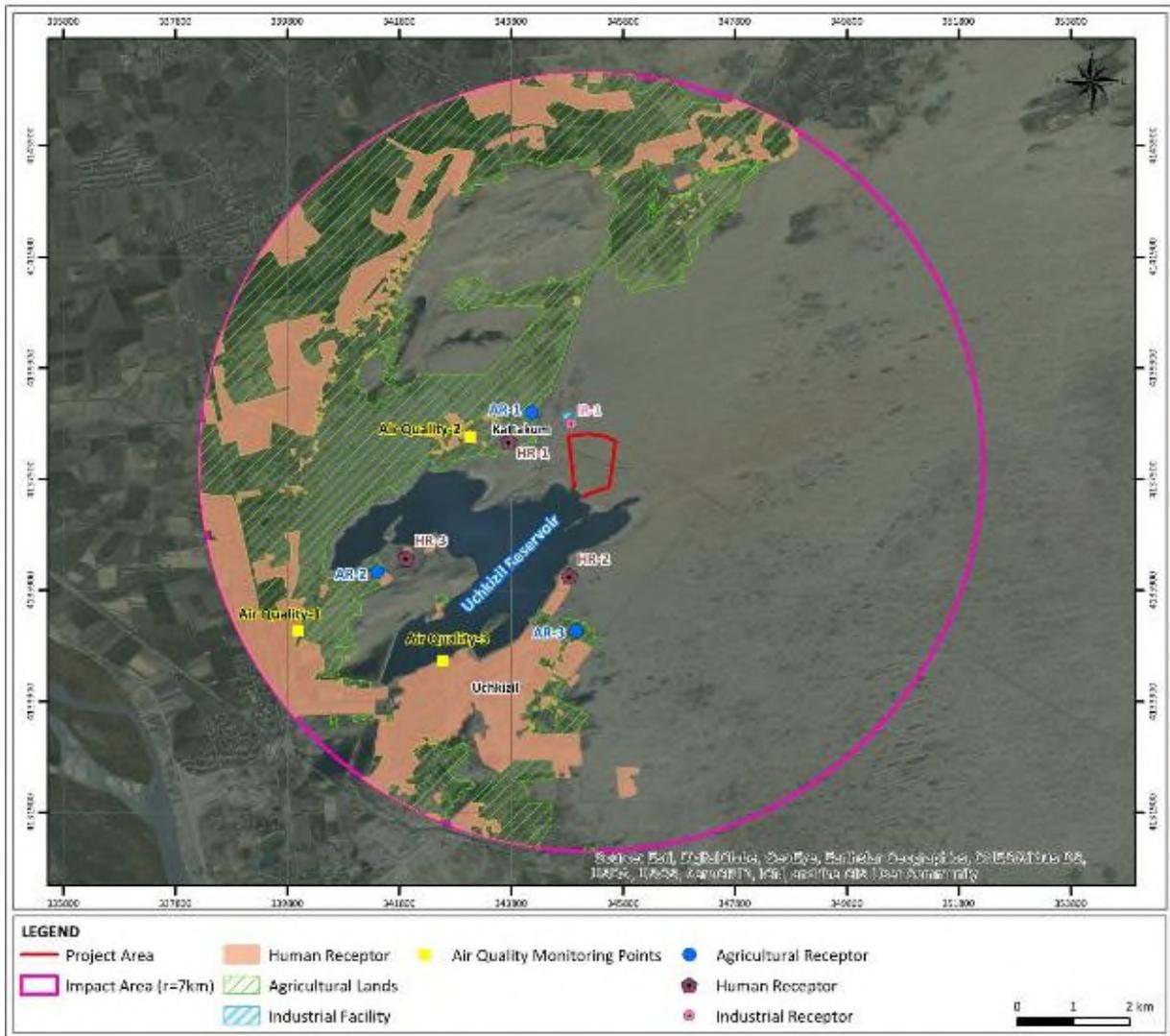


Рисунок 1 Зона воздействия для качества воздуха

На основании полевых изысканий, проведенных для оценки текущего состояния окружающей среды;

- Результаты измерений качества воздуха ниже нормативных пределов, и можно сказать, что воздушный бассейн вокруг проектной территории не является деградированным. Следует отметить, что отсутствие промышленных зон вокруг территории проекта и сельский тип поселений вблизи территории проекта являются основной причиной неухудшения качества воздуха.
- Все результаты измерений шума в дневное время ниже норматива МФК по уровню шума (55 дБА). В ночное время все результаты измерений ниже норматива уровня шума МФК (45 дБА).
- Результаты измерений качества поверхностных вод показывают превышение макроэлементов, таких как фосфор, а также химическое потребление кислорода и биологическое потребление кислорода в Учкызыльском водохранилище и

канале Занг. Превышения могут быть вызваны поверхностным стоком из-за использования удобрений на сельскохозяйственных землях и другой сельскохозяйственной деятельности. Превышение содержания хлоридов, кадмия и минерализации в подземных водах может быть вызвано как природными, так и антропогенными источниками, например, сельскохозяйственной деятельностью.

- Оценка загрязнения почвы и просадочности в Учкызыльском водохранилище показала, что сульфаты соответствуют стандартам, а тяжелые металлы не превышают фоновых концентраций.
- Экологические исследования показали, что на проектной территории и в его окрестностях не наблюдается критических видов и видов, находящихся под угрозой исчезновения. На территории проекта нет критически важной среды обитания.
- Основные дискуссии в фокус-группах были сосредоточены на возможностях трудоустройства, которые могут появиться в результате реализации проекта. Большинство участников отметили, что для поддержания экономической независимости им важна не работа на неполный рабочий день, а ежедневные смены на полный рабочий день. Основным экономическим доходом женской группы является сезонная работа в сельском хозяйстве и/или работа на неполный рабочий день по уборке дома.

2. Информация о проекте

2.1 Местоположение проекта

Территория проекта расположена в Ангорском районе Сурхандарьинской области Республики Узбекистан, на северо-восточном побережье Учкизилского водохранилища, которое представляет собой водохранилище наливного типа, используемое для орошения. Учкизильское водохранилище наливного типа находится в эксплуатации с 1957 года.

Расстояние от территории Проекта до районного центра села Учкизил составляет примерно 2,0 км, а до центра города Термез – 14 км.

* ДЛ Я СЛУЖЕБНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ



Рисунок 2: Территория проекта — общий вид (июль 2022 г.)

Ближайшие жилые дома расположены на юге (с. Учкизил, ~1,4 км) и западе (с. Каттакум, ~1,0 км) (см. рис. 3).



Рисунок 3: Местоположение проекта

2.2 Характеристики проекта

Предлагаемый проект представляет собой проект строительства электростанции комбинированного цикла (ПГУ). ПГУ состоит из двух парогазовых турбин и паровой турбины (один блок). Базовая мощность установки составляет 1600 МВт. Топливом, которое будет использоваться на заводе, является природный газ. Поставка газа будет осуществляться по трубопроводу, который будет построен государством. Электрическая система высокого напряжения завода будет соединяться с сетью 500 кВ посредством распределительного устройства с воздушной изоляцией, которое будет построено на территории Проекта. На станции будут установлены два трансформатора (600 МВА), два трансформатора для собственных нужд (27/44 МВА) и другие трансформаторы также для собственных нужд.

Основные характеристики электростанции представлены в таблице 2, а упрощенная схема проекта представлена на рисунке 4.

