

Ветряные электростанции Баш
мощностью 500 МВт и Баш
мощностью 52 МВт
Республика Узбекистан



План взаимодействия
с заинтересованными
сторонами

Подготовлено для:



Декабрь 2023 г.

ИНФОРМАЦИЯ О ДОКУМЕНТЕ

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТА	Ветряные электростанции Баш мощностью 500 МВт и Баш мощностью 52 МВт
НОМЕР ПРОЕКТА 5Cs	1305/001/100 (ВЭС Баш 500 МВт) 1305/001/145 (ВЭС Баш 52 МВт)
НАЗВАНИЕ ДОКУМЕНТА	План взаимодействия с заинтересованными сторонами
ЗАКАЗЧИК	ACWA Power
МЕНЕДЖЕР ПРОЕКТА 5Cs	Eva Muthoni Oberholzer
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА 5Cs	Ken Wade

УПРАВЛЕНИЕ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ

РЕДАКЦИЯ	ДАТА РЕДАКЦИИ	ОПИСАНИЕ	АВТОР	РЕЦЕНЗЕНТ	УТВЕРЖДАЮЩЕЕ ЛИЦО
1.0	08/04/2021	План взаимодействия с заинтересованными сторонами	EFO/ЕМО	МКВ	KRW
1.1	04/05/2021	Обновление на основании замечаний МФК и текущих консультаций по ОВОСС	ЕМО/ЕFO	МКВ	KRW
1.2	11/01/2022	План взаимодействия с заинтересованными сторонами – Ознакомление общественности	ЕМО	МКВ	KRW
1.3	21/04/2022	Обновление на основании замечаний ЕБРР	EFO	МКВ	KRW
1.4	13/05/2022		EFO	KRW	KRW
1.5	19/05/2022		ЕМО	МКВ	KRW
1.6	08/08/2022	Обновлено на основе комментариев АБР	EFO	ЕМО/ МКВ	KRW
1.7	27/09/2022	Обновлено на основе комментариев ЕБРР	EFO	ЕМО/ МКВ	KRW
1.8	18/10/2023	Обновление ПВЭС Баш 500 Мвт для включения подробной информации и требований для ВЭС Баш 52МВт.	ЕМО/ЕFO	МКВ	KRW
1.9	08/12/2023	Обновление на основе комментариев LEA	ЕМО	БК	KRW



1	Финансовый капитал	Независимо от местонахождения, способа реализации или функции, все организации зависят от 5 основ (капиталов) устойчивого
2	Социальный капитал	

3	Естественный капитал	развития, чтобы обеспечить долгосрочную реализацию своих продуктов или услуг.
4	Производственный капитал	Устойчивость лежит в основе всего, что достигается 5 Capitals. Где бы мы ни работали, мы стремимся предоставить нашим клиентам средства для поддержания и увеличения этих основных фондов.
5	Человеческий капитал	

ОТКАЗ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

5 Capitals не могут нести ответственность за последствия, связанные с тем, что настоящий документ используется любой другой стороной или для любых других целей.

Настоящий документ содержит конфиденциальную информацию и является зарегистрированной интеллектуальной собственностью. Он не должен быть представлен другим сторонам без согласия той стороны, которая является его заказчиком.

Настоящий документ подготовлен для стороны, которая его заказала, и только для конкретных целей, связанных с указанным выше проектом. Он не должен быть использован какой-либо другой стороной или применяться в любых других целях.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1	ВВЕДЕНИЕ	1
1.1	Цели ПВЗС	1
1.2	Общая информация о Проекте	1
1.3	Объем ПВЗС	4
2	ОБЗОР ПРОЕКТА	7
2.1	Обоснование Проекта	7
2.1.1	ВЭС Баш 500 МВт	7
2.1.2	ВЭС Баш 52 МВт	8
2.2	Местонахождение Проектов	8
2.2.1	Ветряные электростанции	8
2.2.2	Воздушная линия электропередачи	9
2.3	Описание Проекта	10
2.3.1	Ветряная электростанция	10
2.3.2	ВЛЭП	13
2.4	Проектные компании	13
2.5	Требования к строительству Проектов	14
2.5.1	ВЭС Баш 500 МВт	14
2.5.2	ВЭС Баш 52 МВт	14
2.6	Требования к эксплуатации Проектов	14
2.7	Местный контекст и особенности	15
2.7.1	Землепользование и состояние участка	15
2.7.2	Внешняя подъездная дорога	21
2.7.3	ВЛЭП	24
2.8	Ключевые этапы проектов	30
3	НОРМЫ И ТРЕБОВАНИЯ	32
3.1	Национальные требования	32
3.2	Требования кредиторов	33
3.2.1	ЕБРР – Требования к реализации	33
3.2.2	Азиатский банк развития	36
3.2.3	Принципы Экватора IV	38
4	ВЫЯВЛЕНИЕ И АНАЛИЗ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	41

4.1	Подход к определению заинтересованных сторон	41
4.1.1	Ветряная электростанция	43
4.1.2	ВЛЭП	49
5	ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ В ПРОШЛОМ для ВЭС Баш 500 МВт и ВЛЭП	53
5.1	Меры, предпринятые до проведения консультаций	53
5.2	Консультации с заинтересованными сторонами на этапе определения сферы охвата ЭиС и ОВОСС	53
5.2.1	Ветряная электростанция Баш 500 МВт	54
5.2.2	ВЛЭП	82
5.3	Совещания по обнародованию проекта ОВОСС	105
5.3.1	Ветряная электростанция Баш 500 МВт	105
5.3.2	ВЛЭП	108
5.4	Публичное раскрытие информации об ОВОСС	113
5.4.1	Ветряная электростанция Баш 500 МВт	115
5.4.2	ВЛЭП	130
5.4.3	Обновленная информация о раскрытии документов ОВОСС	140
5.5	Механизм подачи и рассмотрения жалоб	140
5.6	Освещение Проекта ВЭС Баш 500 МВт в СМИ	141
6	ПРЕДЫДУЩИЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ для ВЭС Баш 52МВт	142
6.2	Меры, принятые до консультаций	144
6.3	Результаты консультаций с заинтересованными сторонами	144
6.3.1	Проблемы в организации консультаций с общественностью	145
6.3.2	График консультаций с общественностью	145
6.3.3	Цель консультаций с общественностью	145
6.3.4	Краткое изложение консультаций с общественностью и протоколы собраний	146
7.2.1	ВЭС Баш 500 МВт и ВЛЭП	162
7.2.2	ВЭС Баш 52МВт	164
7.2.3	График раскрытия информации по ОВОСС для ВЭС Баш 52 МВт	166
7.3	Меры по предотвращению репрессий	171
7.4	Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе строительства и ввода в эксплуатацию	171

7.5	Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе эксплуатации	176
8	МЕХАНИЗМ ПОДАЧИ И РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБ	180
8.1	Основные принципы механизма подачи и рассмотрения жалоб	181
8.2	Сфера применения механизма подачи и рассмотрения жалоб	182
8.3	Меры по управлению механизмом подачи и рассмотрения жалоб	182
8.3.1	Опубликование процедур по управлению жалобами	182
8.3.2	Подача жалобы	183
8.3.3	Ведение учета жалоб	183
8.3.4	Рассмотрение и расследование жалоб	184
8.3.5	Варианты урегулирования жалоб и представления ответа	185
8.4	Механизм подачи и рассмотрения жалоб на этапе строительства и ввода в эксплуатацию	186
8.4.1	Внутренний Механизм подачи и рассмотрения жалоб	187
8.4.2	Внешний Механизм подачи и рассмотрения жалоб третьих сторон	188
8.5	Механизм подачи и рассмотрения жалоб на этапе эксплуатации	189
8.6	Процедуры рассмотрения жалоб для женщин, уязвимых и обездоленных групп населения	190
8.6.1	НДГПНДГП Сообщение о насилии и домогательствах по гендерному признаку (НДГПНДГП)	190
8.7	Контактные данные механизма подачи и рассмотрения жалоб	191
8.8	Ход процесса и сроки	192
8.9	Бюро информации о Проектах	193
8.10	Обучение	195
9	КООРДИНАЦИЯ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ МЕЖДУ ВЭС БАШ 500МВт И БАШ 52МВт	196
10	ПЛАН ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ	197
10.1	Роли и обязанности ЕРС Подрядчиков & О&М Компании	197
10.1.1	Менеджер по ОТ, ТБ и ООС	197
10.1.2	Менеджер по экологическим и социальным вопросам	198
10.1.3	Специалист по связям с общественностью	198
11	МОНИТОРИНГ, ОЦЕНКА И ОТЧЕТНОСТЬ	199

11.1	Мониторинг и отчетность	199
11.2	Управление данными	201
12	ПЕРЕСМОТР	203
Приложение А – ПРОЕКТ НАГЛЯДНЫХ ПОСОБИЙ И ПРЕЗЕНТАЦИОННЫХ СЛАЙДОВ ПО РАСКРЫТИЮ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОВОСС		204
ПРИЛОЖЕНИЕ В - ОБРАЗЕЦ ПИСЬМА-УВЕДОМЛЕНИЯ		210
ПРИЛОЖЕНИЕ С - ОКОНЧАТЕЛЬНЫЕ БРОШЮРЫ ОВОСС ПО РАСКРЫТИЮ ИНФОРМАЦИИ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОСТИ И СЛАЙДЫ ПРЕЗЕНТАЦИИ		211
ПРИЛОЖЕНИЕ D - ОТВЕТ ОБЩЕСТВУ ОХРАНЫ ПТИЦ УЗБЕКИСТАНА (ООПУЗ)		215
ПРИЛОЖЕНИЕ Е - ФОРМА ЖАЛОБЫ		216
ПРИЛОЖЕНИЕ F: ОБРАЗЕЦ РЕГИСТРАЦИИ ЖАЛОБ		218
ПРИЛОЖЕНИЕ G– ОБРАЗЕЦ ИСПОЛЬЗУЕМОЙ В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ ФОРМЫ ВНЕШНЕЙ ЖАЛОБЫ		219
Приложение Н – Наглядные пособия и презентационные слайды для ФАЗЫ ОВОСС (ВЭС Баш 52 МВт)		220

СПИСОК ИЗОБРАЖЕНИЙ

Рисунок 2-1 МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ ПРОЕКТА	8
Рисунок 2-2 РАСПОЛОЖЕНИЕ ВЛЭП ПРОТЯЖЕННОСТЬЮ 162 км ОТ ВЕТРЯНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ БАШ ДО КАРАКУЛЬСКОЙ ПОДСТАНЦИИ	10
Рисунок 2-3 РАСПОЛОЖЕНИЕ ВЕТРЯНЫХ ТУРБОГЕНЕРАТОРОВ (июнь 2022 г.)	12
Рисунок 2-4 ВИДЫ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ В ПРЕДЕЛАХ 5 км ОТ УЧАСТКА ПРОЕКТА	20
Рисунок 2-5 СУЩЕСТВУЮЩАЯ ПОДЪЕЗДНАЯ ДОРОГА К УЧАСТКУ ПРОЕКТА	21
Рисунок 2-6 ОБЪЕКТЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ ВДОЛЬ ПОДЪЕЗДНОЙ ДОРОГИ	23
Рисунок 2-7 РАСПОЛОЖЕНИЕ ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ОБЪЕКТОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ В ПРЕДЕЛАХ 1 км ОТ ВЛЭП	28
Рисунок 5-1 РАСПРОСТРАНЕНИЕ БРОШЮР ПО ПРОЕКТУ	54
Рисунок 5-2 СВИДЕТЕЛЬСТВА РАСПРОСТРАНЕНИЯ БРОШЮР ПО ПРОЕКТУ ВДОЛЬ МАРШРУТА ВЛЭП	84

СПИСОК ТАБЛИЦ

NO TABLE OF CONTENTS ENTRIES FOUND.

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АББРЕВИАТУРА	ЗНАЧЕНИЕ
АБР	Азиатский банк развития
ОКСО	Оценка критической среды обитания
COVID-19	Коронавирусное заболевание
ОГО	Организации гражданского общества
ЭИС	Экологический и социальный
ЭИБ	Экология и безопасность
ЕБРР	Европейский банк реконструкции и развития
ООСОТиБ	Охрана окружающей среды, охрана труда и техника безопасности
ЕРС	Проектирование, Закупки и Строительство
ФУППЭ	Финансовые учреждения, придерживающиеся Принципов Экватора
ПЭ	Принципы Экватора
ОВОСС	Оценка воздействия на окружающую среду и социальную сферу
ССЭУ	Системы социально-экологического управления
НДГП	Насилие по гендерному признаку
ПМП	Передовая международная практика
МПРЖ	Механизм подачи и рассмотрения жалоб
МФК	Международная финансовая корпорация
МФИ	Международный финансовый институт
КПЭ	Ключевой показатель эффективности
МЭ	Министерство энергетики
МВт	Мегаватт
НЭСУ	Национальные электрические сети Узбекистана
СОВ	Сертификат об отсутствии возражений
НТР	Нетехническое резюме
O&M	Эксплуатация и техническое обслуживание
ВЛЭП	Воздушная линия электропередачи
ЗПА	Затронутые проектом лица
ЭУП	Электрические установки Покупателя
БИП	Бюро информации о Проекте
СЗЭ	Соглашение о закупке электроэнергии
СД	Стандарты деятельности
ПДП	План действий по переселению
СЭД	Сексуальная эксплуатация и домогательства
ПВЗС	План взаимодействия с заинтересованными сторонами
ВЭС	Ветряная электростанция
ГВТ	Генератор ветряной турбины
5 Capitals	Компания «5 Capitals Environmental and Management Consulting»

1 ВВЕДЕНИЕ

Данный документ представляет собой План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС) для проекта строительства ветряных электростанций Баш мощностью 500 МВт (включая ВЛЭП) и Баш мощностью 52 МВт в Гиждуванском районе Узбекистана (далее – «Проекты»). В настоящем ПВЗС изложена предлагаемая методология взаимодействия с заинтересованными сторонами на протяжении всего жизненного цикла Проектов, с особым акцентом на рекомендации Международных Кредиторов и любые применимые законы Узбекистана.

1.1 Цели ПВЗС

Цели ПВЗС включают в себя:

- Определение основных заинтересованных сторон, которые могут быть затронуты Проектом или могут повлиять на результат Проектов;
- Определение процессов информирования выявленных заинтересованных сторон о Проектах и управление ожиданиями заинтересованных сторон;
- Определение частоты и сроков взаимодействия с различными группами заинтересованных сторон;
- Понимание текущих и потенциальных возникающих вопросов, а также учет мнений и опасений соответствующих заинтересованных сторон в отношении Проектов;
- Обеспечение основы для участия заинтересованных сторон в определении, предотвращении и смягчении экологических и социальных воздействий, включая воздействия и риски, связанные с Насилием и домогательствами по гендерному признаку (НДГП), включая Сексуальную эксплуатацию и домогательства (СЭД);
- Предложение платформы для отчетности о механизмах устранения этих воздействий; и
- Создание механизма подачи и рассмотрения жалоб, который будет внедрен в рамках Проектов.

1.2 Общая информация о Проекте

1.2.1 ВЭС Баш 500 МВт и ВЛЭП

Правительство Республики Узбекистан в лице Министерства энергетики (МЭ) стремится увеличить производство электроэнергии в стране для стимулирования экономического

роста в рамках Энергетической стратегии Узбекистана 2030. В рамках этой стратегии Министерство энергетики Узбекистана подписало соглашение с компанией ACWA Power о разработке, строительстве и эксплуатации ветряной электростанции мощностью 500 МВт в Баше (далее «Проект») в Гиждуванском районе.

После этого компания ACWA Power учредила проектную компанию – ИП ООО «ACWA Power Bash Wind», зарегистрированную в Республике Узбекистан с регистрационным номером 839862. ООО «ACWA Power Bash Wind» заключило 25-летнее Соглашение о закупке электроэнергии (СЗЭ) с АО «Национальные электрические сети Узбекистана», которое основан на конечной эксплуатации Проекта. Проект будет включать в себя финансирование разработки, строительство, эксплуатацию и техническое обслуживание Ветряной электростанции, включая электрические подстанции.

Объем Проекта также включает в себя разработку, финансирование, строительство и передачу Электрических установок Покупателя¹ (162 км ВЛЭП и общие электрические объекты, совместно используемые с ветряной электростанцией Джангельды мощностью 500 МВт, распределительный пункт (с трансформаторами) или станция объединения 500/220 кВ. АО «Национальные электрические сети Узбекистана» будет отвечать за эксплуатацию и техническое обслуживание Электрических установок Покупателя (ЭУП) после передачи от компании ACWA Power, а также за разработку, финансирование, строительство, эксплуатацию и техническое обслуживание ВЛЭП выше по потоку от ЭУП.

1.2.2 ВЭС Баш 52 МВт

В январе 2023 года МЭ и «ACWA Power» подписали условия соглашения о строительстве комплекса по производству «зелёного» водорода в Ташкенте². Для удовлетворения электроэнергетической потребности для водородной электростанции ACWA Power построит ВЭС мощностью 52 МВт (с максимальной мощностью 80 МВт) в Бухарской

¹ В соответствии с Приложением Е к СЗЭ, Объекты электропередачи - воздушные линии электропередачи 220 кВ или 500 кВ от подстанции Ветряной электростанции до станции объединения 500/200 кВ или распределительного пункта 500 кВ (вместе они будут именоваться «Электрические установки Покупателя») - должны быть построены Продавцом и переданы Покупателю в соответствии с настоящим Соглашением.

² Завод по производству водорода будет интегрированным объектом и будет соединен с существующим заводом по производству аммиака в Чирчике, который представляет собой промышленный комплекс, расположенный примерно в 45 км от Ташкента. Отмечается, что для завода по производству водорода подготовлен отдельный ПВЗС.

области. ВЭС Баш мощностью 52 МВт будет расположена на той же границе проекта, что и ВЭС Баш мощностью 500 МВт.

Кроме того, она будет разрабатываться и эксплуатироваться совместным консорциумом «ACWA Power» и «Узкимёсаноат» с долей участия в 80% и 20% соответственно как в водородной электростанции, так и в ветряной электростанции. Два проекта (ВЭС и завод по производству водорода) будут находиться под управлением проектной компании «ACWA Power UKS Green H2» с регистрационным номером 2050941.

Объем работ по проекту будет включать финансирование разработки, строительство, эксплуатацию и техническое обслуживание ветряной электростанции, включая здание вспомогательной электростанции, повышающий трансформатор напряжением 33 кВ и внутренние подъездные дороги.

1.2.3 Финансирование проектов

Предполагается, что «ACWA Power» обратиться за финансированием проектов к следующим основным кредиторам:

ВЭС Баш 500МВт

- Экологическая и социальная политика Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) (2019 г.) и Требования Реализации.
- Азиатский банк развития (АБР).
- Финансовые учреждения, придерживающиеся экваториальных принципов, которые требуют соблюдения МФК СД и рекомендаций Всемирного банка в области ОТОСБ.

ВЭС Баш 52МВт

- Экологическая и социальная политика Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) (2019 г.) и Требования реализации.

Кроме того, ACWA Power внедряет ЭИС требования МФК как минимум во всех своих проектах, и поэтому эти две Ветряные электростанции Баш должны будут придерживаться Стандартов деятельности МФК и Руководства МФК по охране окружающей среды, охране труда и технике безопасности. Таким образом, Проекты имеют определенные обязательства по обеспечению соответствующих процессов для взаимодействия с заинтересованными сторонами на постоянной основе в соответствии с Экологической и социальной политикой и требованиями к реализации ЕБРР, требованиями АБР по обеспечению безопасности и требованиями ПЭ, Стандартами деятельности МФК и применимыми Руководствами Группы Всемирного банка по охране окружающей среды, здоровья и труда (ООСЗТ).

Компания ACWA Power поручила компании 5 Capitals Environmental and Management Consulting (5 Capitals) подготовить данный План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС) для обоих Проектов.

1.3 Объем ПВЗС

Сфера применения ПВЗС заключается в определении методов эффективного управления и содействия будущему взаимодействию с заинтересованными сторонами на этапах строительства, ввода в эксплуатацию и эксплуатации Проекта. Данный документ относится к проектам ветряных электростанций Баш мощностью 500 МВт и Баш мощностью 52 МВт в Гиждуванском районе Узбекистана и охватывает следующие компоненты проектов:

- Платформа ВТГ, включая фундамент и площадку для крана;
- Воздушная линия электропередачи (ВЛЭП) 500 кВ, которая проходит от площадки проекта Баш до подстанции Каракуль
- Подстанция 33/500 кВ;
- Внутренние подъездные пути;
- Строительная площадка и складские помещения;
- Административное здание, офисы и бытовые помещения и;
- Бетоносмесительный узел

ВЭС Баш 52МВт

- Платформа ВТГ, включая фундамент и площадку для крана;
- Здание вспомогательной электростанции и трансформатор 33кВ;
- Внутренние подъездные пути; и
- Строительная площадка и складские помещения.

Данный ПВЗС был подготовлен в соответствии с применимыми Требованиями к реализации ЕБРР, Требованиями Азиатского банка развития по обеспечению безопасности и Стандартами деятельности МФК. В него также включены требования Принципа Экватора IV, а именно ПЭ5 и ПЭ6, которые устанавливают требования к Взаимодействию с заинтересованными сторонами и Механизму подачи и рассмотрения жалоб соответственно.

ПВЗС будет оставаться актуальным на протяжении всего срока реализации Проекта как "живой документ", он будет действовать как план в рамках ССЭУ проекта на этапе

строительства, ввода в эксплуатацию и эксплуатации, который будет требовать обновления по мере изменения обстоятельств проекта или динамики заинтересованных сторон; а также для обеспечения постоянного совершенствования системы социально-экологического управления (ССЭУ).

ПВЗС изложен согласно следующей структуре:

1. Введение

- Цели ПВЗС
- Общая информация о Проекте
- Объем ПВЗС

2. Обзор Проектов

- Обоснование Проектов
- Местонахождение Проектов
- Описание Проектов
- Проектные компании
- Требования к строительству проектов
- Требования к эксплуатации проектов
- Местный контекст и чувствительность

3. Нормы и требования

- Национальные требования
- Требования Кредиторов

4. Выявление и анализ заинтересованных сторон

- Подход к определению заинтересованных сторон

5. Предыдущее взаимодействие с заинтересованными сторонами для ВЭС Баш 500 МВт и ВЛЭП

-
- Меры, предпринятые до начала строительства
- Консультации с заинтересованными сторонами на этапе определения объема работ ЭИСи ОВОСС
- Совещания по обнародованию проекта ОВОСС
- - Публичное раскрытие ОВОСС
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб
- Освещение Проекта Баш 500 МВт в СМИ

6. Предыдущее взаимодействие с заинтересованными сторонами для ВЭС Баш 52 МВт

- Консультации по этапу ОВОСС
- Меры, предпринятые до начала строительства
- Результаты консультаций с заинтересованными сторонами

7. Фаза реализации Программы взаимодействия с заинтересованными сторонами

- Методы взаимодействия
- Раскрытие документов по ООС и С
- Меры по предотвращению репрессий
- Взаимодействие с заинтересованными сторонами во время строительства и ввода в эксплуатацию
- Взаимодействие с заинтересованными сторонами во время эксплуатации

8. Механизм подачи и рассмотрения жалоб

- Ключевые принципы механизма подачи и рассмотрения жалоб
- Сфера применения механизма подачи и рассмотрения жалоб
- Шаги в управлении механизмом подачи и рассмотрения жалоб
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб на этапе строительства и ввода в эксплуатацию
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб на этапе эксплуатации
- Процедуры рассмотрения жалоб для женщин, уязвимых и обездоленных групп населения
- Контактная информация механизма подачи и рассмотрения жалоб
- Поток процессов и временные рамки
- Бюро информации о Проекте
- Обучение

9. Координация взаимодействия с заинтересованными сторонами между ВЭС Баш 500 МВт и Баш 52 МВт

- Совместная рабочая ЭИС группа

10. План реализации

- Роли и обязанности ЕРС Подрядчика и О&М Компании

11. Мониторинг, оценка и отчетность

- Мониторинг и отчетность
- Управление данными

12. Пересмотр

13. Приложения

2 ОБЗОР ПРОЕКТА

2.1 Обоснование Проекта

2.1.1 ВЭС Баш 500 МВт

Энергетическая стратегия Узбекистана 2030 определяет среднесрочные и долгосрочные цели и направления развития энергетического сектора для обеспечения электроснабжения Узбекистана в период 2020-2030 гг. Одной из целей Энергетической стратегии является развитие и расширение использования возобновляемых источников энергии и их интеграция в единую энергосистему. Для достижения этой цели правительство Узбекистана намерено:

- Обеспечить диверсификацию в секторах электро- и теплоэнергетики путем увеличения доли возобновляемых источников энергии и создания механизма инвестиционных проектов в области возобновляемой энергетики с использованием подходов ГЧП, совершенствования государственной политики в области развития возобновляемых источников энергии, демонстрации проектов в области возобновляемой энергетики.

В отношении развития ветряных электростанций в Энергетической стратегии в качестве приоритета указано следующее:

"Создание крупных ветряных электростанций мощностью от 100 МВт до 500 МВт на одной площадке, сосредоточенных в основном в Северо-Западном регионе (Республика Каракалпакстан и Навоийская область), должно стать основным приоритетом развития ветроэнергетики".

Ветряная электростанция Баш мощностью 500 МВт соответствует вышеуказанному заявлению и Энергетической стратегии 2030 г. это уменьшит зависимость Узбекистана от электроэнергии, вырабатываемой на ископаемом топливе, и связанное с этим загрязнение атмосферы.

Из 29,3 ГВт генерирующих мощностей, которые страна будет иметь в 2030 году, Правительство Узбекистана, среди прочего, стремится к тому, чтобы возобновляемые источники энергии обеспечивали почти половину (8 ГВт), при этом на долю ветроэнергетики приходится 3 ГВт.

В дополнение к вкладу в производство возобновляемой энергии и устойчивое энергоснабжение Страны, ожидается, что Проект также создаст возможности для трудоустройства и внесет вклад в низкоуглеродный переход экономики Узбекистана, используя ветровые ресурсы страны. Данный проект снизит зависимость Узбекистана от

электроэнергии, вырабатываемой на ископаемом топливе, и уменьшит загрязнение атмосферы в соответствии с Энергетической стратегией Узбекистана до 2030 года.

2.1.2 ВЭС Баш 52 МВт

Разработка ВЭС Баш 52 МВт (и комплекса по производству водорода) соответствует Постановлению Узбекистана № ПП-5063 «О мерах по развитию возобновляемой и водородной энергетики в Республике Узбекистан» от 2021 года. ВЭС и комплекс по производству водорода соответствует обязательству правительства Узбекистана по Парижскому соглашению по развитию чистых источников энергии за счет сокращения выбросов парниковых газов на единицу ВВП на 10% по сравнению с 2010 годом.

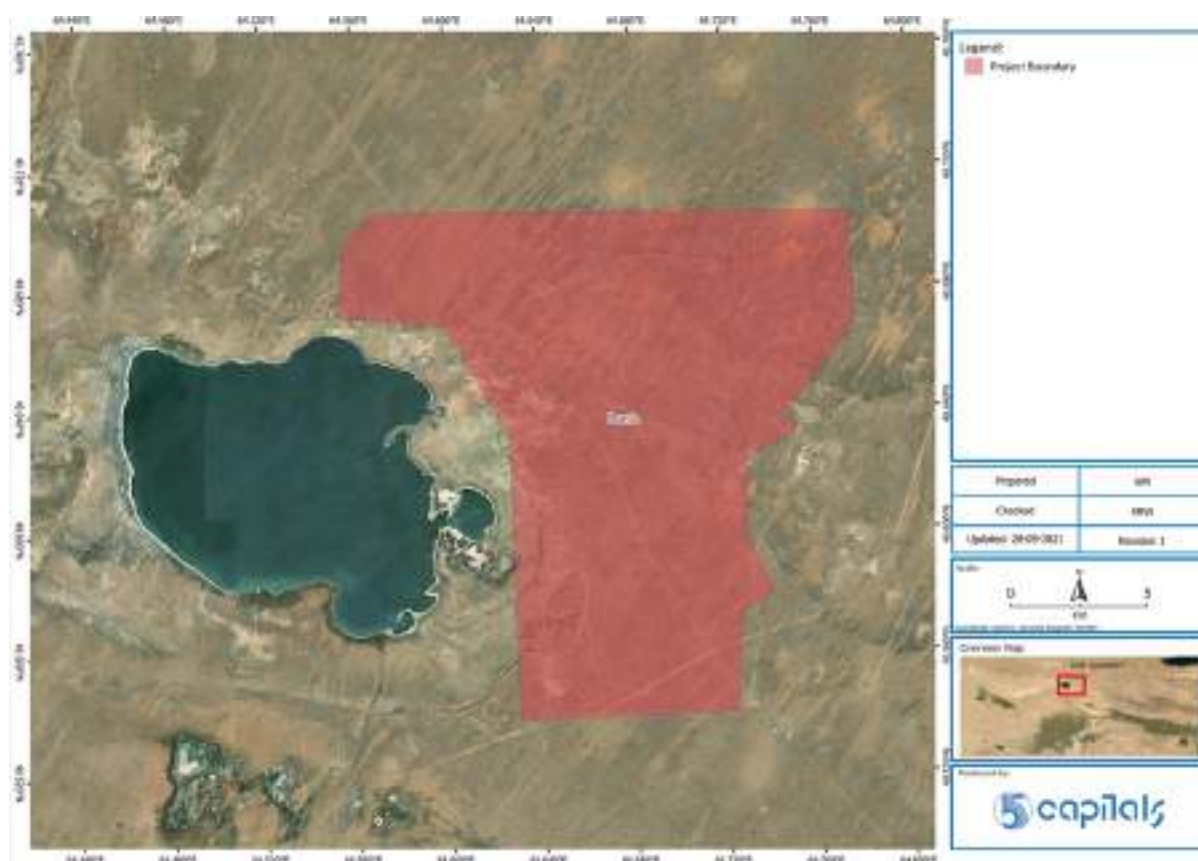
В дополнение к вышесказанному, ожидается, что оба проекта ВЭС также создадут возможности трудоустройства.

2.2 Местонахождение Проектов

2.2.1 Ветряные электростанции

Две ветряные электростанции разделяют границы и расположены в северо-восточной части Аякагитминского водохранилища (впадина), в Гиждуванском районе Бухарской области. Участок находится примерно в 0,5 км к востоку от озера Аякагитма.

Рисунок 2-1 Местонахождение Проектов



2.2.2 Воздушная линия электропередачи

ВЭС Баш 500 МВт также предусматривает строительство одноцепной ВЛЭП 500 кВ, протяженность которой составит около 162 км от Ветряной электростанции Баш до существующей подстанции в Каракуле.

Примечание: ВЭС Баш 52 МВт будет включать в себя здание вспомогательной электростанции и повышающего трансформатора напряжением 33 кВ, необходимого для подключения к коммутационной станции ВЭС Баш 500 МВт и AIS. Таким образом, в рамках проекта ВЭС Баш 52 МВт строительство ВЛЭП не предусмотрено.

Рисунок 2-2 Расположение ВЛЭП протяженностью 162 км от Ветряной электростанции Баш до Каракульской подстанции



ЕРС Подрядчик Баш 500 МВт (СЕЕС) также построил ВЛЭП общей длиной 31,63 км номинальной мощностью 5 кВ. Эта ВЛЭП была построена для снабжения электроэнергией базового лагеря, бетонного завода и водяную насосную станцию (более подробную информацию см. в Приложении к ОВОС Баш 52 МВт).

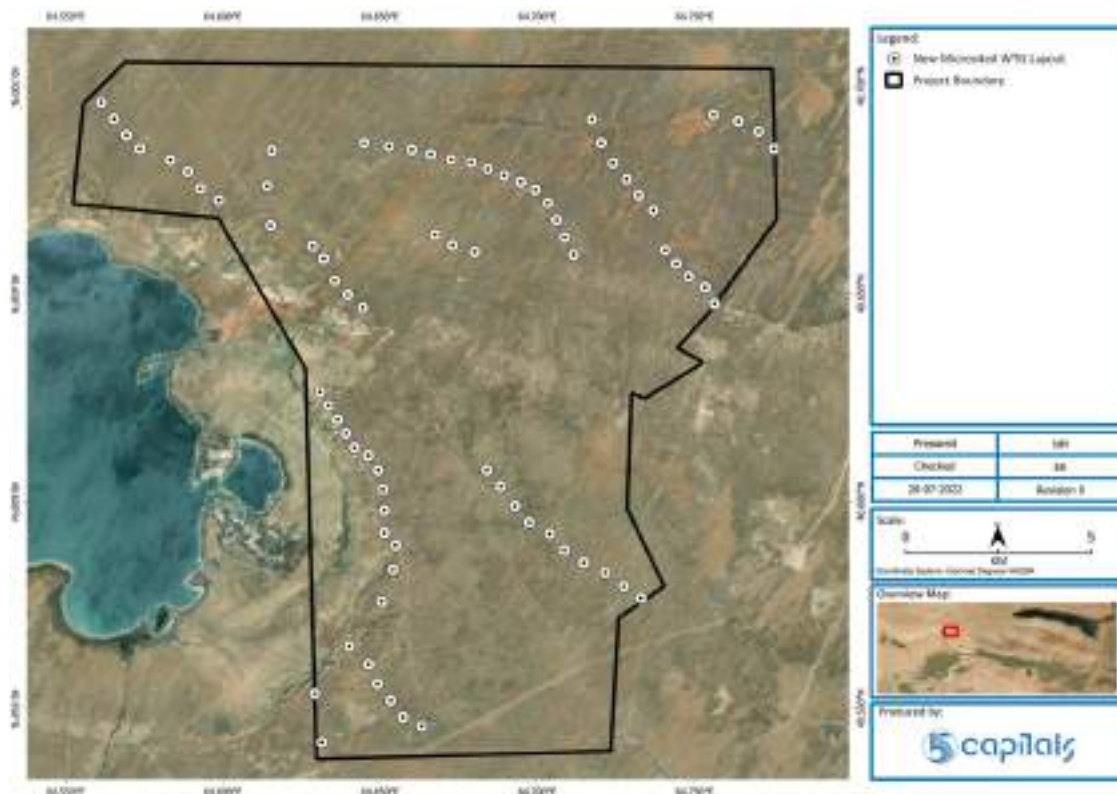
2.3 Описание Проекта

2.3.1 Ветряная электростанция

Обе ветряные электростанции Баш 500 МВт и Баш 52 МВт будут состоять из 79 и 8 ветряных генераторов соответственно. Оба проекта будут использовать ветровые турбины EN171 мощностью 6,5 МВт. Эта турбина имеет горизонтальную ось, три лопасти, наветренный

ротор, регулируемую скорость и переменный шаг, синхронный генератор с прямым приводом на постоянных магнитах и внешним ротором.

Рисунок 2-3 Расположение ветряных турбогенераторов Баш 500 МВт и Баш 52 МВт



ВЭС Баш 500 МВт

Объекты проекта будут включать: Административное здание, офисы и бытовые помещения, внутренние подъездные пути между турбинами, подстанция 33/500кВ, внешняя подъездная дорога и электрические соединения, среди прочего. Некоторые объекты Проекта будут использоваться совместно ветряной электростанцией Баш мощностью 500 МВт и ветряной электростанцией Джангельды мощностью 500 МВт компании ACWA Power, которая расположен примерно в 94 км к северо-западу от площадки Баш. К объектам Проекта, которые будут совместно использоваться двумя Проектами, относятся:

- Воздушные линии электропередачи
- Групповая переключающая подстанция 500 кВ (расположенная на территории Ветряной электростанции Баш).

Подстанция будет иметь размеры приблизительно 450 x 500 м и площадь около 204 860 квадратных метров.

ВЭС Баш 52МВт

Объекты проекта будут включать в себя, среди прочего, ВТГ, внешние подъездные пути, электрические соединения и вспомогательные здания. Проект будет подключен к подстанции ВЭС Баш 500 МВт, как указано выше.

- К связанным объектам ВЭС Баш 52 МВт относятся ВЭС Баш 500 МВт и ВЛЭП Баш-Каракуль. Воздействие этих объектов было оценено в ОВОСС.

2.3.2 ВЛЭП

Проект ВЭС Баш 500 МВт также будет включать строительство одноцепной ВЛЭП 500 кВ, протяженностью 162 км, которая пройдет от площадки Ветряной электростанции Баш до существующей подстанции Каракуль, расположенной к югу от площадки Ветряной электростанции Баш. Кроме того, ВЛЭП будет включать в себя и ВЛЭП, относящуюся к Проекту, и сопутствующие объекты.

Объекты ВЛЭП, которые будут разработаны в рамках Проекта ИП ООО «ACWA Power Bash Wind», будут включать в себя:

- Башни/опоры;
- Фундаменты (построенные с использованием бетона и арматуры);
- Проводники; и
- Изоляторы.

Сопутствующие объекты ВЛЭП включают в себя:

- Одноцепную ВЛЭП 500 кВ от Джангельды до Сарымай: Эта ВЛЭП составит приблизительно 120 км и будет также включать в себя расширение существующей подстанции 500 кВ Сарымай.
- LLO 500 кВ Навои - Мурантау: протяженность LLO составит до 2X5 км. Она будет подключена к:
 - одноцепной ВЛЭП 500 кВ на 108км до подстанции 500 кВ Мурантау и
 - одноцепной ВЛЭП 500 кВ на 80 км до распределительного пункта Навоийской ТЭС 500кВ.
- Расширение существующей подстанции 500кВ Каракуль.

Национальные электрические сети Узбекистана (НЭСУ) будут нести ответственность за строительство и эксплуатацию вышеупомянутых сопутствующих объектов ВЛЭП.

2.4 Проектные компании

Как заявила «ACWA Power», Проектная Компания ВЭС Баш 500 МВт (ИП ООО «ACWA Power Bash Wind») и Проектная Компания ВЭС Баш 52 МВт («ACWA Power UKS Green H2») будут иметь одну общую ЭИС группу. Эта группа будет нести ответственность за обеспечение соответствия Проектов национальным ЭИС требованиям и ЭИС требованиям кредиторов, включая реализацию настоящего ПВЗС.

2.5 Требования к строительству Проектов

Фаза строительства ВЭС Баш 500 МВт началась в декабре 2022 года после выдачи Полного уведомления о начале работ (FNTP). Таким образом, строительные работы на площадке проекта в настоящее время продолжаются, включая реализацию соответствующего планы управления экологической и социальной средой, такие как этот ПВЗС. Ожидается, что строительство ВЭС Баш 52 МВт начнется в марте 2024 года с выдачей Уведомления о начале работ ЕРС (более подробную информацию о сроках см. в разделе 2.8).

2.5.1 ВЭС Баш 500 МВт

Фазы строительства и ввода в эксплуатацию ВЭС Баш 500 МВт (и ВЛЭП) будут осуществляться компанией China Energy International Group Co. (CEEC). На данном этапе предполагается, что в пиковые периоды строительства Ветряной электростанции и ВЛЭП будет задействовано около 700-1000 человек (около 50-100 человек будет задействовано в строительстве ВЛЭП). Этот персонал будет состоять из сотрудников Проектной компании, Подрядчика ЕРС (CEEC) и субподрядчиков. Из этих 700-1000 человек, около 350-500 человек будут наняты из Узбекистана. По информации от клиента предполагается, что остальные 60% работников будут наняты из Китая, Турции, Индии и Европы.

2.5.2 ВЭС Баш 52 МВт

HDEC выступит ЕРС Подрядчиком для 2.5.2 ВЭС Баш 52 МВт, и ожидается, что на этапе строительства в ее штате будет 85 сотрудников. По данным HDEC, до 50% рабочей силы будет набрано из числа местного населения в пиковый период строительства. На данный момент ЕРС Подрядчик планирует нанять 2 квалифицированных и 8 неквалифицированных сотрудников женского пола. Однако ЕРС Подрядчик все еще в процессе завершения работы над органограммой, и есть вероятность, что будет нанято больше сотрудников-женщин.

2.6 Требования к эксплуатации Проектов

ВЭС Баш 500 МВт и Баш 52 МВт будут эксплуатироваться одной и той же группой, принадлежащей компании «The First National Operations and Maintenance Company Ltd.» (NOMAC), дочерней компанией ACWA Power, находящейся в ее полной собственности. Ожидается, что персонал, занятый в эксплуатации Ветряной электростанции, будет

насчитывать около 35-40 человек. Срок действия СЗЭ составляет 25 лет с Даты коммерческой эксплуатации Проектов

Работа ветряной электростанции, скорее всего, будет контролироваться и управляться из удаленного места, поэтому потребуется лишь ограниченный объем операционной деятельности, такой как

- Эксплуатация и техническое обслуживание включают в себя нормальную ежедневную работу оборудования, включая техническое обслуживание (электромеханическое и техническое) для оптимизации выработки энергии и срока службы системы;
- Дистанционное отключение турбин при чрезмерной скорости ветра;
- Управление операциями в отношении постоянных видов птиц и летучих мышей (летом и зимой) и периодов миграции весной и осенью.