Таблица 2: Основные характеристики проектируемой электростанции комбинированного цикла

Функции	Описание
Тип технологии	Парогазовая установка
Общая площадь выделенного земельного участка под строительство	73,4 га.
Количество парогазовых установок	2
Производство электроэнергии	1600 МВт
Мощность каждого блока	Газотурбина– 551 МВт Газотурбина– 551 МВт Паровая турбина – 538 МВт
Конфигурация	2 газовых турбины + 2 парогенератора-утилизатора + 1 паровая турбина
Тип ПГУ	Siemens
КПД ПГУ	60%
Рабочее время в год	8000 ч
Топливо	Природный газ
Расход природного газа в час	283 000 м ³ /ч
Годовой расход природного газа	283 000 м ³ /ч x 8 000 ч в год = 2 264 000 000 м ³ /год
Тип охлаждения конденсатора	Водоохлаждаемый
Тип градирни	Система сухой градирни
Источник воды	Сырая вода из Учкызыльского водохранилища
Исходная вода	Учкызыльское водохранилище
Источник сырой воды	Учкызыльское водохранилище

Функции	Описание
Источник для технической воды -для котлов	Технологическая деминерализованная вода будет поставляться из собственной установки обессоливания через подключение к системе деминерализованной воды
Высота дымовых труб	65 м
Диаметр дымовых труб	8,24 м
Вспомогательное оборудование	Система питательной воды и пара Система топливного газа, вкл. Газокомпрессорную станцию Система градирни Система закрытого конденсата Система сбора, очистки сточных вод Система отбора проб Система дозировки Система пожаротушения Подъёмная система Система электрооборудования Резервный дизель-генератор Система КИП Система строительных работ
Количество и тип трансформаторов	2 трансформатор 600 МВА 2 вспомогательные 27/44 МВА, Различные вспомогательные трансформаторы

Общий КПД по электричеству, предлагаемой ПГУ составляет ~ 60 %. Предлагаемая ПГУ относится к относительно новому типу электростанций, работающих на природном газе. Парогазовые электростанции предназначены для получения максимального (первичного и вторичного от горячих выхлопных газов) количества электроэнергии.

Следующие элементы завода также будут представлены, как часть проекта:

- Вход на площадку и здание для охраны;
- Административное здание, офисы и социальная инфраструктура;
- Главный Щит Управления;
- Система вентиляции и кондиционирования;
- Электротехнические устройства;
- Лаборатория;
- Мастерские;
- Склад и коптерки;
- Аварийный дизель-генератор;

- Система пожаротушения;
- Прочие мобильные установки и транспортные средства.

Во время проведения работ на месте будет дежурить специальная пожарная команда. Упрощенный вариант макета проекта представлен на рисунке 4.



Рис. 4. Упрощенная версия схемы проекта

2.3 Потребность в персонале

Ожидается, что в пиковый период строительства количество строителей составит около 2050 человек. Ожидается, что примерно 30 % рабочей силы может быть предоставлено как неквалифицированный персонал, тогда как для остальных рабочих потребуется техническая квалификация. Предусматривается, что соотношение иностранных рабочих будет близко к количеству местных жителей, которые будут наняты для проекта. Ожидается, что на этапе строительства на проектной территории будет работать 130 человек-работников со стороны Подрядчика и 10-15 человек сотрудников со стороны проектной компании.

Ожидается, что на этапе эксплуатации предлагаемого проекта численность работников на электростанции составит около 300 человек.

Следует отметить, что указанная численность рабочей силы может меняться в зависимости от потребностей Проекта в ходе строительных и эксплуатационных работ.

2.4 Размещение и логистика

Планируется, что в районе строительства не будет никаких объектов для размещения. Основываясь на предыдущем опыте в подобных проектах, ожидается, что ЕРС подрядчик организует размещение за пределами площадки и будет использовать существующие жилые комплексы, расположенные на территории Термеза. Поскольку ЕРС подрядчик еще не выбран, местонахождение такого жилья не может быть определено. Тем не менее, в процессе будет обеспечено, чтобы проектная компания определила стандартные помещения для рабочих в соответствии с Руководством IFC/ЕБРР по размещению рабочих.

ЕРС Подрядчик обеспечит доставку рабочих на строительную площадку и проведет исследование движения и логистики для оценки дорог и определения требований к доступу с помощью других видов транспорта. Предполагается, что существующей магистральной дороги М-39 будет достаточно в ходе строительных работ, и необходимости для прокладки дополнительной подъездной дороги нет.

2.5 График проекта

Ожидается, что строительные работы по проекту начнутся в IV квартале 2022 года, а ввод в эксплуатацию и испытания электростанции состоятся в августе 2024 года. Основные этапы плана-графика проекта приведены ниже.

Таблица 3 Основные этапы

Этапы	Дата
Уведомление о начале предварительных работ	Сентябрь 2022 г.
Уведомление о начале работ	Октябрь 2022 г.
Подготовка площадки и мобилизация	Ноябрь 2022 г.
Монтаж и ввод в эксплуатацию ГТ 1	Август 2024 г.
Монтаж и ввод в эксплуатацию ГТ 2	Октябрь 2024 г.
Запланированная дата коммерческой эксплуатации проекта	Октябрь 2025 г.

2.6 Альтернативы проекта

Проект является частью плана Министерства энергетики по увеличению и модернизации производства электроэнергии в стране.

Проект также является частью Стратегии действия по пяти приоритетным направлениям развития Узбекистана (2017-2021 гг.) по внедрению новых технологий производства тепловой энергии, поскольку Проект реализуется как утилизация тепла для производства электроэнергии.

В 2018 г. Узбекистан ратифицировал Парижское соглашение и принял национальное обязательство по сокращению выбросов ПГ на единицу ВВП на 10% к уровню от 2010 г. к 2030 г. Кроме того, в 2020 г. Министерство энергетики опубликовало свои планы развития энергетических мощностей в Узбекистана на 2020-2030 годы в документе

«Концепция обеспечения электроснабжения Узбекистана на 2020-2030 годы». В документе подробно рассказывается о планах Узбекистана по реконструкции существующих электростанций, предлагается принять участие частным энергетическим компаниям в развитии энергетического сектора для увеличения производственных мощностей, излагаются планы реформ и т. д. В Концептуальной записке говорится, что «Строительство ТЭЦ мощностью 1300 МВт по технологии ПГУ планируется ввести в Кашкадарьинской или **Сурхандарьинской** областях в 2025-2026 годах».

Принимая во внимание национальную электроэнергетическую стратегию Узбекистана, «нулевой сценарий» рассматривается как неприемлемая альтернатива, поскольку она не соответствует задачам Министерства энергетики. Кроме того, проект приведет к выводу из эксплуатации неэффективных существующих тепловых электростанций и будет способствовать эффективному использованию ресурсов природного газа, что приведет к снижению интенсивности выбросов CO₂/кВтч.

Проектная компания будет соответствовать требованиям, изложенным в Справочном документе ЕС по наилучшим доступным технологиям, подготовленном для крупного завода, работающий на основе сжигания топлива в 2017 году. В проекте будут использоваться самые передовые технологии, доступные в настоящее время для снижения воздействия на окружающую среду.

2.7 Вспомогательные объекты

В исследовании ОВОС оценивается объем вспомогательных объектов в соответствии с Экологической и социальной политикой АБИИ. При оценке учитываются три объекта.

- Подстанция с воздушной изоляцией, для которой будет отведена электроэнергия с ПГУ.
- Воздушные линии электропередачи (ВЛ) протяженностью 9 км между подстанцией и существующими сетевыми объектами.
- Газопроводы и газораспределительная станция, подающая газ на ПГУ.

Согласно расчетам, подстанция будет построена на территории реализации проекта, поэтому воздействия и меры по смягчению последствий, связанные с подстанцией, включены в исследование ОВОС. В соответствии со стандартами кредиторов ВЛ протяженностью 9 км считается ассоциированным объектом, в то время как газопроводы таковыми не являются. Таким образом, газопроводы не рассматриваются в рамках данного исследования ОВОС. Однако Проектная компания не будет иметь никакого контроля или влияния на воздушную линию электропередач. Таким образом, краткое объяснение вероятных воздействий и рисков воздушных линий электропередач обобщено в исследовании ОВОС. В ходе строительства и эксплуатации этих объектов должны соблюдаться требования в соответствии с национальным природоохранным законодательством и проводиться соответствующие исследования по оценке воздействия. Смягчающие меры по устранению этих воздействий и рисков будут рекомендованы инициаторам строительства ВЛ протяженностью 9 км.

3. Оценка и управление экологическими и социальными воздействиями

3.1 Качество воздуха

На этапе строительства на качество окружающего воздуха потенциально может повлиять повышенная запыленность, особенно на этапе подготовки площадки (расчистка площадки, земляные работы и т. д.), а также выхлопные газы строительной техники, оборудования и временных генераторов электроэнергии. Основные выбросы в атмосферу в результате строительных работ включают оксиды азота (NO_x), диоксиды серы (SO₂), оксид углерода (CO), диоксид углерода (CO₂), летучие органические соединения (ЛОС), твердые частицы и бензол, толуол, этилбензол и ксилол (БТЭКС).

Источниками выбросов в атмосферу на этапе строительства включают:

- Земляные и планировочные работы (пыль),
- Движение транспортных средств по грунтовым или утрамбованным дорогам и поверхностям (пыль);
- Рассеивание твердых частиц от незакрытых грузовых автомобилей;
- Выбросы транспортных средств и строительной техники (например, NO_x, SO_x и CO, CO₂, ЛОС, твердые частицы и БТЭК) и твердые частицы от транспортных средств, генераторов и другого механического оборудования;
- Хранящиеся ЛОС и другие летучие опасные материалы (ЛОС);
- Запах от временных сооружений по очистке сточных вод.

Разработка грунта и земляные работы приводят к тому, что пыль, которая обычно состоит из крупных частиц, быстро оседает вблизи источника работ. В дополнение к движению транспортных средств по грунтовым поверхностям, образование пыли от движения грузовиков и рассеивание твердых частиц от грузовых автомобилей может происходить в случае, если на площадке эффективно не выполняются меры по смягчению последствий или когда подрядчики доставляют материалы на площадку.

Негерметичные и/или незакрытые грузовики могут потерять часть материала, если вместимость не является эффективной (например, разливы), или когда ветер или другая турбулентность воздуха могут привести к рассеиванию материалов. Такие воздействия может ухудшить местное качество воздуха в непосредственной близости от таких территории проекта.

Эксплуатация строительных машин и строительного оборудования, потребляющего топливо, будет единственным источником выбросов газов на этапе строительства.

Склады пылевидных материалов (т. е. любых мелких порошков и песка), , должны располагаться вдали от границ площадки и локализоваться во избежание рассеивания пыли во время хранения или использования. Выхлопные газы и твердые частицы, выбрасываемые грузовиками и транспортными средствами, будут сведены к минимуму за счет обеспечения использования транспортных средств в исправном состоянии (например, соответствующие требованиям по выбросам транспортных средств).

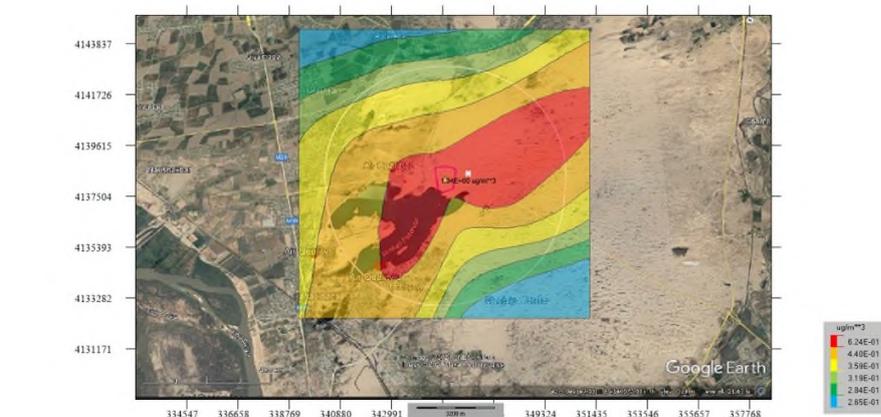
*ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

Деятельность, связанная с этапом эксплуатации Проекта, приведет к выбросам газообразных загрязняющих веществ при эксплуатации энергоблоков ПГУ. Эти выбросы будут происходить в режимах работы в комбинированном цикле, при использовании только природного газа в качестве топлива. Воздействие от ПГУ, вероятно, будет связано с выбросами из двух основных дымовых труб, связанных с парогенератором-утилизатором.

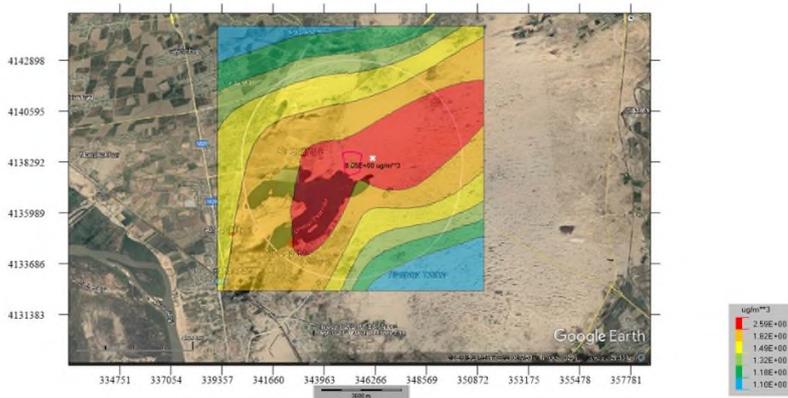
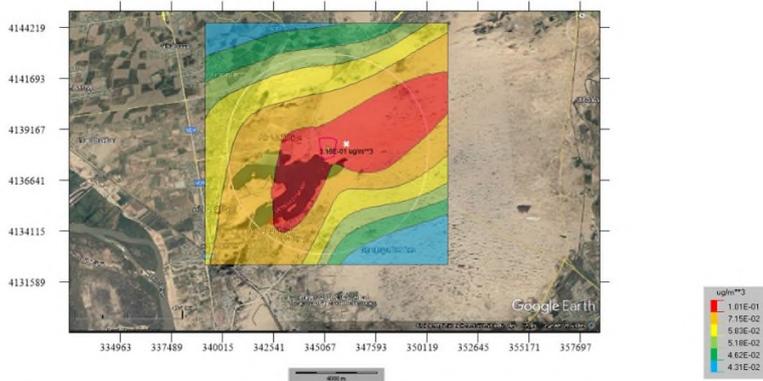
На этапе эксплуатации основными загрязняющими веществами, образующиеся при сжигании природного газа, выбрасываемыми через дымовые трубы, являются оксиды азота (NO и NO_2) и окись углерода (CO). Использование природного газа считается предпочтительным по сравнению с мазутом или другим твердым топливом так как при его использовании будут отсутствовать (или будут незначительными) выбросы SO_2 и твердых частиц

Для определения воздействия, связанного с предлагаемым Проектом, была проведена подробная оценка моделирования рассеивания качества воздуха. Ключевыми загрязняющими веществами, рассматриваемые в этой оценке, являются: оксиды азота (NO_x) и окись углерода (CO). Они являются основными загрязняющими веществами, выбрасываемыми при сжигании природного газа, которые потенциально могут привести к превышению любых соответствующих стандартов. Прогнозируемые концентрации сравниваются с наиболее строго применимыми стандартами и рекомендациями, включенными в законодательство Узбекистана, а также рекомендациями Международной финансовой корпорации (МФК).

Согласно результатам моделирования для всех периодов работ значения максимальных концентраций соответствуют Национальным стандартам качества окружающего воздуха, основополагающим принципам руководства IFC/WB EHS экологическим стандартам ЕС.



*ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ



Во время ввода в эксплуатацию выбросы дымовой трубы будут проверены на содержание NO, NO₂, CO. Это будет проведено, чтобы удостовериться, что системы управления работают правильно, а значения выбросов соответствуют применимым стандартам и руководствам.

Во время эксплуатации будет действовать система непрерывного мониторинга выбросов (CEMS) выбросов NO, NO₂ и CO в дымовых трубах для обеспечения соблюдения соответствующих условий с помощью соответствующего контроля процесса.

3.2 Выбросы парниковых газов и изменение климата

На этапах строительства и эксплуатации значительное количество прямых и косвенных парниковых газов (а именно CH₄, CO₂, N₂O, SF₆, HFC, PFC и NF₃) высвобождается из-за земляных работ, использования цемента и стали, работ по техническому обслуживанию, стационарного сжигания природного газа, использования транспортных средств и оборудования, работающих на дизельном топливе. Парниковые газы проекта на протяжении его жизненного цикла рассчитываются путем установления границы системы с подходом от начала до сдачи "под ключ". Учитывая только выбросы на месте, все оценки выбросов ПГ рассчитываются в эквиваленте CO₂ с коэффициентами преобразования ЕРА с использованием существующих данных.