ВЛЭП в рамках Проекта ВЭС Баш 500 МВт будут эксплуатироваться и обслуживаться Национальными электрическими сетями Узбекистана (НЭСУ). Для этой цели не требуется специальный/постоянный рабочий персонал, однако на ВЛЭП будет проводиться как профилактическое, так и корректирующее техническое обслуживание.

2.7 Местный контекст и особенности

Примечание 1: Полная информация об объектах воздействия, местных особенностях, землепользователях и исходных данных участка описана в ОВОСС ВЭС Баш 500 МВт и Приложения к ней для ВЭС Баш 52 Вт. Краткое изложение этих данных включено ниже для контекста в настоящем ПВЗС.

Примечание 2: Описанные ниже землепользование и условия на площадке были установлены во время посещения и обследований площадке на этапе ОВОСС 500 МВт. Сюда входит присутствие пастухов и их сооружений в границах площадки. Однако эти пастухи и их имущество были переселены на подходящие альтернативные земельные участки за пределами площадки в соответствии с ПДП ВЭС Баш 500 МВт. Эти объекты воздействия, которые с тех пор были перемещены за пределы границ проектов, выделены зеленым цветом в таблице 2-1 ниже.

2.7.1 Землепользование и состояние участка

По результатам посещения участка и спутниковых наблюдений, участок имеет преимущественно открытый ландшафт с низлежащей кустарниковой растительностью. На западной стороне предлагаемого Проекта (Проектов) имеются скалы, отклоняющиеся в сторону озера Аякагитма.

Было замечено, что участок состоит из «Естественной среды обитания», с некоторыми участками «Измененной среды обитания» из-за существующих инфраструктурных коридоров (т. е. газопровода, ВЛЭП и железнодорожной линии). Имеется пять (5) строений для пастухов, которые используются для укрытия круглый год³. Через участок проходят Воздушные линии электропередачи (ВЛЭП), железнодорожная линия проходит через северо-центральную часть участка Проекта (Проектов), и есть еще одна железнодорожная линия, немного приподнятая над уровнем земли, которая разделяет участок в направлении с юго-востока на северо-запад. Через южную часть участка проходит газопровод.

За пределами участка Проекта Важная орнитологическая территория; примерно в 0,5 км к востоку от участка находится озеро Аякагитма; две (2) зоны добычи полезных ископаемых находятся примерно в 0,9 км к западу и примерно в 1,4 км к востоку от участка.

Таблица 2-1 Местные виды землепользования / Объекты воздействия в пределах 5 км от участка Проектов Баш 500 МВт и Баш 52 МВт

ИНДЕКС	ТИП ОБЪЕКТА ВОЗДЕЙСТВИЯ	БЛИЗОСТЬ К ПРОЕКТУ	ОПИСАНИЕ
R1	Инфраструктура	На территории участка проектов	Воздушные линии электропередачи, проходящие через северо-центральную часть территории Проектов.
R2			
R3			
R4	Инфраструктура	На территории участка проектов	Небольшая железнодорожная станция, расположенная к северо-западу от участка
R5	Строения	Ранее находились в границах площадки, но были перенесены в соответствии с ПДП Баш 500 МВт.	Эти строения использовались пастухами, обнаружены к северу от участка. С тех пор оно был перенесено за пределы границ Проектов в соответствии с ПДП Баш 500 МВт
R6		Ранее находились в границах площадки, но были перенесены в соответствии с ПДП Баш 500 МВт.	
R7	Строения	Ранее находились в границах	Это строение использовалось пастухами, обнаружено к востоку от

³ Строения пастухов, выявленные на этапе ОВОСС и ПДП Баш 500 МВт, с тех пор были перенесены и больше не находятся в границах проектов. Хотя они считались объектами воздействия в рамках ВЭС Баш 500 МВт, они не относятся к ВЭС Баш 52 МВт, поскольку с тех пор они были перемещены на подходящую альтернативную землю в соответствии с ПДП.

ИНДЕКС	ТИП ОБЪЕКТА ВОЗДЕЙСТВИЯ	БЛИЗОСТЬ К ПРОЕКТУ	ОПИСАНИЕ
		площадки, но были перенесены в соответствии с ПДП Баш 500 МВт.	участка. С тех пор оно был перенесено за пределы границ Проектов в соответствии с ПДП Баш 500 МВт
R8	Инфраструктура	На территории участка проектов	Железнодорожная линия, разделяющая участок в направлении с юго-востока на северо-запад.
R9	Строения	Ранее находились в границах площадки, но были перенесены в соответствии с ПДП Баш 500 МВт.	Это строение использовалось пастухами, обнаружено к северу от участка. С тех пор оно был перенесено за пределы границ Проектов в соответствии с ПДП Баш 500 МВт
R10	Строения	Приблизительно 4,9 км к западу	Место содержания животных, используемое пастухами в деревне Аякагитма
R11	Инфраструктура	Проходит через территорию проектов	Грунтовая дорога, проходящая параллельно железнодорожной линии
R12	Жилые строения	Приблизительно 1,6 км к юго-востоку	Деревня Куклам
R13	Строения производственного назначения	Приблизительно 4.55 км к юго-востоку	Подстанция, расположенная к юго-востоку от участка
R14	Строения производственного назначения	Приблизительно 1,26 км к юго-востоку	Газохранилища, принадлежащие компании «Asia Trans Gaz»
R15	Экологические объекты	Приблизительно 0,5 км к западу	Озеро, являющееся ВОТ, с ценными видами птиц
R16	Строения производственного назначения	Приблизительно 1,5 км к юго-востоку	Резервуары для хранения газа на объекте «Asia Trans Gaz»
R17	Строения	Ранее находились в границах площадки, но были перенесены в соответствии с ПДП Баш 500 МВт.	Эти строения использовались пастухами, были обнаружены к юго-западу от участка. С тех пор они были перенесены за пределы границ Проектов в соответствии с ПДП Баш 500 МВт
R18	Строения	Ранее находились в границах площадки, но были перенесены в соответствии с ПДП Баш 500 МВт.	
R19	Строения производственного назначения	На территории участка проектов	Газопровод, проходящий через южную часть участка
R20	Транспортное средство	Ранее находились в границах	Старый фургон, который больше не использовался и с тех пор был

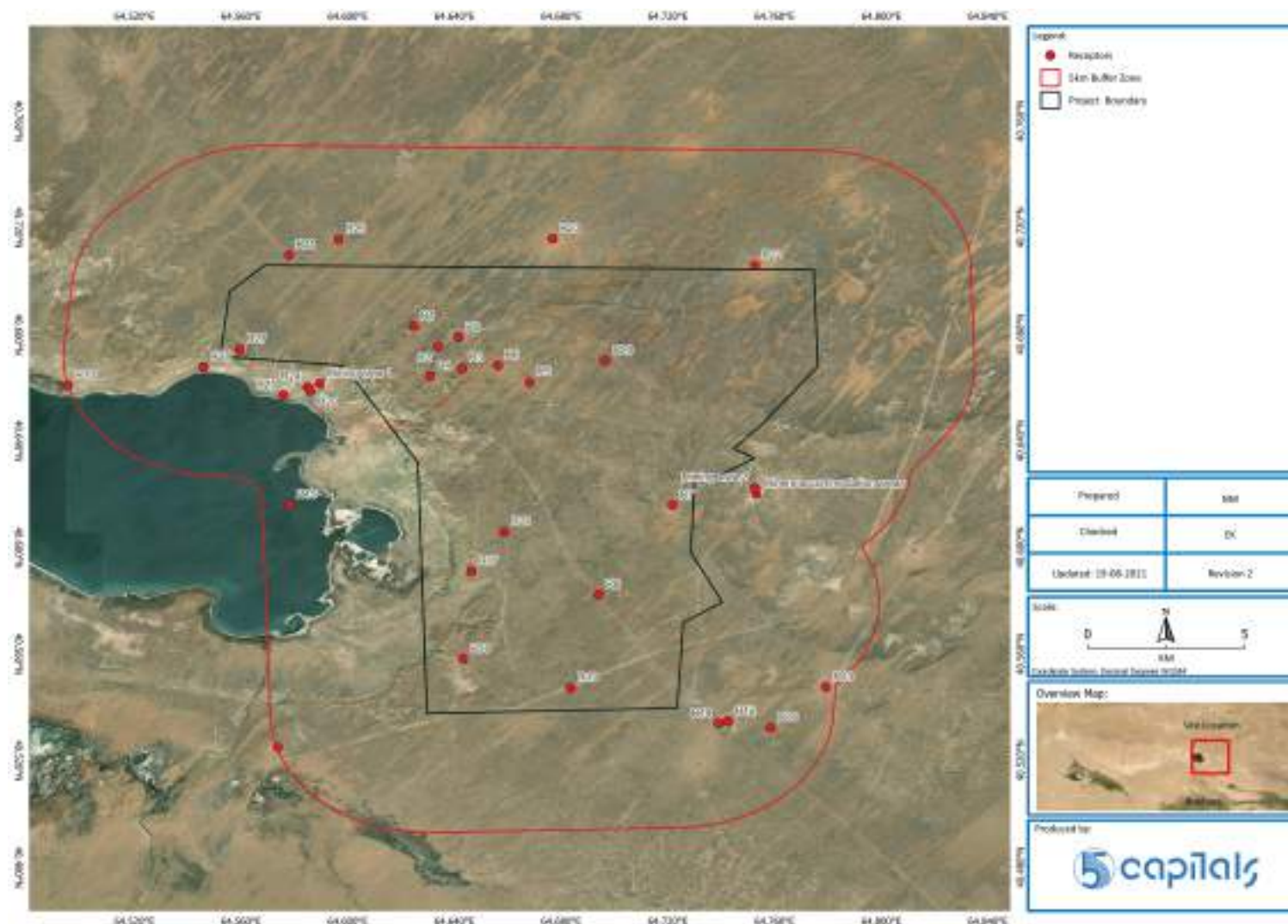
ИНДЕКС	ТИП ОБЪЕКТА ВОЗДЕЙСТВИЯ	БЛИЗОСТЬ К ПРОЕКТУ	ОПИСАНИЕ
		площадки, но были перенесены в соответствии с ПДП Баш 500 МВт.	перевезен в соответствии с ПДП Баш 500 МВт.
R21	Строение	Ранее находились в границах площадки, но были перенесены в соответствии с ПДП Баш 500 МВт.	Это строение использовалось пастухом, обнаружено к юго-западу от участка. С тех пор оно был перенесено за пределы границ Проектов в соответствии с ПДП Баш 500 МВт.
R22	Строение	Приблизительно в 175 м к северо-востоку от участка проектов	Помещения для содержания скота используются пастухами для проживания круглый год
R23	Строение	Приблизительно 1,25 км к северу от участка проектов	
R24	Строение	Приблизительно 1,2 км к северо-западу	Жилое помещение пастухов
R25	Строение	Приблизительно 1,5 км к северо-западу	Жилое строение, используемое рыбаками в качестве укрытия на озере Аякагитма
R26	Строение	Приблизительно 1,2 км к северо-западу от участка проектов	Место содержания животных для местного пастуха по имени Иса
R27	Строение	В пределах границы участка проектов	Место содержания животных, принадлежащее пастуху из деревни Аякагитма
R28	Экологические объекты	Приблизительно 0,7 км к западу от участка проектов	Колодец, используемый пастухами в качестве источника воды для своего скота
R29	Экологические объекты	Приблизительно 1,3 км к северо-западу от участка проектов	Колодец, используемый местными жителями в качестве источника воды для своего скота
R30	Строение	Приблизительно в 5 км к юго-западу от участка Проектов	Строение, используемое одним из пастухов, который использует участок проектов для выпаса скота
Горный участок 1	Промышленные объекты	Приблизительно 1,4 км к востоку	Горные участки, принадлежащие ООО «Lucent Centre» и ООО «Navoi Sanoat Savdo» соответственно. В Приложении А к СЗЭ говорится: «Завод должен располагаться на расстоянии от горных работ, существующих на момент подписания настоящего Соглашения...».
Горный участок 2	Промышленные объекты	Приблизительно 0,9 км к западу	

ИНДЕКС	ТИП ОБЪЕКТА ВОЗДЕЙСТВИЯ	БЛИЗОСТЬ К ПРОЕКТУ	ОПИСАНИЕ
			Горный участок 2 также включает в себя жилые помещения для рабочих, которые не были заняты ни во время одного из посещений участка.

Обозначения

	Выделенные объекты воздействия были идентифицированы на этапе ОВОСС Баш 500 МВт. Однако эти строения и пастухи, которые их использовали, с тех пор были переселены на подходящие альтернативные пастбища за пределами участка Проектов в соответствии с Планом действий по переселению. Таким образом, объекты воздействия, выделенные зеленым, применимы только к ВЭС Баш 500 МВт.

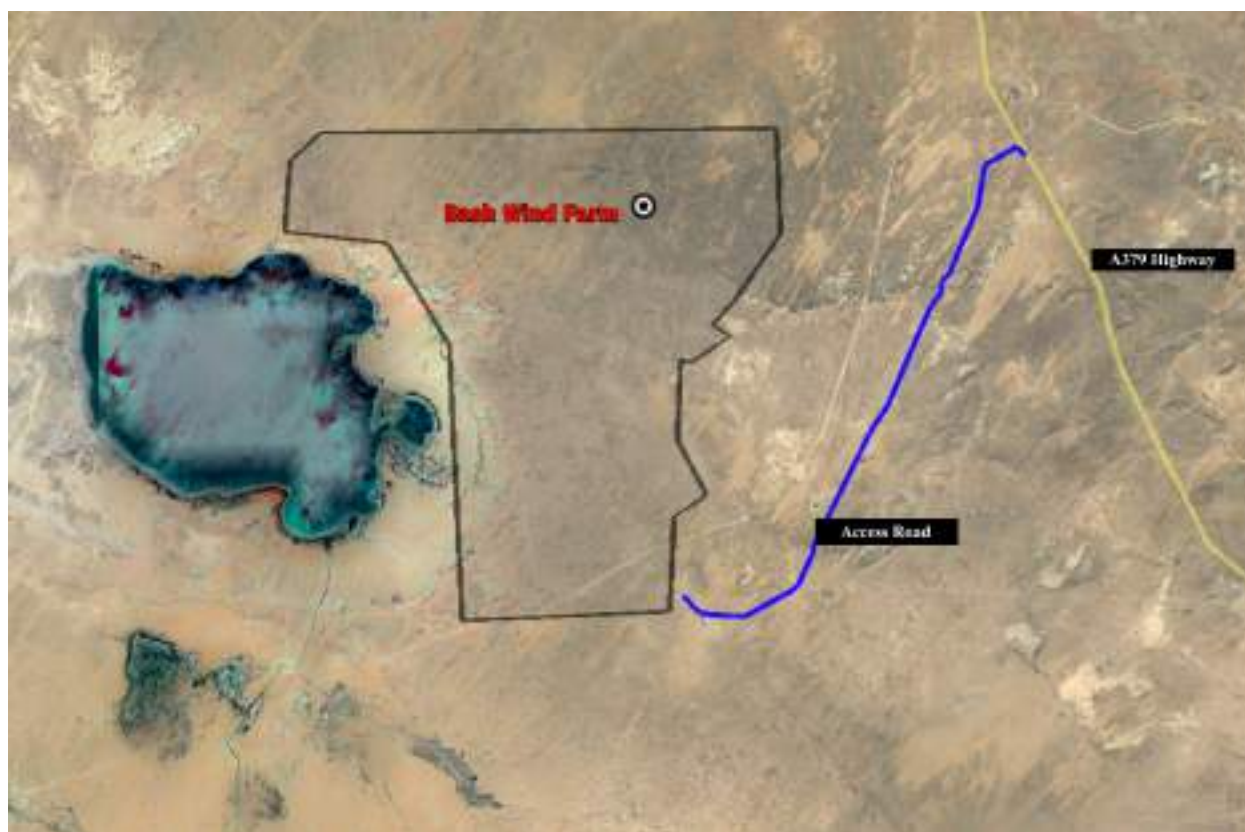
Рисунок 2-4 Виды землепользования в пределах 5 км от участков Проектов ВЭС Баш 500 МВт и Баш 52 МВт



2.7.2 Внешняя подъездная дорога

Подъездная дорога протяженностью 27,5 км от шоссе А-397 до участка Проектов будет использоваться обоими Проектами для перевозки строительных материалов и рабочих. Дорога не имеет твердого покрытия, и с момента начала строительных работ на ВЭС Баш 500 МВт наблюдалось увеличение интенсивности движения по сравнению с низкой интенсивностью во время посещения участка в рамках ОВОСС.

Рисунок 2-5 Существующая подъездная дорога к участку Проектов



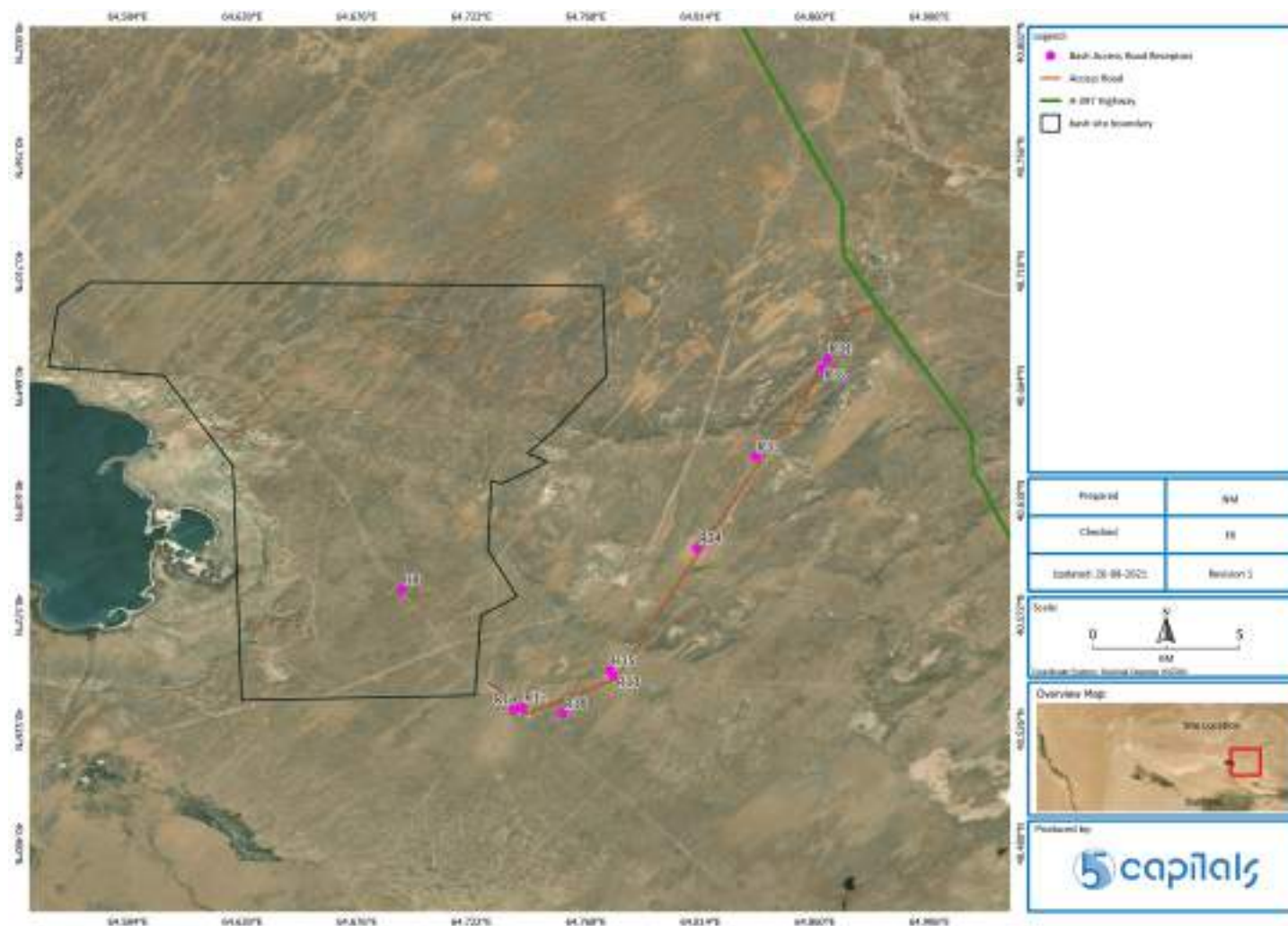
Объекты воздействия, выявленные вдоль подъездной дороги, представлены в таблице ниже.

Таблица 2-2 Потенциальные объекты воздействия вдоль подъездной дороги

ИНДЕКС	ОПИСАНИЕ	ТИП ОБЪЕКТА ВОЗДЕЙСТВИЯ	ПРИБЛИЗИТЕЛЬНОЕ РАССТОЯНИЕ ДО ПОДЪЕЗДНОЙ ДОРОГИ
R31	Воздушная линия электропередачи, включая объект, принадлежащий сетевой компании	Инфраструктурный объект	Проходит параллельно подъездной дороге
R32	Мемориал	Культурный объект	Вдоль подъездной дороги
R33	Строение пастуха	Жилой объект	Это строение расположено вдоль подъездной дороги с

ИНДЕКС	ОПИСАНИЕ	ТИП ОБЪЕКТА ВОЗДЕЙСТВИЯ	ПРИБЛИЗИТЕЛЬНОЕ РАССТОЯНИЕ ДО ПОДЪЕЗДНОЙ ДОРОГИ
			площадкой для содержания животных
R34	Строение пастуха	Жилой объект	Расположен вдоль подъездной дороги, но во время посещения участка был замечен пустующим
R13	Подстанция	Объект производственного назначения	Расположен вдоль подъездной дороги
R35	Строение пастуха	Жилой объект	Расположен примерно в 300 м к северо-западу от подъездной дороги и включает в себя площадку для содержания животных
R16	Резервуары для хранения газа на объекте «Asia Trans Gaz»	Объект производственного назначения	Приблизительно в 500 м к юго-западу от подъездной дороги
R12	Деревня Куклам	Жилой объект	Обнаружен вдоль подъездной дороги
R14	Газохранилища, принадлежащие компании «Asia Trans Gaz», по обе стороны от железнодорожной линии	Объект производственного назначения	Обнаружены вдоль подъездной дороги
R8	Железнодорожная линия	Инфраструктурный объект	Приблизительно 2,5 км подъездной дороги проходит параллельно железнодорожной линии, прежде чем попасть на территорию Проекта.
Примечание: некоторые из объектов воздействия вдоль подъездной дороги также находятся в зоне воздействия Проекта на расстоянии 5 км. Эти объекты воздействия сохранили свои идентификаторы, чтобы они соответствовали указанным в таблице 2-1 выше.			

Рисунок 2-6 Объекты воздействия вдоль подъездной дороги



2.7.3 ВЛЭП

Трасса ВЛЭП протяженностью 162 км расположена в зоне пустынной типологии и сельскохозяйственных угодий. Участок ВЛЭП в Гиждуванском и Шафирканском районах в основном расположен в пустынной местности, а участок ВЛЭП в Пешкунском, Ромитанском, Джондорском, Каракульском и Алатском районах расположен на чередовании пустынных и сельскохозяйственных земель.

Консультации с Комитетом по развитию шелководства и шерстяной промышленности в мае 2021 года выявили присутствие определенных землепользователей вдоль маршрута ВЛЭП. Эти землепользователи и другие объекты социальной инфраструктуры, выявленные группой разведки в пределах 1 км от ВЛЭП, перечислены в таблице ниже. Примерно в 32 м от подстанции Каракуль расположены объекты социальной инфраструктуры, включая кирпичные заводы, сельскохозяйственные угодья, птицефабрики и другие виды предпринимательской деятельности.

Таблица 2-3 Социальная инфраструктура вдоль трассы ВЛЭП на территории Каракульского района

ИНДЕКС	НАИМЕНОВАНИЕ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ	РАЗМЕР ЗЕМЛИ
1	ООО «Qirobod Mavjlari» (кирпичный завод)	0,80 га
2	ООО «Jura»	0,20 га
3	Частный предприниматель «Az Nafis»	1,05 га
4	ООО «Bunyodkor-Shakhzod-Fayz»	1,20 га
5	Частный предприниматель «Pakhlavon kichik»	1,20 га
6	Ферма «Ortiq Bobo»	1,05 га
7	ООО «Universal 5»	1,0 га
8	ООО «Akhmad-Huseyn-Zuxro»	0,95 га
9	Каракульский филиал «Western Gas Supply»	1 га
10	Центральное газораспределительное управление (пропан) Каракульского и Алатского районов	0,10 га
11	Торговый центр «Karakul Shersahiy»	ТВ
12	Кладбище (включая мечеть)	217,5 га
13	ООО «Alligator»	ТВ
14	ООО «Sabriya» (автозаправочная станция (метан))	0,8 га
15	Автодром автошколы «Vatanparvar»	2 га
16	Частный предприниматель «Aziz»	0,50 га
17	ООО «Ismail Sher Chorvador»	2 га
18	Скотный рынок	3,5 га
19	Рынок строительных материалов ООО «Gulobod Bunyodkor»	5 га
20	Частный предприниматель «Azamat Kholmurodov»	0,95 га
21	ООО «Kumush Kalava»	10 га

ИНДЕКС	НАИМЕНОВАНИЕ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ	РАЗМЕР ЗЕМЛИ
22	ООО «Abdukadir Baraka», Птицеферма	1,5 га
23	Ферма «Barkhayot Mukhammad Rajab»	329,12 га
24	Ферма «Mardon»	64,38 га
25	Хозяйство (Муминов Бобохон, Bandboshi MCC)	0,82 га
26	Водонапорная станция	ТВ
27	Ферма «Gofur Razzok»	177,24 га
28	Ферма «Chorvoq NNU»	7 га

Кроме некоторых из вышеперечисленных землепользователей, расположенных в пределах 1 км от трассы ВЛЭП, существуют и другие объекты воздействия в пределах 1 км буферной зоны, как показано в таблице ниже.

Таблица 2-4 Социальная инфраструктура вдоль трассы ВЛЭП на территории Каракульского района

ИНДЕКС	ОПИСАНИЕ	ТИП ОБЪЕКТА ВОЗДЕЙСТВИЯ	ПРИМЕРНОЕ РАССТОЯНИЕ ДО МАРШРУТА ВЛЭП
ОНЛ 1	Фермеры и другие пользователи сельскохозяйственных полей	Сельскохозяйственный объект	Вдоль маршрута ВЛЭП и в пределах 1 км
ОНЛ 2	Пользователи оросительной канавы и канала		Вдоль маршрута ВЛЭП и в пределах 1 км
ОНЛ 3	Пастушьи и животноводческие конюшни		Вдоль маршрута ВЛЭП и в пределах 1 км
ОНЛ 4	Железнодорожные линии, проходящие через ВЛЭП с востока на запад	Инфраструктурный объект	Вдоль маршрута ВЛЭП и в пределах 1 км
ОНЛ 5	Газопроводы, проходящие через ВЛЭП с востока на запад		Вдоль маршрута ВЛЭП и в пределах 1 км
ОНЛ 6	Существующие линии электропередачи, проходящие через ВЛЭП с востока на запад		Вдоль маршрута ВЛЭП и в пределах 1 км
ОНЛ 7	ООО «Qirobod Mavjlari» (производство кирпича)	Промышленный объект	220 м к западу от ВЛЭП, рядом с подстанцией Каракуль
ОНЛ 8	ООО «Juga» (производство кирпича)		570 м к западу от ВЛЭП, рядом с подстанцией Каракуль
ОНЛ 9	Частный предприниматель «Az Nafis» (производство кирпича)		700 м к юго-западу от ВЛЭП, рядом с подстанцией Каракуль
ОНЛ 10	ООО «Bunyodkor-Shakhzod-Fayz» (производство кирпича)		550 м к юго-западу от ВЛЭП, рядом с подстанцией Каракуль

ИНДЕКС	ОПИСАНИЕ	ТИП ОБЪЕКТА ВОЗДЕЙСТВИЯ	ПРИМЕРНОЕ РАССТОЯНИЕ ДО МАРШРУТА ВЛЭП
OHL 11	Частный предприниматель «Pakhlavon kichik» (производство кирпича)		840 м к юго-западу от ВЛЭП, рядом с подстанцией Каракуль
OHL 12	«Ortiq Bobo» (производство кирпича)		500 м к востоку от ВЛЭП
OHL 13	ООО «Universal 5» (производство кирпича)		300 м к западу от ВЛЭП
OHL 14	ООО «Akhmad-Huseyn-Zuxro» (производство кирпича)		300 м к востоку от ВЛЭП
OHL 15	Каракульский районный филиал Western Gas Supply (распределение газа)	Промышленный объект	660 м к юго-западу от ВЛЭП, рядом с Каракульской подстанцией
OHL 16	Центральное газораспределительное управление (пропан) Каракульского и Алатского районов (распределение газа)		840 м к юго-западу от ВЛЭП, рядом с Каракульской подстанцией Каракуль
OHL 17	Торговый центра «Karakul Shersahiy»	Торговый объект	700 м к югу от ВЛЭП, рядом с Каракульской подстанцией
OHL 18	ООО «Alligator» (автотехническое обслуживание)	Торговый объект	510 м к востоку от ВЛЭП
OHL 19	ООО «Sabriya» (автозаправочная станция (метан))	Промышленный объект	810 м к востоку от ВЛЭП
OHL 20	Частный предприниматель «Aziz» (невозделанная земля)	Сельскохозяйственный объект	110 м к западу от ВЛЭП
OHL 21	ООО «Ismail Sher Chorvador» (невозделанная земля)		Трасса ВЛЭП пересекает эту землю
OHL 22	Скотный рынок	Торговый объект	140 м к востоку от ВЛЭП
OHL 23	Рынок строительных материалов ООО «Gulobod Bunyodkor»	Торговый объект	160 м к востоку от ВЛЭП
OHL 24	Частный предприниматель «Azamat Kholmurodov»	Сельскохозяйственный объект (птицеферма)	155 м к западу от ВЛЭП
OHL 25	ООО «Kumush Kalava» (продажа хлопка)	Торговый объект	142 м к западу от ВЛЭП
OHL 26	ООО «Abdukadir Baraka», птицеферма	Сельскохозяйственный объект (птицеферма)	350 м к востоку от ВЛЭП
OHL 27	Ферма «Barkhayot Mukhammad Rajab»	Торговый и сельскохозяйственный объект	607 м к востоку от ВЛЭП
OHL 28	Ферма «Mardon»	Сельскохозяйственный объект	Маршрут ВЛЭП пересекает

ИНДЕКС	ОПИСАНИЕ	ТИП ОБЪЕКТА ВОЗДЕЙСТВИЯ	ПРИМЕРНОЕ РАССТОЯНИЕ ДО МАРШРУТА ВЛЭП
		(возделываемая земля)	фермерскую территорию
OHL 29	Хозяйство (Муминов Бобохон, Vandboshi MCC)	Жилой объект	250 м к западу от ВЛЭП
OHL 30	Водонапорная станция	Инфраструктурный объект	50 м к востоку от ВЛЭП
OHL 31	Ферма «Gofur Razzok»	Сельскохозяйственный объект (возделываемая земля)	25 м к западу от ВЛЭП
OHL 32	Ферма «Chorvoq NNU»	Сельскохозяйственный объект (птицеферма)	270 м к востоку от ВЛЭП
OHL 33	Кладбище Каракульского района (включая мечеть)	Культурный объект	473 м к югу от ВЛЭП

Рисунок 2-7 Расположение Потенциальных объектов воздействия в пределах 1 км от ВЛЭП







2.8 Ключевые этапы проектов

Ключевые этапы проектов представлены в таблице ниже.

Таблица 2-5 Основные этапы/сроки Проекта

Этапы	Дата
ВЭС Баш 500 ВТ и ВЛЭП	
Подписание проектных соглашений (PPA; инвестиционное соглашение)	24 января 2021 г.
Указы Президента	23 февраля 2021 года с изменениями от 8 июля 2022 года
Распоряжения о выделении земли	19 и 23 марта 2021 г.
Неполное уведомление о начале работ (НУНР)	июль 2022 г.
Полное уведомление о начале работ (ПУНР)	декабрь 2022 г.
Мобилизация на площадку	сентябрь 2022 г.
Установка ВТГ	март 2023 г.
Начало строительства подстанции	апрель 2023 г.
Утверждение проекта ВЛЭП	июнь 2023 г.
Строительство линии электропередачи	сентябрь 2023 г.

Этапы	Дата
Начало испытаний ВТГ на надежность	июнь 2024 г.
Доступность сети для синхронизации и полного производства (самая ранняя дата подключения)	август 2024 г.
Завершение испытаний по вводу в эксплуатацию подстанции ветряной электростанции	сентябрь 2024 г.
Соединение и синхронизация на ветряной электростанции и подстанции на уровне сети завершены (Связь установлена и готова к эвакуации)	сентябрь 2024 г.
Дата начала коммерческой эксплуатации (>10 ветротурбогенераторов для каждой площадки)	январь 2024 г.
Дата коммерческой эксплуатации Проекта	апрель 2025 г.
Принятие Проекта в эксплуатацию	апрель 2025 г.
ВЭС Баш 52 МВт	
Неполное уведомление о начале работ (НУНР)	ноябрь 2023 г.
Полное уведомление о начале работ (ПУНР)	март 2024 г.
Дата начала коммерческой эксплуатации	март 2025 г.

3 НОРМЫ И ТРЕБОВАНИЯ

ВЭС Баш 500 МВт финансируется ЕБРР, АБР и ПЭ МФИ, которые требуют соблюдения МФК СД и рекомендаций Всемирного банка в области ОТОСБ, в то время как основным кредитором ВЭС Баш 52 МВт является ЕБРР. Кроме того, ВЭС Баш 52 МВт также должна будет соответствовать требованиям МФК СД в рамках внутренних ЭИС требований ACWA Power.

3.1 Национальные требования

В соответствии с изменениями в национальном законодательстве, касающимися процесса Национальной оценки воздействия на окружающую среду, проведение консультаций с общественностью теперь является обязательной частью I Этапа процесса Национальной ОВОС.

Согласно Постановлению Кабинета Министров Республики Узбекистан «О дальнейшем совершенствовании механизма оценки воздействия на окружающую среду» № 541 от 07.09.2020 г. порядок проведения общественных консультаций является следующим:

- В Приложении 3 к Постановлению № 541 - Правила и нормы проведения общественных консультаций говорится, что общественные консультации должны включать в себя обсуждение и принятие решений в отношении планируемой деятельности (по строительству любого объекта), которая может оказать негативное воздействие на окружающую среду.
- Должно быть подготовлено резюме нетехнического характера в отношении любой планируемой проектной деятельности, отнесенной к I и II группам (в соответствии с национальными требованиями к отнесению к категориям). НТР должно включать в себя информацию о следующем:

14. Краткое описание проекта;
15. Технологические решения и альтернативные варианты для проекта;
16. Текущее состояние окружающей среды на выбранном участке проекта;
17. Краткая оценка социально-экономических условий;
18. Краткое описание причин и типа негативных воздействий на окружающую среду в результате реализации проекта;
19. Прогноз и оценка возможных изменений в состоянии окружающей среды, социально-экономических условий;
20. Прогноз и оценка проектных и непроектных рисков;
21. Меры по предотвращению, минимизации и/или компенсации негативных воздействий, и
22. Оценка возможных значительных неблагоприятных трансграничных воздействий.

- Общественные консультации должны основываться на рассмотрении резюме нетехнического характера путем предоставления равных прав всем участникам для выражения своих проблем, мнений и предложений.
- Следующие организации должны рассматриваться в рамках консультаций с общественностью:
 23. Представители местных управлений Государственного комитета по экологии и охране окружающей среды, которые будут рассматриваться как наблюдатели консультаций с общественностью.
 24. Местные хокимияты (рассматриваются как организации, ответственные за организацию и приглашение участников на встречи);
 25. Негосударственные организации;
 26. Все организации, заинтересованные в проекте;
 27. Местное население; и
 28. Средства массовой информации.
- Расходы, если таковые имеются, связанные с общественными консультациями, финансируются Разработчиком Проекта.

В дополнение к вышеуказанному национальному требованию о проведении публичных консультаций, Закон Республики Узбекистан "Об обращениях физических и юридических лиц" № 378 от 03.12.2014 (с изменениями от 17 августа 2017 года), регулирует обращения физических и юридических лиц в государственные органы, а также к их должностным лицам. Обращения могут быть устными, письменными или электронными и независимо от их формы и вида имеют одинаковое значение. 'Народная приемная' призвана организовать прямой диалог с населением, обеспечить функционирование эффективной системы обращений, направленной на полноценную защиту его прав, свобод и законных интересов. Любые обращения рассматриваются в течение 15 дней со дня поступления, а дополнительное рассмотрение - в течение 1 месяца.

3.2 Требования кредиторов

3.2.1 ЕБРР – Требования к реализации

Все проекты, финансируемые ЕБРР, должны быть структурированы таким образом, чтобы соответствовать требованиям Экологической и социальной политики ЕБРР, которая включает в себя десять Требований к реализации (ТР) по ключевым областям экологической и социальной устойчивости, которые проекты обязаны выполнять, в том числе ТР 10 «Раскрытие информации и взаимодействие с заинтересованными сторонами». Кроме того, Независимый механизм подотчетности проектов ЕБРР (IPAM), являясь независимым инструментом последней инстанции, призван содействовать решению социальных, экологических вопросов и вопросов раскрытия информации, поднятых затронутыми Проектом людьми и организациями гражданского общества о

финансируемых ЕБРР проектах среди заинтересованных сторон Проекта, или определять, соблюдал ли Банк свои ЭСП и специфические для Проекта положения своей Политики доступа к информации; и в соответствующих случаях устранять любое существующее несоблюдение этих политик, предотвращая при этом несоблюдение Банком в будущем.

ЭСП ЕБРР определяет взаимодействие с заинтересованными сторонами как непрерывный процесс, включающий следующие элементы: (i) выявление и анализ заинтересованных сторон; (ii) планирование взаимодействия с заинтересованными сторонами; (iii) раскрытие информации; (iv) содержательные консультации и участие, ведущие к учету клиентом в процессе принятия решений мнений затрагиваемых сторон по вопросам, которые их затрагивают; (v) эффективная процедура или механизм подачи и рассмотрения жалоб, и (vi) постоянная отчетность перед соответствующими заинтересованными сторонами. Процесс вовлечения заинтересованных сторон должен начинаться на самой ранней стадии планирования проекта и продолжаться в течение всего срока реализации проекта.

Важнейшим элементом процесса взаимодействия с заинтересованными сторонами для обеспечения значимого и эффективного процесса консультаций является тщательное определение всех вовлеченных заинтересованных сторон и изучение их проблем, ожиданий и предпочтений. Особое внимание следует уделить выявлению уязвимых заинтересованных сторон. Взаимодействие с этими группами заинтересованных сторон должно планироваться и осуществляться с особой тщательностью.

Кроме того, ЕБРР требует, чтобы разработчик проекта создал и поддерживал эффективный механизм подачи и рассмотрения жалоб, гарантирующий, что любые жалобы заинтересованных сторон будут получены, рассмотрены и разрешены эффективно, быстро и своевременно.

Настоящий ПВЗС разработан в соответствии с этими требованиями и с учетом отнесения проектов к категории А согласно ЭСП (2019), что требует проведения формализованного процесса ОВОС с участием всех заинтересованных сторон.

ТР10 ЕБРР «признает важность открытого и прозрачного взаимодействия между клиентом, его работниками, местным населением, непосредственно затронутым проектом, и, где это уместно, другими заинтересованными сторонами в качестве существенного элемента Надлежащей международной практики (НМП) и корпоративного гражданства. Такое взаимодействие будет включать следующие в себя следующие ключевые элементы:

- Выявление и анализ заинтересованных сторон;

- Планирование взаимодействия с заинтересованными сторонами;
- Раскрытие информации;
- Консультации и участие;
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб, и
- Постоянная отчетность перед соответствующими заинтересованными сторонами.