Таблица 4: Сводная оценка выбросов ПГ на этапе строительства

*ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

Пункт	Оценка парниковых газов в тоннах эквивалента CO ₂ (1-летняя деятельность)
Задача 1 – сжигание топлива	244,5
Задача 2 – покупка электроэнергии	1573
Задача 3 – водоснабжение	4.3
Всего в год	1822 тонн эквивалента CO₂

Общие расчетные выбросы ПГ на этапе эксплуатации представлены в таблице ниже.

Пункт	Оценка парниковых газов в тоннах эквивалента CO ₂ (1-летняя деятельность)
Задача 1 – сжигание топлива	4,63 x106
Задача 2 – покупка электроэнергии	230,6
Задача 3 – поставка природного газа	826 182
Задача 3 – поставка водоснабжения	89,4
Годовой объем 5,46 x 10⁶ тонн CO₂/год	
Общий выброс на этапе эксплуатации (25 лет)* 5,46 x 106 x 25 = 136,5 x 106 тонн = 0,136 гигатонн	

Была проведена оценка климатических рисков, которая определила, что основные климатические риски будут включать повышение температуры, нехватку воды, изменение температуры воды, повышение уровня наводнений и ливневых паводков, а также экстремальные погодные явления. В рамках проекта были приняты конструктивные решения по обеспечению устойчивости к изменению климата, включая систему охлаждения конденсаторов по замкнутому циклу, минимизирующую потребление технологической воды. Проектной группе рекомендованы дополнительные меры по адаптации к изменению климата.

3.3 Шум и вибрация

- Основным источником шума на этапе строительства является тяжелая техника, которая будет использоваться при проведении строительных работ. Строительные работы, связанные с шумом и вибрацией, включают в себя:
- Подготовку площадки
- Строительные работы
- Строительство и монтажные работы
- Укладку/уплотнение грунта внутренних дорог;

- Движение транспортных средств (на территории и за ее пределами)

Для оценки шума, создаваемого во время строительства и эксплуатации объектов, были выбраны четыре детектора. Три детектора представляют собой жилые районы в непосредственной близости от проектной зоны, тогда как один оставшийся объект представляет собой предприятие по переработке отходов, которое находится примерно в 250 м от территории проекта.

На основании расчетов уровень шума на этапе строительства проекта находится ниже предельных значений, установленных для дневного и ночного времени согласно национальным и международным стандартам. В дополнение к этому в Руководстве IFC по ОСЗТ указано, что уровни шума не должны приводить к максимальному увеличению уровня воздействий на 3 дБ в ближайшем расположении детектора за пределами площадки. Расчеты показали, что никакого повышения уровня шума от работ на 3 дБ не будет.

Что касается эксплуатации, разработка проекта включает в себя выбор современных технологий, для использования оборудования с низким уровнем шума, для приоритетного снижения шума на источнике. Если уровень шума будет превышать 80 дБ(А), то будут предприниматься дополнительные меры по снижению уровня шума у источника. Кроме того, персоналу объекта будут предоставлены средства для защиты от шума, а проектная зона отмечена как зона с повышенным уровнем шума, где защита органов слуха является обязательной. На основании расчетов, уровни шума на этапе эксплуатации проекта находятся ниже предельных значений, установленных для дневного и ночного времени как национальными, так и международными ограничениями.

3.4 Управление водными ресурсами и сточными водами

Во время строительных работ основные виды деятельности, которые могут негативно повлиять на водную флору и фауну и на качество воды, можно перечислить следующим образом:

- Прокладка отводящих и водозаборных трубопроводов к водохранилищу;
- Использование воды для строительных работ и бытовых нужд
- сброс грунтовых вод на берега водохранилища в результате строительных работ на площадке;
- разрушение среды обитания в результате проведения строительных работ водозабора и водосброса.
- Выбросы пыли в воздух и воду в результате работы большегрузных транспортных средств и рабочих машин.
- Эрозия из-за движения почвы в случае ненадлежащего обращения с плодородным слоем почвы, излишками почвы, свалками и карьерами.

На этапе строительных работ Завода вода на производственные нужды в основном необходима для приготовления растворов, а также для полива территории с целью снижения пыления на строительной площадке. Потребности в хозяйственно-питьевой воде будут состоять из питьевых нужд, работы душа и приготовления пищи. Вода для производственных нужд на этапе строительства будет доставляться из близлежащих

***ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ**

районов на грузовиках. Питьевая вода будет поставляться бутилированной водой с рынка.

Таким образом, на этапе строительных работ Проекта забор воды как из Учкизилского водохранилища, так и из подземных вод не планируется. С другой стороны, на этапе ввода в эксплуатацию забор воды будет производиться из Учкызыльского водохранилища.

Общий расход воды при строительстве составляет: 168,98 м³/сут (29 347,88 м³/год), из них на; производственные нужды - 8,773 м³/сутки. или 3202,5 м³/год; хозяйственно-питьевые нужды - 91,44 м³/сутки (33375,6 м³/год), орошение территории - 146,8 м³/сутки (14680,0 м³/год).

Общий расход воды на этапе ввода в эксплуатацию составит около 93 000 м³.

Станция очистки сточных вод Термеза имеет мощность 25 000 м³/сутки по состоянию на 2020 год. Бытовые сточные воды, образовавшиеся на этапе строительных работ Проекта, будут занимать только 0,3% мощности очистки сточных вод Термеза. Таблица 5: Водопотребление и образование сточных вод на этапе строительства и при вводе в эксплуатацию

Тип	Количество	Источник/Утилизация
Потребление воды – этап строительства		
Строительство	8.773 м³/в день	Из близлежащего района на грузовиках
Бытовая и питьевая	91,44 м³/в сутки	Бытовая - из близлежащих районов Питьевая –бутилированная вода (покупная)
Орошение территории	146,8 м³/в сутки	Из близлежащих районов автотранспортом
Потребление воды – ввод в эксплуатацию		
Ввод в эксплуатацию	93 000 м³	Из Учкизилского водохранилища
Сточные воды		
Бытовые сточные воды	91, 44 м³/ в день	Показания водонепроницаемый отстойник Сброс – ВОС в Термезе

В части выполнения требований постановления Кабинета Министров РУз Проектная компания обеспечит выполнение соответствующих мероприятий по обеспечению охраны вод от загрязнения, засорения и истощения, а также улучшению состояния и режима водопользования Учкызыльского водохранилища. В частности, в водоохранной зоне шириной не менее 150 метров от промышленных зданий и сооружений до уреза воды озера Учкызыл будут высажены древесно-кустарниковые насаждения с исключением любой хозяйственной и иной деятельности. В соответствии с требованиями к водоохранной зоне, в 150-метровой водоохранной зоне не должны размещаться любые виды зданий Проекта, временные/постоянные склады отходов, склады оборудования, стоянки и т.д.

*ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

"Разрешение на специальное водопользование" на забор воды из Учкызыльского водохранилища и сброс воды в водохранилище будет получено в Управлении бассейновых ирригационных систем до начала этапа ввода в эксплуатацию.