Что касается уязвимых групп, TR10 гласит: «Клиент должен определить те затронутые проектом стороны (отдельные лица или группы), которые в силу своих особых обстоятельств могут оказаться в неблагоприятном или уязвимом положении». Кроме того, клиент обязан «поддерживать активное и всестороннее взаимодействие с затронутыми проектом сторонами, включая обездоленные или уязвимые группы».

TR10 ЕБРР требует от клиентов создания механизма подачи и рассмотрения жалоб для получения и содействия разрешению жалоб от затронутых заинтересованных сторон, включая затронутые сообщества.

ЕБРР TR10 Информационная записка (COVID-19)

В данной методической записке приводятся рекомендации по дальнейшему эффективному раскрытию информации и взаимодействию с заинтересованными сторонами во время пандемии COVID-19. В записке представлены возможные альтернативные подходы с использованием кампаний по электронной почте, буклетах о Проекте, текстовых сообщений, традиционных СМИ, вывесок и т.д.

Рекомендуются следующие процессы, системы и инструменты:

- База данных заинтересованных сторон: Обеспечение ее обновления и предоставление основной контактной информации. Разработка базы данных должна уважать частную жизнь людей и соответствовать нормативным актам, таким как Общие положения о защите данных.
- Передача сообщений: При использовании различных платформ для взаимодействия, предоставляемая информация должна быть четкой, лаконичной и последовательной и предоставляться на соответствующих местных языках.
- Документация: Необходимо отслеживать взаимодействие посредством документирования деятельности по взаимодействию, обязательств и жалоб.
- Ресурсы: Необходимо обеспечить наличие соответствующих ресурсов для отслеживания и реагирования на запросы, проблемы и споры или жалобы, которые могут быть подняты.

Примечание: ЕБРР отмечает, что данная информационная записка не является документом о соответствии и должна восприниматься как источник информации и анализа.

3.2.2 Азиатский банк развития

Азиатский банк развития (АБР) разработал Операционное руководство и Положение о политике, которые предусматривают необходимость проведения консультаций, участия и взаимодействия с заинтересованными сторонами. Оба документа устанавливают применимые требования, которым должны соответствовать инвестиционные проекты банков при потенциальном получении финансирования.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Операционное руководство АБР «Разработка и подготовка проекта: Пункт С - Консультации и участие» требует проведения конструктивных консультаций с затрагиваемыми лицами и надлежащего документирования процессов консультаций в ОВОС, ИЕЕ (Предварительная экологическая оценка), плане переселения и/или ИРП (План защиты коренного населения) в зависимости от проекта.

Операционное руководство требует, чтобы уязвимые группы имели достаточно возможностей для участия в консультациях.

Требование АБР по обеспечению безопасности 1 по окружающей среде: Консультации и участие гласит, что клиент будет проводить «конструктивные консультации с затрагиваемыми людьми и другими заинтересованными сторонами, включая гражданское общество, и содействовать их информированному участию. Конструктивные консультации – это процесс, который (i) начинается на ранней стадии подготовки проекта и проводится на постоянной основе в течение всего цикла проекта; (ii) обеспечивает своевременное раскрытие соответствующей и достаточной информации, которая понятна и легко доступна для затрагиваемых лиц; (iii) проводится в атмосфере, свободной от запугивания или принуждения; (iv) является гендерно инклюзивной и учитывает потребности обездоленных и уязвимых групп населения; и (v) позволяет учитывать все соответствующие мнения затрагиваемых лиц и других заинтересованных сторон при принятии решений, таких как разработка проекта, меры по смягчению последствий, распределение выгод и возможностей развития и вопросы реализации».

Требование АБР по обеспечению безопасности 2 по Недобровольному переселению: Консультации и участие также требует проведения конструктивных консультаций со стороны клиента, как указано выше в отношении Требования АБР по обеспечению безопасности 1, но включает в себя консультации с местным населением и необходимость для клиента уделять особое внимание потребностям обездоленных или уязвимых групп, особенно тех, кто находится за чертой бедности, безземельных, пожилых, домохозяйств, возглавляемых женщинами, женщин и детей, коренных народов и тех, кто не имеет законного права на землю.

Требование АБР по обеспечению безопасности 3 по коренным народам: Консультации и участие требует, чтобы «заемщик/клиент проводил конструктивные консультации с затронутым коренным населением для обеспечения их информированного участия в (i) разработке, реализации и мониторинге мер по предотвращению неблагоприятного воздействия на него или, когда избежать невозможно, по минимизации, смягчению и компенсации такого воздействия; и (ii) адаптации выгод от проекта, которые ему достанутся, культурно приемлемым образом».

Положение АБР о политике по обеспечению безопасности от 2009 года: требует, чтобы «заемщики/заказчики взаимодействовали с населением, группами или людьми, затрагиваемыми предлагаемыми проектами, и с гражданским обществом посредством раскрытия информации, консультаций и информированного участия соразмерно рискам и воздействию на затрагиваемые сообщества».

Политика АБР по включению социальных аспектов в операции АБР: требует включения социальных аспектов в операции АБР для обеспечения результатов социального развития, особенно для бедных, уязвимых и исключенных групп. Эти социальные измерения включают

- Участие;
- Гендер и развитие;
- Социальные гарантии и;
- Управление социальными рисками, особенно среди уязвимых групп населения.

В достижении результатов социального развития АБР поощряет консультации и участие заинтересованных сторон (включая правительство, исполнительные и внедряющие агентства, клиентов и/или бенефициаров, людей, пострадавших от проектов, поддерживаемых АБР); предоставляет им возможность участвовать в ключевых этапах формулирования страновой стратегии, программирования и проектных циклов и активно стремится к сотрудничеству с неправительственными организациями и другими группами гражданского общества в формулировании, разработке, внедрении, мониторинге и оценке проектов.

Политика АБР по продвижению взаимодействия с организациями гражданского общества: требует проактивного, значимого и продуктивного взаимодействия с организациями гражданского общества (ОГО) для изучения возможностей расширения их участия в разработке и реализации операций АБР, где это необходимо.

МЕХАНИЗМ ПОДАЧИ И РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБ

Согласно Положению АБР о политике по обеспечению безопасности (2009 г.), банк требует, чтобы «заемщик/заказчик создал и поддерживал механизм подачи и

рассмотрения жалоб для получения и содействия разрешению проблем и жалоб затронутого населения в отношении социальной и экологической деятельности заемщика/заказчика на уровне проекта. Механизм подачи и рассмотрения жалоб должен соответствовать рискам и воздействиям проекта. Он должен оперативно решать проблемы и жалобы затронутого населения, используя понятный и прозрачный процесс, учитывающий гендерные аспекты, культурные особенности и легкодоступный для всех слоев затронутого населения».

Требования АБР по обеспечению безопасности 2 и 3 конкретно требуют, чтобы механизм подачи и рассмотрения жалоб получал и способствовал разрешению:

- Обеспокоенности и жалоб затронутых лиц по поводу физического и экономического перемещения и других воздействий проекта, уделяя особое внимание воздействию на уязвимые группы (**Требование АБР по обеспечению безопасности 2 по вынужденному переселению**);
- Проблем, жалоб и претензий затронутых общин коренных народов (**Требование АБР по обеспечению безопасности 3 по коренным народам**).

3.2.3 Принципы Экватора IV

Принципы Экватора IV устанавливают основные требования к взаимодействию с заинтересованными сторонами посредством следующих принципов:

- Принцип 5: Взаимодействие с заинтересованными сторонами
 29. Для всех Проектов категорий А и В ФУППЭ потребует от клиента продемонстрировать эффективное Взаимодействие с заинтересованными сторонами, как постоянный процесс в структурированной и культурно приемлемой форме, с затрагиваемым населением, работниками и, где это уместно, другими заинтересованными сторонами.
 30. Для Проектов с потенциально значительным негативным воздействием на затрагиваемое население клиент проведет процесс Информированных консультаций и участия. Клиент адаптирует процесс консультаций к: рискам и воздействиям Проекта; фазе разработки Проекта; языковым предпочтениям Затрагиваемого населения; их процессам принятия решений; потребностям обездоленных и уязвимых групп. Этот процесс должен быть свободен от внешних манипуляций, вмешательства, принуждения и запугивания.
 31. Существуют и другие требования по содействию вовлечению и взаимодействию с коренными народами.
- Принцип 6: Механизм подачи и рассмотрения жалоб
 32. Для всех Проектов категории А и, при соответствующих обстоятельствах, категории В, ФУППЭ будет требовать от клиента, как часть ССЭУ, создания эффективных механизмов подачи и рассмотрения жалоб, предназначенных для использования Затронутым населением и работниками, при необходимости, для

получения и содействия разрешению проблем и жалоб в отношении экологических и социальных показателей Проекта.

33. Механизмы подачи и рассмотрения жалоб должны соответствовать рискам и воздействиям Проекта и должны быть направлены на оперативное решение проблем, используя понятный и прозрачный консультативный процесс, соответствующий культурным особенностям, легкодоступный, бесплатный и без возмездия для стороны, которая подняла такой вопрос или проблему. Механизмы подачи и рассмотрения жалоб не должны препятствовать доступу к судебным или административным средствам правовой защиты. Клиент будет информировать Затрагиваемое население и Работников о механизмах подачи и рассмотрения жалоб в ходе процесса Взаимодействия с заинтересованными сторонами.

РУКОВОДСТВО ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРИНЦИПОВ ЭКВАТОРА ВО ВРЕМЯ ПАНДЕМИИ COVID-19

Руководство рекомендует заемщику довести до сведения местного населения информацию о мерах реагирования Проекта на Covid-19, включая контроль взаимодействия рабочей силы с населением, любые необходимые изменения в процедурах, подход Проекта к контролю рисков COVID-19 в рабочей силе и любые аспекты поддержки, предлагаемой Проектом местному населению. Это должно включать в себя обзор соответствующих заинтересованных сторон и фокус на любых выявленных уязвимых группах.

Руководство рекомендует следующие альтернативные процессы взаимодействия:

- Рассмотрение возможностей взаимодействия через местных субъектов, таких как женщины, молодежь, лидеры, местные власти, традиционные лидеры и т. д.
- Проведение дополнительного обучения для Специалистов по связям с общественностью, чтобы они могли эффективно донести ключевые сообщения, особенно до наиболее уязвимых слоев населения, где воздействие Проекта будет значительным.

В процессе взаимодействия следует помнить о необходимости преодоления социальной стигматизации COVID-19 и рассмотреть альтернативные методы, обеспечивающие анонимность.

МФК – СТАНДАРТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Все Стандарты деятельности МФК включают в себя требования к объему консультаций/взаимодействия с заинтересованными сторонами (либо в рамках ОВОСС, либо как часть будущей системы ССЭУ), поэтому для Проекта потребуются определенный уровень взаимодействия. В частности, Стандарт деятельности МФК 1 «Системы социальной и экологической оценки и управления» более подробно описывает требования к взаимодействию с заинтересованными сторонами. В нем говорится следующее:

"Взаимодействие с заинтересованными сторонами является основой для построения прочных, конструктивных и отзывчивых отношений, которые необходимы для успешного

управления экологическими и социальными последствиями проекта. Взаимодействие с заинтересованными сторонами – это непрерывный процесс, который в разной степени может включать в себя следующие элементы:

- Анализ и планирование взаимодействия с заинтересованными сторонами;
- Раскрытие и распространение информации;
- Консультации и участие;
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб; и
- Постоянная отчетность перед Затронутым населением.

Характер, частота и уровень усилий по взаимодействию с заинтересованными сторонами могут существенно различаться и будут соответствовать рискам и неблагоприятным воздействиям проекта, а также стадии его разработки».

Стандарты деятельности МФК указывают, что в тех случаях, когда Затрагиваемое население подвергается выявленным рискам и неблагоприятным воздействиям со стороны проекта, разработчик/заказчик будет проводить процесс консультаций таким образом, чтобы предоставить Затрагиваемому населению возможность выразить свое мнение о рисках, воздействиях и мерах по смягчению последствий проекта, а заказчику – рассмотреть их и ответить на них. Эффективные консультации – это двусторонний процесс, который будет:

- Начинаться на ранних этапах процесса выявления экологических и социальных рисков и воздействий и продолжаться на постоянной основе по мере возникновения рисков и воздействий;
- Основываться на предварительном раскрытии и распространении соответствующей, прозрачной, объективной, содержательной и легкодоступной информации, которая представлена на местном языке (языках) и в формате, соответствующем культурным особенностям, и понятна для Затрагиваемого населения;
- Ориентировать инклюзивное взаимодействие на тех, кто непосредственно затронут, в отличие от тех, кто непосредственно не затронут;
- Быть свободным от внешнего манипулирования, вмешательства, принуждения или запугивания;
- Обеспечивать значимое участие, где это применимо; и
- Быть документированным.

4 ВЫЯВЛЕНИЕ И АНАЛИЗ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

Взаимодействие с заинтересованными сторонами можно описать как систематический метод понимания и вовлечения заинтересованных сторон и их проблем в проектную деятельность и процессы принятия решений. Оно определяет соответствующий подход, который необходимо использовать для консультаций и раскрытия информации.

План взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС) для Проектов был подготовлен для руководства непрерывным взаимодействием с заинтересованными сторонами на этапе строительства и эксплуатации. В число Заинтересованных сторон, включенных в данный план, входят лица или группы, которые могут быть прямо или косвенно затронуты проектами, а также те, кто может быть заинтересован в проектах и/или те, кто может повлиять на результат проектов положительно или отрицательно. Эти заинтересованные стороны могут меняться со временем, поэтому данный план необходимо будет обновлять по мере выявления новых заинтересованных сторон или изменения обстоятельств, в которых находятся заинтересованные стороны.

4.1 Подход к определению заинтересованных сторон

Для определения затрагиваемых заинтересованных сторон был использован систематический подход. Выявленные заинтересованные стороны были классифицированы по следующим категориям:

- Заинтересованные стороны, на которых оказывается воздействие **(А)** - те, на кого может прямо или косвенно повлиять одно или несколько потенциальных воздействий проектов.
- 34. Потенциальные экологические и социальные воздействия Проектов будут определены и оценены в ОВОСС и будут касаться наземной экологии, шума и вибрации, ландшафта и визуального воздействия, качества воздуха, почвы и грунтовых вод, твердых отходов и управления сточными водами, движения и транспорта, археологии и культурного наследия, социо-экономики, сообщества, здоровья, безопасности и охраны труда, прав человека, труда, условий труда, приобретения земли и переселения.
- Заинтересованные на основе собственных интересов стороны **(II)** - заинтересованные стороны, имеющие отношение к любой из процедур, установленных Проектами, бенефициары Проектов, национальные и международные неправительственные организации и заинтересованная часть гражданского общества.

35. Это группы или организации, которые не подвергаются негативному воздействию Проектов, но чьи интересы определяют их как заинтересованных сторон. Кроме того, они находятся за пределами затрагиваемой территории.

- Заинтересованные стороны, принимающие решения **(D)** – те, кто участвует в разработке проектов и его финансировании. Кроме того, сюда входят регулирующие органы, такие как Министерство экологии, охраны окружающей среды и изменения климата (МЭООСИК), ранее известное как Государственный комитет Республики Узбекистан по экологии и охране окружающей среды (Госкомэкологии).

Матрица взаимодействия с заинтересованными сторонами представлена ниже на основе этих категорий, которые также включают в себя уязвимые группы.

Согласно кредиторам, Уязвимые группы – это люди или группы людей, на которых воздействие проектов может сказаться более негативно, чем на других, в силу таких характеристик, как пол, гендерная идентичность, сексуальная ориентация, религия, этническая принадлежность, статус коренного населения, возраст (включая детей, молодежь и пожилых людей), физические или умственные недостатки, грамотность, политические взгляды или социальное положение. Уязвимые лица и/или группы могут также включать, но не ограничиваться ими, людей, находящихся в уязвимом положении, таких как люди, живущие за чертой бедности, безземельные, домохозяйства, возглавляемые одним человеком, сообщества, зависящие от природных ресурсов, рабочие-мигранты, беженцы, внутренне перемещенные лица или другие перемещенные лица, которые не могут быть защищены национальным законодательством и/или международным публичным правом.

На основании вышеизложенного следующие группы считаются уязвимыми в контексте предлагаемых Проектов:

- Казахские общины, проживающие в деревнях Куклам, Аякагитма и Чулобод, которые считаются этническим меньшинством в Узбекистане;
- Пастухи, которые используют участок и земли вдоль ВЛЭП для выпаса скота. Их зависимость от природных ресурсов для получения средств к существованию делает их особенно уязвимыми, особенно потому, что их доступ на территорию Проекта будет ограничен в некоторых районах на этапе строительства Проекта.
- Женщины, пожилые люди, люди с ограниченными возможностями, домохозяйства, возглавляемые одним человеком.
- Бедные домохозяйства и домохозяйства, получающие социальную поддержку.

4.1.1 Ветряная электростанция

Таблица 4-1 Матрица взаимодействия с заинтересованными сторонами для Ветряной электростанции

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (А), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)
Непосредственно затронутые населенные пункты	Местное население, включая деревни Куклам и Чулобод – включая уязвимые группы: женщин, пожилых людей, молодежь, людей с ограниченными возможностями, бедные домохозяйства, неграмотных членов местного населения.	A: Расположены примерно в 1-10 км от границ Проектов.
	Деревня Аякагитма - включая уязвимые группы: женщин, пожилых людей, молодежь, людей с ограниченными возможностями, бедные домохозяйства, неграмотных членов населения	A: Находится примерно в 1-3 км от границ проектов.
	Шахтеры (рабочие, работающие на двух шахтах вблизи места реализации проекта)	A: Воздействие от строительных работ на территории проектов.
	Пастух вдоль подъездной дороги	A: Расположен вдоль подъездной дороги, который будет использоваться для транспортировки материалов и оборудования на площадку Проектов и ВЛЭП на этапе строительства Проектов.
Землепользователи	Пастухи, использующие участок (включая пастухов, имеющих строения на участке, и пастухов из села Аякагитма) Эти пастухи уже были переселены с площадки в соответствии с ПДП Баш 500 МВт.	A: Неблагоприятное воздействие от строительных работ и ограничения землепользования во время эксплуатации. Некоторые пастухи живут на участке и пасут свой скот, в то время как другие пастухи полагаются на участок для выпаса своего скота, чтобы заработать на жизнь, и поэтому невозможность доступа к некоторым местам на участке, особенно на этапе строительства, повлияет на их средства к существованию. Пастухи, живущие на площадке, также будут переселены на другие земли в связи с воздействием эксплуатационной фазы и требованиями санитарно-защитной зоны по узбекскому законодательству.
	Работники, нанятые пастухами. Эти рабочие уже были переселены с	A: Деятельность пастухов может быть нарушена на этапе

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: основанное на воздействии (A), основанное на интересах (I), или лицо, принимающее решение (D)
	площадки в соответствии с ПДП Баш 500 МВт.	строительства Проекта и при переселении пастухов с постройками в пределах границ Проекта.
	Управление железной дороги	A: На территории находится железнодорожная линия и небольшая железнодорожная станция.
	ООО «Kukcha» (Скотоводство и шелководство)	A: Владеет частью земли на территории проектов. Это ООО потеряет часть своих пастбищных угодий в результате воздействия Проектов. У них также есть некоторые активы в пределах границ Проекта.
Косвенно затронутые землепользователи	ООО «Navoi sanoat savdo», шахта Корасигир	A: Могут быть затронуты во время строительных работ
	ООО «Lucent Centre», шахта Санжар	
Местные органы власти	Хокимият Бухарской области	I: Официальные консультанты, поскольку Проекты расположены на территории Бухарской области. Они также вынесут окончательное решение по постановлению об отводе земли для Проектов.
	Хокимият Гиждуванского района	I: Официальные консультанты, поскольку проекты расположены на территории Гиждуванского района Бухарской области.
	Управление ирригационных систем Аму-Бухарского бассейна	I: Официальные консультанты. Отвечает за управление водными ресурсами в регионе.
	Бухарское областное управление экологии и охраны окружающей среды	D: Официальные консультанты. Отвечают за контроль экологической политики и стандартов охраны окружающей среды.
	Махалля	I: Официальные консультанты Отвечают за управление общественными группами и выступают в качестве связующего звена между местными сообществами и местным хокимиятом, т.е. путем предоставления и распространения информации и т.д.
	«Hududgaz Bukhoro» (отвод газоснабжения)	I: Официальные консультанты, которые могут предоставить

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: основанное на воздействии (A), основанное на интересах (I), или лицо, принимающее решение (D)
	Каган (Управление магистральных газопроводов)	информацию о наземных и подземных сооружениях на территории Проектов.
	Бухарское предприятие электросетей	
	АО «НЭСУ» – Бухарский филиал магистральных электрических сетей	
	АО «Uzsuvtaminot» (ООО «Bukhoro Suv Taminot») (водоснабжение)	
Государственные организации	СП ООО «ASIA TRANS GAZ»	A: На юге участка находится газопровод, принадлежащий компании ATG.
	АО «Uztransgaz»	I: Законные консультанты Может предоставить координаты объектов ATG в границах Проектов
	АО «Национальные электрические сети Республики Узбекистан»	D: Отвечает за эксплуатацию и техническое обслуживание Электрических установок Покупателя (ЭУП) после передачи от ACWA Power и развития ВЛЭП выше по течению от ЭУП.
Государственные комитеты/агентства	Министерство экологии, охраны окружающей среды и изменения климата (МЭООСИК),	D: Официальные консультанты. Контроль за соблюдением Национальной экологической политики и стандартов охраны окружающей среды. Отвечают за утверждение национальной ОВОС.
	Управление МЭООСИК Бухарской области	D: Официальные консультанты. Региональный орган, ответственный за Вопросы окружающей среды.
	Служба санитарно-эпидемиологического благополучия и общественного здоровья Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты, которые предоставят руководство по требованиям санитарно-защитной зоны для проекта.
	Государственный комитет по земельным ресурсам, геодезии, картографии и государственному кадастру (или Госкомгеодезкадастр)	I: Официальные консультанты для получения информации о землепользовании/пользователях и демаркации.
	Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам	I: Официальные консультанты для получения информации о минеральных ресурсах и добыче полезных ископаемых на территории Проекта.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (A), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)
	Институт археологии	I: Официальные консультанты для запроса информации по вопросам, касающимся культурных и археологических объектов на территории Проекта.
	Общество Узбекистана по защите птиц	I: Эти агентства занимаются исследованиями и сбором данных в различных регионах Узбекистана. Кроме того, они могут быть потенциально заинтересованы в получении дополнительной информации о развитии проектов и его воздействии на экологию.
	Институт ботаники Академии наук Республики Узбекистан	
	Институт зоологии Академии наук Республики Узбекистан	
	Агентство гражданской авиации (АГА)	I: Официальные консультанты Для получения информации об установке ветряных турбин и оценки того, как это может повлиять на траектории полетов в районе реализации проекта.
	Агентство по культурному наследию	I: Официальные консультанты Предоставляют окончательные заключения по буферным зонам, установленным Институтом археологии для археологических находок на территории Проекта.
	Государственный комитет Республики Узбекистан по развитию туризма	I: Официальные консультанты для запроса информации о культурных и археологических объектах на территории Проектов.
	Территориальное управление Ассоциации по развитию пастбищного хозяйства Комитета по развитию шелководства и шерстяной промышленности Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты для запроса информации о землепользовании на территории Проектов
Правительственные органы	Комитет по развитию шелководства и шерстяной промышленности (ШиШП)	A: Общий комитет, задачей которого является реализация единой государственной политики в области шелководства и каракулеводства. ООО "Кукча" является кластером при Комитете.
	Министерство энергетики Республики Узбекистан	D: Инициатор Проектов
	Министерство транспорта	I: Официальные консультанты Отвечает за автомобильные дороги и дорожный транспорт в Стране

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (А), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)
	Министерство занятости и трудовых отношений Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты Отвечает за занятость и потребности в рабочей силе в Стране
	Министерство культуры Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты для определения наличия археологических и/или культурных мест/объектов
	Министерство здравоохранения	I: Официальные консультанты Защита безопасности сотрудников и населения; создание санитарной зоны на территории ветряных электростанций и вдоль ВЛЭП и подстанции
	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты (Планирование готовности к чрезвычайным ситуациям)
	Министерство по развитию информационных технологий и коммуникаций Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты Отвечает за телекоммуникационные объекты в стране
	Министерство водного хозяйства Республики Узбекистан	I: Законные консультанты Получение информации о водных ресурсах на территории Проектов
Исследовательские институты	Факультет биологии, Бухарский государственный университет	I: Эти факультеты занимаются исследованиями и сбором данных в различных регионах Узбекистана и будут заинтересованы в воздействии Проектов на окружающую среду, особенно в экологическом воздействии.
	Факультет биологии, Национальный университет	
Эксперты	Юлия Матропольская	I: Эти эксперты обладают знаниями о регионе площадки проектов и участвовали в прошлых экологических исследованиях и изысканиях.
	Джон Бернсайд: Специалист по дриффе-красотке	
	Анна Тен: Орнитолог	
	Максим Митропольский: Орнитолог	
	Максим Кошкин: Орнитолог	
	Роб Шелдон: Орнитолог	
	Роман Назаров: Герпетолог	
	Луиза Мардонова Главный специалист, Отдел государственного кадастра и мониторинга флоры и фауны, Государственный комитет по экологии и охране окружающей среды	
	Джахангир Талипов	

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (A), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)
	Начальник отдела, Государственный комитет по экологии и охране окружающей среды Нодир Азимов Специалист Института зоологии, Институт генофонда растений и животных Академии наук Республики Узбекистан	
СМИ	Список - Региональные и местные средства массовой информации	I: Потенциально будут участвовать в распространении информации о Проектах.
Рабочие и профсоюз рабочих	Рабочие и служащие Проекта	I: Дают работникам право вести переговоры о более благоприятных условиях труда и других льготах путем коллективных переговоров. Жалобы от строительного и эксплуатационного и обслуживающего персонала.
Политические партии экологической направленности	Экологическая партия Узбекистана	I: Будет заинтересована в реализации Проектов и их воздействии на окружающую среду и мерах по смягчению последствий.
НПО	Эмиратский центр по сохранению дрофы-красавки	I: Интересует влияние проектов на утрату среды обитания дрофы-красотки.
	Общество охраны птиц Узбекистана	I: заинтересованность в развитии проектов вблизи участка BOT
	Центр поддержки гражданских инициатив	I: интерес к экологическому и социальному воздействию на сообщества, проживающие вблизи Проектов.
	Республиканский центр изучения общественного мнения'	
	НПО "Istiqbolli Avlod"	
	НПО "Oydin Nur"	
Международные организации	Группа специалистов и экспертов МСОП	I: МСОП располагает базой данных по региону проектов, касающихся видов и их природоохранного значения.
	Bird Life International	I: Их база данных включает информацию об озере Аякагитма, которое является объектом BOT и KOT.
	ЮНЕСКО (офис в Узбекистане)	I: Интерес к любым археологическим находкам или культурным объектам/предметам на территории проектов, которые могут иметь культурное или природное значение на национальном или международном уровне

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: основанное на воздействии (А), основанное на интересах (I), или лицо, принимающее решение (D)
Финансовые учреждения	ЕБРР/АБР (и возможно другие)	I: Кредиторы ВЭС Баш 500 МВт также будут заинтересованы в развитии Баш 52 МВт и в том, как будут устранены кумулятивные последствия.

4.1.2 ВЛЭП

Таблица 4-2 Матрица взаимодействия с заинтересованными сторонами для ВЛЭП (ВЭС Баш 500 МВт)

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: основанное на воздействии (А), основанное на интересах (I), или лицо, принимающее решение (D)
Непосредственно затронутые лица	Пастухи вдоль ВЛЭП, включая их работников (которые потенциально могут использовать землю вдоль ВЛЭП)	A: Воздействие от строительных работ вдоль ВЛЭП.
	Фермеры с землями вдоль трассы ВЛЭП	A: Прямое воздействие в связи с частичной потерей земли в результате строительства ВЛЭП и коридора обслуживания.
	Управление железной дороги (предполагается, что будет 3 точки пересечения с железной дорогой: 1) железная дорога 1, которая пересекает территорию проекта 2) железная дорога 2, проходящая вдоль озера Каракыр 3) железная дорога 3 возле подстанции Каракуль	A: Вдоль ВЛЭП проходит железнодорожная линия.
	Аму-Бухарский бассейн	A: Вдоль ВЛЭП проходят каналы для сточных вод.
	АО «Uztransgaz»	A: Данные о существующих газопроводах, а также вспомогательных сооружениях и коммуникациях вдоль ВЛЭП.
	Лесохозяйственный фонд	A: Вдоль ВЛЭП расположены земельные участки, относящиеся к лесохозяйственному фонду.
	Коммерческие предприятия	A: Прямое воздействие в связи с полной или частичной потерей земли в результате строительства ВЛЭП и коридора обслуживания.
	Комитет по развитию ШиШП, включая 6 кластеров (ООО), находящихся под его управлением	A: Пастбища Комитета вдоль ВЛЭП, находящиеся под управлением различных кластеров
	Местные жители в Дурмонской и Шуркульской общинах	A: Эти общины расположены за пределами 100 м и 1 км от ВЛЭП, но были проведены консультации, чтобы

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАН НЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (А), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)
		предоставить им информацию о Проекте.
	Фермеры, использующие сельскохозяйственные земли	A: Владеет частью сельскохозяйственных земель вдоль запланированной ВЛЭП.
	Ismoilsher Chorvador	
	Ферма «Mardon»	
	Ферма «Gafur Razzoq»	
	ООО «BARKHAYOT MUKHAMMAD RAJAB»	
Областные/ Местные органы власти	Хокимият Бухарской области	I: Отвечает за некоторые аспекты развития Проекта, т.е. связанные с выдачей распоряжения об отводе земли, организацией встреч с общественностью и т.д.
	Хокимият Гиждуванского района	
	Хокимият Пешкунского района	
	Хокимият Ромитанского района	
	Хокимият Каракульского района	
	Хокимият Джондорского района	
	Хокимият Шафирканского района	
	Хокимият Канимехского района	
	Махалля	I: Законодательные консультанты Отвечают за управление общественными группами и выступают в качестве связующего звена между местными сообществами и местным хокимиятом, т.е. путем предоставления и распространения информации и т.д.
	Кадастровое агентство Бухарской области	D: Предоставляют Проекту официальные границы, владельцев и т.д. земельных участков вдоль трассы ВЛЭП.
Государствен ные организации	Кадастровые отделы в Гиждуванском, Шофирканском, Пешкунском, Ромитанском, Джондорском и Каракульском районах	
	Бухарское отделение Комитета по развитию ШиШП	
	Центр гидрометеорологической службы Республики Узбекистан (УЗГИДРОМЕТЦЕНТР)	I: Официальные консультанты Для получения метеорологических данных
	ГУП «UzGASHKLIT»	I: Официальные консультанты Для определения аспектов, касающихся геологических и геоморфологических данных для планируемых коридоров ВЛ
	АО «UZENERGOENGINEERING»	I: Официальные консультанты Для определения аспектов, касающихся геологической разведки зоны добычи вдоль ВЛЭП

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАН НЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (A), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)
	АО «Национальный электрические сети Республики Узбекистан»	D: Отвечает за эксплуатацию и техническое обслуживание Электрических установок покупателя (ЭУП) после передачи от ACWA Power и развитие ВЛЭП выше по течению от ЭУП.
Правительств енные органы	Министерство энергетики Республики Узбекистан	D: Инициатор Проекта.
	Министерство транспорта	I: Законные консультанты Для получения информации о требованиях к доставке оборудования и техники по маршруту ВЛЭП.
	Министерство занятости и трудовых отношений Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты Отвечает за занятость и потребности в рабочей силе.
	Министерство культуры Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты для получения информации о культурных и археологических местах вдоль маршрута ВЛЭП.
	Министерство здравоохранения	I: Официальные консультанты Защита безопасности сотрудников и населения; установление санитарной зоны вдоль ВЛЭП и подстанции.
	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты (Планирование готовности к чрезвычайным ситуациям).
Государствен ные комитеты / Агентства	Государственный комитет Республики Узбекистан по экологии и охране окружающей среды	D: Официальные консультанты. Контроль за соблюдением Национальной экологической политики и стандартов охраны окружающей среды. Отвечает за утверждение национальной ОВОС.
	Государственный комитет по земельным ресурсам, геодезии, картографии и государственному кадастру (или Госкомгеодезкадастр)	I: Официальные консультанты Для запроса информации и обсуждения вопросов, касающихся землепользования/собственников и демаркации.
	Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам	I: Официальные консультанты Для запроса информации по вопросам, касающимся минеральных ресурсов и добычи полезных ископаемых на территории Проекта.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАН НЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (А), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)
	Институт археологии	I: Официальные консультанты для запроса информации по вопросам, касающимся культурных и археологических объектов на территории Проекта.
	Территориальное управление Ассоциации по развитию пастбищного хозяйства Комитета по развитию шелководства и шерстяной промышленности Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты Для запроса информации о землепользовании на территории Проекта.
	Служба санитарно-эпидемиологического благополучия и общественного здоровья Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты, которые предоставят руководство по требованиям к санитарно-защитной зоне в отношении ВЛЭП.
Средства массовой информации	Список - Региональные и местные средства массовой информации	I: Потенциально будут участвовать в распространении информации о Проекте.
Рабочие профсоюз и рабочих	Рабочие и служащие проекта	I: Дают работникам право вести переговоры о более благоприятных условиях труда и других льготах путем заключения коллективных договоров. Жалобы строительного и эксплуатационно-ремонтного персонала
Финансовые учреждения	ЕБРР/АБР (и возможно другие)	D: Предоставляют финансирование для Проекта

5 ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ В ПРОШЛОМ ДЛЯ ВЭС БАШ 500 МВт и ВЛЭП

Определение заинтересованных сторон и консультации по проекту Ветряной электростанции Баш мощностью 500 МВт были проведены на этапе определения Объемов работ и ОВОСС. В процессе определения заинтересованных сторон были выявлены заинтересованные стороны, основанные на воздействии, интересах и принятии решений. Полная информация о консультациях представлена в томах 2 и 4 ОВОСС.

Примечание. Термины «проект и/или ветряная электростанция» в этой главе используются для обозначения ВЭС Баш 500 МВт.

5.1 Меры, предпринятые до проведения консультаций

В ходе всех консультаций и взаимодействия были рассмотрены следующие меры:

- Социальные ограничения и требования дистанцирования COVID 19;
- Конфиденциальность информации и согласие на участие в консультациях;
- В начале встреч членам общин предлагалось высказать свое мнение, не опасаясь ответных действий. Следует отметить, что между местным населением и различными заинтересованными сторонами, вовлеченными в процесс ОВОСС, не было напряженности. Этого не было замечено и не поднималось ни на одной из консультаций, проведенных с местным населением;
- Участники были проинформированы о цели консультаций и о том, как такая информация будет использоваться, и им была предоставлена возможность не разглашать свои имена; и
- Все участники и заинтересованные стороны были проинформированы о механизме подачи и рассмотрения жалоб, созданном для проекта, чтобы сообщить о любых жалобах, претензиях и любых нарушениях в ходе ОВОСС и процесса консультаций.
- Консультации и взаимодействие с заинтересованными сторонами проводились со всеми участниками, независимо от того, поддерживали они проект или нет.

5.2 Консультации с заинтересованными сторонами на этапе определения сферы охвата ЭИС и ОВОСС

Методы, используемые для текущего процесса взаимодействия с заинтересованными сторонами, включают в себя двусторонние встречи, электронные сообщения,

телефонные звонки и письма с представителями национальных, региональных и местных органов власти. Ниже приводится краткая информация о консультациях и встречах с общественностью, проведенных на территории Проекта и вдоль ВЛЭП.

5.2.1 Ветряная электростанция Баш 500 МВт

5.2.1.1 Проблемы при организации консультационных встреч с общественностью

Продолжающаяся глобальная пандемия (COVID-19) и ограничение количества людей, которые могут посещать общественные собрания, сильно помешали организации встреч с населением, проживающим вблизи места реализации Проекта. Кроме того, некоторые из местных жителей с опаской относились к «Команде Проекта, приехавшей из города», где случаи заболевания COVID-19 намного выше, чем в деревнях. В связи с этим некоторые местные жители отказались посещать общественные собрания, поэтому были применены альтернативные способы проведения консультаций.

АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ СПОСОБЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ

В результате ограничений на количество людей, которые могут посещать общественные собрания, и настороженности некоторых местных жителей из-за того, что Команда Проекта приехала из города, Juru Energy и 5 Capitals распространили брошюры Проекта среди местного населения, включая жителей с ограниченными возможностями (с их разрешения). Брошюры содержали информацию о Проекте, ожидаемых положительных и отрицательных воздействиях Проекта на этапах строительства и эксплуатации. Брошюры также содержали информацию о механизме подаче и рассмотрения жалоб.

Кроме того, были проведены индивидуальные встречи с пастухами на территории Проекта, чтобы ограничить нарушение деятельности пастухов. Также были проведены встречи с ЗПЛ вдоль ВЛЭП. Следует отметить, что консультации с пастухами и ЗПЛ вдоль ВЛЭП продолжаются в контексте Плана действий по переселению (ПДП).

Рисунок 5-1 Распространение брошюр по Проекту

Деревня Аякагитма



Деревня Чулобод



Деревня Куклам



Пастухи на территории Проекта



Таблица 55-1 Сводная информация о распространенных брошюрах в рамках ВЭС Баш 500 МВт

ЦЕЛЕВАЯ ГРУППА	БРОШЮРЫ	БУКЛЕТЫ
Деревня Аякагитма	60	60
Деревня Чулобод	20	20
Деревня Куклам	15	15
Пастухи на территории Проекта	7	7
Хокимият Гиждуванского района	90	90
Главы местных общин в Гиждуване	60	60
Глава союза молодежи в Гиждуванском районе	50	50
Всего	302	302

5.2.1.2 График проведения консультаций с общественностью

В период с 15 апреля по 24 июня 2021 года были проведены общественные консультации и встречи с местным населением, как указано ниже:

- Гиждуванский район. Консультация была проведена 15 апреля 2021 года
36. В этой очной консультации приняли участие 9 (девять) человек для обсуждения вопросов, связанных с экологическим и социальным воздействием проекта. Среди участников было 7 мужчин и 2 женщины.
- Деревня Аякагитма
37. Консультации в деревне Аякагитма включали встречу с 14 мужчинами и отдельную встречу с 12 женщинами, состоявшуюся 23 июня 2021 года.
38. Кроме того, брошюры и буклеты с информацией о проекте были распространены в деревне среди местных жителей, которые не смогли присутствовать на собрании из-за опасений по поводу COVID-19.
- Деревня Чулобод
39. В связи с отсутствием подходящих условий для проведения общественного собрания, 23 июня 2021 года компания Juru Energy распространила брошюры по

Проекту среди 15 местных жителей. В процессе распространения брошюр местным жителям была предоставлена информация о Проекте и подробности о механизме подачи и рассмотрения жалоб.

- Деревня Куклам

40. В связи с отсутствием подходящих условий для проведения общественного собрания, 23 июня 2021 года компания Juru Energy распространила брошюры по Проекту среди 13 местных жителей. В процессе распространения брошюр местным жителям была предоставлена информация о Проекте и подробности о механизме подачи и рассмотрения жалоб.

- Хокимият Гиждуванского района

41. Встреча была проведена 24 июня 2021 года с участием 5 женщин и 15 мужчин – местных жителей, включая пожилых людей.

- Консультации с пастухами, использующими участок Проекта.

42. 23 июня 2021 года были проведены консультации с отдельными пастухами, чтобы не нарушать их пастушескую деятельность.

5.2.1.3 Цели взаимодействия и консультаций с заинтересованными сторонами

Основные цели консультаций с заинтересованными сторонами:

- Ознакомить заинтересованные стороны с целью и процессом реализации проекта;
- Выяснить мнение представителей местных сообществ относительно предлагаемого проекта;
- Выяснить мнение членов местного сообщества относительно предлагаемого проекта;
- Оценить потенциальное социальное воздействие проекта, включая социально-экономические выгоды и возможные меры по смягчению потенциального негативного воздействия; и
- Установить исходные данные для долгосрочных гармоничных отношений с местным населением и другими ключевыми заинтересованными сторонами.

Консультации с заинтересованными сторонами проводились в соответствии с принципами, изложенными в Стандартах деятельности МФК, Экологической и социальной политике и требованиях к реализации ЕБРР, Заявлении о политике гарантий АБР и Руководстве по Принципам Экватора.

В таблице ниже приводится краткая информация о проведенных на сегодняшний день консультациях с заинтересованными сторонами проекта и теми, кто может быть заинтересован в проекте.