Меры по смягчению последствий для снижения воздействия на качество воды на этапе строительства приведены ниже:

- Проект проведет консультации с руководством Учкизилского водохранилища для подтверждения необходимости и применимости разрешений/лицензий на сброс воды, необходимых для успешных строительных работ Проекта. Такие разрешения/лицензии на сброс будут связаны со сбросом сточных вод (включая ливневые и очищенные санитарно-бытовые сточные воды). Особые положения и условия, связанные с каждым Разрешением на водопользование, будут соблюдаться, и их соблюдение будет контролироваться и подтверждаться посредством плановых проверок и/или аудитов;
- Будут разработаны Методические положения, с подробным описанием процедур реагирования на аварии, включающих в себя описание процесса очистки от разливов, обязанностей, потребности в обучении и учениях. Будет проведено обучение персонала надлежащим методам транспортировки, переноса и обращения с опасными веществами, которые потенциально могут воздействовать на ресурсы поверхностных и подземных вод.
- Грунты, на которые произойдет разлив почвенных загрязнителей, будут выкопаны (на глубину загрязнения) и соответствующим образом утилизированы. Если произойдет любая другая незначительная утечка, то утечка будет немедленно устранена, а загрязненная территория будет очищена. Весь загрязненный грунт будет утилизирован соответствующим образом.
- Мойка транспортных средств Проекта в любых поверхностных водоемах и вокруг них будет запрещена. Все транспортные средства Проекта будут мыть в специально отведенных для этого местах. Эти промывочные отсеки должны включать в себя масло/жироуловители и ловушки для сточных вод.
- Будет предотвращено специальное техническое обслуживание транспортных средств в зоне строительства и вокруг нее. Все автомобильные средства будут обслуживаться в специальной мастерской. Цех должен включать ограждающие бермы и ловушку для масла/жира.
- Все строительные площадки и связанные с ними объекты будут содержаться в хорошем и ухоженном состоянии; мусор и отходы будут содержаться таким образом, чтобы они не попадали в поверхностные стоки во время сильных дождей.
- Там, где это целесообразно, открытые поверхности и сыпучие материалы должны быть закрыты/защищены.
- Строительные работы будут вестись на максимально удаленном расстоянии (> 150 м) от водных объектов, как это определено в «Положении о порядке установления водоохранных и санитарно-защитных зон водных объектов».
- Для рабочего персонала на площадке будет обеспечено достаточное количество туалетов на действующих рабочих участках, которые будут регулярно обслуживаться компетентным и квалифицированным лицом.
- Управление системой очистки сточных вод будет осуществляться таким образом, чтобы неочищенные сточные воды не сбрасывались в окружающую среду, а если очищенные сточные воды будут сбрасываться в окружающую среду, то это

*ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

должно соответствовать признанным стандартам Узбекистана по сбросу (которые будут предписаны в разрешение на сброс сточных вод).

- Все сточные воды, которые могут быть загрязнены маслянистыми веществами, будут обрабатываться в соответствии с утвержденным Планом обращения с отходами, и вода, загрязненная углеводородами, не будет попадать в окружающую среду.
- Инфраструктура стационарного хранения топлива будет располагаться на ровной непроницаемой поверхности и окружена обваловкой объемом 110 % от объема резервуара(ов) для хранения, а перекачка топлива на стационарных станциях будет осуществляться по бетонной поверхности, стекающей в механический маслоотделитель.
- Места хранения и раздачи химикатов должны располагаться как можно дальше от поверхностных водоемов и ни в коем случае не должны располагаться в дренажном канале. Склад будет располагаться на плоской гидроизолированной поверхности и окружен насыпью или герметичным хранилищем. Во избежание заиливания рек и других поверхностных водоемов склад грунта будет располагаться вдали от поверхностных водоемов.

Водозаборное сооружение будет находиться на достаточной глубине ниже минимального уровня воды, чтобы избежать столкновения с лодками и забора теплой поверхностной воды, и на достаточном расстоянии от дна водохранилища, для избежания забора отложений и ила. Скорость водозабора будет ограничена до 0,15 м/с, а для предотвращения попадания рыбы и фауны в водозабор будет установлена пузырьковая завеса.

Точка сброса будет находиться на достаточном расстоянии от берега, чтобы способствовать смешиванию сточных вод с основным водоемом. После детального проектирования вместе с выполнением батиметрических, гидравлических и прибрежных топографических исследований будут определены точные места и получены необходимые соответствующие разрешения от национальных властей.

На этапе эксплуатации бытовые сточные воды будут очищаться системой санитарной очистки воды, а очищенная вода будет направляться в резервуар для хранения оросительной воды, которая обеспечит водой зеленые насаждения на территории проекта. Поскольку на заводе будет использоваться система охлаждения замкнутого цикла, сброс охлаждающей воды в Учкызыльское водохранилище производиться не будет. Промышленные сточные воды будут очищаться системой очистки промышленных сточных вод, очищенная вода будет соответствовать национальным стандартам сброса и затем будет сбрасываться в Учкызыльское водохранилище.

Таблица 6: Водопотребление и образование сточных вод на этапе эксплуатации

Тип	Количество	Источник/Утилизация
Потребление воды – этап эксплуатации		
Добыча	1 667 м³/в сутки	Из Учкызыльского водохранилища
Хозяйственно-питьевая	98 м³/в сутки	Хозяйственно-питьевая из Учкызыльского

**водохранилища Питьевая - из
бутилированной посуды**

Производство сточных вод		
Бытовые сточные воды	21 м³/в день	На очистку бытовых сточных вод → Утилизация: Резервуар для поливной воды
Производство	1,066 м³/ в день	К системе очистки производственных сточных вод → Утилизация: Учкизильское водохранилище

3.5 Почва, геология и подземные воды

Загрязнение почвы при проведении строительных работ возможно при разливе нефтепродуктов, используемых в качестве топлива для автотранспорта и строительной техники. Однако загрязнение будет незначительным и локальным. Из-за плохой растворимости нефтепродукты будут иметь низкую миграционную способность и не будут представлять опасности для грунтовых вод. Вероятность возникновения пожара из-за разлива топлива также невелика. В целом в период строительства почвы и подземные воды, загрязненные нефтепродуктами, будут представлять незначительную опасность для окружающей среды и безопасности персонала.

Присутствие и использование таких опасных и вредных химических веществ увеличивает вероятность аварийных разливов или выбросов незначительного количества этих материалов в принимающую водную среду. Кроме того, работы по подготовке площадки и связанное с этим строительство инфраструктуры могут привести к увеличению содержания наносов в водохранилище. Любые утечки/повреждение почвы и грунтовых вод будут предотвращены за счет правильно спроектированных вариантов хранения.

3.6 Управление отходами

Во время строительных работ отходы будут образовываться при земляных работах, строительстве ограждений, дорожек и зданий.

К типичным строительным отходам относятся бетон, асфальт, стальной лом, стекло, пластмасса, древесина, упаковочные материалы и бытовые отходы рабочих на стройке (т.е. связанные с потреблением продуктов питания). Бетон можно найти на строительной площадке в двух формах: конструктивные элементы, содержащие железобетон, фундаменты (например, бетонные плиты на уровне поверхности) состоят из неармированного бетона.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся при строительстве, планируется направлять во временно установленную накопительную емкость (гидроизолированную выгребную яму) с последующим вывозом на ближайшие очистные сооружения в г. Термез. Подрядчик ЕРС также будет искать другие варианты, такие как создание комплексной (маломасштабной) станции очистки сточных вод в соответствии с требованиями, установленными в национальном законодательстве.

Эксплуатация предлагаемого Проекта приведет к образованию небольшого количества неопасных бытовых отходов в результате работы административных объектов и деятельности сотрудников.

Эти отходы можно разделить на подлежащие вторичной переработке и не подлежащие вторичной переработке. К перерабатываемым отходам относятся бумага, жестяные банки, пластик, картон, резина и стекло, а к неперерабатываемым относятся в основном пищевые остатки и другие органические отходы. Другими твердыми неопасными отходами, образующимися во время эксплуатации, будут отходы от уборки территории (смет с территории), незагрязненные запасные части и упаковка.

Опасные отходы, которые будут образовываться на этапе эксплуатации, будут храниться на отведенных непроницаемых площадках с твердым покрытием в герметичных контейнерах, имеющих непроницаемое основание, достаточную емкость и разделительную способность, укрытие от солнца/дождя, отдельную дренажную систему, хорошую вентиляцию и оснащенных комплектами для ликвидации разливов и процедурами ликвидации разливов. Эта зона должна быть расположена вдали от любых источников воспламенения. Контейнеры для отходов будут маркированы соответствующими предупредительными этикетками с точным описанием их содержимого и подробными мерами предосторожности. Этикетки должны быть водонепроницаемыми, надежно закрепленными с надписями на английском и других языках по мере необходимости (узбекский и русский). По возможности химические вещества будут храниться в таре изготовителя.

3.7 Экология

Наземные экологические исследования проводились в июле 2021 г. и апреле 2022 г., (летний и весенний сезоны). Исследования охватывают как территорию Проекта, так и прилегающую к ней.

В физико-географическом отношении район Проекта расположен на юге Узбекистана, в Сурхандарьинской межгорной впадине (Сурхан-Шерабадская долина), которая имеет наклон с севера на юг, к пойме реки Амударья. С севера и запада Сурхан-Шерабадская долина ограничена Гиссарским хребтом, высота осевой части которого превышает 4000 м над уровнем моря и его юго-западными отрогами, включающими горы Чулбаир (наибольшая отметка 3812 м над уровнем моря), Байсунтау (3920 м), Сусызтау (2124 м), Тюбере-Оланд (2139 м) и хребет Кугитанг (3137 м).

Район примыкает к западной оконечности песчаного массива Каттакум, где обитают редкие и эндемичные виды растений и животных. Ландшафт периферийной части каттакумских песков представляет собой волнистую или слабобугристую песчаную равнину, центральную часть занимает довольно обширный массив полузакрепленных бугристых песков (высота бугров 3–7 м), среди которых имеются небольшие соляные отложения. Учкизилское водохранилище площадью около 10 км² с максимальной глубиной 37 м. Дно водохранилища песчаное, берега в основном низкие, пологие песчаные и супесчаные. Северный берег, примыкающий к проектной территории имеет относительно крутые эродированные склоны, сложенный выходами гипса и солончаками.

Согласно используемой в Узбекистане типологии растительности, преобладающим типом растительности в Каттакумских песках является псаммофильная растительность песчаных пустынь (Psammophyta), на выходах песчаников – гипсофильная растительность (Gypsophyta), по побережью Учкизильского водохранилища и в солончаках среди песков встречается фрагментарная солончаковая растительность (Halophyta).

Предварительный список флоры Каттакумских песков, составленный на основании отчетов, литературы, гербариев и фотографий, сделанных полевым отрядом в ходе

*ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

полевого обследования, включает 131 вид, в основном типичных представителей флоры песчаных и солончаковых пустынь южной части Средней Азии. Подавляющее большинство видов являются местными; число чужеродных видов растений крайне незначительно. По оценкам, антропогенно-нарушенные территории занимают около 1/3 территории Проекта.

Только 3 вида, занесены в Красную книгу Узбекистана (*Allium rhodanthum*, *Dipcadi turkestanicum*, *Oligochaeta vvedenskyi*), отмечены по литературным данным и гербариям для песчаных массивов Каттакум и Хаудактау в центральной части Сурхан-Шерабадской долины, первые два из них известны только из Хаудактау и не отмечены в течение последних нескольких десятилетий, несмотря на специальные поиски. Тем не менее, существует вероятность обнаружения этих видов в песках Каттакума (не исключается также на проектной территории).

На относительно небольшой и довольно сильно заселенной территории проекта обитает 27 видов рептилий, принадлежащих к 12 семействам.

В общей сложности для района вокруг проектной территории можно определить 149 видов птиц, которые являются редкими или занесены в список. Единственная эндемичная птица Узбекистана *Podoces panderi* здесь не обитает. Среди них 21 вид имеет статусы IUCN (NT-10 видов, VU - 7 видов и EN - 4 вида). 33 вида включены в Красную книгу Узбекистана (2019 г.) 4 вида со статусом EN, 23 – VU и 6 видов NT. В ходе полевых обследований зарегистрировано 49 видов птиц, из них 26 непосредственно на планируемом участке.

Приблизительно 22 вида млекопитающих, принадлежащих к 6 семействам, были зарегистрированы в районе территории проекта и его окрестностях на основании доступных литературных источников.

На описываемой территории потенциально обитают 6 видов млекопитающих, занесенных в Красную книгу Республики Узбекистан; *Otonycteris hemprichi*, *Vulpes corsak turkmenicus*, *Vormela peregusna*, *Lutra lutra seistanica*, *Hyaena hyaena*, *Felis margarita*, *Caracal caracal michaelis*, *Vormela peregusna*. и 5 видов включены в CITES (*Lutra lutra*, *felis chaus*, *Felis lybica*, *Felis margarita*, *Caracal caracal michaelis*). Два вида являются эндемиками Центральной Азии: *Rhinolophus bocharicus* и *Allactaga severtzovi*. *Gazella subgutturosa*, населявшая этот район, полностью истреблена.

По результатам обследований, проведенных в июле 2021 г. и апреле 2022 г., была проведена Предварительная критическая оценка среды обитания. Ни один из видов растений и животных, наблюдавшихся в ходе полевого обследования на проектной территории, не соответствует критериям СНА. *Neophron percnopterus* (обыкновенный стервятник) временно посещает проектную территорию для кормежки, так как рядом с проектной территорией находится свалка бытовых отходов. Этот вид также не соответствует критериям СНА, так как его численность составляет менее 0,5% мировой популяции. На территории проекта нет гнездовой стервятника. Остальные виды растений и животных, наблюдаемые на территории проекта, занесены в Национальную Красную книгу Республики Узбекистан (2019 г.), имеют локальные охранные статусы NT и VU, не соответствующие критериям СНА. В литературных источниках не наблюдается ни одного вида животных, имеющего высокий статус в Красном списке IUCN, который соответствует критериям СНА.

Меры по снижению воздействия на окружающую среду, которые должны быть реализованы в рамках проекта, следующие:

*ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

- Граница Зеленого пояса должна быть определена с использованием местных пород деревьев, которые создают визуальный барьер в рамках проекта. Ландшафт также следует использовать для интеграции границы Зеленого пояса с существующей границей, что позволит добиться максимальной согласованности на большом расстоянии.
- Расчищенные участки, которые больше не требуются для строительных работ, должны быть восстановлены путем повторного засева местными травами и кустарниками для повышения стабильности почвы.
- Границы зон строительства, включая маршруты, должны быть ограничены только специально отведенными участками.
- Расчистка земель от естественной растительности должна быть минимальной и ограничена выделенными участками.
- Все транспортные средства и оборудование должны быть ограничены в пределах границ проекта и только по утвержденному маршруту подъездной дороги.
- Во время расчистки или вырубki растительности обнаруженные животные должны быть удалены и отпущены в безопасное убежище.
- Опасные материалы, используемые на этапе строительства, должны управляться надлежащим образом, чтобы минимизировать потенциальный риск утечки и, следовательно, потенциального загрязнения экосистемы.

Скорость транспортных средств должна быть ограничена, чтобы ограничить выброс пыли на неасфальтированных подъездных дорогах и чтобы ограничить риск несчастных случаев с фауной.

3.8 Социально-экономическая сфера

Исследование ОВОС выявило несколько положительных и отрицательных воздействий, которые могут возникнуть во время строительных работ по Проекту. Эти воздействия;

- Создание рабочих мест,
- Локальное экономическое развитие,
- Приток рабочей силы,
- Влияние на социальное обеспечение

Основное экономическое воздействие во время строительных работ, вероятно, будет связано с созданием рабочих мест на этом этапе. Ожидается, что этот проект создаст возможности трудоустройства на этапе строительства для неквалифицированных и квалифицированных рабочих. Чтобы предотвратить социальные конфликты между местными работниками и эмигрантами, следует обратить внимание на баланс между долей занятости.

В дополнение к прямому денежному приросту семей работающих, деньги, выплачиваемые работникам, также будут стимулировать местную экономику с мультипликативным эффектом, так что деньги, полученные от проекта, и потраченные на местном уровне, будут рециркулировать местную экономику.

Строительство Проекта потребует привлечения значительного количества рабочей силы (прямой и по контракту). По оценкам, около 30% рабочей силы будет неквалифицированными, а 70% будут квалифицированными. Подрядчик отдает предпочтение локализации рабочей силы (включая субподрядчиков в соответствии с требованиями контракта), и ожидается, что 50 % рабочей силы будут составлять местные жители. Эта политика позволит максимально использовать местных работников и сократить приток неместных рабочих в этот район.