Таблица 5-2: Краткая информация о консультациях с заинтересованными сторонами по площадке Проекта в прошлом

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Повестка дня консультаций	Итоги и даты проведения консультаций
Непосредственно затронутые населенные пункты	Местное население, включая деревни Куклам и Чулобод – включая уязвимые группы: женщин, пожилых людей, молодежь, людей с ограниченными возможностями, бедные домохозяйства, неграмотных членов населения	Общий обзор Проекта (цель, компоненты, сроки и т.д.), землепользование, применимое законодательство, потенциальные экологические и социальные воздействия, МПРЖ и решение любых вопросов, поднятых участниками.	Жителям деревень Куклам и Чулобод 23 июня 2021 года были выданы брошюры и буклеты с информацией о проекте и сведениями о МПРЖ. Кроме того, информация о проекте была предоставлена во время опросов домохозяйств, проведенных в 6 домохозяйствах деревни Чулобод и 6 домохозяйствах деревни Куклам.
	Деревня Аякагитма - включая уязвимые группы: женщин, пожилых людей, молодежь, людей с ограниченными возможностями, бедные домохозяйства, неграмотных членов населения.		Неофициальные консультации были проведены 11 марта 2021 года во время первоначального посещения участка. Глава местного населенного пункта также присутствовал на национальном консультационном совещании по ОВОС, состоявшемся 15 апреля 2021 года. Официальные консультации (встречи с общественностью) были проведены 23 июня 2021 года, и краткая информация о проекте была представлена в виде брошюры и буклетов. Сюда также входила информация о МПРЖ. Кроме того, информация о проекте была предоставлена в ходе опросов домохозяйств, проведенных в 38 домохозяйствах.
	Шахтеры (рабочие, работающие на двух шахтах)		Во время многократных посещений участка не было замечено ни одного рабочего, работающего на участках добычи полезных ископаемых,

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня консультаций	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
	вблизи места реализации проекта)		поэтому никаких конкретных консультаций с рабочими не проводилось.
	Пастухи вдоль подъездной дороги		Никаких опасений или вопросов не возникло
Землепользователи	Пастухи, использующие участок	Вопросы, касающиеся землепользования и собственности, включая воздействие на существующую инфраструктуру и активы.	11 марта 2021 года были проведены неформальные консультации с пастухами, в ходе которых они были проинформированы о проекте. Опрос пастухов был проведен 21 апреля 2021 года. Дополнительные консультации в рамках ОВОСС и ПДП были проведены 23 июня 2021 года и 28-29 августа 2021 года соответственно. Основная проблема, поднятая большинством пастухов, заключается в отсутствии альтернативных пастбищ для их скота, особенно во время строительства, когда участок проекта будет временно недоступен. В настоящее время проводятся консультации в контексте ПДП.
	Железнодорожное управление		Письмо отправлено 5 апреля 2021 года, ответы получены 3 мая 2021 года и 11 июня 2021 года. Проект требует сохранения 12-метровой буферной зоны вдоль железнодорожной линии и 50 м от железнодорожной станции.
	ООО «Kukcha» (Скотоводство и шелководство)		Письмо отправлено 26 мая 2021 года. Ответ получен по телефону 4 июня 2021 года. Также были проведены встречи 4 и 18 августа 2021 года, на которых обсуждалось воздействие на землепользование и имущество, принадлежащее ООО и его пастухам. Консультации продолжаются в контексте ПДП.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	ПОВЕСТКА ДНЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
Косвенно затронутые землепользователи	ООО «Navoi sanoat savdo», шахта Корасигир	Вопросы, касающиеся землепользования и экологического и социального воздействия на работников	Письмо отправлено 11 июня 2021 г., ответ получен 13 августа 2021 г. Был получен ответ от компании «Navoi Sanoat» (Горнодобывающая зона 2) с предоставлением их лицензий на ведение деятельности и координат их участков добычи, которые находятся за пределами границы Проекта.
	ООО «Lucent Centre», шахта Sanjar		Письмо отправлено 11 июня 2021 года. Ответ от Lucent Centre был предоставлен 24 сентября 2021 года, в котором говорилось, что горные работы в Зоне добычи 1 начнутся в 2022 году.
Местные органы власти	Хокимият Бухарской области	Специальных консультаций по элементам ЭиС не планируется Эти организации будут принимать определенное участие в разработке проекта. Конкретных консультаций по элементам ЭиС не планируется	На данном этапе никаких специальных консультаций не требуется. Консультации были проведены с различными департаментами, как указано ниже.
	Хокимият Гиждуванского района		Очная встреча состоялась 15 апреля 2021 г. Письмо отправлено 17 мая 2021 года.
	Управление ирригационных систем Аму-Бухарского бассейна	Вопрос, касающийся водных ресурсов, таких как озеро Аякагитма	Письмо отправлено 2 апреля 2021 года Ответ получен 15 апреля 2021 года
	Бухарское областное управление экологии и охраны окружающей среды	Консультации относительно организации консультационных встреч с общественностью в рамках национальной ОВОС и ОВОСС	Письмо отправлено через приложение telegram 27 марта 2021 года, а личная встреча состоялась 15 апреля 2021 года в рамках Национальных требований к консультациям по ОВОС.
	«Hududgaz Bukhoro» (отвод газоснабжения)	Вопросы, связанные с надземными и подземными сооружениями Официальные встречи / Переписка по письмам / Телефонные звонки	Консультации проводились Министерством энергетики, и письма, предоставленные компании 5С, показывают, что ответ был получен 6 июля 2021 года. Они заявили, что у них нет наземных или заглубленных объектов на территории Проекта.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
	Каган (Управление магистральных газопроводов)		Консультации проводились Министерством энергетики, и письма, предоставленные компании 5С, показывают, что 13 июля 2021 года был получен ответ о том, что у них нет трубопроводов, проходящих через территорию Проекта.
	Бухарское предприятие электросетей		Консультации проводились Министерством энергетики, и в письмах, предоставленных компании 5С, указано, что 13 июля 2021 года был получен ответ о том, что у них нет никаких подземных или наземных сооружений на территории предлагаемого Проекта.
	АО «НЭСУ» – Бухарский филиал магистральных электрических сетей		Консультации проводились Министерством энергетики, и письма, предоставленные 5С, показывают, что ответ был предоставлен 13 июля 2021 года. В своем ответе они заявили, что у них нет ВЛЭП с номинальными параметрами 220-500 кВ на территории Проекта.
	АО «Uzsuvtaminot» (ООО «Bukhoro Suv Taminoti» (водоснабжение)		Консультации проводились Министерством энергетики, и письма, предоставленные 5С, показывают, что 13 июля 2021 года был получен ответ, в котором говорится, что в северо-восточной части Аякагитма нет централизованных систем водоснабжения и водоотведения.
Государственные организации	СП ООО «ASIA TRANS GAZ» (ATG)	Получение информации о газовом объекте и трубопроводе в пределах участка	Консультации посредством писем и встреч через zoom-связь были проведены с 5 апреля 2021 года по 16 августа 2021 года. ATG не возражает против координат ВТГ, расположенных ближе всего к их газопроводам. Однако они хотят, чтобы представители ATG были включены в комиссию по выбору площадки, а ACWA Power предоставила им

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
			чертежи ближайших ВТГ после их окончательного утверждения. Консультационные переговоры между ACWA Power и «Asia Trans Gaz» все еще продолжаются.
	АО «Uztransgaz»	Получение координат объектов АТГ в границах проекта и определение необходимых буферных зон.	Консультации проведены на совещании 15 июня 2021 года. «Uztransgaz» требует, чтобы проект сохранял 350-метровую буферную зону с газопроводом АТГ. Кроме того, АТГ должна была предоставить ACWA Power координаты своих газопроводов.
	АО «Национальные электрические сети Республики Узбекистан»	Вопросы, касающиеся общего процесса строительства Ветряной электростанции	Продолжаются консультации с ACWA Power
Государственные комитеты / Агентства	Государственный комитет Республики Узбекистан по экологии и охране окружающей среды (ГКЭООС).	Все вопросы, касающиеся подготовки и представления национальной ОВОС	Письмо было отправлено 6 апреля 2021 года касательно природных заповедных зон. Ответ получен 27 апреля 2021 года. В связи с наличием древесно-кустарниковой и другой дикой флоры в зоне строительства объекта линии электропередачи и в соответствии с Указом Президента № УП-6155 от 3 февраля 2021 года, до 31 декабря 2021 года действует мораторий на вырубку ценных пород деревьев и кустарников, не включенных в государственный лесной фонд. В связи с этим, для Проекта целесообразно получить список объектов, деятельность которых влияет на окружающую среду, расположенных в радиусе 5 км от территории, где планируется строительство линии электропередачи.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
			Письмо отправлено 16 апреля 2021 г. относительно биоразнообразия и критической среды обитания Ответ получен 30 апреля 2021 года Не допускается уменьшение количества видов растений, произрастающих в дикой природе и находящихся под угрозой исчезновения, или нарушение среды их произрастания. Кроме того, должны быть приняты меры по сохранению среды обитания, мест спаривания и путей миграции диких животных, а также по обеспечению неприкосновенности объектов дикой природы в соответствии с законом № 409 «Об охране и использовании растительного мира» и законом № 408 «Об охране и использовании животного мира» соответственно. Поскольку данная территория является важным местом для перелетных птиц, ветряные электростанции и линии электропередачи представляют высокий риск для этой систематической группы (столкновение птиц с ЛЭП и поражение током), необходимо детально оценить риск и выбрать место расположения сооружений. Необходимо определить потенциальное негативное воздействие на Биологическое разнообразие в рамках Оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС). Заключения для 1 этапа Национального отчета ОВОС – Предварительный отчет об воздействии на окружающую среду - были предоставлены ГКЭООС 27 сентября 2021 года.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
	Бухарское областное управление экологии и охраны окружающей среды	Проведение обследования деревьев на участке и подготовка Акта о количестве и типе деревьев и кустарников на территории Проекта в рамках требований Национальной ОВОС.	Совещание проводилось 12 августа 2021 года перед началом обследования деревьев на участке Проекта. Качественное и количественное обследование деревьев было проведено 19 и 20 августа 2021 года, и в акте (отчете), предоставленном Проектом, указано, что на территории Проекта нет деревьев и кустарников, занесенных в Красную книгу Узбекистана или Государственный лесной фонд.
	Служба санитарно-эпидемиологического благополучия и общественного здоровья Республики Узбекистан	Вопросы, касающиеся требования о создании санитарно-защитной зоны для проекта в связи с шумовым воздействием на этапе эксплуатации.	Письмо отправлено 3 апреля 2021 года Ответ получен 12 апреля 2021 года, в котором говорится, что в рамках Проекта необходимо обеспечить санитарно-защитную зону в 1000 м между жилыми районами и ближайшей ВТГ. Кроме того, для ВЛЭП требуется 30-метровая (с обеих сторон от ВЛЭП) санитарно-защитная зона.
	Государственный комитет по земельным ресурсам, геодезии, картографии и государственному кадастру (или Госкомгеодезикадастр)	Запрос информации и обсуждение вопросов, касающихся землепользования	Письмо отправлено 4 мая 2021 г. Получен ответ от 23 марта 2021 года, подтверждающий решение Хокима Гиждуванского района о выделении участка Баш для реализации Проекта.
	Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам	Вопросы, касающиеся минеральных ресурсов и добычи полезных ископаемых на территории Проекта	Письмо отправлено 29 марта 2021 года Ответ получен 20 мая 2021 года. СОВ по Проекту был получен Комитетом по геологии 6 сентября 2021 года.
	Институт археологии	Вопросы, касающиеся культурных и археологических объектов на территории Проекта.	Письмо отправлено 29 марта 2021 года. Первый ответ получен 6 апреля 2021 года

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
			Последующее письмо отправлено 12 апреля 2021 года. 19 апреля 2021 года и 27 апреля 2021 года была проведена видеоконференция с презентацией в формате power point через zoom. Очная встреча состоялась 30 апреля 2021 года, а 9 июля 2021 года было проведено совещание через zoom. По результатам этих консультаций были проведены археологические исследования на территории Проекта, результаты которых были предоставлены Проекту, включая координаты археологических объектов и необходимые буферные зоны.
	ЮНЕСКО (офис в Узбекистане)	Запрос информации по любому списку археологических объектов в их базе данных, имеющих национальное и международное значение, которые потенциально могут быть найдены на территории проекта	Письмо отправлено 31 августа 2021 года, но ответа до сих пор не получено.
	Общество охраны птиц Узбекистана	Запрос экологических данных, публикаций, комментариев по территории/региону проекта в контексте Оценки критической среды обитания (ОКСО) Проекта.	Письмо отправлено 26 мая 2021 года Ответ получен 28 мая 2021 года в рамках ОКСО Проекта.
	Институт ботаники Академии наук Республики Узбекистан		Письма отправлены 16 апреля 2021 года Ответ получен 29 апреля 2021 года, последующее письмо отправлено 4 мая 2021 года. Окончательный ответ получен 2 июня 2021 года в контексте ОКСО.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
	Институт зоологии Академии наук Республики Узбекистан		Письма отправлены 16 апреля 2021 г. Ответ получен 21 мая 2021 года в контексте ОККО.
	Агентство гражданской авиации (АГА)	Вопросы, связанные с установкой ветровых турбин и наличием траектории полетов на территории Проекта.	Ответ на заявку ACWA Power COB был получен 19 июля 2021 года. Ожидается, что консультации с АГА будут продолжены после завершения разработки Проекта, чтобы можно было выпустить COB для Проекта.
	Агентство по культурному наследию	Регистрация археологических буферных зон	Отзывы об археологических буферных зонах были получены 7 сентября 2021 года. Агентство рассмотрело археологические буферные зоны, рекомендованные Институтом археологии. В результате Агентство сгруппировало археологические объекты, и для Проекта были подготовлены обновленные буферные зоны. 23 ноября от Агентства были получены дополнительные заключения, в которых говорилось, что строительство может вестись в пределах археологических буферных зон, но под наблюдением археолога и специалиста из отдела культурного наследия.
	Государственный комитет Республики Узбекистан по развитию туризма	Вопросы, касающиеся культурных и археологических объектов на территории Проекта.	Письма, отправленные Министерством энергетики 17 сентября 2020 года. Ответ получен 23 сентября 2020 года, в котором говорится, что на территории Проекта нет туристических объектов.
	Территориальное управление Ассоциации по развитию пастбищного хозяйства Комитета по	Вопросы, касающиеся землевладения и землепользования на территории Проекта.	Письма отправлены 1 мая 2021 года Официальные встречи проведены 4 и 23 августа 2021 года через Zoom.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	ПОВЕСТКА ДНЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
	развитию шелководства и шерстяной промышленности Республики Узбекистан		Консультации продолжаются в контексте ПДП.
Правительственные органы	Министерство энергетики Республики Узбекистан	Вопросы, касающиеся общего процесса строительства Ветряной электростанции (при необходимости, на этапе определения объема работ)	Продолжаются консультации между Министерством и ACWA Power
	Министерство транспорта	Вопросы, связанные с доставкой оборудования и техники (при необходимости)	Письмо отправлено 4 мая 2021 года Получен ответ от 27 марта 2021 года, в котором говорится, что для реализации Проекта необходимо подать заявление на получение специального разрешения на перевозку крупногабаритных и тяжеловесных грузов.
	Министерство занятости и трудовых отношений Республики Узбекистан	Вопросы, касающиеся трудовых отношений (при необходимости, на этапе определения объема работ)	Письмо отправлено 4 мая 2021 года Получен ответ от 18 мая 2021 года, в котором говорится, что Проект должен соответствовать соответствующим требованиям по охране труда и технике безопасности в Узбекистане.
	Министерство культуры Республики Узбекистан	Вопросы, касающиеся культурных и археологических объектов на территории проекта.	Письмо отправлено 29 марта 2021 г. Ответ предоставлен 29 апреля 2021 года, в котором говорится, что в границах Проекта и в радиусе 5 км нет археологических и культурных объектов /мест.
	Министерство здравоохранения	Вопросы, касающиеся санитарных требований к работникам Проекта.	Письмо было отправлено 4 мая 2021 года, но ответа не последовало.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Узбекистан	Вопросы, касающиеся безопасности работ и строительства и эксплуатации Проекта.	Специальных консультаций не проводилось, но ожидается, что в соответствующих случаях консультации будут проводиться в рамках Охраны труда и техники безопасности.
	Министерство по развитию информационных технологий и коммуникаций Республики Узбекистан	Вопросы, касающиеся телекоммуникационных сетей и средств связи.	Письмо отправлено 28 июля 2021 года. Получен ответ от 11 августа 2021 года, в котором говорится, что у них нет телекоммуникационных сетей или средств связи на территории Проекта Баш.
	Министерство водного хозяйства Республики Узбекистан	Вопросы, связанные с водными ресурсами на территории Проекта	Письмо, отправленное ACWA Power 29 июля 2021 года, и ответ, полученный 5 августа 2021 года, в котором говорится, что на территории Проекта нет ирригационных сооружений и Министерство не возражает против строительства Ветряной электростанции.
Исследовательские институты	Факультет биологии, Бухарский государственный университет	Запрос экологических данных, публикаций, комментариев по территории/региону проекта в контексте ОКСО	Письмо отправлено 16 апреля 2021 года Ответ получен 29 апреля 2021 года Специальных исследований по изучению биоразнообразия не проводилось, и вблизи или в границах территории проекта, а также в радиусе 5 км, указанных в письме, отсутствует информация о текущем состоянии биоразнообразия в данном регионе. Для получения дополнительной информации относительно экологического воздействия на флору и фауну (места обитания, виды флоры, млекопитающих/летучих мышей, птиц, рептилий, земноводных или насекомых) данного региона необходимо провести специальные исследования по сезонам года.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
	Факультет биологии, Национальный университет		Консультационное письмо разослано 16 апреля 2021 г. Ответ получен 3 мая 2021 года. Преподавателями/научными сотрудниками университета не проводилось исследований биоразнообразия вблизи территории проекта или в радиусе 5 км от границ участка.
Эксперты	Юлия Матропольская	Запрос имеющихся экологических данных по территории/региону проекта как часть ОКСО.	Консультационные письма были разосланы 16 апреля 2021 года, и компания 5 Capitals была направлена в Институт зоологии и Консультации с Институтом зоологии были проведены соответствующим образом. Ответ от Института зоологии был получен 21 апреля 2021 г.
	Джон Бернсайд: Специалист по дрофе-красотке		Консультационные письма разосланы 16 апреля 2021 года Ответ получен 15 июня 2021 года Джон Бернсайд предоставил ответы на заданные вопросы по азиатскому виду дрофы-красотки, и эта информация была использована при подготовке ОВОСС.
	Анна Тен: Орнитолог		Консультационные письма разосланы 16 апреля 2021 года, ответ получен 3 сентября 2021 года. Анна Тен предоставила ответы на вопросы о видах птиц на территории Проекта, и эта информация была использована при составлении ОВОСС.
	Максим Митропольский: Орнитолог		Консультационные письма разосланы 16 апреля 2021 года, ответы получены 6 мая 2021 года и 31 августа 2021 года.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
			Максим Митропольский предоставил ответ на вопрос о видах птиц на территории проекта, и эта информация была использована при подготовке ОВОСС.
	Максим Кошкин: Орнитолог		Консультационные письма разосланы 16 апреля 2021 года Ответ получен 6 мая 2021 года Максим Кошкин предоставил ответы на вопросы о видах птиц на территории Проекта, в частности, о степной пигалице (кречётке), азиатской дрофед-красотке, обыкновенном стервятнике и соколе-балобане. Полученная информация была использована при подготовке ОВОСС.
	Роб Шелдон: Орнитолог		Консультационные письма разосланы 16 апреля 2021 года. Ответы по электронной почте получены 19 мая 2021 года и 3 июня 2021 года. Роб Шелдон предоставил ответы на вопросы по степной пигалице (кречётке), и эта информация была использована для подготовки ОВОСС.
	Роман Назарова: Герпетолог		Консультационные письма разосланы 16 апреля 2021 года Ответы получены 3 мая 2021 года Роман Назаров предоставил ответы на вопросы по гладкому геккончику, которые были использованы при подготовке ОВОСС.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
	Луиза Мардонова Главный специалист, Отдел государственного кадастра и мониторинга флоры и фауны, Государственный комитет по экологии и охране окружающей среды		Консультационные письма разосланы 16 апреля 2021 года. Перенаправлено в Государственный комитет по экологии и охране окружающей среды (ГКЭООС) Проведены консультации с ГКЭООС и получен ответ. Пожалуйста, смотрите консультации с ГКЭООС выше.
	Джахангир Талипов Начальник отдела, Государственный комитет по экологии и охране окружающей среды		Консультационные письма, разосланные 21 апреля 2021 года Перенаправлены Луизе Мардоновой. Пожалуйста, смотрите консультацию с Луизой Мардоновой выше.
	Нодир Азимов Специалист Института зоологии, Институт генофонда растений и животных Академии наук Республики Узбекистан		Консультационные письма были разосланы 16 апреля 2021 года, но ответов получено не было.
Средства массовой информации	Список Региональные и местные средства массовой информации	Вопросы, касающиеся освещения планируемого Проекта в средствах массовой информации (при необходимости, на этапе определения объема работ)	Специальных консультаций не требуется. Освещение Проекта в местных и международных новостях, смотрите в данной главе в разделе «Освещение Проекта в СМИ».
Политические партии экологической направленности	Экологическая партия Узбекистана	Конкретных консультаций нет, но может иметь интерес к публично раскрываемым документам	Специальной консультации не требуется.
НПО	Эмиратский центр по сохранению дрофы-красавки	Вопросы, касающиеся существующих исследований птиц в регионе и воздействия проекта.	Письмо отправлено 20 мая 2021 года, и до сих пор ответа не получено.

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
	Общество охраны птиц Узбекистана	Вопросы, касающиеся существующих исследований птиц в регионе и воздействия проекта.	Письма разосланы 16 апреля 2021 года. Ответ получен по электронной почте 28 мая 2021 года с указанием координат участка КОТ на озере Аякагитма.
	Центр поддержки гражданских инициатив	Информировать НПО о предполагаемом воздействии проекта	НПО было разослано официальное письмо, и 9 марта 2022 года состоялась встреча.
	Республиканский центр по изучению общественного мнения		
	НПО "Oydin Nur"		
Международные организации	Группа специалистов и экспертов МСОП	Запрос данных, информации о флоре, фауне, орнитофауне в регионе проекта	Письма разосланы 16 апреля 2021 года. После нескольких повторных обращений ответа не получено.
	Bird Life International	Запрос данных, информации о флоре, фауне, орнитофауне в регионе проекта и на территории проекта	Письма разосланы 16 апреля 2021 года. Перенаправлено Общество охраны птиц Узбекистана.
	ЮНЕСКО	Определение любых объектов ЮНЕСКО на территории Проекта.	31 августа 2021 года в ЮНЕСКО было направлено письмо, а 29 сентября 2021 года был получен ответ, в котором говорилось, что в рамках Проекта необходимо провести консультации с Агентством культурного наследия Узбекистана при Министерстве туризма и спорта.
Финансовые учреждения	ЕБРР/АБР/МФК	Предоставление информации и обновление информации по Проекту, включая экологические и социальные вопросы, посредством постоянного диалога на протяжении всего процесса. Это необходимо для того, чтобы обеспечить выполнение требований ЕБРР по	Постоянный диалог на протяжении всего процесса до финансового закрытия сделки

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	Повестка дня КОНСУЛЬТАЦИЙ	ИТОГИ И ДАТЫ ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ
		реализации, требований АБР по обеспечению безопасности, требований МФК по деятельности	

Примечание:

Сводная информация о встречах, проведенных с заинтересованными сторонами, на которых отразилось воздействие проекта, представлено ниже.

Письма, направленные и полученные от различных заинтересованных сторон, и их результаты представлены в Томе 2 ОВОСС по Проекту, Томе 1 Оценки критической среды обитания и Томе 4 ОВОСС (Приложения).

5.2.1.4 Сводная информация о консультациях с общественностью и протоколы собраний (в рамках ВЭС Баш 500 МВт)

Участники консультационных встреч были из Бухарской области, хокимията Гиждуванского района, деревень Аякагитма, Чулобод и Куклам. Для определения места и даты проведения консультационных встреч были направлены письма в Бухарский областной департамент по экологии и охране окружающей среды и должностным лицам хокимията Гиждуванского района. Должностные лица хокимията, в свою очередь, определили место проведения и проинформировали участников и/или местных жителей о предстоящих встречах в координации с Juru Energy.

Повестка всех собраний включала в себя:

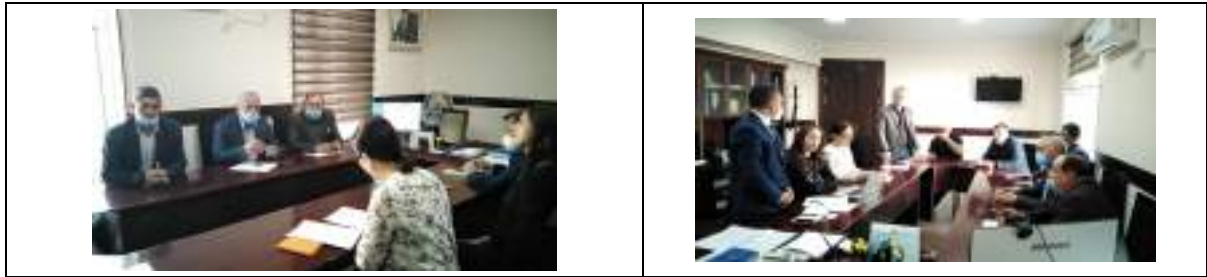
- Общий обзор строительства ВЭС ACWA Power Bash 500 МВт:
- 43. Команда Проекта
- 44. Цель, характер и масштаб строительства
- 45. Компоненты проекта и основные этапы
- 46. Сроки и график строительства
- Землепользование
- Применимое законодательство (как кредиторов, так и местное)
- Потенциальные экологические и социальные последствия
- 47. Положительные (например, возможности для новых рабочих мест, более дешевая электроэнергия и т.д.)
- 48. Отрицательные (шум, риск столкновений, теневое мерцание и т.д.)
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб: контактные данные для отправки отзывов, предложений, запросов, соблюдения требований и т.д.
- Обсуждения

Консультационные встречи в Хокимияте Гиждуванского района

Краткая информация о собрании представлена в таблице ниже.

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	15 апреля 2021 г.
ВРЕМЯ	11:30-12:30
МЕСТО	Зал заседаний хокимията Гиждуванского района
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	9 человек
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ГИЖДУВАНСКОГО РАЙОНА	Заместитель Хокима Гиждуванского района (по инвестиционным проектам) – Хокимият Гиждуванского района

	Заместитель хокима Гиждуванского района (по социальным вопросам) - Хокимият (хокимият) Гиждуванского района
	Инспектор - Гиждуванская районная инспекция по контролю и охране окружающей среды (при ГКЭООС)
	Заместитель руководителя - Служба санитарно-эпидемиологического благополучия Гиждуванского района
	Главный специалист - Гиждуванская районная мелиоративная экспедиция Управления ирригационных систем Аму-Бухарского бассейна
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ МЕСТНОГО СООБЩЕСТВА	Заместитель Председателя Махаллинского комитета "Kukcha"
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-н Шерзод Онаркулов – ACWA Power Г-жа Инобат Аллобергенова – Juru Г-жа Гульчехра Нематуллаева – Juru
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Презентация в формате Power Point Ветряная электростанция ACWA Power Bash 500 MWt
МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ ВВИДУ COVID-19	Количество участников было ограничено максимум в 10 человек. Температура каждого участника была проверена, а руки каждого участника были обработаны антисептиком
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ВСТРЕЧИ	
- Заместитель хокима Гиждуванского района сообщил представителям проекта, что участок проекта используется ООО "Кукча" для выпаса скота, и ООО выразило согласие на строительство ветряной электростанции в официальном письме. - Инспектор из Инспекции по контролю и охране окружающей среды Гиждуванского района запросил информацию о предполагаемом воздействии на местную флору и планируемых мерах по смягчению последствий, на что представитель проекта сообщил ему, что на площадке проекта проводится полное наземное обследование, и результаты обследования, а также меры по смягчению выявленных воздействий на виды флоры будут представлены в отчете ОВОСС. - Инспектор из Гиждуванского района попросил, чтобы результаты консультаций с общественностью были доведены до сведения членов местного сообщества. В ответ на этот запрос представитель проекта сообщил ему, что будут проведены дополнительные общественные консультации с местными сообществами, и информация о проекте будет доведена до их сведения. Кроме того, отчет ОВОСС будет опубликован на официальном сайте ACWA Power и кредиторов проекта. У участников были следующие ожидания от Проекта - Возможность трудоустройства для жителей - Обеспечение энергией из альтернативных источников всех промышленных предприятий, организаций и жителей. - Бесперебойная работа электрических сетей Узбекистана - Отсутствие перебоев в подаче электроэнергии	
ФОТОГРАФИИ	



КОНСУЛЬТАЦИОННЫЕ ВСТРЕЧИ В ДЕРЕВНЕ АЯКАГИТМА (АЯКАГИТМА)

Неформальные консультации

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	11 марта 2021 г.
Язык	Узбекский
Количество участников	1
Представитель деревни Аякагитма	Заместитель Директора местной школы
Представители Проекта	Умида Розумбетова
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Не использовались
МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ ВВИДУ COVID-19	Опрашивающий был обязан носить маску
ОСНОВНЫЕ ИТОГЕ ВСТРЕЧИ	
Заместитель Директора местной школы в селе Аякагитма предоставил общую социально-экономическую характеристику села, в первую очередь информацию о населении села, этнической группе жителей, основном источнике жизни, источнике воды, школе, здравоохранении и т.д. Представленная социально-экономическая информация была включена в Социально-экономическую главу Тома 2 ОВОСС.	
ФОТОГРАФИИ	
	

Официальные консультации

Консультации с мужской частью местного населения

Встречи в деревне Аякагитма проводились в сотрудничестве с местным комитетом. Из-за местных верований и рисков, связанных с COVID-19, было решено провести отдельные встречи с женщинами и мужчинами, а также с безработной молодежью. Итоги встреч представлены в таблице ниже.

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	23 июня 2021 г.
ВРЕМЯ	14:43 – 15:30
МЕСТО	Местная школа
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	14
ЦЕЛЕВАЯ ГРУППА	Мужчины и безработная молодежь
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-н Аскарбек Махмудов – Juru Energy
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Презентация в формате Power Point и Брошюры о Проекте
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ВСТРЕЧИ	
- Один из участников поинтересовался, существуют ли какие-либо негативные воздействия в результате реализации проекта, и представитель проекта сообщил ему, что некоторые из негативных воздействий будут включать потерю пастбищных угодий, утрату и фрагментацию среды обитания. Однако были проведены исследования для оценки исходных условий на участке. Эти исследования будут использованы при разработке проекта, чтобы уменьшить воздействие на экологию и т.д. ОВОСС также будет включать меры по смягчению последствий и управлению для минимизации воздействия Проекта. - Что касается возможностей трудоустройства в период строительства, представитель проекта сообщил участникам, что Разработчик Проекта намерен привлекать местные кадры, поэтому местные жители могут претендовать на рабочие места в соответствии со своими навыками и требованиями к работе. Дополнительная информация о возможностях трудоустройства будет доступна на этапе строительства. - Что касается доступности пастбищных угодий после завершения строительства, представители проекта проинформировали участников о том, что участок проекта будет доступен для выпаса скота после завершения этапа строительства.	
ФОТОГРАФИИ	



Консультации с женской частью местного населения

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ	23 июня 2021 г.
ВРЕМЯ	13:50 – 14:30
МЕСТО	Местная деревня
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	12
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-жа Зилола Казакова – Juru Energy Г-жа Гульчехра Нематуллаева – Juru Energy
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Презентация в формате Power Point и Брошюры о Проекте
МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ ВВИДУ COVID-19	Соблюдение количества участников, разрешенного на публичных собраниях.
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ВСТРЕЧИ	
- Участники хотели узнать, какие преимущества могут получить женщины от проекта, и представитель проекта сообщил им, что женщины могут получить преимущества от возможностей трудоустройства в соответствии с их навыками и квалификацией. - Что касается негативного воздействия, представители проекта сообщили участникам, что воздействие Проекта будет как экологическим, так и социальным. Основным социальным воздействием будет потеря пастбищных земель для пастухов, которые используют участок Проекта, но ограничения будут временными во время строительства и вновь доступными на этапе эксплуатации. Воздействие на окружающую среду связано с шумом, пылью, изменением ландшафта и риском столкновения с птицами. Для снижения воздействия на шум и пыль Проект должен будет следовать узбекским стандартам. - Участникам сообщили, что члены сообщества будут иметь доступ к механизму подачи и рассмотрения жалоб, где они смогут запросить дополнительную информацию, задать вопросы или выразить свои опасения по Проекту.	
ФОТОГРАФИИ	



Консультационные встречи в ГИЖДУВАНСКОМ ХОКИМИЯТЕ

Собрание, проведенное с женщинами

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	24 июня 2021 г.
ВРЕМЯ	12:42 – 13:30
МЕСТО	Зал заседаний в ГИЖДУВАНСКОМ ХОКИМИЯТЕ
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	5
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-жа Зилола Казакова – Juru Energy Г-жа Гульчехра Нематуллаева – Juru Energy
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Презентация и брошюры о Проекте
МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ ВВИДУ COVID-19	Ношение масок

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ВСТРЕЧИ

- Участники спросили, где молодые люди из общины могут быть зарегистрированы для получения работы, и представитель проекта сообщил им, что разработчик Проекта будет сотрудничать с местной администрацией при объявлении и найме рабочих на этапе строительства.
- Что касается ожидаемого негативного экологического и социального воздействия, представитель проекта сообщил участникам, что ожидаемое воздействие оценивается в ОВОСС Проекта, который находится в стадии подготовки. По результатам наземных исследований, включая сезонный мониторинг птиц и летучих мышей, Проект не приведет к разрушительному воздействию на местную окружающую среду. Величина потенциального воздействия не может быть определена в настоящее время до завершения ОВОСС.

ФОТОГРАФИИ



Собрание, проведенное с мужчинами

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	24 июня 2021 г.
ВРЕМЯ	11:40 – 12:20
МЕСТО	Зал заседаний Гиждуванского хокимията
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	13
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-н Акбар Мавлянов – ACWA Power Г-жа Зилола Казакова – Juru Energy Г-жа Гульчехра Нематуллаева – Juru Energy Г-н Аскарбек Махмудов – Juru Energy
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Презентация и брошюры о Проекте
МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ ВВИДУ COVID-19	Ношение масок
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ВСТРЕЧИ	
- Представители ACWA Power сообщили участникам, что в рамках проекта планируется установить 111 ветровых турбин для выработки 500 МВт электроэнергии. - Что касается ожидаемого негативного воздействия на этапе строительства проекта, представители проекта отметили, что ожидаемое негативное воздействие на окружающую среду - это потеря флоры и фауны, изменение среды обитания и типичное воздействие строительства, такое как пыль, шум и т.д. Все эти воздействия будут смягчены и управляться в соответствии с местными и международными требованиями.	
ФОТОГРАФИИ	
	

КОНСУЛЬТАЦИОННАЯ ВСТРЕЧА С НЕПРАВИТЕЛЬСТВЕННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Официальное приглашение было отправлено по электронной почте 6 ключевым НПО, работающим в Узбекистане, с приглашением на встречу, где будет предоставлена информация о Проекте. Встреча состоялась 9 марта 2022 года в офисе Juru Energy в Ташкенте. Для тех, кто не смог присутствовать лично, была также предоставлена ссылка на Zoom.

На встречу были приглашены следующие НПО:

- Sabr: Занимается поддержкой уязвимых групп населения, особенно женщин, путем оказания психологической, социальной и юридической помощи.

- Istiqbolli Avlod: В основном работает в области борьбы с торговлей людьми и другими формами насилия.
- Центр поддержки гражданских инициатив: Работает над продвижением равных прав и возможностей для женщин, детей, людей с ограниченными возможностями и т.д.
- Oydin Nur (Бухарская область): Продвигает равенство между мужчинами и женщинами и оказывает поддержку жертвам домашнего насилия, домогательств, торговли людьми и т.д.
- Общественный центр "Ijtimoiy fikr": Выявляет, изучает, анализирует и отслеживает основные тенденции в динамике общественного мнения во всех областях Узбекистана.
- Узбекское общество охраны птиц: Работает в области защиты и сохранения птиц и мест их обитания в Узбекистане.

Из 6 НПО, приглашенных на встречу, только 3 НПО имели представителей, которые присутствовали на встрече. Трое (3) из этих представителей присутствовали лично и один через Zoom-связь из Бухарской области. Ниже приводится краткое изложение итогов Протокола собрания.

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	9 марта 2022 г.
ВРЕМЯ	17:30-18:30
МЕСТО	Офис Juru Energy в Ташкенте
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	Представители 4 НПО в составе: • Центр поддержки гражданских инициатив • Республиканский центр по изучению общественного мнения НПО «Общественное мнение» • Республиканский центр по изучению общественного мнения НПО «Общественное мнение» Участник встречи, присоединившийся по Zoom: • НПО "Oydin Nur"
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-н Шерзод Онаркулов - BD, ACWA Power в Ташкенте Г-жа Зилола Казакова – Главный консультант по социальным вопросам Г-н Уктам Джуряев – Консультант по социальным вопросам
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Презентация в формате Power Point
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ВСТРЕЧИ	

- НПО были проинформированы ACWA Power о том, что места реализации проекта были выбраны в связи с их удаленностью, чтобы минимизировать воздействие на местные сообщества, поэтому не ожидается, что проект нарушит интересы граждан на этапе строительства и эксплуатации. ACWA Power также участвует в реализации проектов КСО для поддержки местных сообществ.
- ACWA Power заявила, что в рамках проекта были определены заинтересованные стороны, как подвергающиеся воздействию, так и заинтересованные стороны, имеющие собственную заинтересованность в проекте, и в настоящее время проводятся консультации с местной администрацией и другими заинтересованными сторонами, чтобы строительство проекта могло начаться летом 2022 года.
- НПО попросили сообщить, какую поддержку они могут оказать проекту, поскольку они готовы поддерживать и сотрудничать с проектом в любое время. На это заявление компания ACWA Power ответила, что будет признательна, если НПО сможет распространять информацию о проекте.
- Что касается доступа к отчетам по проекту, НПО сообщили, что ссылка на веб-сайт ACWA Power будет предоставлена после того, как документы по ОВОСС будут обнародованы.

ФОТОГРАФИИ



5.2.2 ВЛЭП

5.2.2.1 Проблемы при организации консультационных встреч с населением

Разрешение на организацию консультационных встреч с населением в Ромитанском, Каракульском и Гиждуванском районах было получено в сезон сбора хлопка, который привлекает сезонных рабочих, не имеющих альтернативной работы. В связи с этим население предпочитало зарабатывать на жизнь, а не посещать общественные консультационные встречи. Кроме того, организация встреч с владельцами и работниками коммерческих предприятий вдоль ВЛЭП также была сложной задачей из-за отсутствия подходящих помещений для встреч в этом районе.

АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ПОДХОДЫ

С Заместителем Хокима Ромитанского и Гиждуванского районов были проведены переговоры о том, как информация о Проекте может быть предоставлена местному населению (включая тех, кто собирает хлопок). Было решено, что информация о Проекте

будет предоставлена председателям деревень (которые проживают в деревнях), которые предоставят ее местным жителям. Кроме того, для распространения в Ромитанском и Гиждуванском районах были предоставлены наглядные пособия по Проекту, включая брошюры и буклеты с подробной информацией о механизме подачи и рассмотрения жалоб.

Консультации с владельцами коммерческих предприятий проводились индивидуально в их собственных помещениях ввиду отсутствия подходящих помещений для встреч в этом районе. В связи с этим брошюры и буклеты были распространены среди определенных объектов воздействия вдоль маршрута, и в процессе распространения была предоставлена информация о Ветряной электростанции, маршруте ВЛЭП и механизме подачи и рассмотрения жалоб.