3.9 Восстановление источников заработка

Во время обследований социальных объектов, проведенных в 2021 и 2022 годах, на территории проекта не было обнаружено законных и/или неформальных землепользователей. Несмотря на то, что проект не оказывает никакого влияния на средства к существованию, в данном отчете ОВОС представлена концепция плана восстановления средств к существованию и источников заработка, для гарантии, что проектная компания будет соблюдать требования, установленные в этом плане, при необходимости.

3.10 Медицинское обслуживание и безопасность населения

Потенциальное воздействие проекта на здоровье и безопасность населения связано с необходимостью размещения рабочей силы, недомоганиями и болезнями, а также заболеваниями, передающимися половым путем, в связи с увеличением численности местного населения.

Строительство Проекта потребует привлечения значительного количества рабочей силы, и максимальная численность рабочей силы составит около 2050 человек в пиковый период строительства. Приблизительно 30% рабочей силы будет неквалифицированными, а остальные будут либо квалифицированными, либо полуквалифицированными сотрудниками.

Предоставление жилья для самостоятельного проживания рабочих будет обязанностью подрядчика. Ожидается, что рабочая сила, необходимая для строительных работ, будет размещена в близлежащих городах, а на территории проекта не будет жилья. Все жилые помещения для рабочих будут спроектированы и будут эксплуатироваться в соответствии с Руководством IFC по размещению рабочих. Рабочие будут доставляться на территорию проекта на маршрутных автобусах.

Ожидается, что 50% рабочей силы будут гражданами третьих сторон. Временная миграция такой рабочей силы может привести к конфликтам между местным сообществом и работниками проекта из-за культурных, религиозных и поведенческих проблем.

Риски, связанные с опасными материалами или хранилищами химикатов, будут управляться на этапе строительных работ в соответствии с передовой международной отраслевой практикой управления опасными веществами

Транспортные средства для перевозки материалов, маршрутные автобусы и транспортные средства, перевозящие отходы, образующиеся на строительных площадках, могут привести к увеличению трафика на дорогах за пределами площадки в период строительства.

На территории проекта потребуется охрана у ворот и патрулирование вокруг строительной площадки и подъездной дороги во время строительных работ, для предотвращения проникновения людей на строительные площадки. Это делается для того, чтобы свести к минимуму вероятность несчастных случаев на строительной площадке или повреждения строительной техники. Предполагается, что сотрудники службы безопасности будут без оружия.

Подрядчик разработает План управления притоком рабочих, который будет содержать четкий набор действий, которые будут предприняты для управления и смягчения, мониторинга и оценки воздействия, связанного с притоком рабочих на территории Проекта. Работники на этапе строительства должны пройти обучение Кодексу поведения для обеспечения беспрепятственной координации с соседним населением.

Дополнительные меры по управлению и смягчению последствий будут соответствовать руководству Всемирного банка "Управление рисками неблагоприятного воздействия на местные сообщества в связи с временным притоком рабочей силы, вызванным проектом" (ВБ, 2016).

Все лица, проживающие в местном сообществе, будут ежедневно доставляться на объект и обратно на транспорте проекта в соответствии с централизованно управляемой программой массовых перевозок рабочих.

4. Система экологического и социального управления

В рамках Проекта будут созданы Системы экологического и социального управления (ESMS) для эффективного управления экологическими и социальными воздействиями проекта от этапа подготовки земли и строительства до конечного этапа. При создании ESMS будут учитываться следующие темы/документы:

- Соблюдение соответствующих национальных законов и правил, а также директив ЕС
- IFC PSs Стандарты проектов Международной финансовой корпорации
- Экологическая и социальная политика АБИИ
- Общее руководство IFC (Международной финансовой корпорации) по охране окружающей среды и безопасности.
- План экологических и социальных мероприятий (ПЭСМ), подготовленный в рамках исследования ОВОС.

Определенные меры по устранению воздействий и рисков, выявленных на различных этапах проекта, должны быть приняты не только проектной компанией, но и генподрядчиком и, если таковые имеются, и субподрядчиками. Собственник компании будет нести ответственность за реализацию вопросов ОВОС всеми сторонами.

Проектная компания назначит менеджера СЭСМ, который будет нести ответственность за создание, внедрение и обслуживание СЭСМ. Менеджер СЭСМ и его команда будут тесно сотрудничать с сотрудниками Заказчика проекта и подрядчиков, чтобы обеспечить наиболее эффективное внедрение СЭСМ.

Проектная компания подготовит необходимые процедуры для создания и поддержания эффективного механизма внутренней и внешней коммуникации. Эффективная коммуникация будет обеспечена через веб-сайт Заказчика проекта и такими механизмами, как встречи.

5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

5.1 Заинтересованные стороны проекта

Подробная информация о заинтересованных сторонах, определенных для проекта, представлена в (Плане привлечения заинтересованных сторон), а список заинтересованных сторон приведен ниже:

Группа заинтересованных сторон	Определенные заинтересованные стороны	Конкретный интерес/актуальность/влияние
<p>Люди, вовлеченные в проект</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Жители махалли Учкизил (в радиусе 5 км от территории проекта) • Жители махалли Каттакум (в радиусе 5 км от проектной зоны) • Жители махалли Бахор (в радиусе 10 км от территории проекта) • Жители махалли Дехконбирлашув (в радиусе 10 км от проектной зоны) • Жители махалли Илгор (в радиусе 10 км от территории проекта) • Жители махалли Карвон (в радиусе 10 км от проектной зоны) • Жители махалли Кайран (в радиусе 10 км от территории проекта) • Жители махалли Халкобод (в радиусе 10 км от проектной зоны) 	<ul style="list-style-type: none"> - Затронутые/потенциально затронутые экологическими и социальными рисками и воздействиями, связанными с Проектом, которые будут управляться с помощью ESMS (СЭСМ) Проекта. - Управление экосоциальными воздействиями - Сотрудничество для максимизации выгод и планирования занятости на местном уровне и поставки товаров и услуг

	<ul style="list-style-type: none"> • Жители махалли Илгор (в радиусе 10 км от территории проекта) • Жители махалли Маданият (в радиусе 10 км от проектной зоны) • Жители махалли Марказ (в радиусе 10 км от проектной зоны) 	
<p>Другие заинтересованные стороны</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Хокимият Термеза • Хокимият Ангорского района • Районный отдел здравоохранения • Департамент культурного наследия Сурхандарьинской области • Департамент культурного наследия Сурхандарьинской области • Термезский археологический музей • Термезский районный отдел образования • Термезский районный отдел здравоохранения • Управление здравоохранения Ангорского района • Отдел сельского хозяйства Ангорского района • Ангорский районный отдел образования • Отдел кадастра Ангорского района • Аму Сурханское районное инспекционное управление • Ангорский районный отдел труда • Отдел Дорожного строительства и транспорта Ангорского района 	<ul style="list-style-type: none"> - Влияние на процессы выдачи разрешений, связанных с Проектом - Координация деятельности и процессов Проекта, а также мероприятий по взаимодействию с заинтересованными сторонами - Управление экологическими и социальными воздействиями - Готовность к ЧС и их координация - Управление совокупным воздействием

	<ul style="list-style-type: none"> • Официальный учебный центр «Моноцентр Ангор» (Министерство труда) • Ангорский районный отдел по делам молодежи • Термезский районный отдел сельского хозяйства • Термезский районный отдел труда • Муниципальное управление Термезского района • Отдел кадастра Термезского района • Академические/образовательные учреждения 	
<p>Неблагополучные и уязвимые</p>	<p>Женщины</p> <p>Молодёжь</p> <p>Домохозяйки, в основном женщины</p> <p>Рыбаки</p> <p>Люди с ограниченными возможностями</p> <p>Люди с нерегулярным доходом</p>	<p>- Затронутые/потенциально затронутые экологическими и социальными рисками и воздействиями, связанными с Проектом, которые будут управляться с помощью (СУОСС) Проекта.</p> <p>- Обеспечение того, чтобы люди с ограниченными возможностями и тяжелым семейным положением/группы имели доступ к достаточной информации в Проекте, гарантируя, что эти лица / группы в равной степени извлекут выгоду и преимущество из Проекта</p>
<p>Местные предприятия, поставщики, другие промышленные проекты</p>	<p>Местные компании</p>	<p>- Положительное влияние потенциальных выгод/возможностей Проекта</p> <p>- Поставка местных товаров и услуг, связанных с проектом</p> <p>- Координация инфраструктурных услуг</p> <p>- Управление кумулятивным воздействием</p>

Местные СМИ	Национальные и местные газеты, местные журналы и телеканалы	Обмен информацией о проекте с заинтересованными сторонами
--------------------	---	---

5.2 Мероприятия по взаимодействию с заинтересованными сторонами на сегодняшний день

Согласно Постановлению Кабинета Министров Республики Узбекистан № 541 от 07.09.2020 г. «О дальнейшем совершенствовании механизма оценки воздействия на окружающую среду» объекты I и II категорий воздействия на окружающую среду подлежат процедуре прохождения общественных слушаний. В соответствии с этим постановлением, общественные слушания были проведены в Ангорском районе 17 августа 2021 года.