Рисунок 5-2 Свидетельства распространения брошюр о Проекте вдоль маршрута ВЛЭП

ООО «Jura» (ВЛЭП 8) 	ЧП «Az Nafis» (ВЛЭП 9) 	ООО «Bunyodkor-Shakhzod Fayz» (ВЛЭП 10) 	ЧП «Pakhlavon kichik» (ВЛЭП 11) 
«Ortiq Bobo» (ВЛЭП 12)	ООО «Universal 5» (ВЛЭП 13) 	ООО 'Akhmad-Huseyn-Zuxro' (ВЛЭП 14) 	Торговый центр «Karakul Shersahiy» (ВЛЭП 17) 
ООО «Sabriya» (газозаправочная станция (метан)) (ВЛЭП 19)	Рынок животноводства и рынок строительных материалов ООО «Gulobod Bunyodkon» (ВЛЭП 22-23)	ООО «Kumush Kalava» (ВЛЭП 25)	Ферма «Mardon» (ВЛЭП 28)

			
Домохозяйство (Муминов Бобохон, Bandboshi MCC) (OHL 29) 	Кладбище Каракульского района (мечеть) (OHL 33) 	Пастух на точке ОНЛ 3 	Пастух на точке ОНЛ 3 

5.2.2.2 График проведения консультационных встреч с общественностью

С 6 по 7 октября 2021 года были проведены общественные консультации и встречи с членами местных сообществ в различных районах, через которые проходит ВЛЭП, а также с владельцами и работниками коммерческих предприятий вблизи подстанции Куракуль. Ниже приводится краткое изложение консультаций и встреч, проведенных с местным населением:

- Ромитанский район: Консультации проводились 6 октября 2021 года
- 49. В этой очной консультации приняли участие шесть (6) человек, состоящих только из представителей местного хокимията.
- 50. Представители местного населения не смогли принять участие во встрече, так как встреча проводилась в сезон сбора хлопка.
- Джондорский район: Консультации проводились 6 октября 2021 года
- 51. В этой очной встрече приняли участие 18 человек. Шесть (6) участников были представителями местного хокимията и двенадцать (12) участников были из числа местного населения, включая женщин и безработную молодежь.
- Каракульский район: Консультации проводились 6 октября 2021 года
- 52. В этой консультации приняли участие девять (9) человек. Семь (7) участников были представителями местного хокимията и два (2) участника были из числа местного населения, включая одну (1) женщину и одного (1) безработного молодого человека.
- 53. Другие местные жители не смогли принять участие во встрече, поскольку встреча проводилась в сезон сбора хлопка.
- Гиждуванский район: Консультации проводились 7 октября 2021 года
- 54. В этой очной консультации приняли участие одиннадцать (11) человек, состоящих только из представителей местного хокимията.
- 55. Представители местного населения не смогли принять участие во встрече, так как встреча проводилась в сезон сбора хлопка.
- Шафирканский район: Консультации проводились 7 октября 2021 года
- 56. В этой консультации приняли участие 40 человек и четыре (4) представителя местного хокимията и местные жители, включая пожилых людей и безработную молодежь (9 женщин и 27 мужчин).
- Пешкунский район: Консультации проводились 7 октября 2021 года
- 57. В этой очной консультации приняли участие шесть (6) представителей местного хокимията и 19 представителей местного населения, включая пожилых людей и безработную молодежь.
- Владельцы и работники социальных инфраструктур вдоль маршрута ВЛЭП: Консультации и распространение наглядных пособий проводились с 3 по 6 октября 2021 года.

58. Консультации проводились индивидуально с ЗПЛ вместо общественного собрания, так как нет подходящей инфраструктуры для проведения общественных собраний, а социальная инфраструктура/объекты расположены далеко друг от друга.

59. Наглядные пособия были выданы 20 людям.

60. В тех случаях, когда владельцы социальной инфраструктуры или их работники не присутствовали, брошюры и буклеты проекта были оставлены в подходящих местах на территории объекта (при наличии).

- Пастухи вдоль маршрута ВЛЭП. Консультации и распространение наглядных пособий (брошюр и буклетов) проводились с 3 по 6 октября 2021 года.

61. Из-за засушливого летнего сезона большинство пастухов не присутствовали в поселениях вдоль ВЛЭП, поскольку они переместились на альтернативные места выпаса. Однако в этих поселениях были оставлены наглядные пособия.

В таблице ниже приводится краткая информация о проведенных на сегодняшний день консультациях.

Таблица 5-3: Краткая информация о консультациях с заинтересованными сторонами вдоль ВЛЭП в прошлом

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАН НЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (А), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)	ПОВЕСТКА ДНЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ	СРОКИ И ИТОГИ КОНСУЛЬТАЦИЙ
Непосредственно затронутые лица	Пастухи (которые потенциально могут использовать землю вдоль ВЛЭП)	А: Воздействие от строительных работ вдоль ВЛЭП.	Раскрытие информации о планируемой ВЛЭП и определение вопросов, касающихся землепользования и собственности вдоль ВЛЭП.	Визуальные средства (брошюры и буклеты) были распространены с 3 по 6 октября 2021 года. Однако в связи с засушливым сезоном пастухи переместились в другие районы в поисках пастбищных земель.
	Управление железной дороги (предполагается, что будет 3 точки пересечения с железной дорогой: 1) железная дорога 1, которая пересекает территорию проекта 2) железная дорога 2, проходящая вдоль озера Каракерт 3) железная дорога 3 возле подстанции Каракуль	А: Вдоль ВЛЭП проходит железнодорожная линия.		Технические требования к Проекту были представлены в Отчете о предварительном технико-экономическом обосновании ВЛЭП, поэтому дополнительные консультации на этапе ОВОСС не проводились. Ожидается, что Подрядчик ЕРС проведет дополнительные консультации с УП «РЖУ-Ташкент» и проектным институтом.
	Аму-Бухарский бассейн	А: Вдоль ВЛЭП проходят каналы для сточных вод		Письмо было отправлено 24 сентября 2021 года, ответ был предоставлен 16 октября 2021 года, включая подробную информацию о применимых буферных зонах между башнями/пилонами ВЛЭП и ирригационными каналами.
	АО «Uztransgaz»	А: Данные о существующих газопроводах, а также вспомогательных		Письмо в «Uztransgaz» было направлено компанией Juru Energy от имени ACWA Power 26

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: основанное на воздействии (А), основанное на интересах (I), или лицо, принимающее решение (D)	Повестка дня консультаций	Сроки и итоги консультаций
		сооружениях и коммуникациях вдоль ОНТЛ ВЛЭП		апреля 2021 года в ходе предварительного технико-экономического обоснования ВЛЭП. Ответ получен письмом 5 мая 2021 года
	Лесохозяйственный фонд	А: Есть земельные участки, которые относятся к лесохозяйственному фонду.		Кадастровый отдел Лесохозяйственного фонда предоставил ответ 25 октября 2021 года, в котором говорится, что Проект должен связаться с хокимиятом Бухарской области.
	Фермеры, использующие сельскохозяйственные земли	А: Владеют частью земли вдоль планируемой ВЛЭП		Консультации должны быть проведены в рамках общего ПДП для площадки Проекта и ВЛЭП.
	Ismoilsher Chorvador			
	Ферма «Mardon»			
	Ферма «Gafur Razzoq»			
	ООО «BARKHAYOT MUKHAMMAD RAJAB»			
Местные органы власти	Хокимият Бухарской области	D: Ответственный за развитие проекта	Эти организации будут иметь определенное отношение к разработке ВЛЭП, поскольку ВЛЭП проходит через область и районы, т.е. владение и аренда земли.	Письмо отправлено 24 сентября 2021 года, но до сих пор ответа не получено, даже после многократных повторных обращений.
	Хокимият Гиждуванского района			Ответное письмо о помощи в получении кадастровой карты, а также данных о владельцах или арендаторах земельных

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАН НЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (А), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)	Повестка дня консультаций	Сроки и итоги консультаций
				участков было получено 10 мая 2021 года Очная встреча состоялась 7 октября 2021 года, и консультации будут продолжены в контексте программ восстановления средств к существованию.
	Хокимият Пешкунского района			Очная встреча состоялась 7 октября 2021 г., а также будут проводиться консультации в рамках программы восстановления средств к существованию по мере необходимости.
	Хокимият Ромитанского района			Очная встреча состоялась 6 октября 2021 года, дополнительные консультации будут проводиться в рамках программ восстановления средств к существованию по мере необходимости.
	Хокимият Каракульского района			Ответное письмо о помощи в получении кадастровой карты, а также данных о владельцах или арендаторах земельных участков было получено 10 мая 2021 года. Очная встреча состоялась 6 октября 2021 года,

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАН НЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (А), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)	Повестка дня консультаций	Сроки и итоги консультаций
				дополнительные консультации будут проводиться в рамках программ восстановления средств к существованию по мере необходимости.
	Хокимият Джондорского района			Очная встреча состоялась 6 октября 2021 года, дополнительные консультации будут проводиться в рамках программ восстановления средств к существованию по мере необходимости.
	Хокимият Шафирканского района			Очная встреча состоялась 7 октября 2021 года, дополнительные консультации будут проводиться в рамках программ восстановления средств к существованию по мере необходимости.
	Хокимият Канмехского района			Очная встреча состоялась 7 октября 2021 года, дополнительные консультации будут проводиться в рамках программ восстановления средств к существованию по мере необходимости.
Государственные организации	Центр гидрометеорологической службы Республики Узбекистан (УЗГИДРОМЕТЦЕНТР)	I: Официальные консультанты	Выявление вопросов, связанных с метеорологическими данными	Письмо в Узгидрометцентр было направлено компанией Juru Energy от имени ACWA Power 26 апреля 2021 года в ходе

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАН НЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (А), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)	Повестка дня консультаций	Сроки и итоги консультаций
				предварительного технико-экономического обоснования ВЛЭП. Ответ получен через telegram. Узгидрометцентр предоставил метеорологическую информацию с метеорологических станций Джангельды, Аякагитма и Каракуль за период 2001-2020 гг. Никаких дополнительных консультаций в рамках ОВОСС не проводилось.
	ГУП «UzGASHKLITI»	I: Официальные консультанты	Определение вопросов, касающихся геологических и геоморфологических данных для планируемых коридоров ВЛ	Письмо в UzGASHKLITI было направлено компанией Juru Energy от имени ACWA Power 26 апреля 2021 года в ходе предварительного технико-экономического обоснования ОНТЛ Ответ получен по телефону 3 мая 2021 г. UzGASHKLITI указало, что у них нет архивных данных по запрашиваемой информации, и они предложили провести

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: основанное на воздействии (А), основанное на интересах (I), или лицо, принимающее решение (D)	Повестка дня консультаций	Сроки и итоги консультаций
				геологическое исследование для получения любых данных.
	АО «UZENERGOENGINEERING»	I: Официальные консультанты	Определение вопросов, касающихся геологического изучения территории вдоль ВЛЭП	Письмо было направлено компанией Juru Energy от имени ACWA Power 5 мая 2021 года в ходе предварительного технико-экономического обоснования ВЛЭП. Ответ получен по телефону 7 мая 2021 года. UZENERGOENGINEERING указал, что они не владеют запрошенной информацией (тип почвы, геоморфология и уровень грунтовых вод) в планируемых коридорах ВЛЭП Каракуль-Баш 500 кВ.
	АО «Национальные электрические сети Республики Узбекистан»	D: Отвечает за эксплуатацию и техническое обслуживание Электрических установок Покупателя (ЭУП) после передачи от ACWA Power и развития ВЛЭП выше по течению от ЭУП.	Выявление проблем, связанных с существующими ВЛЭП.	Письмо отправлено 26 апреля 2021 г. Ответ получен 12 мая 2021 года в рамках Предварительного технико-экономического обоснования ВЛЭП. ACWA Power проводит дополнительные консультации.
Правительственные органы	Министерство энергетики Республики Узбекистан	D: Отвечает за разработку проекта	Получение информации по вопросам,	Продолжаются консультации между ACWA Power и Министерством энергетики

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: основанное на воздействии (A), основанное на интересах (I), или лицо, принимающее решение (D)	Повестка дня консультаций	Сроки и итоги консультаций
			касающимся общего процесса строительства ВЛЭП	
	Министерство транспорта	I: Официальные консультанты	Получение информации по вопросам доставки оборудования и техники по маршруту ВЛЭП (при необходимости)	Письмо было направлено 24 сентября 2021 года, а 21 октября 2021 года был получен ответ, в котором говорилось, что им потребуется провести выезды на место для изучения точек пересечения ВЛЭП с шоссе/дорогами на участке. Это письмо было направлено в ACWA Power, поскольку запрос включает в себя технические требования, которые не входят в сферу охвата ОВОСС.
	Министерство занятости и трудовых отношений Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты	Получение информации по вопросам, касающимся трудовых отношений	Письмо направлено 4 мая 2021 года Ответ получен 18 мая 2021 года <i>*Консультации, проведенные в рамках консультаций с заинтересованными сторонами по Ветряной электростанции</i>
	Министерство культуры Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты	Получение информации о культурных и археологических объектах вдоль маршрута ВЛЭП	Письмо было направлено 23 сентября 2021 года. Ответ получен 27 сентября 2021 года. Перенаправлено в Агентство культурного наследия, так как оно отвечает за вопросы, касающиеся культурного

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАН НЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (А), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)	Повестка дня консультаций	Сроки и итоги консультаций
				наследия и археологических объектов.
	Министерство здравоохранения	I: Официальные консультанты Защита безопасности сотрудников и населения; установление санитарной зоны вдоль ВЛЭП и подстанции	Получение информации о вопросах, касающихся здоровья, в процессе определения объема работ	Письмо направлено 4 мая 2021 года, но ответ не получен. <i>*Консультации, проведенные в рамках консультаций с заинтересованными сторонами по Ветряной электростанции</i>
	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты (Планирование готовности к чрезвычайным ситуациям)	Запрос информации о процедурах безопасности и чрезвычайных ситуациях	Консультации не проводились, но ожидается, что в рамках Проекта будут соблюдены все соответствующие национальные требования по охране труда и технике безопасности, а также будут поданы заявки на получение соответствующих разрешений в случае необходимости.
	Служба санитарно-эпидемиологического благополучия и общественного здоровья Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты	Запрос подтверждения создания санитарно-защитной зоны вдоль маршрута ВЛЭП	Письмо направлено 6 апреля 2021 года Ответ получен 27 апреля 2021 г. Последующее письмо было направлено 7 сентября с просьбой четко разграничить санитарно-защитную зону/буферную зону ВЛЭП. Ответ получен 8 сентября 2021 года

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: основанное на воздействии (А), основанное на интересах (I), или лицо, принимающее решение (D)	Повестка дня консультаций	Сроки и итоги консультаций
	Министерство по развитию информационных технологий и коммуникаций Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты	Запрос данных по телекоммуникационным сетям и объектам связи по маршруту ВЛЭП.	Письмо направлено компанией Juru Energy от имени ACWA Power 26 апреля 2021 года в ходе предварительного технико-экономического обоснования ВЛЭП. Ответ получен 12 мая 2021 года
Государственные комитеты / Агентства	Государственный комитет Республики Узбекистан по экологии и охране окружающей среды	D: Официальные консультанты. Контроль за соблюдением Национальной экологической политики и стандартов охраны окружающей среды. Отвечает за утверждение Национальной ОВОС.	Заинтересованность в развитии проекта и получение информации по вопросам подготовки и представления Национальной ОВОС	Консультации с ГКЭООС, проведенные в рамках общей ОВОС Проекта. Отмечается, что I этап Национальной ОВОС был одобрен ГКЭООС 30 сентября 2021 года.
	Государственный комитет по земельным ресурсам, геодезии, картографии и государственному кадастру (или Госкомгеодезкадастр)	I: Официальные консультанты	Запрос информации и обсуждение вопросов, касающихся землепользования вдоль коридора ВЛЭП.	Были проведены консультации в отношении территории Проекта, ответ был получен 23 марта 2021 года.
	Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам	I: Официальные консультанты	Запрос информации по вопросам, касающимся минеральных ресурсов и добычи полезных ископаемых вдоль территории ВЛЭП	Письмо в Государственный комитет по геологии и минеральным ресурсам было направлено компанией Juru Energy от имени ACWA Power 26 апреля 2021 года в ходе предварительного технико-

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАН НЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (А), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)	ПОВЕСТКА ДНЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ	СРОКИ И ИТОГИ КОНСУЛЬТАЦИЙ
				экономического обоснования ВЛЭП. Ответ был получен 20 мая 2021 года Последующее письмо отправлено 14 июля 2021 г. 2-й ответ получен 23 июля 2021 г.
	Агентство по культурному наследию Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты	Получение информации о культурных и археологических объектах вдоль маршрута ВЛЭП	Письмо отправлено 27 сентября 2021 года через приложение telegram, ответа до сих пор не получено.
	Институт археологии	I: Официальные консультанты	Получение информации по вопросам, касающимся культурных и археологических объектов вдоль планируемой ВЛЭП.	Письмо было отправлено 24 сентября 2021 года через приложение «telegram». Ответ получен 12 октября 2021 года, в нем говорится о необходимости проведения предварительных археологических исследований вдоль ВЛЭП.
	Территориальное управление Ассоциации по развитию пастбищного хозяйства Комитета по развитию шелководства и шерстяной промышленности Республики Узбекистан	I: Официальные консультанты	Запрос информации по вопросам использования пастбищных земель вдоль маршрутов ВЛЭП.	Письмо было направлено 24 сентября 2021 года через приложение «telegram». Ответ получен 11 октября 2021 года. Консультации по вопросу собственности на землю вдоль ВЛЭП будут продолжены.

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: основанное на воздействии (A), основанное на интересах (I), или лицо, принимающее решение (D)	Повестка дня консультаций	Сроки и итоги консультаций
Средства массовой информации	Список Региональные и местные средства массовой информации	I: Потенциально будет участвовать в распространении информации о Проекте.	Запрос информации по вопросам, касающимся освещения в СМИ планируемой ВЛЭП (при необходимости)	Специальная консультация не требуется
Международные организации	ЮНЕСКО	I: Официальные консультанты	Получение информации по вопросам, касающимся культурных/археологических объектов международного значения/ Телефонные звонки /Письменная переписка	Письмо направлено 27 сентября 2021 года по электронной почте Ответ получен 29 сентября 2021 г. Перенаправлено в Агентство по культурному наследию
Финансовые учреждения	ЕБРР/АБР/МФК (и возможно другие)	D: Предоставляют финансирование для Проекта	Предоставление информации и обновление информации по Проекту, включая экологические и социальные вопросы, посредством постоянного диалога на протяжении всего процесса. Это необходимо для того, чтобы обеспечить выполнение требований ЕБРР к	Постоянный диалог на протяжении всего процесса до финансового закрытия сделки

Группа ЗАИНТЕРЕСОВАН НЫХ СТОРОН	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	СООТВЕТСТВИЕ ПРОЕКТУ: ОСНОВАННОЕ НА ВОЗДЕЙСТВИИ (A), ОСНОВАННОЕ НА ИНТЕРЕСАХ (I), ИЛИ ЛИЦО, ПРИНИМАЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ (D)	ПОВЕСТКА ДНЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ	СРОКИ И ИТОГИ КОНСУЛЬТАЦИЙ
			реализации, требований АБР по обеспечению безопасности, требований МФК к деятельности	

5.2.2.3 Сводная информация об общественных консультациях и протоколы собраний

Участники консультационных встреч были собраны из всех районов, расположенных вдоль трассы ВЛЭП, включая Гиждуванский район, Пешкунский район, Ромитанский район, Каракульский район, Джондорский район и Шофирканский район. Для организации встреч с местными хокимиятами и местными сообществами этих различных районов 30 сентября 2021 года представителю Бухарского областного хокимията было направлено консультационное письмо с просьбой разрешить проведение встреч с различными группами населения (включая женщин, пожилых людей, молодежь и безработных). Местным хокимиятам было поручено определить место проведения и проинформировать общины о планируемых встречах.

Повестка дня всех собраний включала в себя:

- Описание Проекта
 - Местоположение Проекта
 - Основные этапы Проекта
 - Применимое законодательство (как кредиторов, так и местное)
 - Потенциальные экологические и социальные последствия
62. Положительные (например, возможности трудоустройства, дополнительная передача электроэнергии в сеть)
63. Отрицательные (пыль, шум, движение транспорта, потеря среды обитания, изменение ландшафта, фрагментация среды обитания и т.д.)
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб: контактные данные для отправки отзывов, предложений, запросов, соблюдения требований и т.д.
 - Обсуждения

Консультационная встреча в Хокимияте Ромитанского района

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	6 октября 2021 г.
ВРЕМЯ	17:00 - 17:40
МЕСТО	Местный хокимият
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	6 человек
ГРУППА ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	Представители местной администрации
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-жа Зилола Казакова – Juru Г-жа Гульчебра Нематуллаева – Juru
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Презентация Проекта, брошюры и буклеты
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ВСТРЕЧИ	

- Представитель проекта (Juru Energy) представил описание трассы ВЛЭП 500 кВ Баш-Каракуль, пересекающей Ромитанский район, применимые национальные и кредиторские экологические и социальные требования, потенциальные положительные и отрицательные воздействия на окружающую среду и социальную сферу, а также подробную информацию о механизме подачи и рассмотрения жалоб.
- Поскольку сейчас сезон сбора хлопка, представители местных общин не смогли принять участие во встрече. Заместитель мэра заявил, что председатель местной общины будет проинформирован и обеспечен подробной информацией о проекте ВЛ 500 кВ, включая распространение предоставленных брошюр.

ФОТОГРАФИИ



КОНСУЛЬТАЦИОННАЯ ВСТРЕЧА В ХОКИМИЯТЕ ДЖОНДОРСКОГО РАЙОНА

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	6 октября 2021 г.
ВРЕМЯ	14:45 - 15:30
МЕСТО	Местный хокимият
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	18 человек: 6 представителей местной администрации и 12 местных жителей в составе 9 мужчин и 3 женщин
ГРУППА ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	Представители местной администрации Косвенно затронутое сообщество - встреча с представителями местного сообщества, т.е. женщинами и безработной молодежью
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-жа Зилола Казакова – Juru Г-жа Гульчехра Нематуллаева – Juru
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Презентация Проекта, брошюры и буклеты
ОСНОВНЫЕ ВОПРОСЫ ОБСУЖДЕНИЙ	
• Представитель проекта (Juru Energy) представил описание трассы ВЛЭП 500 кВ Баш-Каракуль, пересекающей Джондорский район, применимые национальные и кредиторские экологические и социальные требования, потенциальные положительные и отрицательные воздействия на окружающую среду и социальную сферу, а также подробную информацию о механизме подачи и рассмотрения жалоб. • Участники поинтересовались, сколько человек будет трудоустроено во время строительства, и представитель проекта заявил, что разработчик проекта намерен привлечь местных жителей на этап строительства, и местные жители	

могут претендовать на рабочие места в соответствии со своими навыками и требованиями к работе.

ФОТОГРАФИИ



КОНСУЛЬТАЦИОННАЯ ВСТРЕЧА В ХОКИМИЯТЕ КАРАКУЛЬСКОГО РАЙОНА

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	6 октября 2021 г.
ВРЕМЯ	11:20 - 12:10
МЕСТО	Местный хокимият
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	9 человек: 6 представителей местной администрации и 3 местных жителей в составе 1 женщины и 2 человек из числа безработной молодежи
ГРУППА ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	Представители местной администрации Косвенно затронутое сообщество - встреча с представителями местного сообщества, т.е. женщинами и безработной молодежью
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-жа Зилола Казакова – Juru Г-жа Гульчехра Нематуллаева – Juru
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Презентация Проекта, брошюры и буклеты
ОСНОВНЫЕ ВОПРОСЫ ОБСУЖДЕНИЙ	
- Представитель проекта (Juru Energy) представил описание трассы ВЛЭП 500 кВ Баш-Каракуль, пересекающей Каракульский район, применимые национальные и кредиторские экологические и социальные требования, потенциальные положительные и отрицательные воздействия на ООС и С, а также подробную информацию о механизме подачи и рассмотрения жалоб. - Поскольку сейчас сезон сбора хлопка, только два представителя местных общин смогли принять участие во встрече. - Что касается возможностей трудоустройства, представитель проекта заявил, что разработчик проекта намерен привлечь местных жителей на этап строительства, и местные жители могут претендовать на рабочие места в соответствии со своими навыками и требованиями к работе. - Представители проекта сообщили участникам, что новая подстанция не строится, так как на основании технических исследований/предварительного технико-экономического обоснования, проведенного на подстанции Каракуль, лучшим вариантом является использование существующей подстанции в Каракуле.	
ФОТОГРАФИИ	



Консультационная встреча в Хокимияте Гиждуванского района

Дата проведения консультации	7 октября 2021 г.
Время	15:00 – 15:50
Место	Местный хокимият
Язык	Узбекский
Количество участников	11 человек
Группа заинтересованных сторон	Представители местной администрации
Представители проекта	Г-н Аскарбек Махмудов - Juru Г-жа Зилола Казакова – Juru Г-жа Гульчехра Нематуллаева – Juru
Используемые материалы	Презентация проекта, брошюры и буклеты

Основные вопросы обсуждений

- Представитель проекта (Juru Energy) представил краткое описание трассы ВЛЭП 500 кВ Баш-Каракуль, пересекающей Гиждуванский район, применимые национальные и кредиторские экологические и социальные требования, потенциальные положительные и отрицательные воздействия на ООС и С, а также подробную информацию о механизме подачи и рассмотрения жалоб.
- В связи с сезоном сбора хлопка, в совещании смогли принять участие только представители местных общин. Заместитель хокима по вопросам Махалли заявил, что председатели местных общин будут проинформированы и им будет предоставлена подробная информация о проекте ВЛЭП500 кВ. В свою очередь, председатели местных общин будут информировать членов местных общин. Также были розданы копии брошюр и буклетов проекта.
- Что касается возможностей трудоустройства, представитель проекта заявил, что разработчик проекта намерен привлечь местных жителей на этап строительства, и местные жители могут претендовать на рабочие места в соответствии со своими навыками и требованиями к работе.

Фотографии



Консультационная встреча в Хокимияте Шофирканского района

Дата проведения консультации	7 октября 2021 г.
Время	13:30 – 14:20
Место	Местный хокимият
Язык	Узбекский
Количество участников	40 человек: 4 представителя местной администрации и 36 представителей местных общин в составе 9 женщин и 27 мужчин
Группа заинтересованных сторон	Косвенно затронутое сообщество - Шофирканский район, встреча с представителями местного сообщества, т.е. пожилого возраста и безработной молодежи.
Представители проекта	Г-н Аскарбек Махмудов - Juru Г-жа Зилола Казакова – Juru Г-жа Гульчехра Нематуллаева – Juru
Используемые материалы	Презентация проекта, брошюры и буклеты

Основные вопросы обсуждений

- Участникам сообщили, что Шофирканский район не был выбран для строительства ветряной электростанции, а выбор места для ветряной электростанции основывается на ветровом потенциале территории, а также социально-экономических и экологических параметрах.
- Представитель проекта сообщил участникам, что существуют минимальный и максимальный пороги скорости ветра, при которых ветряные турбины будут эффективно функционировать и вырабатывать электроэнергию
- Что касается воздействия на погоду, представитель проекта проинформировал участников, что значительного воздействия на климатические условия территории не ожидается.

Фотографии



Консультационная встреча в Хокимияте Пешкунского района

Дата проведения консультации	7 октября 2021 г.
Время	12:00 – 12:50
Место	Местный хокимият
Язык	Узбекский

Количество участников	25 человек: 6 представителей местной администрации и 19 местных жителей в составе 13 мужчин и 6 женщин
Группа заинтересованных сторон	Косвенно затронутое сообщество - Пешкунский район, встреча с представителями местного сообщества, т.е. пожилого возраста и безработной молодежи.
Представители проекта	Г-н Аскарбек Махмудов - Juru Г-жа Зилола Казакова – Juru Г-жа Гульчехра Нематуллаева – Juru
Используемые материалы	Презентация проекта, брошюры и буклеты
Основные вопросы обсуждений	
Представитель проекта (Juru Energy) представил краткое описание трассы ВЛЭП 500 кВ Баш-Каракуль, пересекающей Пешкунский район, применимые национальные и кредиторские экологические и социальные требования, потенциальные положительные и отрицательные воздействия на окружающую среду и социальную сферу, а также подробную информацию о механизме подачи и рассмотрения жалоб. - Участникам сообщили, что для снижения воздействия линий электропередачи на птиц будут установлены специальные устройства. Например, будут установлены перенаправители полетов птиц, а ВЛЭП будут выровнены вдоль существующих коридоров. - Представитель проекта сообщил участникам, что после установки ветряных турбин участок проекта по-прежнему можно будет использовать для выпаса скота.	
Фотографии	
	

5.3 Совещания по обнародованию проекта ОВОСС

5.3.1 Ветряная электростанция Баш 500 МВт

После представления Проекта ОВОСС кредиторам в январе 2022 года, в Бухарский областной хокимият был направлен запрос с просьбой оказать содействие в организации встреч с общественностью с 22 по 25 февраля 2022 года с членами сообщества, ЗПЛ и другими заинтересованными сторонами. Хокимият проинформировал Гиждуванский хокимият, который затем уведомил местные сообщества о встрече. После уведомления местных общин хокимиятом Гиждуванского района, Проект ОВОСС был публично представлен местным жителям деревень Аякагитма, Куклам и Чулобод в феврале 2022 года. Собрание в селе Аякагитма было

раздельным: мужчины участвовали в отдельном собрании от женщин. Встречи проводились параллельно разными представителями проекта.

Повестка дня всех встреч с общественностью по Раскрытию Проекта ОВОСС включала в себя:

- Предоставление информации об описании проекта
- 64. Месторасположение, цель, характер и масштаб разработки проекта
- 65. Компоненты и объекты Проекта
- 66. Основные этапы Проекта
- Потенциальные благоприятные и неблагоприятные экологические и социальные воздействия
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб: контактные данные для направления отзывов, предложений, запросов, соблюдения требований и т.д.
- Обсуждения

Для того чтобы предоставить точную информацию о результатах ОВОСС членам общины, всем участникам были розданы наглядные пособия, включающие в себя брошюры и буклеты, переведенные на узбекский язык, а слайды презентации были представлены в устной форме. Наглядные пособия и презентационные слайды представлены в Приложении А.

Краткое изложение результатов встречи представлено ниже.

5.3.1.1 ДЕРЕВНЯ АЯКАГИТМА

СОБРАНИЕ, ПРОВЕДЕННОЕ С МУЖЧИНАМИ

Собрание по раскрытию информации о проекте с мужчинами запланировано на 24 февраля 2022 года в местной школе в деревне Аякагитма.

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	24 февраля 2022 г.
ВРЕМЯ	10:30 – 11:30
МЕСТО	Местная школа в деревне Аякагитма
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	21 мужчин (пожилые и молодые) из деревни Аякагитма
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-н Аскар Махмудов – Консультант по социальным вопросам Г-н Уктам Джураев - Консультант по социальным вопросам
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Брошюры, презентация проекта и буклеты
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ВСТРЕЧИ	

- После описания проекта, его воздействия и предоставления информации о механизме подачи и рассмотрения жалоб, только один участник встречи с общественностью задал вопрос, касающийся возможностей трудоустройства местного населения на этапе строительства проекта.
- На этот вопрос представитель проекта ответил, что проект объявит о вакансиях на этапе строительства, и члены местного сообщества могут подать заявку на эти вакансии, исходя из своей квалификации.
- Перед завершением презентации представитель проекта сообщил участникам, что копии НТР будут предоставлены главе села Аякагитма.

ФОТОГРАФИИ



СОБРАНИЕ, ПРОВЕДЕННОЕ С ЖЕНЩИНАМИ

Встреча с женщинами по раскрытию информации о проекте также была запланирована на 24 февраля 2022 года в местной школе в деревне Аякагитма.

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	24 февраля 2022 г.
ВРЕМЯ	10:30 – 11:30
МЕСТО	Местная школа в деревне Аякагитма
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	11 женщин (пожилых и молодых) из деревни Аякагитма
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-жа Зилола Казакова – Главный консультант по социальным вопросам
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Брошюры, презентация по проекту и буклеты

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ВСТРЕЧИ

- После описания проекта, его воздействия и предоставления информации о механизме подачи и рассмотрения жалоб, ни у кого из участников встречи с общественностью не возникло вопросов или опасений относительно проекта.
- Все участники выразили большую заинтересованность в обеспечении занятости в рамках проекта на этапах строительства и эксплуатации и выразили надежду на скорейшее начало работ по проекту.
- Перед завершением презентации представитель проекта сообщил участникам, что копии НТР будут предоставлены главе села Аякагитма.

ФОТОГРАФИИ



5.3.1.2 ДЕРЕВНИ ЧУЛОБОД И КУКЛАМ

Учитывая отсутствие общественной инфраструктуры в этих деревнях, организовать встречу не представлялось возможным. Кроме того, эти деревни находятся очень далеко от хокимията Гиждуванского района, поэтому не было возможности попросить жителей посетить встречу в другом месте. Поэтому 23 февраля 2022 года социальная команда провела обход, в ходе которого брошюры и буклет были розданы членам общин обеих деревень. Во время обхода членам общины также была предоставлена информация о МПРЖ.

Во время обхода и раздачи наглядных пособий не возникло никаких вопросов или опасений относительно проекта. Однако местные жители обеих деревень выразили большую заинтересованность в трудоустройстве в рамках проекта на этапе строительства и эксплуатации и выразили надежду на скорейшее начало работ по проекту.

5.3.2 ВЛЭП

Учитывая, что ВЛЭП проходит через Гиждуванский, Шофирканский, Пешкунский, Ромитанский, Джондорский и Каракульский районы, был направлен запрос в Бухарский областной хокимият с просьбой оказать содействие в организации встреч с общественностью с 22 по 23 февраля 2022 года с членами общин, ЗПЛ и другими заинтересованными сторонами вдоль маршрута ВЛЭП. Поскольку консультации с членами общины Гиждуванского района в зоне влияния ветряной электростанции уже были проведены в рамках раскрытия информации о ветряной электростанции, дополнительный запрос не направлялся.

Бухарский областной хокимият проинформировал различные соответствующие районные хокимияты, которые затем уведомили местные общины о встрече.

Ниже приводится краткое изложение итогов встречи.

5.3.2.1 Гиждуванский район

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	22 февраля 2022 г.
ВРЕМЯ	14:00 – 15:00
МЕСТО	Хокимият Гиждуванского района
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	9
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-жа Зилола Казакова – Главный консультант по социальным вопросам Г-н Уктам Джураев – Консультант по социальным вопросам
ИСПОЛЪЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Брошюры, презентация по проекту и буклеты
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ВСТРЕЧИ	
- После описания проекта, его воздействия и предоставления информации о механизме подачи и рассмотрения жалоб, один из участников спросил, будет ли подрядчик проекта заключать соглашение с государственным унитарным предприятием “Toza Hudud”(ГУП ЧЗ), на что член социальной группы, раскрывающий проект ОВОСС, ответил, что когда начнется строительство проекта, более подробную информацию о предложении соглашения с ГУП ЧЗ можно будет получить по телефону у менеджера по развитию бизнеса ACWA Power. В то же время ожидается, что ACWA Power заключит соглашение с ГУП ЧЗ на этапе строительства ACWA. - Другой участник спросил, можно ли будет посадить семена саксаула (растения пустыни) после окончания строительства, на что член социальной команды ответил, что будут ограничения на посадку саксаула в зонах активного строительства и вдоль полосы отвода ВЛЭП во время строительства по причинам здоровья и безопасности. Однако не будет никаких ограничений на посадку семян саксаула после окончания строительства. - Перед завершением презентации член социальной команды сообщил участникам, что копии НТР будут предоставлены хокимияту Гиждуванского района.	
ФОТОГРАФИИ	
	

5.3.2.2 Шофирканский район

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	22 февраля 2022 г.
ВРЕМЯ	11:30 – 12:30
МЕСТО	Хокимият Шофирканского района
ЯЗЫК	Узбекский

Количество участников	18
Представители Проекта	Г-жа Зилола Казакова – Главный консультант по социальным вопросам Г-н Уктам Джураев – Консультант по социальным вопросам
Используемые материалы	Брошюры, презентация проекта и буклеты
Основные итоги встречи	
- После описания проекта, его воздействия и предоставления информации о механизме подачи и рассмотрения жалоб, ни у кого из участников собрания по раскрытию информации не возникло вопросов или опасений относительно проекта. - Перед завершением презентации член социальной команды сообщил участникам, что копии НТР будут предоставлены хокимияту Шофирканского района.	
Фотографии	
	

5.3.2.3 Пешкунский район

Дата проведения консультации	22 февраля 2022 г.
Время	09:30 – 10:30
Место	Хокимият Пешкунского района
Язык	Узбекский
Количество участников	12
Представители Проекта	Г-жа Зилола Казакова – Главный консультант по социальным вопросам Г-н Уктам Джураев – Консультант по социальным вопросам
Используемые материалы	Брошюры, презентация проекта и буклеты
Основные итоги встречи	
- После описания проекта, его воздействия и предоставления информации о механизме подачи и рассмотрения жалоб, ни у кого из участников собрания по раскрытию информации не возникло вопросов или опасений относительно проекта. - Перед завершением презентации член социальной команды сообщил участникам, что копии НТР будут предоставлены хокимияту Пешкунского района.	
Фотографии	



5.3.2.4 Ромитанский район

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	22 февраля 2022 г.
ВРЕМЯ	17:30 – 18:30
МЕСТО	Хокимият Ромитанского района
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	5
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Г-жа Зилола Казакова – Главный консультант по социальным вопросам Г-н Уктам Джураев – Консультант по социальным вопросам
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Брошюры, презентация проекта и буклеты

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ВСТРЕЧИ

- После описания проекта, его воздействия и предоставления информации о механизме подачи и рассмотрения жалоб, ни у кого из участников собрания по раскрытию информации не возникло вопросов или опасений относительно проекта.
- Перед завершением презентации член социальной команды сообщил участникам, что копии НТР будут предоставлены хокимияту Ромитанского района.

ФОТОГРАФИИ



5.3.2.5 Джондорский район

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	22 февраля 2022 г.
ВРЕМЯ	14:30 – 15:30
МЕСТО	Хокимият Джондорского района
ЯЗЫК	Узбекский

Количество участников	50
Представители Проекта	Г-жа Зилола Казакова – Главный консультант по социальным вопросам Г-н Уктам Джураев – Консультант по социальным вопросам
Используемые материалы	Брошюры, презентация проекта и буклеты
Основные итоги встречи	
- После описания проекта, его воздействия и предоставления информации о механизме подачи и рассмотрения жалоб, ни у кого из участников собрания по раскрытию информации не возникло вопросов или опасений относительно проекта. - Перед завершением презентации член социальной команды сообщил участникам, что копии НТР будут переданы в хокимият Джондорского района.	
Фотографии	
	

5.3.2.6 Каракульский район

Дата проведения консультации	22 февраля 2022 г.
Время	11:30 – 12:30
Место	Хокимият Каракульского района
Язык	Узбекский
Количество участников	9
Представители Проекта	Г-жа Зилола Казакова – Главный консультант по социальным вопросам Г-н Уктам Джураев - Консультант по социальным вопросам
Используемые материалы	Брошюры, презентация проекта и буклеты
Основные итоги встречи	
- После описания проекта, его воздействия и предоставления информации о механизме подачи и рассмотрения жалоб, ни у кого из участников собрания по раскрытию информации не возникло вопросов или опасений относительно проекта. - Перед завершением презентации член социальной команды сообщил участникам, что копии НТР будут переданы в хокимият Каракульского района.	
Фотографии	



Следует отметить, что после встреч, проведенных в различных районных хокимиятах, социальная команда провела обход, в ходе которого местным жителям были розданы брошюры и буклеты.

5.4 Публичное раскрытие информации об ОВОСС

В рамках графика обнародования ОВОСС Проекта (см. главу 6 настоящего документа), печатные копии НТР, ПВЗС и ПДП были напечатаны и распространены с 14 по 17 июня 2022 года в ключевых местах в местных сообществах и среди ЗПЛ на русском и узбекском языках, как показано в таблице ниже.

Таблица 5-4 Распределение документов ОВОСС Баш 500 МВт (НТР, ПВЗС и ПДП)

Местонахождение	Контактная информация
Ветряная электростанция Баш 500 МВт	
Деревня Аякагитма	Местная школа № Заместитель директора
Деревня Куклам	На сельском мини-рынке
Деревня Чулобод	Представитель деревни
Пастухи на территории Проекта	Сообщения были оставлены в деревне пастуха 1, и другие пастухи и их работники были проинформированы.
Объекты воздействия вдоль подъездной дороги к участку Проекта	Железнодорожная станция рядом с Ветряной электростанцией Баш Документы были оставлены у диспетчера.
Хокимият Гиждувана	В офисах махаллинского комитета
ВЛЭП	
Гиждуванский хокимият	Отдел внешней торговли и инвестиций
Хокимият Шофиркон	Отдел внешней торговли и инвестиций
Хокимият Пешку	Отдел внешней торговли и инвестиций
Хокимият Джондор	Отдел внешней торговли и инвестиций
Ромитанский хокимият	Отдел внешней торговли и инвестиций
Хокимияты Каракуля	Отдел внешней торговли и инвестиций

Местонахождение	Контактная информация
Пастухи вдоль ВЛЭП	Документы были оставлены у пастуха 2, и другие пастухи в районе были проинформированы.
Фермеры вдоль ВЛЭП	Документы были оставлены фермеру 6, и другие фермеры были проинформированы
Коммерческие организации	Документы были оставлены владельцу коммерческого предприятия 5, другие коммерческие организации были проинформированы.
Местный рынок в Каракуле	Торговый центр Каракульского района: Директор торгового центра.
Бухарское областное управление шелководства Комитет по развитию шелководства и шерстяной промышленности (ШиШП)	Отдел ШиШП

Примечание: Проект будет продолжать использовать вышеуказанные места для предоставления информации о проекте ЗПЛ. Это будет осуществляться в консультации и координации с махаллами, которые играют важную роль в распространении информации и рассмотрении жалоб в своих сообществах.

Встречи с общественностью по ОВОСС были проведены с 26 июня по 5 июля 2022 года после получения разрешения от Бухарского областного хокимията (образец письма-уведомления, направленного в хокимият и ЗПЛ, представлен в Приложении В). Встречи включали презентацию Проекта и распространение брошюр, в которых кратко описывались основные воздействия проекта, где можно найти материалы по проекту (как указано в таблице 5-4 выше) и подробная информация о механизме рассмотрения жалоб.

Повестка дня всех собраний по раскрытию информации об окончательном ОВОСС включала предоставление информации по следующим вопросам:

- Цель, характер и масштаб разработки проекта;
- Продолжительность предлагаемой деятельности по проекту (строительство и эксплуатация);
- Потенциальные риски, воздействия и соответствующие меры по смягчению последствий и выгоды;
- Формы обратной связи с общественностью и механизм рассмотрения жалоб

Краткое изложение результатов встреч с ЗПЛ, проведенных в Ветряной электростанции Баш и вдоль ВЛЭП, представлено в подразделе ниже. Для того, чтобы предоставить точную информацию о результатах ОВОСС членам сообщества, всем участникам были розданы брошюры, переведенные на узбекский язык, а слайды презентации были

представлены устно (где это было необходимо). Брошюры с информацией для общественности об ОВОСС и слайды презентации представлены в Приложении С.

5.4.1 Ветряная электростанция Баш 500 МВт

В таблице ниже приводится резюме встреч с членами сообщества, ЗПЛ и другими заинтересованными сторонами на территории ветряной электростанции.

Таблица 5-5 Сводка публичного раскрытия информации по ОВОСС - Ветряная электростанция Баш 500 МВт

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
Непосредственно затронутые сообщества				
Деревня Куклам	9 участников, включая представителей ЕБРР, АБР и социальной группы.	Во дворе местного небольшого рынка Презентация Power Point Брошюры	- Один из участников поинтересовался, может ли проект построить в деревне медицинское учреждение? - В ответ ему сообщили, что разработчик проекта в настоящее время рассматривает варианты развития сообщества для оказания помощи местным жителям, и этот запрос будет передан разработчику для рассмотрения. Следует отметить, что правительство Узбекистана имеет свою программу развития для каждой общины. В связи с этим в рамках Проекта необходимо будет проводить консультации с местными хокимиятами и членами общин (включая другие заинтересованные стороны), чтобы направлять любые программы развития общин, реализуемые в рамках Проекта.	

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
Деревня Аякагитма (мужчины)	13 участников, включая представителей ЕБРР, АБР, MIGA, ACWA Power и социальной группы.	Местная школа в деревне Аякагитма Презентация Power Point Брошюры	- Один из участников спросил, какую социальную помощь кредиторы проекта могут предоставить местному сообществу. В ответ ему сообщили, что во время предыдущих консультаций некоторые жители деревни просили предоставить им спортивный комплекс, швейную машинку для молодых женщин и т.д. Все запросы были переданы разработчику проекта. Все запросы были переданы разработчику для рассмотрения. - Один из участников попросил сообщить, когда начнется строительство объекта и каковы будут условия труда для рабочих. Ему сообщили, что мобилизация площадки запланирована на 8 июля 2022⁴ года в рамках ограниченного уведомления о начале предварительных работ (УНПР).	

⁴ После проведения встреч с общественностью по раскрытию информации ОВОСС были обновлены основные этапы проекта. Пожалуйста, обратитесь к разделу 2.7 настоящего документа

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
			- Участника также проинформировали, что рабочие будут наниматься в соответствии с их навыками и квалификацией, и местные жители могут претендовать на те должности, которые им подходят. Все необходимые условия труда и условия работы будут соблюдены проектом. - Может ли разработчик проекта оснастить школу компьютерами, так как было бы хорошо, если бы у учеников была возможность изучать информационные технологии. На этот запрос представитель ACWA Power заявил, что все запросы о поддержке были получены и рассматриваются.	
Деревня Аякагитма (женщины)	13 участников, включая представителей ЕБРР и социальной группы.	Местная школа в деревне Аякагитма Презентация Power Point Брошюры	- Один из участников спросил, когда начнется строительство. В ответ ему сообщили, что мобилизация площадки запланирована на 8 июля 2022 года, а установка ветряных турбин - на 2 ноября 2022 года. - Другой участник поинтересовался, есть ли какие-либо возможности для трудоустройства местных жителей на ветряной электростанции, и ему	Фотографии не сделаны

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
			сообщили, что местным жителям будет предложено подавать заявки на подходящую должность в зависимости от их квалификации, знаний и навыков.	
Деревня Чулобод	Были посещены все домохозяйства в деревне	Посещение всех домов Брошюры	Не было высказано никаких опасений или вопросов	
ООО "Navoi sanoat savdo", шахта "Korasigir"	Владелец и рабочие на шахте	Телефонная консультация	Не было высказано никаких опасений или вопросов.	Не применимо
ООО "Lucent Centre", шахта "Sanjar"	9 участников, включая представителей АБР, ЕБРР и социальной группы.	Шахта Sanjar Брошюры, Презентация Power Point	Не было высказано никаких опасений или вопросов.	Не применимо
Пользователи земли				

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
Пастухи, использующие участок	2 участника (Пастух 1 и 2), включая представителей ЕБРР, АБР и социальной группы.	Поселения пастухов Презентация Power Point Брошюры	- Участники спросили, когда будут предоставлены компенсационные пакеты, и им сообщили, что компенсационные пакеты все еще находятся в стадии доработки, и как только пакеты будут доработаны и утверждены, они будут предоставлены каждому ЗПЛ индивидуально. - Один из участников спросил, можно ли показать команде проекта альтернативный участок, который он предпочитает, и представитель проекта подтвердил это. После встречи Пастух и один из членов проектной команды посетили выбранный альтернативный участок, были сделаны фотографии и координаты.⁵	
Органы местного самоуправления				

⁵ Следует отметить, что эта земля была одобрена и подтверждена ООО "Kokcha" 2 июля 2022 года, и подтверждение и местоположение представлены в ПДП.

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
Хокимият Гиждуванского района	14 участников, включая представителей ЕБРР, АБР, MIGA, DEG и социальной группы.	Административное здание хокимията Гиждуванского района Презентация Power Point Брошюры	- Один из участников спросил, какое расстояние между каждой вышкой и где планируемая ВЛЭП будет подключена к подстанции Каракуль. В ответ ему сообщили, что расстояние между каждой башней составляет 300 - 400 м. Планируемая ВЛЭП 500 кВ Баш - Каракуль будет подключена к линейному отсеку подстанции Каракуль. - Другой участник спросил о цели установки мачт на площадке проекта, и ему сообщили, что мачты были установлены для измерения скорости ветра, направления ветра и других метеорологических условий. - Может ли быть предоставлена информация о санитарно-защитной зоне и какой портал электроэнергии будет подключен к генерируемой электроэнергии? На это социальный представитель ответил, что санитарно-защитная зона для ВЛЭП 500 кВ составляет 30 м с каждой стороны от внешней части мачт. Что касается электрического портала, то ВЛЭП будет	

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
			подключена к имеющемуся portalу на подстанции Каракуль. - Участникам сообщили, что на этапе строительства будет задействовано около 700-100 рабочих, и рабочие из местных общин будут рассматриваться для трудоустройства на основе их навыков и опыта. - Один из участников спросил, куда будут доставляться спасенные материалы. Ему сообщили, что будет подписан контракт с государственными унитарными предприятиями на транспортировку использованных материалов, а также будет подготовлен план управления строительными отходами (ПУСО) по конкретному проекту. - Участникам сообщили, что когда начнется строительство проекта, ЕРС-подрядчики опубликуют требования к субподрядчикам на своем сайте. - Что касается альтернативных земель для содержания скота на территории проекта, представитель ООО "Kokcha" проинформировал участников о том, что у них достаточно	

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
			продуктивных земель за пределами территории проекта. - Представитель ООО "Kokcha" сообщил участникам, что менее 1% земли, принадлежащей ООО, будет использовано для проекта, и это никак не повлияет на выпас скота. - Что касается компенсации за потерянные земли вдоль ВЛЭП, участникам сообщили, что пострадают только некоторые предприниматели, ООО и фермеры вдоль ВЛЭП, и им будет выплачена компенсация за потерянные доходы, прибыль и имущество. - Один из участников спросил, какие конфликты могут произойти, если пострадавшие пастухи переселятся на другую землю. Ему сообщили, что основной проблемой для пастухов будет нехватка воды для скота, поэтому в местах переселения должны быть колодцы для водопоя.	
Государственные организации				

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
СП ООО «ASIA TRANS GAZ» (АТГ)	5 участников, включая представителей социальной команды.	- Zoom-звонок - Презентация Power Point - Брошюры	- Один из участников спросил, где находится пересечение ВТГ с газопроводом. На это ему сообщили, что при разработке проекта были учтены рекомендации, предоставленные АТГ в ходе предыдущих консультаций при подготовке ОВОСС. - Участникам сообщили, что пакет ОВОСС был раскрыт и его можно скачать с сайтов ACWA Power, ЕБРР и АБР. - Один из участников отметил, что трубопровод АТГ имеет международное значение, и поэтому они хотели бы получить техническую схему, схему расположения ВТГ, схему подъездной дороги и слайд презентации, чтобы понять его воздействие. - Ему сообщили, что презентация будет отправлена по электронной почте или в телеграмме, а запрос на техническую схему, план будет передан разработчику проекта. Запрос АТГ о технической схеме, ВТГ и схеме подъездной дороги был передан в ACWA Power. В результате, 14 июля 2022 года ACWA Power предоставила АТГ	

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
			ссылку для загрузки раскрытых документов ОВОСС, включающих схемы расположения ВТГ и подъездной дороги. Также были предоставлены РРТ (на английском и узбекском языках), использованные во время консультаций. После предоставления вышеуказанных документов от АТГ не было получено никаких дополнительных запросов.	

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
Государственные комитеты/агентства				
Комитет по развитию шелководства и шерстяной промышленности (ШиШП) ⁶	9 участников, включая представителей АБР и социальной команды.	Комитет ШиШП Бухарской области в Каганском районе Презентация Power Point Брошюры	- Глава ШиШП указал, что разрешение не было получено до использования земли, принадлежащей Комитету ШиШП, и у пастухов нет никаких строений, так как конюшни и жилые дома являются собственностью ООО "Kokcha". Поэтому компенсация не должна выплачиваться пастухам. - На это ему сообщили, что законные или незаконные или непризнанные люди все равно имеют право на компенсацию за их неземельное имущество. - Другой участник спросил, будет ли выплачиваться компенсация за пределами ВЛЭП 100 м, на что представитель проекта ответил, что компенсация будет предоставляться только в пределах ВЛЭП 100 м.	

⁶ Все встречи с ШиШП охватывали все затронутые ООО как по ветряным электростанциям, так и вдоль ВЛЭП. Эти ООО включают ООО "Qorako'l naslchilik", ООО "Amir Temur", ООО "Yakkatut G'allachilik va urug'chilik klasteri", ООО "Romitan qo'ychilik export", ООО "G'alaba", ООО "Shofirkon halol go'sht sut savdo" и ООО "Kokcha".

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
			- Участникам сообщили, что потеря среды обитания вдоль трассы ВЛЭП будет незначительной и ограничится участками башен/пилонов на этапе строительства, а после завершения строительства среда обитания будет восстановлена до естественного состояния. - Руководитель ООО "Dzhankeldy" попросил сообщить высоту ветряных турбин и компонентов, и представитель проекта сообщил ему, что длина ветряной турбины составляет 160 м, и описал основные компоненты ветряной турбины (лопасти ротора, гондола, ступица, трансформатор и т.д.).	
ННО				
Не применимо	12 участников, включая представителей социальной команды.	Офис Juru Energy и Zoom звонок Презентация	- Один из участников спросил, в каких регионах Узбекистана лучше всего развивать ветряные электростанции, и ему сообщили, что районы с высоким потенциалом ветровой энергии считаются лучшими для ветряных электростанций. - Участники были проинформированы о том, что технологии быстро развиваются и ветроэнергетика становится	

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
			конкурентоспособной по сравнению с тепловыми электростанциями. - Один из участников заинтересовался, насколько надежны исследования птиц, и ему сообщили, что отчеты о птицах абсолютно надежны, так как был проведен годовой мониторинг птиц и исследование миграционных маршрутов. Кроме того, международные эксперты подготовили исследование по моделированию риска столкновений для определения смертности птиц, и отчеты были одобрены ФИР. - Участникам сообщили, что пакет ОВОСС был раскрыт и его можно скачать с сайта ACWA Power, ЕБРР и АБР.	
Международные организации				
Не применимо	2 представителя от Bankwatch, 3 от ACWA Power и 3 от 5C	Общая дискуссия по Проекту	Встреча с представителями Bank Watch состоялась 2 июня 2022 года в офисе ACWA Power в Ташкенте, Узбекистан. Основные темы обсуждения были сосредоточены вокруг документов, раскрытых на сайтах ACWA Power и ЕБРР. Обсуждение между ACWA	Не применимо

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
			Power и Bankwatch касалось вопросов приобретения земли, взаимодействия с заинтересованными сторонами и механизма рассмотрения жалоб, оценки цепочки поставок и воздействия на биоразнообразие и вывод из эксплуатации. 26.07.2022 и 16.09.2022 от Bankwatch были получены дополнительные запросы на информацию, на которые были предоставлены ответы и дополнительная информация.	
Не применимо	Представители ЕБРР, АБР и BirdLife International	Обсуждение проекта	На встрече обсуждалось расположение турбин вблизи озера Аякагитма и воздействие на других позвоночных животных, которые являются добычей хищников. Было уточнено, что 3 турбины были перенесены в Баш, что гарантирует отсутствие турбин в пределах 2 км от озера. В целом, не было выражено никакого беспокойства по поводу Ветряной электростанции Баш и Ветряной электростанции Джангельды.	Не применимо

Органы заинтересованных сторон	Присутствующие	Место проведения и используемые материалы	Основные итоги	Фото
	Было получено письмо от общества охраны птиц Узбекистана (UzSPB) в ответ на запрос данных Проекта для анализа потенциального биологического удаления.	Ответ на письмо, полученное 4 апреля 2022 года.	В письме общества охраны птиц Узбекистана выражалась озабоченность методами и подходами ОВОСС и полевыми исследованиями, проведенными местными экспертами, рекомендация о проведении дальнейших исследований и перемещении ВТГ в Баш. 8 июня 2022 года был представлен подробный ответ, демонстрирующий, как в рамках проекта были решены поднятые вопросы. Кроме того, обществом охраны птиц Узбекистана была предоставлена ссылка на раскрытые отчеты по ОВОСС.	Не применимо

5.4.2 ВЛЭП

В таблице ниже приводится резюме встреч с членами сообщества, ЗПЛ и другими заинтересованными сторонами вдоль ВЛЭП.

Таблица 5-6 Сводка публичного раскрытия информации по ОВОСС -ВЛЭП

ОРГАНЫ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ПРИСУТСТВУЮЩИЕ	МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ И ИСПОЛЬЗОВАННЫ Е МАТЕРИАЛЫ	ОСНОВНОЙ РЕЗУЛЬТАТ	ФОТОГРАФИИ
Непосредственно пострадавшие люди				
Коммерческие предприятия, фермеры, скотоводы вдоль выравнивания ⁷	2 участника, включая представителей АБР и социальной команды.	Офис Дурмона МСС в Каракульском районе Проект РРТ Брошюры	Не было высказано никаких опасений или вопросов.	
Коммерческие предприятия, фермеры, пастухи вдоль трассы ⁸	2 участника, включая представителей АБР и социальной команды.	Место рядом с шоссе Проект РРТ Брошюры	Никаких проблем или вопросов не возникло.	

⁷ Заинтересованные стороны (пастухи, фермеры, коммерческие предприятия и т.д.), находящиеся поблизости от Дурмонской Общины, были приглашены на собрание по раскрытию информации в офис Дурмон МСС

⁸ Заинтересованные стороны (пастухи, фермеры, коммерческие предприятия и т.д.), находящиеся поблизости от жилой общины Шуркуль, были приглашены на собрание по раскрытию информации общественности в месте, расположенном рядом с шоссе

ОРГАНЫ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ПРИСУТСТВУЮЩИЕ	МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ И ИСПОЛЬЗОВАННЫ Е МАТЕРИАЛЫ	ОСНОВНОЙ РЕЗУЛЬТАТ	ФОТОГРАФИИ
Фермер 1 и ООО "Shofirkon"	2 участника, включая представителей АБР, DEG и социальной команды.	Местное кафе района Шофиркон Презентация Power Point Брошюры	Представитель ООО "Shofirkon" попросил сообщить, могут ли жители строить дома рядом с проектом ВЛЭП в случае увеличения численности населения (притока). Ему сообщили, что в соответствии с СанПиН № 0236-07 в рамках проекта должна быть установлена санитарно-защитная зона (СЗЗ) 30 м с каждой стороны и, исходя из этого, строительство жилых домов в пределах 30 м с каждой стороны от башни не допускается.	
Коммерческие предприятия	1 участник, включая представителей АБР и социальной команды.	Офис ООО "Kumush Kalava" Презентация Power Point Брошюры	Один из участников спросил, может ли АБР предоставить кредит частным предпринимателям, и ему сообщили, что займы или кредиты напрямую не предоставляются частному предпринимательству.	
Органы местного самоуправления				
Хокимият Гиждуванского района	См. таблицу 5-5	См. таблицу 5-5	См. таблицу 5-5	См. таблицу 5-5
Хокимият Шофирканского района	11 участников, включая представителей DEG, АБР и социальной команды.	Администрати вное здание хокимията района Шофиркон Презентация Power Point Брошюры	- Участники попросили разъяснений, касающихся высоты ВЛЭП, распределения электроэнергии, вырабатываемой ВЛЭП, расположения коридора ВЛЭП и количества людей, которые будут заняты на строительстве. Ниже были даны разъяснения: - ВЛЭП будет составлять приблизительно 30 - 40 м.	

ОРГАНЫ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ПРИСУТСТВУЮЩИЕ	МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ И ИСПОЛЬЗОВАННЫ Е МАТЕРИАЛЫ	ОСНОВНОЙ РЕЗУЛЬТАТ	ФОТОГРАФИИ
			- НЭУ будет отвечать за распределение электроэнергии от Каракульской ВЛЭП. - Трасса ВЛЭП проходит через 6 районов - Гиждуван, Пешку, Шофиркон, Джондор, Ромитан и Куракуль. - На ВЛЭП будет занято около 50-100 работников, и ЕРС проинформирует местные хокимияты и опубликует открытые вакансии для приема на работу.	
Хокимият района Пешку	16 участников и представителей ЕБРР, АБР, MIGA и DEG, включая социальную команду из Juru Energy & 5 Capitals.	Административное здание хокимията района Пешку Презентация Power Point Брошюры	Участники попросили разъяснений по следующим вопросам: - Заявка на работу: ACWA Power и ЕРС-подрядчик уведомят местные сообщества об объявлениях о вакансиях и процессе подачи заявок. - Размещение рабочих: Управление жилыми помещениями будет осуществляться в соответствии с руководящими принципами ЕБРР и МФК по размещению рабочих, и рабочие также будут иметь доступ к механизму рассмотрения жалоб для подачи любых жалоб. - Исследование грунтовых вод: Участникам сообщили, что это часть геотехнических исследований, и это было включено в ОВОСС.	

ОРГАНЫ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ПРИСУТСТВУЮЩИЕ	МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ И ИСПОЛЬЗОВАННЫ Е МАТЕРИАЛЫ	ОСНОВНОЙ РЕЗУЛЬТАТ	ФОТОГРАФИИ
Хокимият Ромитанского района	15 участников, включая представителей АБР, MIGA и DEG, а также социальную команду	Администрати вное здание хокимията Ромитанского района Презентация Power Point Брошюры	Участниками встречи были подняты следующие основные вопросы. - Участники хотели знать, будет ли предоставляться компенсация без кадастровых отделов. Был дан ответ, что компенсация будет предоставлена официальным и неофициальным землепользователям в соответствии с требованиями кредиторов - Другие запрошенные разъяснения касались функционирования ВТГ, их мощности и воздействия на окружающую среду (природу), куда будет эвакуироваться произведенная электроэнергия и станет ли электроэнергия дешевле. Разъяснения по этим вопросам были предоставлены (см. протокол собрания в Приложениях).	
Хокимият Джондорского района	46 участников, включая представителей АБР, DEG и социальной команды проекта.	Администрати вное здание хокимията Джондорског о района Презентация Power Point Брошюры	Вопросов и проблем у присутствующих на заседании не возникло.	
Хокимият Каракульского района	12 участников, включая представителей АБР и социальной	Администрати вное здание хокимията Каракульског о района	Один из участников попросил сообщить, когда будут выплачены компенсационные пакеты, и ему сообщили, что компенсационные пакеты все еще находятся в стадии подготовки, и как только они	

ОРГАНЫ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ПРИСУТСТВУЮЩИЕ	МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ И ИСПОЛЬЗОВАННЫ Е МАТЕРИАЛЫ	ОСНОВНОЙ РЕЗУЛЬТАТ	ФОТОГРАФИИ
	команды проекта.	Презентация Power Point Брошюры	будут доработаны и утверждены, они будут предоставлены каждому ЗПЛ индивидуально. - Другой участник предложил создать канал Telegram и обеспечить доступ к нему всем членам общины, чтобы они имели четкое представление о проекте. - Что касается того, будет ли компенсация выплачиваться наличными или переводом, участникам сообщили, что после завершения разработки и утверждения компенсационных пакетов, каждый ЗПЛ будет проинформирован о способе выплаты.	

5.4.2.1 Дополнительные консультации, проводимые в рамках требований ПЭСМ

ПЭСМ требует проведения дополнительных консультаций по вопросам материального и нематериального культурного наследия, притока рабочей силы и подъездной дороги на территории проекта и вдоль ВЛЭП. Во время публичного оглашения ОВОСС были проведены консультации с членами общин из деревень Аякагитма, Чулобод, Кукам и хокимиятов вдоль ВЛЭП по этим элементам/вопросам с целью:

- Определить, какие материальные и нематериальные элементы культурного наследия существуют в сообществах;
- Показать общинам местные подъездные дороги, которые будут затронуты проектом, и определить другие подходящие альтернативы;
- Выяснить их озабоченность по поводу притока рабочих, которые будут трудоустроены;
- Предоставить населению информацию о потенциальном воздействии проекта; и

- Выяснить любые вопросы, которые могут возникнуть у местных жителей.

Ветряная электростанция Баш 500 МВт

Общество	Материальное культурное наследие	Нематериальное культурное наследие	Приток рабочих	Подъездной путь
Деревня Аякагитма	Маликайдар (Хазор Нур бобо), расположенный в 9 км от деревни Аякагитма, является основным объектом материального культурного наследия на территории проекта.	Свадебные церемонии, церемония "Kyz alyp kashu" и национальный праздник Навруз были определены как элементы нематериального культурного наследия в этих сообществах. Потенциальное воздействие на эти элементы будет смягчаться/управляться в соответствии с ОВОСС.	В связи с притоком работников не было высказано никаких опасений или вопросов.	Никакой озабоченности по поводу использования существующих подъездных дорог для реализации проекта получено не было, так как местные жители заявили, что у них есть альтернативные дороги для использования.
Деревня Чулобод	Это святое место, которое местные жители посещают один или два раза в год для паломничества.			
Деревня Куклам	Маликайдар (Хазор Нур бобо) находится в 35 км от села Куклам			

ВЛЭП

Общество	Материальное культурное наследие	Нематериальное культурное наследие	Приток рабочих	Подъездной путь
Хокимият Гиждуван	Навруз, свадебные церемонии были определены как основное нематериальное культурное наследие, практикуемое сообществами в этих хокимиятах.	Основным объектом материального культурного наследия является мавзолей Ходжа Абдул-халик Гиждувоний, расположенный в Гиждуванском районе, и другие объекты материального культурного наследия, включая мавзолей Ходжа Багауддин	В связи с притоком работников не было высказано никаких опасений или вопросов.	Никаких замечаний, связанных с использованием существующих подъездных дорог для реализации проекта, не поступало.

Общество	Материальное культурное наследие	Нематериальное культурное наследие	Приток рабочих	Подъездной путь
	Потенциальное воздействие на эти элементы будет смягчено/управляться в соответствии с ОВОСС.	Накшбанди Бухарийский, Ходжа Саид Амир Кулол - "7 паломников" в Бухарской области. Они не находятся рядом с ВЛЭП.		
Хокимият Пешку		Ни один объект материального культурного наследия не расположен вдоль маршрута с ВЛЭП.		
Хокимият Шофиркон		Культурные объекты Хаджа Ариф Ревгарий и Хаджа Махмуд Анжир-фагनावий присутствуют в данном хокимияте, но расположены в стороне от маршрута ВЛЭП.		
Хокимият Джондор		Основным объектом материального культурного наследия в этом хокимияте является мавзолей Ходжа Сайид Амир Кулол, который является "7 паломниками" в Бухарской области.		
Хокимият Ромитан		Основным объектом материального культурного наследия в этом хокимияте является мемориальный комплекс Хазрат Ходжа Али Ромитаний и Ходжа Мухаммад Бобо. Местные жители часто посещают это место. Мавзолей Ходжа Сайид Амир Кулол, который является "7		

Общество	Материальное культурное наследие	Нематериальное культурное наследие	Приток рабочих	Подъездной путь
Хокимият Каракуль		паломников" в Бухарской области, также посещается местными жителями. Основным объектом материального культурного наследия в этом хокимияте является местная, расположенная мечеть "Кобул ота" рядом с Каракульской подстанцией, и кладбище Чибирдон ота.		

Следует отметить, что некоторые ЗПЛ не смогли присутствовать на заключительном собрании по раскрытию информации, поэтому их консультировали по телефону или предоставляли им материалы по раскрытию информации.

В приведенной ниже таблице указаны заинтересованные стороны, которые не смогли присутствовать на собрании по раскрытию информации, и метод раскрытия информации.

ОРГАНЫ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	МЕТОД РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ О ОВОСС
Ветряная электростанция	
Пастух, использующий участок проекта (Пастух 3)	Телефонный звонок и отправка брошюры через Telegram
ВЛЭП	
Пастух вдоль ВЛЭП(Пастух 1)	Телефонный звонок
Пастух вдоль ВЛЭП (Пастух 2)	Невозможно связаться по телефону, поэтому материалы по раскрытию информации и отчеты ОВОСС были оставлены руководителю ООО "Galaba", так как он контролирует эту заинтересованную сторону
Пастух вдоль ВЛЭП (Пастух 3)	Телефонный звонок
Исмоил Шер Чорвадор (Коммерсант 6)	Телефонный звонок
Фермеры, использующие сельскохозяйственные земли (Фермер 2)	Телефонный звонок
Фермеры, использующие сельскохозяйственные земли (Фермер 3)	Телефонный звонок
Фермеры, использующие сельскохозяйственные земли (Фермер 4)	Невозможно связаться по телефону, наглядное пособие оставлено у члена семьи
Фермеры, использующие сельскохозяйственные земли (Фермер 5)	Поступили в больницу
Фермеры, использующие сельскохозяйственные земли (Фермер 7)	Невозможно дозвониться по телефону
ООО "Yakkatut G'allachilik va urug'chilik klasteri"	Телефонный звонок
Фермерское хозяйство "Jilvon Rivoj"	Телефонный звонок

5.4.3 Обновленная информация о раскрытии документов ОВОСС

Как говорилось выше, распространение документов ОВОСС для ВЭС Баш 500 МВт (НТР, ПВЗС и ПДП) и встречи с общественностью были проведены в период с 14 июня по 5 июля 2022 года. Кроме того, полный текст документов ОВОСС был раскрыт на веб-сайтах ЕБРР, АБР, MIGA и ACWA Power, как показано в таблице ниже.

Таблица 5-7 Ссылки на веб-сайты с раскрытыми документами ОВОСС

Организация	Сайт
ЕБРР	https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/esia/uzbekistan-bash-wpp.html
АБР	https://www.adb.org/projects/documents/uzb-56085-001-esia
MIGA	https://www.miga.org/project/bash-wind-farm-project
ACWA Power	https://acwapower.com/en/projects/bash-wind-ipp/

5.5 Механизм подачи и рассмотрения жалоб

С точки зрения национального законодательства существует централизованный механизм подачи и рассмотрения жалоб (онлайн-портал) для всех поставщиков коммунальных услуг, который был открыт в 2017 году Указом Президента №728 от 15.09.2017. Поскольку этот онлайн-портал предназначен для широкого круга вопросов, доводимых до сведения правительства, было сочтено более целесообразным разработать единую систему/подход для получения отзывов и жалоб от заинтересованных сторон, на которых влияет развитие Проекта ACWA Power Баш 500 МВт. При создании Механизма подачи и рассмотрения жалоб по Проекту был использован следующий подход.

- Заявления/жалобы от местных жителей или групп принимались как в письменной, так и в устной форме после проведения встречи с пострадавшим населением.
- Компания 5 Capitals, а также местный консультант Juru Energy рассматривают и в рамках своих полномочий отвечают за разрешение поданных жалоб (в координации с ACWA Power).

Для того чтобы заинтересованные стороны могли подать свои жалобы или комментарии относительно предлагаемого Проекта, им была предоставлена следующая информация.

Таблица 5-8 Взаимодействие с заинтересованными сторонами - контактная информация касательно Механизма подачи и рассмотрения жалоб (ВЭС Баш 500 МВт)

Компания	Контактная информация
ACWA Power Шерзод Онаркулов Старший менеджер по развитию бизнеса	Эл. почта: Sonarkulov@acwapower.com Рабочий телефон: +998 71 238 9960 Мобильный телефон: +998 90 003 9960

Компания	Контактная информация
Представитель местного хокимията (администрация)	Данные были предоставлены участникам
5 Capitals Eva Muthoni Kimonye – Руководитель Проекта	Эл. почта: eva.kimonye@5capitals.com Мобильный телефон: +971 58 177 21 60 Рабочий телефон: +974 (0) 4 343 5955

5.6 Освещение Проекта ВЭС Баш 500 МВт в СМИ

Разработка проекта Ветряной электростанции Баш мощностью 500 МВт получила национальное и международное освещение в различных средствах массовой информации. Наиболее заметные публикации в прессе представлены ниже:

ОСВЕЩЕНИЕ В МЕСТНЫХ СМИ:

- Сайт Министерства энергетики Республики Узбекистан
67. <http://minenergy.uz/en/news/view/1074>
- Uzbekistan Energy Monitor
68. <https://energy.frontieruzbekistan.com/projects/wind/acwa-500mw-1gw-wind>
- The Tashkent Times
69. <http://tashkenttimes.uz/economy/6480-two-wind-farms-to-be-built-in-bukhara-province>
- Kun.Uz
70. <https://kun.uz/01404026>

ОСВЕЩЕНИЕ В МЕЖДУНАРОДНЫХ СМИ

- Вебсайт ACWA Power
71. <https://www.acwapower.com/news/the-ministry-of-energy-and-acwa-power-achieve-momentous-milestones-as-uzbekistan-enhances-its-clean-energy-capacity/>
- Reve (Wind Energy & Electric Vehicle Magazine)
72. <https://www.evwind.es/2020/03/05/wind-energy-in-uzbekistan-acwa-power-to-build-1gw-wind-farm/73941>
- Renewable Now
73. <https://renewablesnow.com/news/uzbekistan-contracts-acwa-power-for-up-to-1-gw-wind-project-689876/>
- The Asset (Asia Connect)
74. <https://theasset.com/article/42885/acwa-power-of-saudi-arabia-expands-into-uzbekistan>

6 ПРЕДЫДУЩИЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ ДЛЯ ВЭС БАШ 52МВт

6.1 Консультации в фазе ОВОСС

В рамках Проекта Баш 52 МВт проведена целевую кампанию по консультациям с заинтересованными сторонами, исходя из ожидаемого воздействия Проекта (см. список целевых заинтересованных сторон в таблице ниже). Эти целевые консультации были проведены во время подготовки Приложения к ОВОСС для ВЭС Баш 500 МВт, результаты которых кратко изложены ниже.

Таблица 6-1 Консультации с целевыми заинтересованными сторонами по ВЭС Баш 52 МВт

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: основанное на воздействии (a), основанное на интересах (i), или лицо, принимающее решение (d)
Непосредственно затронутые люди	Пастухи на пастбищах	A: Расположены вблизи границ проекта или подъездной дороги.
	Рабочие-скотоводы на пастбищах	
	Жители села Аякагитма, в том числе местные пастухи.	
	Жители села Чулобод.	
	Жители села Куклам	
Косвенно затронутые землепользователи	ООО «Navoi sanoat savdo», горнодобывающее предприятие «Korasigin»	A: Могут быть затронуты во время строительных работ.
	ООО «Lucent Centre», горнодобывающее предприятие «Sanjan»	
Местные органы власти	Хокимият Гиждуванского района	I: Официальные консультанты, поскольку проект расположен на территории Гиждуванского района Бухарской области..

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: основанное на воздействии (a), основанное на интересах (i), или лицо, принимающее решение (d)
	Управление Министерства экологии, охраны окружающей среды и изменения климата Республики Узбекистан (МЭООСИК) Бухарской области	D: Официальные консультанты. Ответственны за охрану окружающей среды и изменение климата.
	Бухарское отделение Комитета развития шелководства и шерстяной промышленности (КРШШП)	A: Комитету поручено реализовать политику в области шелководства и каракулеводства в Бухарской области.
Государственные организации	«ASIA TRANS GAZ»	A: На территории, принадлежащей «ASIA TRANS GAZ», находится газовый объект и трубопровод.
	Управление АО «O'zbekiston temir yo'llari»	A: В границах проекта есть железнодорожная линия и небольшая железнодорожная станция.
Государственные комитеты/агентства	Общество охраны птиц Узбекистана (УОПУЗ)	I: Это агентство занимается исследованиями и сбором данных о птицах в различных регионах Узбекистана. Кроме того, им потенциально может быть интересно получить дополнительную информацию о развитии проекта и его воздействии на птиц.
	Государственный комитет экологии и охраны окружающей среды (Госкомприроды)	D: Официальные консультанты. Контроль в соответствии с национальной экологической политикой и стандартами защиты. Ответственен за утверждение национальной ОВОС.
НПО	«Emirates Bird Breeding» Центр охраны птиц	I: Интерес к развитию проекта рядом с площадкой BOT
	НПО «Oydin Nur»	I: Интерес к экологическим и социальным воздействиям на сообщества, живущие вблизи Проекта.
	Центр поддержки гражданских инициатив	
Финансовые учреждения	ФИР ВЭС Баш 500 МВт (ЕБРР, Фонд ОПЕК, АБР)	D: Предоставляют финансирование Проекту ВЭС Баш 500 МВт

Группа заинтересованных сторон	Заинтересованные стороны	Соответствие проекту: основанное на воздействии (a), основанное на интересах (i), или лицо, принимающее решение (d)
	ФИР ВЭС Баш 52МВт (ЕБРР, DEG, SCB, ВОС, ICBC)	D: Предоставляют финансирование Проекту ВЭС Баш 52 МВт

Примечание. Термины «проект и/или ветряная электростанция» в этой главе используются для обозначения ВЭС Баш 52 МВт.

6.2 Меры, принятые до консультаций

Меры, принятые до консультаций и взаимодействия, аналогичны мерам, которые принимались во внимание в течение всего процесса консультаций по ветряной электростанции Баш 500 МВт. Кроме того, непосредственно затронутые заинтересованные стороны были уведомлены о консультации/взаимодействии за неделю вперед.

Отмечается, что в отличие от консультаций, проводимых в рамках ВЭС Баш 500 МВт, в ходе консультаций по ВЭС Баш 52 МВт проблем с ограничениями, связанными с COVID-19⁹, не наблюдалось, поскольку ограничения были сняты Правительством Узбекистана.

6.3 Результаты консультаций с заинтересованными сторонами

Методы, используемые для процесса консультаций с заинтересованными сторонами, аналогичны тем, которые использовались в процессе консультаций по Баш 500 МВт (встречи, письма, электронные письма, телефонные звонки, где это применимо).

⁹ По данным ВОЗ, COVID-19 в настоящее время считается устоявшейся постоянной проблемой здравоохранения, но больше не представляет собой чрезвычайную ситуацию в области общественного здравоохранения, имеющую международное значение. [https://www.who.int/news/item/05-05-2023-statement-on-the-fifteenth-meeting-of-the-international-health-regulations-\(2005\)-emergency-committee-regarding-the-coronavirus-disease-\(covid-19\)-pandemic](https://www.who.int/news/item/05-05-2023-statement-on-the-fifteenth-meeting-of-the-international-health-regulations-(2005)-emergency-committee-regarding-the-coronavirus-disease-(covid-19)-pandemic).

6.3.1 Проблемы в организации консультаций с общественностью

Представители проекта не приходилось сталкиваться с какими-либо проблемами при организации консультаций с местными сообществами и местными властями.

6.3.2 График консультаций с общественностью

В период с 20 июня по 29 сентября 2023 года были проведены общественные консультации и встречи с Бухарским отделом Комитета по развитию шелководства и шерстяной промышленности, местными сообществами, хокимиятом Гиждувона, пастухами, горняками и другими заинтересованными сторонами, как указано ниже:

- Консультации с заинтересованными сторонами, состоявшиеся 20 июня 2023 г.
75. Хокимият Гиждувана – Это были общественные слушания, проведенные в рамках Национальной ОВОС.
- Консультации с заинтересованными сторонами, состоявшиеся 21 сентября 2023 г.
76. Хокимият Гиждувана;
77. Пастух, работающий на пастбищах;
78. деревня Аякагитма и местные пастухи;
79. деревня Чулобод;
80. деревня Куклам; и
- Консультации с заинтересованными сторонами, состоявшиеся 22 сентября 2023 г.
81. пастухи на пастбищах;
82. шахта «Карасигир» ООО «Навои Саноат Савдо».
83. Управление экологии, охраны окружающей среды и изменения климата Бухарской области .
- Консультации с заинтересованными сторонами, состоявшиеся 6 октября 2023 г.
84. НПО и организации гражданского общества («Ойдин Нур» и Центр поддержки гражданских инициатив)
- Консультации с заинтересованными сторонами, состоявшиеся 11 октября 2023 г.
85. Шахта «Sanjan» ООО «Lucent Center»

6.3.3 Цель консультаций с общественностью

Основные цели консультаций с заинтересованными сторонами заключались в следующем:

- Предоставить заинтересованным сторонам информацию о новой предлагаемой ветроэлектростанции Баш 52 МВт, включая:
 86. Цель, характер и масштаб проекта;
 87. Продолжительность предлагаемой проектной деятельности;
 88. Связь между Баш 500 МВт и Баш 52 МВт;
 89. Риски, воздействия, соответствующие меры по смягчению последствий и выгоды; и
 90. Механизм рассмотрения жалоб: контактные данные для отправки отзывов, предложений, запросов, вопросов соблюдения требований и т. д.
- Информировать заинтересованные стороны о потенциальном воздействии ветровой электростанции Баш 52 МВт;
- Предоставить обзор совокупного воздействия Баш 52 МВт вместе с Баш 500 МВт и того, как эти воздействия будут оцениваться в ОВОСС;
- Получить мнение национальных, местных органов власти, членов местного сообщества и землепользователей относительно дополнительного проекта Баш 52 МВт.

Консультации с заинтересованными сторонами проводились в соответствии с принципами, изложенными в Стандартах деятельности МФК, Экологической и социальной политике и Требованиях к деятельности ЕБРР.