Кроме того, в ходе исследования ОВОС применялись качественные и количественные методы публичного раскрытия информации, такие как обследование и опрос домохозяйств, раскрытие информации местными властями и обсуждение в фокус-группах. Обследования и опрос охватили 83 домохозяйства, из них 57 в Ангоре и 26 в Термезе.

С 22 по 29 июля 2021 года проведено раскрытие информации для местной власти управления среди 8 представителей местной власти управления Ангорского и Термезского районов.

28 июля 2021 года в Учкизиле состоялось первое обсуждение в фокус-группе с участием 24 человек, среди которых были представители Хокимията, районного отдела статистики, районного отдела здравоохранения, труда и социальной защиты, махалли.

В этот же день в Ангоре прошло второе обсуждение фокус-группы с участием 37 человек, среди которых были представители Хокимията, районного отдела статистики, районного управления здравоохранения, управления финансов и инвестиций, труда и социальной защиты, махалли.

Основные вопросы, поднятые во время первого обследования социальных участков, были связаны с использованием Учкызыльского водохранилища, которое имеет большое значение для местного населения в отношении ирригации и рекреационной деятельности. Компетентный орган отметил, что Учкызыльское водохранилище может обеспечить до 220 млн. м³ воды. Годовой объем воды, требуемый на этапе эксплуатации, ничтожно мал по сравнению с емкостью Учкызыльского водохранилища. Поэтому не ожидается негативного воздействия на Учкызыльское водохранилище и ирригационную систему.

5.3 План взаимодействия с заинтересованными сторонами

Отчет ОВОС включает отдельный план взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС), подготовленный на основе опросов социальных сетей. ПВЗС направлен на установление и поддержание конструктивного диалога между Проектом и местными сообществами, другими заинтересованными сторонами и группами.

Проектная компания будет помогать и сотрудничать с ЕРС Подрядчиком (Генподрядчиком по строительству) в реализации ПВЗС на протяжении всего этапа строительных работ Проекта. Ответственность за реализацию ПВЗС на протяжении всего этапа эксплуатации Проекта будет нести Проектная компания.

Все заинтересованные стороны (физические лица, группы или организации), прямо и/или косвенно затронутые в Проекте или имеющие прямое или косвенное влияние/вливание на Проект, указаны в ПВЗС. Кроме того, для установления и поддержания конструктивных отношений посредством консультаций с общественностью и раскрытия информации в ПВЗС определены соответствующие механизмы и инструменты. Кроме того, ПВЗС устанавливает внешние и внутренние механизмы, которые обеспечат своевременное и надлежащее выполнение действий по управлению жалобами и полученными отзывами.

5.4 Механизм рассмотрения жалоб

Будет разработан Механизм рассмотрения жалоб (МРЖ), который позволит заинтересованным сторонам подавать жалобы на проект и добиваться возмещения ущерба, когда заинтересованные стороны ощутят неблагоприятное воздействие, возникающее в результате деятельности проектных работ. Механизм устанавливает четкие систематические шаги для затронутых лиц и сообществ по подаче жалоб и отзывов и одновременно для Проекта по реагированию на полученные запросы, отзывы и жалобы. МРЖ будет применен, чтобы гарантировать, что проект реагирует на любые проблемы и жалобы, особенно со стороны затронутых заинтересованных сторон и сообществ.

МРЖ будет доступен строительному, пусконаладочному и операционному персоналу, рабочим, проектному персоналу и людям, проживающим или работающим в районах, затронутых проектной деятельностью. Любое затронутое или заинтересованное лицо или группа людей в отношении проектной деятельности имеют право участвовать в МРЖ и получать поощрения к его использованию. При этом разработанный МРЖ не заменяет публичные механизмы подачи жалоб и разрешения конфликтов в правовой системе Узбекистана, а, наоборот, стремится максимально минимизировать их использование.

Внешние и внутренние каналы сбора жалоб, которые будут использоваться на этапах строительства и эксплуатации, описаны в Таблице 7. Владелец проекта рассмотрит и адаптирует эти каналы, если это необходимо и соответствует их внутренним/институциональным процедурам и механизмам, в рамках ППЗС, который будет обновлен до начала этапа эксплуатации и внедрен на протяжении всего этапа эксплуатации.

Таблица 7. Внешние и внутренние каналы сбора жалоб на этапах строительства и эксплуатации

Каналы сбора жалоб	Разъяснения
Телефонная линия проекта	+ 998 90 370 53 59
Веб-сайт проекта	www.stonecityenergy.com
Эл. почта проекта	office@stonecityenergy.com
Официальный адрес письма	Ташкент, Алмазарский район, ул. тупик Сагбан 30, 7 Узбекистан
Формы и ящики для жалоб	Формы и ящики для жалоб будут размещены во всех махаллях, затронутых Проектом, и на соответствующих рабочих площадках.

Каналы сбора жалоб	Разъяснения
Социальный менеджер Владельца проекта	Социальный менеджер будет собирать жалобы во время встреч с заинтересованными сторонами, посредством телефонных звонков, электронных писем и т.д. и управлять ими в соответствии с ППЗС проекта.
Сотрудник по связям с общественностью ЕРС подрядчика	Сотрудники по связям с общественностью будут собирать жалобы во время общественных и индивидуальных встреч, посредством телефонных звонков, электронной почты и т.д. и обрабатывать их в соответствии с ППЗС проекта. При необходимости, сотрудники по связям с общественностью будут помогать заинтересованным сторонам в заполнении форм для жалоб.
Правовая система	См. разделы Error! Reference source not found.

Кроме того, согласно закону, пострадавшие лица могут подать свои жалобы через Виртуальную приемную Президента Республики Узбекистан, которая имеет онлайн-портал. С февраля 2018 года онлайн-версия обновлена и представлена на этом онлайн-портале. Все граждане страны могут использовать различные варианты для своих обращений.

- Позвонив по телефону 0-800-210-00-00 или по короткому номеру 10-00;
- С помощью онлайн-портала и заполнения специальной формы запроса на сайте pm.gov.uz;
- Посетив офис Народной приемной. Адреса 14 народных приемных в каждом районе Бухарской области указаны на его сайте.

К данному Проекту применяется механизм АИВ по работе с людьми, затронутыми проектом (ЛЗП). Механизм ЛЗП был создан АИВ для того, чтобы предоставить возможность независимого и беспристрастного рассмотрения заявлений от людей, затронутых Проектом, которые считают, что они подверглись или могут подвергнуться негативному воздействию в результате невыполнения АИВ Э и СП в ситуациях, когда их проблемы не могут быть удовлетворительно решены в рамках МРЖ на уровне Проекта или процессов руководства АИВ. Информация об ЛЗП АИВ доступна по адресу: <https://www.aiib.org/en/policies-strategies/operational-policies/policyon-theproject-affected-mechanism.html>.

5.5 Контактная информация для заинтересованных сторон

Контакты	
Наименование	Stone City Energy B.V.
Адрес	Ташкент, Алмазарский р-н, Сагбан 30 тупик., 7 Узбекистан

*ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

E-mail	+ 998 90 370 53 59
Телефон	contact@stonecityenergy.com
Веб-сайт	www.stonecityenergy.com