6.3.4 Краткое изложение консультаций с общественностью и протоколы собраний

Для определения места и даты консультативных встреч с членами местного сообщества, пастухами, некоторыми другими косвенно затронутыми или заинтересованными сторонами, было направлено письмо хокиму Гиждуванского районного хокимията. Хокимият, в свою очередь, принял решение о месте проведения и сообщил участникам и/или членам сообщества о предстоящих встречах по согласованию с Juru Energy Limited (местным консультантом 5 Capital).

Краткое изложение результатов консультаций с заинтересованными сторонами проекта по проекту Баш 52 МВт представлено в подразделах ниже.

6.3.4.1 Консультативная встреча с хокимиятом Гиждуванского района – общественные слушания

Краткое информация о встрече представлена в таблице ниже.

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	20 июня 2023 г.
ВРЕМЯ	10:00 – 11:30
МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ	Административное здание Хокимията Гиждуванского района
Язык	Узбекский

Количество участников	7 человек
Представители ГИЖДУВАНСКОГО РАЙОНА	Заместитель хокима Гиждуванского района, Специалист по строительству, связи и коммунальному хозяйству, Представитель отдела внешней торговли и инноваций хокимията Гиждуванского района, Представитель отдела водоснабжения Гиждуванского района, Представитель отдела природных ресурсов Гиждуванского района, Представитель отдела, санитарно-эпидемиологического благополучия директор ООО «Кукча».
Представители ПРОЕКТА	Азиз Рахмонов – Специалист по связям с общественностью ВЭС Баш 500 МВт и 52 МВт Ирода Маликова — Juru Олег Хегай — Juru Достонжон Кулдошов - Juru
ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Брошюры, Презентации PPT
ГЛАВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	
- Представитель района запросил разъяснений относительно того, где будет зарегистрировано ООО Проекта, поскольку во время совещания по раскрытию информации о Баш 500 МВт, он понял, что ООО «Проектная компания» будет зарегистрировано в Гиждуване. Однако позже в Навои была зарегистрирована проектная компания ВЭС Баш 500 МВт. На этот запрос о разъяснениях Специалист проекта по связям с общественностью сообщил ему, что область/район, где будет зарегистрирован новый проект, будет подтверждена и об это сообщат хокимияту. - Специалист по строительству, коммуникациям и коммунальным предприятиям попросил сообщить мощность ветряных турбин и общий объем электроэнергии, который, как ожидается, будет производиться ветряной электростанцией в будущем. Ему сообщили о том, что ВЭС Баш 52 МВт будет иметь максимальную мощность 80 МВт. - Член хокима также спросил, когда Баш 52 МВт будет введена в эксплуатацию, и ему сообщили, что предполагаемая дата коммерческой эксплуатации проекта — июнь 2025 года. - Представитель Министерства природных ресурсов выразил обеспокоенность по поводу строящейся в настоящее время ВЭС Баш мощностью 500 МВт. Он заявил, что ЕРС Подрядчик не соблюдает национальные экологические требования, поскольку строительный мусор не утилизируется эффективно, а разрешения не были получены до начала строительства дорог. Руководитель проекта по связям с общественностью проинформировал Специалиста, что его обеспокоенность по поводу ВЭС Баш 500 МВт будет передана группе Баш 500 МВт ВФ и будет предоставлен ответ. - Представитель Департамента внешней торговли и инноваций поинтересовался, будет ли электроэнергия, вырабатываемая Башской ВЭС мощностью 52 МВт, распределяться только на Гиждуван или на весь Узбекистан. Ему сообщили, что вырабатываемая электроэнергия будет поступать в сеть, и предлагаемый проект завод по производству водорода й в Ташкенте будет использовать такое же количество энергии из сети. - Другие вопросы, заданные участниками, и сопровождающие их ответы: - Будет ли проект производить выбросы газа во время строительства и эксплуатации? ОТВЕТ: Во время эксплуатации не будет наблюдаться никаких выбросов газа. Тем не менее, в фазе строительства будут наблюдаться выбросы	

газа от строительной техники, и они будут эффективно снижаться и управляться в соответствии с ОВОСС.

- Может ли проект оказать негативное воздействие на окружающую среду? **ОТВЕТ:** Основным воздействием в фазе строительства, связанным с строительством ВЭС Баш 52 МВт, является воздействие на экологию/биоразнообразие. Тем не менее, это воздействие будет оценено, эффективно смягчено и управляемо в соответствии с ОВОСС.

- Какую пользу проект принесет стране? **ОТВЕТ:** Проект будет способствовать реализации Энергетической стратегии Узбекистана до 2030 года по диверсификации энергетики за счет увеличения доли возобновляемых источников энергии в энергетическом балансе.

- Сколько домохозяйств можно обеспечить электроэнергией благодаря этому проекту? **ОТВЕТ:** Вырабатываемая электроэнергия будет поступать в сеть, и предлагаемый проект завода по производству водорода в Ташкенте будет использовать такое же количество энергии из сети.

ФОТОГРАФИИ



6.3.4.2 Консультативная встреча с хокимиятом Гиждуванского района

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	21 сентября 2023 г.
ВРЕМЯ	12:00 – 13:00
МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ	Административное здание хокимията Гиждуванского района
Язык	Узбекский
Количество участников	9 человек (включая представителей разработчиков проектов)
Представители Гиждуванского района	12:00 - 13:00 Хоким – Гиждуванский район, Начальник отделения комитета по развитию шелководства и шерстяной промышленности Каракульского района, Начальник отдела развития шелководства и шерстяной промышленности – отделение Комитета по развитию шелководства и шерстяной промышленности Каракульского района, Представитель ООО «Кокча», пастухи (которые ранее пасли скот в пределах границы проекта и затем были переселены), специалист - отдел инвестиций

	и внешней торговли хокимията Гиждуванского района, специалист отдела торгово-промышленной палаты Гиждуванского района
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Азиз Рахмонов – Специалист по связям с общественностью ACWA Power Рамзжон Сохибназаров – ACWA Power Зилола Казакова — Juru Ирода Маликова — Juru Олег Хегай — Juru
ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Брошюры, Презентация PPT
ГЛАВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	
- Представитель ООО «Кокча» проинформировал представителей проекта о том, что ООО планирует переселить пастухов на территорию проекта после завершения строительства ВЭС Баш 500 МВт. Однако, учитывая, что строительство ВЭС Баш 52 МВт не будет завершено одновременно с Баш 500 МВт, директор поинтересовался, предоставит ли проект дополнительную компенсацию пастухам. Менеджер по связям с общественностью проекта проинформировал представителя ООО, что ответ на его запрос будет предоставлен через механизм рассмотрения жалоб (эта жалоба была зарегистрирована и отправлена в Проектную компанию Баш 500 МВт для получения ответа. Однако обновленный журнал жалоб с ответом, предоставленным ООО «Кокча» не был предоставлен «5 Capitals» на момент написания этого отчета. - Один из пастухов, ранее использовавших участок проекта, спросил, получают ли пастухи компенсацию от проекта ВЭС Баш 52 МВт, и ему сообщили, что пастухи, которые ранее пасли скот в границах проекта, были переселены и получили компенсацию в рамках Плана действий по переселению проекта ВЭС Баш 500 МВт. - Специалист отдела инвестиций и внешней торговли поинтересовался, сколько рабочих будет задействовано на строительстве ВЭС Баш 52 МВт, и ему сообщили, что во время строительства будет доступно около 85 рабочих мест. 80% рабочей силы на этапе строительства будут из Узбекистана и территории реализации проекта. - Специалист Отдела Торгово-промышленной палаты запросил информацию, кто является кредитором проекта Баш 52 МВт, и ему сообщили, что ЕБРР является одним из кредиторов этого проекта. Ожидания участников этой встречи от проекта были в основном связаны с компенсациями пастухам. Никаких дополнительных ожиданий участники представителям проекта не сообщили.	
ФОТОГРАФИИ	
	

6.3.4.3 Консультативная встреча с пастухами, которые были переселены с Площадки в рамках Плана действий по переселению проекта ВЭС Баш-500 МВт В

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	21 сентября 2023 г.
ВРЕМЯ	12:00 - 12:45
МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ	Город Гиждуван, возле здания хокимията Гиждувана
Язык	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	3
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ПАСТУХОВ	Пастухи П1, П2 и П3 Примечание: Пастух 3 не присутствовал на встрече, но его представлял его брат.
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Азиз Рахмонов – Специалист по связям с общественностью ACWA Power Рамзжон Сохибназаров – ACWA Power Ирода Маликова — Juru
ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Брошюры
ГЛАВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	
- Пастух 3 упомянул, что он получил компенсацию по проекту Баш мощностью 500 МВт, и хотел знать, будет ли предоставлена дополнительная компенсация пастухам по проекту Баш 52 МВт. Специалист по связям с общественностью сообщил ему, что, поскольку пастухи, имеющие постройки на территории проекта, уже получили компенсацию и были переселены, они не будут получать дополнительную компенсацию по проекту Баш 52 МВт. Это происходит главным образом потому, что в настоящее время они не находятся на территории проекта, и добавление проекта Баш 52 МВт в границы проекта Баш 500 МВт не приведет к дополнительному физическому и/или экономическому перемещению пастухов. - У других участников не было вопросов, комментариев или опасений относительно проекта.	
ФОТОГРАФИИ	
	

6.3.4.4 Консультативная встреча в деревне Аякагитма

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	21 сентября 2023 г.
ВРЕМЯ	16:45 – 17:35 – консультация с женщинами 17:40 – 18:25 – консультация с мужчинами
МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ	Местная школа
Язык	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	11
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ДЕРЕВНИ АЯКАГИТМА	6 женщин (в том числе 1 социально уязвимая женщина) 5 мужчин
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Азиз Рахмонов - Специалист по связям с общественностью ACWA Power Рамзжон Сохибназаров – ACWA Power Ирода Маликова — Juru
ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Брошюры
ГЛАВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	
Итоги консультации с женщинами - Одна из участниц спросила, следует ли сельским жителям от проекта ожидать возможностей трудоустройства, на что представитель проекта ответил, что во время строительства будет доступно около 85 рабочих мест, и 80% строительной рабочей силы будут местными жителями из проектной зоны и других регионов Узбекистана. Чтобы обеспечить возможность трудоустройства местных жителей, Разработчик проекта и ЕРС Подрядчик уведомят местные сообщества о возможностях трудоустройства и процессе подачи заявок, а также проведут консультации с местной администрацией и руководителями махаллей в деревнях Куклам, Аякагитма и Чулобод по вопросам привлечения местных перспективных кадров. - Другая участница спросила, будет ли она работать вместе со своим супругом или отдельно от него, если они оба будут наняты на работу, и Представитель проекта подчеркнул, что при трудоустройстве мужчины и женщины будут оцениваться на основе их квалификации и опыта. Возможность работы супругов вместе на площадке проекта будет зависеть от должности, на которой они будут работать. - Участницы спросили, когда будет завершено строительство новой школы, которую ACWA Power в настоящее время строит в деревне Аякагитма. Специалист по связям с общественностью проекта ответил, что ACWA Power, Разработчик проекта не строят новую школу, а реконструирует часть школьного здания, и эти работы по реконструкции будут завершены в 2024 году. - Одна из участниц выразила беспокойство по поводу образования пыли в результате работ по реконструкции школы, что усложнило ее работу в качестве школьной уборщицы. Специалист по связям с общественностью Проекта сообщил участнице, что работы по реконструкции школы еще не начались, но уже начались строительные работы на объекте «Махалля Гузари» хокимиятом Гиждувана, что может быть причиной повышенного уровня пыли. Учитывая, что образование пыли не связано с Проектными работами или деятельностью Разработчика проекта, никаких действий со стороны Проекта не происходит. Однако жалобы по поводу образования пыли на объекте «Махалля Гузари» можно направить в хокимият. Итоги консультации с мужчинами - Один из участников спросил, могут ли рабочие, обученные работать на ветряной электростанции Баш 500 МВт, также работать на ветроэлектростанции Баш 52 МВт,	

и ему сообщили, что в случае расторжения соглашения с Баш 500 МВт он может приступить к поиску работы в Проекте Баш 52 МВт.

- Участника спросили, когда будет завершено строительство новой школы. Представитель проекта ответил, что ACWA Power; Разработчик проекта не строит новую школу, а реконструирует часть школьного здания, и данные работы по реконструкции будут завершены в 2024 году.
- Другой участник запросил информацию, сколько турбин будет установлено на Баш 52 МВт, и ему сообщили, что всего будет установлено 8 турбин с максимальной мощностью 80 МВт.

ФОТОГРАФИИ



6.3.4.5 Консультативная встреча с местными пастухами из Аякагитмы, которые ранее использовали площадку Баш (сейчас они переселены в рамках плана действий по переселению проекта Баш 500 МВт)

ДАТА КОНСУЛЬТАЦИИ	21 сентября 2023 г.
ВРЕМЯ	18:30 - 18:45
МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ	В доме пастуха
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	1 (представляющий своих братьев, которые также ранее использовали площадку Баш, но были переселены на альтернативные подходящие пастбища).
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Азиз Рахмонов - Специалист по связям с общественностью ACWA Power Рамзжон Сохибназаров – ACWA Power Ирода Маликова — Juru
ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Брошюры

ГЛАВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- Пастух, принимавший участие в этой встрече, спросил, могут ли пастухи переселиться на свою землю после завершения проектов ветряных электростанций (обе ВЭС - 500 МВт и 52 МВт), и можно ли использовать площадку проекта после завершения строительных работ. На этот запрос представитель проекта сообщил ему, что после завершения строительных работ площадку проекта можно будет использовать для выпаса скота.
- Пастух также спросил, можно ли принять его сына на работу в проект на этапе строительства, и ему сообщили, что при трудоустройстве местная рабочая сила будет оцениваться на основе их квалификации, навыков и требований к работе. Разработчик проекта и ЕРС Подрядчик уведомят местные сообщества

о возможностях трудоустройства и процессе подачи заявок, а также проведут консультации с местной администрацией и руководителями махаллей в деревнях Куклам, Аякагитма и Чулобод по вопросам привлечения местных перспективных кадров.

ФОТОГРАФИИ



6.3.4.6 Консультативная встреча в деревне Чулобод

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	21 сентября 2023 г.
ВРЕМЯ	18:00 - 19:00
МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ	деревня Чулобод
Язык	Узбекский
Количество участников	12
Представитель местного сообщества	7 мужчин и 5 женщин
Представители проекта	Азиз Рахмонов - Специалист по связям с общественностью ACWA Power Рамзжон Сохибназаров – ACWA Power Ирода Маликова — Juru Олег Хегай - Juru
Использованные материалы	Буклет

ГЛАВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- Один из участников выразил обеспокоенность по поводу рабочего городка ЕРС Подрядчика для ветряной электростанции Баш 500 МВт, построенной недалеко от деревни Чулобод. Он заявил, что во время предыдущих консультаций сообщалось, что рабочие городки будут расположены далеко от деревни. Однако ЕРС Подрядчик Баш 500 МВт разместил контейнеры возле деревни, и рабочие, проживающие в рабочих городках, не соблюдают этические правила. Он также заявил, что некоторые рабочие ходят неприлично одетыми, а некоторые преследуют местных жительниц. Кроме того, рабочие днем и вечером сильно шумели.
- Другой участник также подал аналогичную жалобу, заявив, что некоторые из рабочих ВЭС Баш 500 МВт посещают село несколько раз в полночь, стучась в двери жителей. Он заявил, что необходима немедленная помощь для обеспечения безопасности жителей деревни, поскольку постоянное преследование со стороны некоторых рабочих вызывает рост тревоги среди женщин и детей в деревне.

Примечание. Участники были проинформированы о том, что вышеуказанные проблемы будут решены в соответствии с механизмом рассмотрения жалоб. Вышеуказанные жалобы были зарегистрированы и переданы в проектную компанию Баш 500 МВт для рассмотрения. Однако на момент написания отчета 5 Capitals не предоставили подробностей о том, как были решены вышеуказанные проблемы.

6.3.4.7 Консультативная встреча в поселе Куклам

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	21 сентября 2023 г.
ВРЕМЯ	16:05 - 16:40
МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ	Деревня Куклам
Язык	Узбекский
Количество участников	6
Представитель местного сообщества	Участники: 2 женщины и 4 мужчин-
Представители проекта	Азиз Рахмонов - Специалист по связям с общественностью ACWA Power Рамзжон Сохибназаров – ACWA Power Ирода Маликова - Juru Олег Хегай - Juru
Использованные материалы	Брошюры и презентация PPT
ГЛАВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	
- Один из участников предложил провести реконструкцию дорог после окончания строительства и минимизировать пыль при строительстве ВЭС Баш 52 МВт. Участник также упомянул, что существующей асфальтированной дороге в настоящее время наносится вред в связи с движением тяжелых грузовых автомобилей, используемых для проекта Bash 500 МВт, и движение транспортных средств по дороге приводит к образованию пыли. Представитель проекта проинформировал участника, что будут реализованы меры по смягчению последствий, предложенные в ОВОСС. - Другой участник спросил, рабочие каких профессий будут наняты для строительства ВЭС Баш 52 МВт, и ему сообщили, что во время строительства будет доступно около 85 рабочих мест.	
ФОТОГРАФИИ	
	

6.3.4.8 Консультативная встреча с рабочими пастухов на их «новых» местах переезда

ДАТА КОНСУЛЬТАЦИИ	22 сентября 2023 г.
ВРЕМЯ	12:00 - 12:45
МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ	Город Гиждуван, возле здания хокимията Гиждувана
Язык	Узбекский
Количество участников	5
Представитель шахты «NAVOI SANOAT SAVDO»	Директор «Navoi Sanoat Savdo»

ПРЕДСТАВИТЕЛЬ РАБОЧИХ ПАСТУХОВ	2 рабочих Пастуха 1 2 рабочих Пастуха 2
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Азиз Рахмонов - Специалист по связям с общественностью ACWA Power Рамзжон Сохибназаров – ACWA Power Ирода Маликова - Juru
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Брошюры
ГЛАВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	
Один из рабочих Пастуха 2 спросил, можно ли будет использовать площадку проекта после завершения строительных работ. На этот запрос представитель проекта сообщил ему, что после завершения строительных работ площадку проекта можно будет использовать для выпаса скота.	
ФОТОГРАФИИ	

6.3.4.9 Консультативная встреча с представителем шахты Корасигир ООО «Navoi Sanoat Savdo»

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	22 сентября 2023 г.
ВРЕМЯ	17:10 – 17:30
МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ	Шахта «Navoi Sanoat Savdo»
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	1
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Азиз Рахмонов - Специалист по связям с общественностью ACWA Power Рамзжон Сохибназаров – ACWA Power Ирода Маликова - Juru
ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Брошюры и презентация
ГЛАВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	
- Участник спросил, когда начнется строительство и окажет ли проект прямое влияние на работу шахты. На это представитель проекта ответил, что уведомление о начале реализации проекта запланировано на декабрь 2023 года и что проект не окажет никакого прямого влияния на работу шахты. - У участника не возникло дополнительных вопросов или опасений относительно проекта, кроме упомянутых выше.	
ФОТОГРАФИИ	



6.3.4.10 Консультативная встреча с представителем Управления МЭОСИК Бухарской области

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	22 сентября 2023 г.
ВРЕМЯ	11:00 - 12:00
МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ	Административное здание Управления МЭОСИК Бухарской области
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	1
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ УПРАВЛЕНИЯ МЭОСИК БУХАРСКОЙ ОБЛАСТИ	Начальник отдела природных ресурсов
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Азиз Рахмонов - Специалист по связям с общественностью ACWA Power Рамзжон Сохибназаров – ACWA Power Ирода Маликова - Juru Олег Хегай- Juru
ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Буклет, презентация PPT

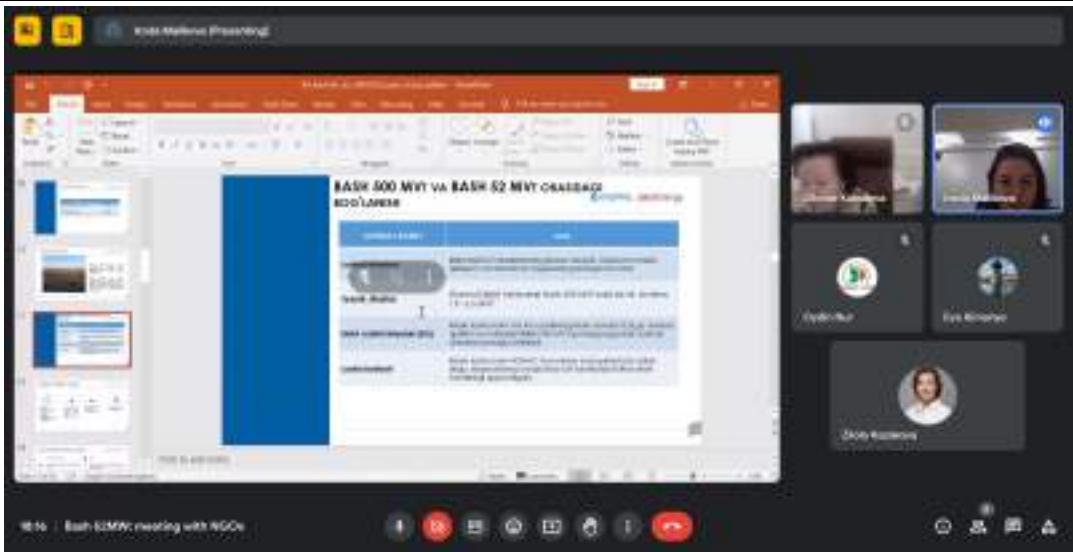
ГЛАВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- Руководитель Отдела природных ресурсов сообщил представителю проекта, что пересадка деревьев занимает много времени, и это следует учитывать при разработке проекта Баш 52 МВт. Отмечается, что в зоне проекта нет деревьев.
- Помимо предоставленного предложения, у участника не возникло вопросов или опасений относительно проекта.

ФОТОГРАФИИ

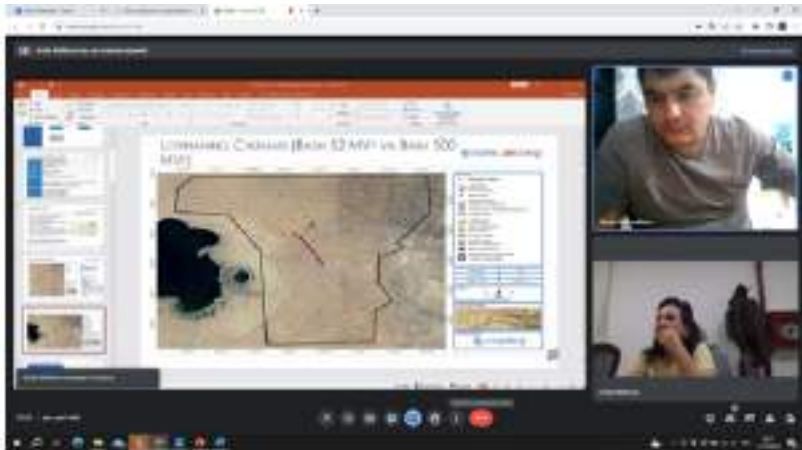


6.3.4.11 Консультативная встреча с НПО и организациями гражданского общества

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	6 октября 2023 г.
ВРЕМЯ	18:00 – 18:45
МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ	Zoom-конференция — виртуальная
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	2
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ОТ НПО	Директор «Oydin Nun» Директор «Центра поддержки гражданских инициатив»
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Ева Мутони Оберхольцер – 5 Capitals Зилола Казакова – Juru Ирода Маликова – Juru
ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Презентация PPT
ГЛАВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	
У участников не было вопросов или опасений относительно проекта, но они предложили Разработчику проекта совместно работать с НПО над гендерными вопросами, связанными с Проектом.	
ФОТОГРАФИИ	
	

6.3.4.12 Консультативная встреча с представителем шахты «Sanjar» ООО «Lucent Center»

ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	11 октября 2023 г.
ВРЕМЯ	19:00 – 20:05
МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ	Zoom-конференция — виртуальная
ЯЗЫК	Узбекский
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ	1
ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ШАХТЫ ООО «LUCENT CENTER»	Директор ООО «Lucent Center»
ПРЕДСТАВИТЕЛИ ПРОЕКТА	Ирода Маликова - Juru

ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ МАТЕРИАЛЫ	Презентация PPT
ГЛАВНЫЙ РЕЗУЛЬТАТ	
- Директор ООО поинтересовался, будут ли дороги в зоне проекта использоваться ВЭС Баш 52 МВт и будут ли ограничения на использование дорог. Он заявил, что будет активировать шахту и ему потребуется использовать тяжелую технику вдоль главной подъездной дороги и другую строительную технику по другой подъездной дороге в зоне проекта для перевозки грузов от шахты к существующей железной дороге. Представитель проекта проинформировал его, что строительство Баш 52 МВт начнется в четвертом квартале 2023 года, а его вопрос об ограничении доступа к дорогам будет зарегистрирован в механизме рассмотрения жалоб проекта, а ответ будет предоставлен через МРЖ. - Директор также сообщил представителю проекта, что, если будущие проекты приведут к захвату его горнодобывающего участка, он будет готов к переговорам об отмене своего соглашения об аренде земли и получит компенсацию.	
ФОТОГРАФИИ	
	

6.3.5 Текущие консультации с заинтересованными сторонами

В таблице ниже указаны другие группы/органы заинтересованных сторон, с которыми были проведены консультации, но ответы по которым не были получены или консультации еще не были запланированы на момент написания настоящего документа.

Таблица 6-2 Текущие консультации с заинтересованными сторонами

ОРГАН ЗАИНТЕРЕСОВАННОЙ СТОРОНЫ	ПОВЕСТКА ДНЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	МЕТОД ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	ДАТА КОНСУЛЬТАЦИИ	ПОЛУЧЕН ЛИ ОТВЕТ/ ЗАПЛАНИРОВАНА ЛИ КОНСУЛЬТАЦИЯ ?
«ASIA TRANS GAZ»	Получение информации о газовом объекте и трубопроводе на площадке.	Письмо	13 сентября 2023 г.	Получен ответ Просьба о переносе даты консультации. Подходящая дата встречи «ASIA TRANS GAZ» пока не названа.

ОРГАН ЗАИНТЕРЕСОВАННОЙ СТОРОНЫ	ПОВЕСТКА ДНЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	МЕТОД ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	ДАТА КОНСУЛЬТАЦИИ	ПОЛУЧЕН ЛИ ОТВЕТ/ ЗАПЛАНИРОВАНА ЛИ КОНСУЛЬТАЦИЯ ?
Управление железной дороги АО «O'zbekiston temir yo'llari»	Информирование о проекте	Письмо	25 сентября 2023 г.	16.10.2023 получен ответ, подтверждающий, что объекты проекта Баш 52 МВт расположены в пределах необходимой буферной зоны железнодорожной линии. Кроме того, Специалист по связям с общественностью проектных компаний связывается с Управлением, чтобы определить, потребуется ли посещение площадки.
Общество охраны птиц Узбекистана (ОПУз)	Информирование о проекте и предлагаемых мерах экологической безопасности	Электронная почта	9 октября 2023 г.	Нет ответа
Финансовый институт ВЭС 500 МВт (PROPARCO, Фонд ОПЕК, АБР)	Информирование о проекте и предлагаемых мерах экологической безопасности.	Электронная почта	9 октября 2023 г.	Ответ предоставлен 18 октября с просьбой к Проекту предоставить пакет ОВОСС – в процессе. Пакет ОВОСС был передан этим кредиторам, но ответа получено не было.
«Emirates Bird Breeding» Центр охраны птиц	Выяснить конкретные требования относительно потенциальных дополнительных воздействий проекта дрофу- красотку	Письмо	13 октября 2023 г.	Нет ответа
Финансовый институт ВЭС Баш 52 МВт	Информирование о проекте и предлагаемых	Электронная почта	16 октября.	Ответ предоставлен 18 октября с

ОРГАН ЗАИНТЕРЕСОВАННОЙ СТОРОНЫ	ПОВЕСТКА ДНЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	МЕТОД ПРОВЕДЕНИЯ КОНСУЛЬТАЦИИ	ДАТА КОНСУЛЬТАЦИИ	ПОЛУЧЕН ЛИ ОТВЕТ/ ЗАПЛАНИРОВАНА ЛИ КОНСУЛЬТАЦИЯ ?
(SCB, ВОС, ICBC)	мерах экологической безопасности			просьбой к Проекту предоставить дополнительную информацию о Проекте. С этими кредиторами была достигнута договоренность о том, что окончательный пакет ОВОСС будет передан им после того, как он будет одобрен ЕБРР.

7 ФАЗА РЕАЛИЗАЦИИ. БУДУЩАЯ ПРОГРАММА ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Взаимодействие с заинтересованными сторонами – это непрерывный процесс, который будет осуществляться на этапах строительства, ввода в эксплуатацию и эксплуатации Проектов. Используемые процессы будут прозрачными, свободными от запугивания, вмешательства и принуждения. Цель данного раздела – описать, какая информация будет раскрыта, в каких форматах, какие методы будут использоваться для передачи информации и какие методы консультаций будут использоваться с каждой из групп заинтересованных сторон, определенных в предыдущих разделах.

7.1 Методы взаимодействия

Для информирования заинтересованных сторон о процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами в период подготовки к строительству, строительства и эксплуатации Проектов будут использоваться следующие методы:

- Письма, телефонные звонки и электронная почта – Подходят для привлечения заинтересованных сторон и уведомления их о механизмах привлечения и раскрытия информации.
- Брошюры с информацией о проектах – Они будут распространяться среди населения, проживающего вблизи места реализации проектов, и будут содержать краткое описание негативных и позитивных воздействий проектов, а также информацию о механизме подачи и рассмотрения жалоб.
- Социальные сети – Подходят для привлечения заинтересованных сторон, способных оказать воздействие. Это может включать в себя использование платформ обмена сообщениями, таких как WhatsApp, Telegram¹⁰, Zoom и т.д., для

¹⁰ Специалист по связям с общественностью в координации с группой по реализации ПДП создаст канал обмена сообщениями в телеграмме, где будет распространяться общая информация о Проекте. Канал передачи сообщений будет доведен до сведения ЗПЛ в координации с лидерами общин.

Следует отметить, что по этому каналу будет передаваться только общая информация, а частная информация не будет передаваться. Кроме того, все ЗПЛ не имеют доступа к интернету, поэтому будут использоваться другие методы коммуникации (телефонные звонки, индивидуальные встречи и т.д.).

передачи общей информации о Проектах. В случае создания базы данных заинтересованных сторон необходимо обеспечить и защитить конфиденциальность данных.

- Встречи с главами населенных пунктов – Это будут формальные и неформальные встречи с главами населенных пунктов для поддержания хороших отношений с местными жителями и решения любых проблем, которые могут возникнуть у них.
- Обсуждения в фокус-группах - Подходят для взаимодействия с уязвимыми группами населения в отношении Проектов для обсуждения любых вопросов, связанных с проектом, и особых соображений, которые могут им потребоваться. Отдельные фокус-группы будут проведены с женщинами в каждом деревне, чтобы обеспечить учет гендерных аспектов.
- Двусторонние встречи - Подходят для привлечения заинтересованных сторон, на которые оказывается воздействие, и заинтересованных сторон, которые были определены, чтобы дать им возможность высказать свои взгляды и мнения и уведомить их о механизмах взаимодействия и раскрытия информации.
- Онлайн – полезный метод взаимодействия со заинтересованными сторонами, имеющими практическую заинтересованность. Механизмы взаимодействия и раскрытия информации о пакете ОВОСС на этапах строительства и эксплуатации проекта будут размещены на веб-сайте ACWA Power с указанием контактной информации для комментариев. График взаимодействия с заинтересованными сторонами будет размещен на соответствующих веб-сайтах кредитных организаций.

7.2 Раскрытие документов по ЭИС вопросам

7.2.1 ВЭС Баш500 МВт и ВЛЭП

Период раскрытия пакета ОВОСС Баш был определен равным 60 дням – согласно требованиям ЕБРР и 120 дням - АБР. Это связано с тем, что оба кредитора отнесли проект ВЭС Баш 500 МВт к категории А. На основании этого был реализован приведенный ниже график раскрытия информации.

Таблица 6-3 График публичного раскрытия информации по ОВОСС для Баш 500 МВт

МЕРОПРИЯТИЯ	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	МЕТОД ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ	СРОКИ И ПЕРИОДИЧНОСТЬ
Раскрытие ЭИС документов	Все выявленные заинтересованные стороны (затронутые заинтересованные стороны и заинтересованные стороны, исходя из интересов, включая уязвимые группы).	После согласования с кредиторами, исследование ОВОСС, нетехническое резюме (НТС), ПВЗС и ПДП были полностью опубликованы в Интернете. Раскрытые документы по-прежнему доступны в Интернете и доступны заинтересованным сторонам. Эти документы также были опубликованы на веб-сайтах	Период раскрытия документов согласно требованиям ЕБРР составлял минимум 60 дней, а АБР - 120 дней

МЕРОПРИЯТИЯ	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	МЕТОД ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ	СРОКИ И ПЕРИОДИЧНОСТЬ
		АБР и ЕБРР. Раскрытый пакет включал исследование ОВОСС, Основу экологического и социального управления и мониторинга, настоящий ПВЗС, а также ПДП и План экологических и социальных мероприятий (ПЭСМ) на русском и английском языках, в то время как НТС и ПДП были также раскрыты на узбекском, русском и английском языках.	до финансового закрытия.
	«Затронутые заинтересованные стороны» (включая уязвимые группы и ЛЗП, определенные в ПДП – пастухи, рабочие, ООО, фермеры, владельцы бизнеса, рабочие и т. д.)	Печатные копии ОВОСС НТС, ПДП и ПВЗС были предоставлены в офисы управления сообществ, указанные в Разделе 5- 4 на местных языках (русском и узбекском), чтобы они были легко доступны пожилым людям и тем, у кого нет доступа к Интернету.	Это также включало распространение брошюр и брошюр. Проведено с 14 по 17 июня 2022 года в период раскрытия информации ОВОСС.
	Заинтересованные стороны на основе интересов (местные хокимияты в различных районах, где расположены ВЭС и ВЛЭП, НПО/ОГО)	Двусторонние встречи для раскрытия воздействия Проекта и мер по смягчению, управлению и мониторингу, доступ к процессу рассмотрения жалоб (на основе результатов ОВОСС, НТС, ПВЗС и ПДП). Там, где очные встречи невозможны (например, из-за ограничений COVID-19), встречи проводились на онлайн-платформах.	Проведены с 26 июня по 5 июля 2022 г. (более подробную информацию о результатах см. в разделе 5–4).
	«Затронутые заинтересованные стороны» (включая уязвимые группы и ЛЗП, определенные в ПДП – пастухи, рабочие, ООО, фермеры, владельцы бизнеса, рабочие и т. д.)	Общественные встречи, фокус-группы и т. д. для раскрытия воздействия Проекта и мер по смягчению последствий, мерам управления и мониторинга, доступу к процессу рассмотрения жалоб (на основе результатов ОВОСС, НТС, ПВЗС и ПДП). Отдельные встречи были проведены для женщин, уязвимых групп и ЛПВП, определенных в ПДП.	Проведено с 26 июня по 5 июля 2022 г. (более подробную информацию о результатах см. в разделе 5–4).
Подготовка и раскрытие отчета о консультациях по ОВОСС.	Все выявленные заинтересованные стороны	Раскрыт на веб-сайте ACWA Power для предоставления подробной информации о результатах процесса раскрытия ОВОСС.	Об этом было объявлено на веб-сайте ACWA Power по истечении 60-

МЕРОПРИЯТИЯ	ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	МЕТОД ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ	СРОКИ И ПЕРИОДИЧНОСТЬ
			дневного периода раскрытия информации ЕБРР.

Несмотря на то, что периоды раскрытия информации для ВЭС Баш 500 МВт - 60 дней согласно требованиям ЕБРР и 120 дней – согласно требованиям АБР, уже завершены, раскрытые документы пакета ОВОСС можно найти по ссылкам, представленным в таблице ниже.

Таблица 6-4 Ссылки на веб-сайты на раскрытые документы ОВОСС ВЭС Баш 500 МВт

ОРГАНИЗАЦИЯ	ВЕБ-САЙТ
EBRD	https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/esia/uzbekistan-bash-wpp.html
ADB	https://www.adb.org/projects/documents/uzb-56085-001-esia
ACWA Power	https://acwapower.com/en/projects/bash-wind-ipp/

7.2.2 ВЭС Баш 52МВт

ЕБРР подтвердил, что ВЭС Баш 52 МВт относится к проекту категории А и, следовательно, процесс раскрытия информации должен занять 60 дней. Таким образом, на веб-сайтах ЕБРР и ACWA Power будут опубликованы следующие ЭИС документы:

- Приложение 7. Нетехническое резюме (НТР) 2 ВЭС Баш 500 МВт и Баш 52 МВт.
- Приложение к ОВОСС Баш 52 МВт.
- Основа экологического и социального управления для Проектов ВЭС Баш 500 МВт и Баш 52 МВт.
- Приложения ВЭС Баш 52 МВт
- План взаимодействия с заинтересованными сторонами Баш 500 МВт и Баш 52 МВт.
- Приложение к ПДП ВЭС Баш 52 МВт.
- План экологических и социальных мероприятий.

Кроме того, будут проводиться консультации с заинтересованными сторонами (с затронутыми и заинтересованными сторонами на основе интересов, в зависимости от обстоятельств) посредством встреч с общественностью для информирования их о результатах ОВОСС и связанных с ней документах.

В таблице ниже представлен график публичного раскрытия информации.

Таблица 6-5 График публичного раскрытия информации по ОВОСС для ВЭС Баш 52 МВт

6

Мероприятия	Заинтересованные стороны	Метод взаимодействия	Сроки и периодичность
Раскрытие документов по ЭиС вопросам	Все выявленные заинтересованные стороны (подвергшиеся воздействию и на основе интересов, включая уязвимые группы).	После согласования с кредиторами Приложение к ОВОСС, НТР, ПВЗС, Приложение к ПДП, Основы СЭСУ будут полностью раскрыты в Интернете. Документы будут доступны на веб-сайте ACWA Power до финансового закрытия. В течение этого периода заинтересованные стороны смогут комментировать или запрашивать дополнительную информацию о проекте. Ожидается также, что ЕБРР также опубликует те же документы на своем веб-сайте. Приложение к НТР и ПДП будет опубликовано на русском, узбекском и английском языках, а Приложение к ОВОСС, Основы СЭСУ, ПВЗС, ПЭСМ будут на русском и английском языках.	Период раскрытия информации до финансового закрытия - минимум 60 дней.
	Затронутые заинтересованные стороны (включая уязвимые)	Печатные копии НТР ОВОСС, ПДП и ПВЗС будут предоставлены в офисы общин, указанные в Разделе 7.9 на местных языках (русском и узбекском), чтобы они были легко доступны пожилым людям и тем, кто не имеет доступа к Интернету. Это будет включать распространение листовок и брошюр, а также консультации с посещением домов, где это применимо.	
	Заинтересованные стороны на ове интересов (местные хокимияты, НПО/ОГО и т.д.) NGOs/CSOs etc)	Двусторонние встречи для раскрытия информации о воздействии Проектов и мерах по смягчению последствий, управлению и мониторингу, доступу к процессу рассмотрения жалоб (на основе результатов Приложения к ОВОСС, НТР, ПВЗС и Приложения к ПДП).	2-я половина периода раскрытия информации об ОВОСС.

Мероприятия	Заинтересованные стороны	Метод взаимодействия	Сроки и периодичность
		Там, где физические встречи невозможны (, встречи будут проводиться на онлайн-платформах.	
	Затронутые заинтересованные стороны, подвергшиеся воздействию (включая уязвимые группы)	Встречи с общественностью, фокус-группы и т.д. для раскрытия информации о воздействии Проекта и мерах по смягчению последствий, управлению и мониторингу, доступу к процессу рассмотрения жалоб (на основе результатов Приложения к ОВОСС, НТР, ПВЗС и Приложения к ПДП). Отдельные встречи будут проведены для женщин, уязвимых групп. Там	2-я половина периода раскрытия информации об ОВОСС.
Подготовка и раскрытие отчета о консультациях по ОВОСС	Все выявленные заинтересованные стороны.	Будет опубликован на веб-сайте ACWA Power, чтобы предоставить подробную информацию о результатах процесса раскрытия информации ОВОСС после его завершения.	1 месяц после окончания 60-дневного периода раскрытия информации ОВОСС.

7.2.3 График раскрытия информации по ОВОСС для ВЭС Баш 52 МВт

В течение 60-дневного периода раскрытия информации будут проводиться общественные консультации с различными заинтересованными сторонами. Консультации будут проводиться с теми же заинтересованными сторонами, что и те, которые консультировались во время консультаций по этапу ОВОСС для ВЭС Баш 52 МВт

(см. главу 6). Предварительный график раскрытия информации для различных групп представлен в таблице ниже.

Примечание. График общественных консультаций будет окончательно определен после консультаций с региональными и местными органами власти и с учетом государственных праздников, например, празднования Нового года и т. д.

Таблица 6-7 Предварительный график раскрытия информации по ОВОСС для ВЭС Баш 52 МВт

ОРГАН ЗАИНТЕРЕСОВАННОЙ СТОРОНЫ	МЕСТО ВСТРЕЧИ	ЦЕЛЕВАЯ ГРУППА	ДАТА ВСТРЕЧИ
Бухарская область	Административный район	Управление Министерства экологии, охраны окружающей среды и изменения климата по Бухарской области (МЭООСИК)	2-я половина периода раскрытия ОВОСС. Точная дата будет подтверждена по результатам консультаций с региональными и местными властями.
Хокимият Гиждуванского района	Здание хокимията Гиждуванского района.	Представители различных департаментов хокимията, таких как отдел строительства, связи и коммунального хозяйства, отдел внешней торговли и инноваций, отдел водоснабжения, отдел природных ресурсов, отдел санитарно-эпидемиологического благополучия, отдел Торгово-промышленной палаты и т. д.	См. выше
ООО «Кокча», Комитет по развитию шелководства и шерстяной промышленности, представители хокимията Гиждуванского района	Здание хокимията Гиждуванского района,	Каракульский районный отдел Комитета по развитию шелководства и шерстяной промышленности, отдел шелка и шерсти, представитель ООО «Кокча».	См. выше

ОРГАН ЗАИНТЕРЕСОВАННОЙ СТОРОНЫ	МЕСТО ВСТРЕЧИ	ЦЕЛЕВАЯ ГРУППА	ДАТА ВСТРЕЧИ
Пастухи и рабочие, которые были переселены за пределы площадки, в том числе из деревни Аякагитма	Место проведения должно быть заранее согласовано с пастухами и их работниками.	Пастухи (которые ранее пасли скот в пределах границ проекта и с тех пор были переселены), включая их рабочих, если таковые имеются.	См. выше
Деревня Аякагитма	Местная школа	Отдельные встречи будут проводиться с женщинами, молодежью и мужчинами. Брошюры проекта также будут распространяться по домам, чтобы охватить тех, кто не сможет присутствовать на встречах, особенно уязвимых групп.	См. выше
Деревня Чулобод	Деревня Чулобод	Консультации на дому и раздача брошюр	См. выше
Деревня Куклам	Деревня Куклам	Консультации на дому и раздача брошюр	См. выше
НПО и организации гражданского общества (ОГО)	Виртуальная встреча	Местные, региональные и национальные НПО	См. выше
Горнодобывающие территории	Предварительно согласовывается с руководством горнодобывающих территорий.	ООО «Qorasigir Navoi Sanoat Savdo» ООО «Sanjar Lucent Centre»	См. выше
«Asia Trans Gas»	Виртуальная встреча	Уполномоченные представители АТГ.	См. выше
Управление железной дороги АО «O'zbekiston temir yo'llari»	Личная или виртуальная встреча	Представитель Управления железных дорог АО «O'zbekiston temir yo'llari»	См. выше

ОРГАН ЗАИНТЕРЕСОВАННОЙ СТОРОНЫ	МЕСТО ВСТРЕЧИ	ЦЕЛЕВАЯ ГРУППА	ДАТА ВСТРЕЧИ
Письма и/или электронные письма со ссылками на пакет ОВОСС ВЭС Баш 52 МВт будут отправлены следующим заинтересованным сторонам.			
1. Узбекское общество охраны птиц (УЗООП) 2. Центр разведения птиц Эмиратов (EBVCC) 3. Финансовые учреждения, финансирующие ВЭС Баш 500 МВт т.е. АБР, PROPARCO, ФОНД ОПЕК, SCB, BOC, ICBC)			

7.3 Меры по предотвращению репрессий

Заинтересованные стороны должны иметь возможность предоставлять свои отзывы, мнения и высказывать опасения, не опасаясь ответных мер (например, угроз, запугивания, преследования или насилия), чтобы обеспечить конструктивное взаимодействие в течение жизненного цикла проекта. Проектные компании, ЕРС, Подрядчики и О&М, а также все субподрядчики и субконсультанты, участвующие в проектах, будут выполнять следующие требования:

- Принять политику абсолютной нетерпимости к репрессиям, которая будет отражена в Кодексе поведения и политике компании. Это будет доводиться до сведения заинтересованных сторон во время всех взаимодействий;
- Если риск репрессий становится проблемой (например, когда заинтересованные стороны высказывают опасения по поводу своей безопасности за выражение своего мнения), процесс взаимодействия с заинтересованными сторонами может потребовать адаптации для обеспечения безопасности участников (например, не раскрывать место и дату проведения консультаций и т.д.).
- Участники будут проинформированы о цели взаимодействия/ консультации и получат согласие на подписание листа присутствия. Участники будут проинформированы о том, как будет использована эта информация, и им будет предоставлена возможность не разглашать свои имена.
- Повышение осведомленности персонала для обеспечения выполнения кодекса поведения компании и обучение сотрудников ожидаемому поведению при общении с местным населением и ЛПВП проекта;
- Заявления о репрессиях будут рассматриваться и на них будут приниматься меры. Ответные меры будут приниматься в консультации с теми, кто подвергается риску, а меры по реагированию на репрессии и их реализация будут согласованы с пострадавшими. Личная информация не будет разглашаться.

7.4 Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе строительства и ввода в эксплуатацию

Заинтересованные стороны, которые могут пострадать от строительства и ввода в эксплуатацию, будут привлечены до и во время физического строительства и ввода в эксплуатацию Проектов. Взаимодействие с заинтересованными сторонами во время строительства и ввода в эксплуатацию позволит заинтересованным сторонам оценить, работают ли меры так, как задумано, реагируют ли на жалобы, и определить альтернативы, если имеются недостатки.

В целях координации работы по проведению консультаций с заинтересованными сторонами на этапе строительства (и поскольку обе ВЭС Баш 500 МВт и Баш 52 МВт

имеют одни и те же заинтересованные стороны), ЭИС менеджер проектных компаний создаст совместную ЭИС рабочую группу (в которую войдут ЭИС группы СЕЕС и HDEC) для координации всех консультаций с заинтересованными сторонами и механизма рассмотрения жалоб (более подробную информацию см. в главе 9) на основе процессов взаимодействия, связанных со строительством и вводом в эксплуатацию, изложенных в таблице ниже.

Таблица 6-5 График ПВЗС на этапе строительства (Баш 52МВт, Баш 500МВт и ВЛЭП)

Мероприятия	Заинтересованные стороны	Метод взаимодействия	Сроки и периодичность
Компенсация и мероприятия по восстановлению средств к существованию в соответствии с ПДП	ЗПЛ, определенные в ПДП	В соответствии с ПДП	До начала строительства и начала ранних работ и продолжается в соответствии с графиком ПДП.
Реализация дополнения к ПДП	ООО «Кокча Комитет по развитию шелководства и шерстяной промышленности,	В соответствии с дополнением к ПДП	В соответствии со сроками, указанными в приложении к ПДП, таблица 5-2
Уведомление заинтересованных сторон о строительных и пусконаладочных работах, включая сроки.	Прямо и косвенно затронутые заинтересованные стороны (см. Таблицы 4-1 и 4-2 выше)	Официальные уведомления о начале строительства и вводе в эксплуатацию будут размещены на въездах на территорию проекта и в стратегических местах вдоль проектной площадки подъездных путей ВЛЭП. Также будут проведены двусторонние встречи с заинтересованным и сторонами, непосредственно затронутыми	До начала этапов строительства и ввода в эксплуатацию. При необходимости он будет обновляться на этапах строительства и ввода в эксплуатацию, если произойдут изменения в запланированных мероприятиях или процессах. Двусторонние встречи должны проводиться два раза в год на протяжении всего этапа строительства проекта и/или в случае каких-либо значительных изменений в строительных работах или процессах.

Мероприятия	Заинтересованные стороны	Метод взаимодействия	Сроки и периодичность
		проектом, для информирования их о начале строительства и любых изменениях в графике строительства проекта.	
	Государственные органы/организации и местные органы власти/агентства, НПО, профсоюзы	Официальные электронные сообщения или письма, согласованные с соответствующими местными органами власти, будут направлены для предоставления информации о мероприятиях и сроках строительства и ввода в эксплуатацию.	
	Комитет по развитию шелководства и шерстяной промышленности, ООО «Kokcha»	Официальное письмо-уведомление с подробным описанием сроков и мероприятий на этапе строительства.	За 3 месяца до начала этапа строительства.
Сообщение о готовности к чрезвычайным ситуациям и план действий	Жители населенных пунктов, расположенных вблизи площадки Проекта и ВЛЭП, включая владельцев ферм вдоль ВЛЭП и коммерческие организации	Будут проведены двусторонние встречи с местными властями и главами населенных пунктов с целью информирования их о плане действий в чрезвычайной ситуации и оптимизации работы с учетом любых проблем, вызывающих обеспокоенность с их стороны. По результатам этих встреч в координации с местными органами власти	До начала строительства и ввода в эксплуатацию. Обновляется при возникновении ключевых изменений в плане.

Мероприятия	Заинтересованные стороны	Метод взаимодействия	Сроки и периодичность
		будет принято решение о необходимости проведения двусторонних встреч с населением.	
	Правительственные органы, государственные комитеты/агентства Местные органы власти, НПО, профсоюзы Промышленные и коммерческие организации Кредиторы Проекта	Официальные электронные сообщения или письма, информирующие соответствующие ведомства о действующих процедурах реагирования на чрезвычайные ситуации и любой необходимой координации для конкретных событий. При необходимости будут проводиться двусторонние встречи.	
Сообщение о предотвращении и реагировании на НДГП, СЭД и СД	Женщины, молодые девушки и юноши в населенных пунктах, расположенных вблизи места реализации Проекта и вдоль трассы ВЛЭП	Будут проведены двусторонние встречи с женщинами, молодыми девушками и юношами в населенных пунктах вблизи места реализации Проекта и вдоль ВЛЭП с целью просвещения их по вопросам репродуктивного здоровья, ЗППП, гендерного насилия и поощрения их сообщать о любых случаях НГН, СЭД и СД.	Ежеквартально на протяжении всего этапа строительства проекта и в соответствии с процедурами/планам и НДГП.
Предоставление обновленной информации заинтересованным сторонам по ключевым	Местные сообщества и ключевые заинтересованные стороны, такие как	В ходе встреч заинтересованным сторонам будет предоставлена обновленная информация по	Ежеквартально на протяжении всего этапа строительства проектов

Мероприятия	Заинтересованные стороны	Метод взаимодействия	Сроки и периодичность
вопросам, особенно местным сообществам.	государственные чиновники и т. д.	следующим вопросам: (i) Трудоустройство местного населения (ii) Управление притоком рабочей силы (iii) Процедуры предотвращения НДГП/ СЭД и поддержка, доступная пострадавшим в соответствии с установленными системами. (iv) Инициативы и прогресс в корпоративной социальной ответственности (v) Любые другие вопросы, вызывающие серьезные опасения в связи с взаимодействием и жалобами на этапе строительства, например, касающиеся безопасности дорожного движения, заболеваний, передающихся половым путем и т. д.	
Независимый Экологический и социальный мониторинг и отчетность (включая мероприятия по предотвращению НДГП - СЭД/СД и реагированию на них, количество рассмотренных жалоб, тренинги по повышению осведомленности	Кредиторы Проекта	Экологический и социальный аудит для оценки соответствия Проекта стандартам Узбекистана, требованиям кредиторов и кредитным обязательствам.	Два раза в год на протяжении всего этапа строительства и ввода в эксплуатацию Проекта.

Мероприятия	Заинтересованные стороны	Метод взаимодействия	Сроки и периодичность
о СЭД/СД для персонала проекта и т.д.).			
Внедрение механизма подачи и рассмотрения жалоб	Все выявленные заинтересованные стороны	Как описано в разделе «Механизм подачи и рассмотрения жалоб» данного ПВЗС (см. Раздел 7).	Создается в начале этапов строительства и ввода в эксплуатацию и обновляется на протяжении всего периода для обеспечения быстрого и эффективного реагирования.

7.5 Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе эксплуатации

Взаимодействие с заинтересованными сторонами на этапе эксплуатации Проекта будет входить в обязанности О&М Компании (NOMAC), хотя ожидается, что Проектная компания будет оказывать существенную поддержку с целью учета местных культурных особенностей во время проведения мероприятий по взаимодействию с заинтересованными сторонами.

Для Проектных компаний и О&М Компании будет важно обеспечить плавный переход от взаимодействия с заинтересованными сторонами с этапа строительства и ввода в эксплуатацию к этапу эксплуатации Проектов, изучив методы, которые были наиболее эффективны на этапах строительства и ввода в эксплуатацию. Важно продолжать использовать эти методы, чтобы избежать снижения частоты взаимодействия с заинтересованными сторонами, поскольку заинтересованные стороны уже знакомы со стандартными процессами взаимодействия.

Таблица 6-6 График ПВЗС на этапе эксплуатации (Баш 52МВт, Баш 500МВт и ВЛЭП)

Мероприятия	Заинтересованные стороны	Метод взаимодействия	Сроки и периодичность
Мероприятия по восстановлению средств к существованию в соответствии с ПДП	ЗПЛ, определенные в ПДП и Приложении к нему	В соответствии с ПДП и Приложении к нему	На этапе эксплуатации
Уведомление заинтересованных сторон о переходе от строительства/вво	Прямо и косвенно затрагиваемые заинтересованные стороны (см. Таблицы 4-1 и 4-2 выше)	На въезде на участок и в стратегических местах вдоль трассы ВЛЭП будут размещены официальные	Не менее чем за 2 месяца до начала работ.

Мероприятия	Заинтересованные стороны	Метод взаимодействия	Сроки и периодичность
да в эксплуатацию к эксплуатации		уведомления о начале эксплуатационной фазы Проекта.	
	Государственные органы / организации, местные органы власти / агентства, НПО, профсоюзы	Официальные электронные сообщения или письма, согласованные с соответствующим и государственным и органами, будут направлены для предоставления информации о мероприятиях и сроках этапа эксплуатации.	
При разработке и любых обновлениях, связанных с готовностью к чрезвычайным ситуациям и планом действий, или других вопросов, связанных с ОТ, ТБ и ООС, которые могут повлиять на местные внешние стороны.	Жители населенных пунктов, расположенных вблизи площадки Проекта и ВЛЭП, включая владельцев близлежащих ферм и коммерческих предприятий вдоль ВЛЭП.	Будут проведены двусторонние встречи с местными властями и главами населенных пунктов с целью информирования их о плане действий в чрезвычайной ситуации и оптимизации работы с учетом любых проблем, вызывающих беспокойство с их стороны. По результатам этих встреч в координации с местными органами власти будет принято решение о необходимости проведения двусторонних встреч с населением.	За 2 месяца до начала эксплуатации и обновляется в случае внесения ключевых изменений в план.
	Государственные органы, государственные комитеты/агентства	Официальные электронные сообщения или письма,	

Мероприятия	Заинтересованные стороны	Метод взаимодействия	Сроки и периодичность
	Местные органы власти, НПО, профсоюзы Промышленные и коммерческие организации Кредиторы Проекта	информирующие соответствующие государственные учреждения/органы власти о действующих процедурах реагирования на чрезвычайные ситуации и любой необходимой координации для конкретных событий. При необходимости будут проводиться двусторонние встречи.	
Информационно-просветительские кампании, касающиеся проблем охраны и безопасности, возникающих при доступе молодых людей и детей к объектам проекта	Дети и молодые люди в местных сообществах	Встречи, проводимые с молодыми людьми и детьми в местных сообществах	Два раза в год
Распространение информации о предотвращении и реагировании на НДГП и СЭД/СД	Женщины, молодые девушки и юноши в населенных пунктах, расположенных вблизи места реализации Проекта и вдоль трассы ВЛЭП	Будут проведены двусторонние встречи с женщинами, молодыми девушками и юношами в населенных пунктах вблизи места реализации Проекта и вдоль ВЛЭП с целью просвещения их по вопросам репродуктивного здоровья, ЗППП, гендерного насилия и поощрения их сообщать о любых случаях НДГП и СЭД и СД.	На ежегодной основе в течение всего эксплуатационного этапа проекта и в соответствии с процедурами/планами НДГП.

Мероприятия	Заинтересованные стороны	Метод взаимодействия	Сроки и периодичность
Независимый Экологический и социальный мониторинг и отчетность (включая мероприятия по предотвращению и реагированию на НДГП – СЭД/СД, количество рассмотренных жалоб, тренинги по повышению осведомленности СЭД/СД для персонала проекта и т.д.).	Кредиторы Проектов и другие заинтересованные стороны	Экологический и социальный аудит для оценки соответствия проектов стандартам Узбекистана, требованиям кредиторов и кредитным обязательствам.	На ежегодной основе в течение всего эксплуатационного этапа проектов.
Внедрение механизма подачи и рассмотрения жалоб	Все идентифицированные заинтересованные стороны, включая персонал проекта	Как описано в разделе «Механизм подачи и рассмотрения жалоб» данного ПВЗС (Раздел 8).	Создается в начале операций и управляется на протяжении всего эксплуатационного этапа для содействия быстрому и эффективному реагированию.

8 МЕХАНИЗМ ПОДАЧИ И РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБ

Деятельность Проекта (во время строительства, ввода в эксплуатацию и эксплуатации) может привести к потенциальным неудобствам для заинтересованных сторон или экологическим и социальным воздействиям, поэтому необходимо создать механизм подачи и рассмотрения жалоб для рассмотрения потенциальных жалоб от затронутых сторон. Целью механизма подачи и рассмотрения жалоб является создание системы для получения и содействия разрешению проблем и жалоб заинтересованных сторон в отношении экологических и социальных показателей Проекта.

Согласно документу ЕБРР 10, механизм подачи и рассмотрения жалоб будет соответствовать ключевым принципам:

- Информирование затронутых ЗПЛ (и других заинтересованных сторон) о механизме подачи и рассмотрения жалоб, цели и способах доступа к нему в процессе взаимодействия;
- Процесс будет соответствовать рискам и воздействиям Проекта;
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб будет ясным, понятным и легко доступным путем предоставления информации на местном языке и в устной форме, если ЗПЛ (и сообщества) не умеют читать;
- Необходимо обеспечить прозрачность, дискретность и подотчетность всем заинтересованным сторонам, изложив его в письменном виде, обнародовав и разъяснив соответствующим заинтересованным сторонам;
- Своевременное предоставление ответов на жалобы, опасения и/или запросы на информацию о Проекте;
- Предоставление механизма без каких-либо затрат, возмездия или расплаты, связанных с подачей жалобы;
- Предусмотрены меры предосторожности, такие как четкая политика неприменения ответных мер, меры по обеспечению конфиденциальности и сохранности личных данных, собранных в связи с жалобой, а также возможность анонимной подачи жалоб;
- Рассмотрение возможности привлечения третьих сторон в качестве посредников (например, лидеров общин) для разрешения жалоб между Проектом и ЛПВП;
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб не будет препятствовать доступу к судебным или административным средствам правовой защиты; и

- Мониторинг и анализ тенденций, которые, как установил механизм подачи и рассмотрения жалоб, волнуют АПВП и другие заинтересованные стороны.

Механизм подачи и рассмотрения жалоб является важной частью взаимодействия с заинтересованными сторонами и будет действовать с момента раскрытия информации о ЭИС вопросах, на протяжении всего строительства и эксплуатации до конца срока реализации Проекта. Механизм подачи и рассмотрения жалоб будет использовать понятный и прозрачный процесс, соответствующий культурным особенностям и легко доступный бесплатно; таким образом, все заинтересованные стороны/затронутые стороны будут иметь возможность подать жалобу.

Общая ответственность и подотчетность за механизм подачи и рассмотрения жалоб будет возложена на Проектную компанию. Однако реализация может быть делегирована и передана отдельным сторонам в зависимости от того, относится ли жалоба к этапу строительства, ввода в эксплуатацию или эксплуатации, т.е. ЕРС Подрядчикам (СЕЕС и HDEC) во время строительства и ввода в эксплуатацию и O&M Компании во время эксплуатации.

8.1 Основные принципы механизма подачи и рассмотрения жалоб

Механизм подачи и рассмотрения жалоб в рамках Проектов будет соответствовать следующим принципам:

- Цель процедуры механизма подачи и рассмотрения жалоб будет разъяснена с самого начала;
- Процесс будет соответствовать рискам и воздействиям Проектов;
- Процесс будет прозрачным и подотчетным для всех заинтересованных сторон посредством его письменного изложения, обнародования и разъяснения соответствующим заинтересованным сторонам;
- Механизм подачи и рассмотрения жалоб будет ясным, понятным и легко доступным посредством предоставления информации на местном языке и в устной форме, если население не умеет читать;
- Жалобы или проблемы будут быстро разрешаться;
- Механизм не будет предусматривать никаких затрат или наказания, связанных с подачей жалобы; и
- Будут приняты меры предосторожности, такие как четкая политика недопущения репрессий, меры по обеспечению конфиденциальности и сохранности личных данных, собранных в связи с жалобой, а также возможность анонимной подачи жалоб.

8.2 Сфера применения механизма подачи и рассмотрения жалоб

Механизм подачи и рассмотрения жалоб предназначен для оценки и решения проблем и вопросов заинтересованных сторон в отношении деятельности по проекту, реализации мер по смягчению последствий и компенсации в соответствии с ОВОСС, а также экологических и социальных показателей Проектов.

Все соответствующие претензии от затронутых заинтересованных сторон будут приняты, и до проведения расследования не будет вынесено никаких решений, даже если жалобы незначительны. Сюда относятся жалобы, связанные с гендерным насилием, сексуальной эксплуатацией и надругательством, сексуальными домогательствами, конфликтами между сотрудниками проекта и местным населением и т.д.

Однако, в соответствии с передовой практикой, следующие жалобы будут направляться вне механизмов на уровне Проектов:

- Жалобы, явно не связанные с проектами, основанные на оценке его легитимности;
- Вопросы, связанные с государственной политикой и государственными учреждениями;
- Жалобы, представляющие собой преступную деятельность и насилие, которые будут переданы в систему правосудия; и
- Коммерческие споры: Коммерческие вопросы будут оговорены в договорных соглашениях, и вопросы будут решаться с помощью различных механизмов коммерческого урегулирования или гражданских судов.

В случае, если какая-либо из жалоб будет отклонена на этапе рассмотрения, заявитель будет проинформирован об этом решении, включая обоснование причин.

8.3 Меры по управлению механизмом подачи и рассмотрения жалоб

8.3.1 Опубликование процедур по управлению жалобами

Механизм подачи и рассмотрения жалоб в рамках данных Проектов будет освещаться с помощью описанных средств и в соответствии с процессами раскрытия информации. Кроме того, на входе на территории Проектов будут размещены объявления о том, как подать жалобу и о последующих действиях. Предоставляемая информация будет доступна на английском, узбекском и русском языках и будет включать следующее:

- Что способны обеспечить механизмы на уровне Проектов и какую пользу могут получить заявители, используя механизм подачи и рассмотрения жалоб компании, в отличие от других механизмов урегулирования;
- Кто может подавать жалобы (т.е. все заинтересованные стороны);
- Где, когда и каким образом местные жители могут подавать жалобы;
- Кто отвечает за прием и реагирование на жалобы;
- Принятия каких мер реагирования могут ожидать заявители от компании, включая сроки реагирования; и
- Какие еще права и защита гарантированы.

8.3.2 Подача жалобы

После повышения осведомленности и информирования о механизме подачи и рассмотрения жалоб могут быть поданы посредством:

- Непосредственной доставкой в запечатанный ящик для жалоб на входе на площадки Проектов;
- Представления по обычной или электронной почте; и
- Непосредственного принятия персоналом проекта, включая персонал службы безопасности (персонал службы безопасности на КПП) должен быть осведомлен и обучен тому, как надлежащим образом обрабатывать жалобы).

Информация будет предоставляться на входах на территории Проектов, в месте расположения ящиков для жалоб, с тем чтобы предоставить людям информацию о процессе и сроках принятия последующих мер по их жалобам.

Для неграмотных заявителей или тех, кто предпочтет подать жалобу в устной форме, будет предоставлена возможность встретиться с соответствующим Менеджером по ЭиС /Специалист по связям с общественностью на площадке, который будет записывать информацию о заявителе и зачитывать ее вслух для подтверждения того, что ключевые элементы жалобы были взяты на контроль. В случае отсутствия соответствующего менеджера, сотрудники службы безопасности примут жалобы и обеспечат их регистрацию в рамках официального процесса рассмотрения жалоб.

Если подается анонимная жалоба (например, письмо или электронное письмо без указания подробностей о заявителе) или если заявитель просит сохранить анонимность, жалоба также будет принята и обработана.

8.3.3 Ведение учета жалоб

После получения жалоб, поданных любыми вышеупомянутыми способами, будут предприняты следующие шаги для обеспечения надлежащего расследования всех

жалоб, с тем чтобы любые поднятые вопросы или проблемы не оставались нерешенными.

- Жалобы будут регистрироваться в форме реестра. Реестр будет содержать:
 - Детали жалобы;
 - Сотрудники/подразделение(я), ответственные за разрешение жалобы;
 - Поля с данными отслеживания процесса (даты получения, статус, даты результатов);
 - Ответ, предоставленный заявителю;
 - Исправительные и превентивные меры, принятые для предотвращения повторения подачи жалобы такого рода; и
 - Жалобы будут подтверждены как можно скорее (не позднее, чем через неделю после получения) путем отправки официального подтверждения с номером жалобы и графиком ответа заявителю, чтобы заверить его в том, что организация отвечает должным образом.
- В случаях деликатных жалоб, таких как жалобы, затрагивающие многочисленные интересы и большое число пострадавших, или жалобы, связанные с сексуальными надругательствами и домогательствами или гендерным насилием, в случаях, когда требуется проведение более тщательного расследования, заявитель в двухнедельный срок с момента получения жалобы получит обновленную информацию с объяснением действий, необходимых для разрешения жалобы, и вероятных сроков их выполнения; и
- Проектные компании будут объяснять в первом письме о принятии к рассмотрению, какие претензии явно выходят за рамки механизма и какие альтернативные механизмы могут быть использованы сообществами для решения этих вопросов.

8.3.4 Рассмотрение и расследование жалоб

В зависимости от обстоятельств, представленных в жалобах, возможно, потребуется участие различных подразделений в их разрешении. Лицо (лица), ответственное(ые) за рассмотрение жалобы, организует процесс проверки обоснованности жалобы и организует расследование соответствующих деталей.

В тех случаях, когда жалобы являются сложными и не могут быть быстро разрешены, может потребоваться проведение тщательного расследования для предотвращения усугубления проблемы. Ответственными и подотчетными сторонами остаются Проектные компании, хотя расследование и рассмотрение может быть передано ЕРС Подрядчикам или О&М Компании соответственно. Механизм подачи и рассмотрения жалоб должен соответствовать принципу безвозмездности. Если группа по расследованию формируется внутри организации, будут учитываться такие вопросы, как потенциальный конфликт интересов, квалификация, гендерный состав и бюджет. При необходимости будут проводиться встречи с заявителями и выезды на места.

Все жалобы будут расследованы ответственными сторонами в рамках Проектов в течение 2 недель с момента их подачи. В тех случаях, когда жалобы требуют более длительного времени для расследования, заявитель будет проинформирован об этой задержке и получит информацию об ожидаемых сроках представления ответа.

В случаях деликатных жалоб – таких, как жалобы, затрагивающие многочисленные интересы или связанные с сексуальным насилием и домогательствами или гендерным насилием, или конфликтом, связанным с местным населением, - может быть целесообразным привлечь к совместному расследованию внешние организации, или разрешить участие местных или государственных органов власти только в том случае, если заявители согласны на такой подход. Такие жалобы будут рассматриваться в соответствии с процедурами и планами НДГП (уже действующими).

8.3.5 Варианты урегулирования жалоб и представления ответа

Подход, используемый при урегулировании различных видов жалоб, будет различаться в зависимости от характера проблемы, частоты ее возникновения и количества жалоб. Вместо предписания конкретной процедуры для каждого конкретного вида жалоб, гибкость механизма подачи и рассмотрения жалоб позволяет обеспечить варианты урегулирования, подходящие для различных видов жалоб. Например, эти варианты могут включать изменение или прекращение вредоносной деятельности или ограничение ее сроков и объема (например, в отношении строительной пыли или шума от подъездных дорог), принесение извинений и пересмотр стратегии взаимодействия с заинтересованными сторонами.

В случае урегулирования жалобы, ответ будет передан заявителю либо в письменном виде, либо в устной форме, в зависимости от того, какой формат заявитель выбрал в качестве предпочтительного, но в любом случае, Проектные Компании (ПК) будут вести письменный учет. В случаях, когда жалоба/претензия отклонена или когда Проектным компаниям не требуются действия, представитель ПК будет действовать дипломатично при информировании заявителя о результатах процесса проверки на соответствие установленным критериям, чтобы предотвратить усугубление конфликта.

В случае принятия претензии, предлагаемое решение будет предоставлено и сообщено заявителю в установленный срок. Если заявитель не согласен с предложенным решением, компания проведет повторную оценку ситуации, обсудит и уточнит выводы с заявителем и удостоверится в том, что все альтернативные варианты в рамках механизма подачи и рассмотрения жалоб изучены. Если заявитель все же не удовлетворен предлагаемым решением, он может обратиться к механизму разрешения споров за рамками механизма подачи и рассмотрения жалоб компании (внешнего механизма).

Примечание: Проектный МПРЖ не заменяет никаких других доступных механизмов рассмотрения жалоб, включая юридические.

Если предлагаемое решение будет принято или согласовано всеми заинтересованными сторонами, дело будет закрыто, и будут собраны доказательства того, что были предприняты необходимые действия. Такие доказательства включают в себя:

- Проведение встречи с заявителем для достижения совместного согласия или получения подтверждения и оформления его вместе с документацией по делу для закрытия претензии; и
- Сбор фотографий или других документальных доказательств для создания полной документации о жалобе и о том, как она была рассмотрена.

В случае, если заявитель не удовлетворен результатами предложенного решения, действия, касающиеся дальнейшего обсуждения и переоценки, должны быть выполнены и доведены до сведения заявителя в течение 2 недель с момента уведомления о неудовлетворенности заявителя.

8.4 Механизм подачи и рассмотрения жалоб на этапе строительства и ввода в эксплуатацию

На стадии строительства и ввода в эксплуатацию потребуются два отдельных механизма подачи и рассмотрения жалоб для следующих категорий участников:

- Внутренние участники; персонал, занятый в строительстве и вводе в эксплуатацию, рабочие, персонал проекта (включая персонал субподрядчиков и посетителей); и
- Внешние участники.

Несмотря на то, что Проектные компании останутся ответственными и подотчетными, ЕРС Подрядчики будут управлять внутренними и внешними механизмами подачи и рассмотрения жалоб. На одного из сотрудников будет возложена ответственность за получение и рассмотрение всех жалоб. Кроме того, он будет обязан обучать связанный с ним персонал (как указано ниже). Жалобы будут расследоваться ЕРС Подрядчиками и могут потребовать координации с проектными компаниями или другими субподрядчиками. Получение любой жалобы будет подтверждено в течение недели с момента ее получения, или быстрее, в зависимости от ее срочности.

Надлежащие ресурсы будут выделены назначенному сотруднику, ответственному за управление взаимодействием с заинтересованными сторонами. Данный назначенный сотрудник будет также отвечать за последующий контроль и рассмотрение жалоб. Дополнительная команда или часть существующей команды может оказать поддержку

этому сотруднику; при этом сотрудники будут иметь опыт работы с процессами взаимодействия и будут знакомы с требованиями кредиторов по взаимодействию с заинтересованными сторонами.

8.4.1 Внутренний Механизм подачи и рассмотрения жалоб

Внутренний механизм подачи и рассмотрения жалоб будет доступен для всего персонала, связанного со строительными работами и работами по вводу в эксплуатацию, с тем чтобы он мог решать проблемы, связанные с работой. К ним относятся все лица, нанятые Проектными компаниями, ЕРС Подрядчиками, субподрядчиками, любыми другими связанными с проектом подрядчиками и посетителями площадок Проектов. Весь персонал, занятый в строительных работах и пуско-наладочных работах, будет ознакомлен с механизмом подачи и рассмотрения жалоб при приеме на работу на строительную площадку и в документах о приеме на работу. Представители работников, выбранные работниками на объектах, которые будут участвовать в рассмотрении жалоб и в координации с представителями профсоюзов.

Жалобы персонала, занятого в строительстве и пуско-наладочных работах, будут направляться в письменной форме в адрес ЕРС Подрядчиков через специальную форму жалобы (см. форму жалобы в Приложении В). Форма жалобы будет доступна в ключевых местах на площадке (например, в административном блоке, в столовой и в офисе), а также в местах размещения персонала. Форма жалобы будет доступна на узбекском, русском, английском и любых других языках персонала Проекта. Жалоба также может быть подана в устной форме любым заявителем конфиденциально менеджеру, с тем чтобы менеджер заполнил форму жалобы от имени заявителя.

Формы жалоб будут содержать контактную информацию о заявителе, однако при желании жалоба может быть подана анонимно. Бланки жалоб будут размещены в запечатанном и запертом «почтовом ящике», расположенном во всех ключевых местах, где имеются формы жалоб. Ящик для жалоб будет проверяться по обычному графику несколько раз в неделю. Если выбрана устная жалоба, это может быть указано заявителем в момент подачи жалобы, и ответственный персонал также будет записывать полученную жалобу и регистрировать ее в официальном порядке.

Реагирование на жалобу будет прозрачным и не повлечет за собой каких-либо мер возмездия. Последующие меры по жалобам будут оформлены в форме последующих мер и подписаны представителем ЕРС Подрядчика по контролю за жалобами. В форме последующих мер будут указаны все действия, предпринятые для разрешения жалобы, и любые последующие обсуждения, а также любые последующие действия по мониторингу ситуации и/или другие запланированные действия. Заполненные и подписанные формы будут храниться в специальной папке для механизма подачи и

рассмотрения жалоб на площадке, которая будет предоставляться на рассмотрение внешним независимым аудиторам по экологическим и социальным вопросам во время проведения периодических экологических и социальных аудитов, необходимых на этапе строительства и ввода в эксплуатацию.

Примечание: Личные данные и записи будут защищены и использованы только в целях разрешения или анализа жалоб. Никакие личные данные не будут разглашаться или сообщаться публично. Кроме того, люди будут иметь право требовать обновления и/или удаления своих данных и записей.

8.4.2 Внешний Механизм подачи и рассмотрения жалоб третьих сторон

Формы внешних жалоб будут предоставляться на узбекском, русском, английском языках у КПП площадки. Запечатанные и запертые «ящики для жалоб» будут доступны при входе на площадку Проекта для подачи жалоб. Контактная информация Специалиста по связям с общественностью и Менеджера по ЭиС вопросам будет размещена на доске объявлений на главном КПП площадки, после назначения ответственного лица. Процесс регистрации, рассмотрения, контроля и реагирования будет таким же, как и процесс, описанный в подразделе 7.3.

В случае получения внешних жалоб по телефону, письмом или электронной почтой они также будут официально регистрироваться и соответствующим образом отслеживаться назначенным представителем (представителями). Решение по жалобе будет сообщено заявителю в зависимости от формата, выбранного заявителем в качестве предпочтительного. В случае отклонения претензии/жалобы представитель компании будет действовать дипломатично, информируя заявителя о результатах процесса урегулирования, с тем чтобы предотвратить усугубление конфликта.

Компания проведет повторную оценку ситуации, организует встречу с истцом и местными жителями, ответственными за обсуждение конфликта или за посредничество в конфликтующих группах, для обсуждения и уточнения результатов, а также убедится, что все варианты в рамках механизма подачи и рассмотрения жалоб были изучены.

Официальные отчеты о подаче жалобы, расследовании, установлении ее первопричины (если таковая имеется), корректирующих и предупреждающих действиях и любых последующих мерах (включая мониторинг) будут регистрироваться в форме последующих мер и сохраняться в виде документированной информации со всеми другими сопутствующими доказательствами последующих или корректирующих/завершающих действий.

В форме последующих действий будут указаны все действия, предпринятые для разрешения жалобы, и все последующие переговоры, а также дальнейший мониторинг

ситуации или другие запланированные действия. Заполненные и подписанные формы будут храниться в специальной папке для механизма подачи и рассмотрения жалоб, которая будет доступна для ознакомления внешним сторонам, таким как независимые аудиторы по экологическим и социальным вопросам.

Примечание: Личные данные и записи будут защищены и использованы только в целях разрешения или анализа жалоб. Никакие личные данные не будут разглашаться или сообщаться публично. Кроме того, люди будут иметь право требовать обновления и/или удаления своих данных и записей.

8.5 Механизм подачи и рассмотрения жалоб на этапе эксплуатации

Механизм подачи и рассмотрения жалоб на этапе эксплуатации Проектов будет аналогичен механизму, действовавшему на этапе строительства и ввода в эксплуатацию. Механизм подачи и рассмотрения жалоб будет доступен как внутренним участникам, так и внешним.

Будет назначен сотрудник, который будет отвечать за надлежащее рассмотрение внутренних и внешних жалоб (регистрация, рассмотрение, расследование и реагирование). Формы внутренних жалоб будут предоставляться на узбекском, русском и английском языках в основных пунктах на площадке с запечатанным и запертым «почтовым ящиком» для подачи жалоб в каждом пункте. Почтовый ящик будет регулярно проверяться.

Формы внешних жалоб будут предоставляться на узбекском, русском и английском языках у контрольно-пропускного пункта площадки. Запечатанные и запертые «почтовые ящики» для подачи жалоб будут располагаться на КПП площадки Проектов. Процесс регистрации, рассмотрения, выполнения последующих действий и реагирования будет аналогичен процессу, описанному выше. Все жалобы в ходе работ будут регистрироваться на срок не менее 5 лет, при этом записи будут храниться на площадке.

В тех случаях, когда внешние жалобы поступают в виде писем или по электронной почте, они также будут официально регистрироваться и соответствующим образом контролироваться назначенным представителем. Контактные данные Специалиста по связям с общественностью и Менеджера по ЭИС вопросам будут размещены на доске объявлений у главного КПП площадки, после того, как будет назначено ответственное лицо.

Будут представители работников, выбранные работниками на объектах, которые будут участвовать в рассмотрении жалоб и в координации с представителями профсоюзов.

8.6 Процедуры рассмотрения жалоб для женщин, уязвимых и обездоленных групп населения

Следующие процедуры будут внедрены Проектными Компаниями, Подрядчиками ЕРС и Компанией О&М для обеспечения информирования о случаях НДГПНДГП и их решения:

- Оценка риска гендерного насилия и домогательств BSH-000ZA-ABE-00222-0;
- План действий по НДГП BSH-000ZA-ABE-00221-0;
- Механизм рассмотрения жалоб по НДГП BSH-0000ZA-ABE-00217;
- План обучения по НДГП BSH-000ZA-ABE-00220-0;
- Процедура сообщения о происшествиях НДГП BSH-0000ZA-ABE-00218-0; и
- Процедура реагирования и поддержки НДГП BSH-0000ZA-ABE-00219-0.

8.6.1 НДГПНДГП Сообщение о насилии и домогательствах по гендерному признаку (НДГПНДГП)

Жалобы на НДГП будут приниматься и рассматриваться в соответствии с МРЖ НДГП (BSH-0000ZA-ABE-00217). МРЖ НДГП включает положения о каналах сообщения, которые обеспечивают безопасность и конфиденциальность жертв и свидетелей, чтобы стимулировать сообщение о таких инцидентах. Контактная информация в рамках МРЖ НДГП представлена в таблице ниже.:

Таблица 8-1 Механизм рассмотрения жалоб НДГП

Компания	Контактная информация
ООО «ACWA Power Bash»	Адрес: Узбекистан, Бухарская область, Навои ул. И. Каримова, 567. Азиз Рахманов Тел: +998 77 025 9960 Электронная почта: arakhmanov@acwapower.com
ООО «ACWA Power Bash» – Социальный Менеджер	Гульбахар Камалова Тел: +998 77 025 9960 Электронная почта: gkamalova@acwapower.com
«China Energy Engineering Co» (ЕРС Подрядчик ВЭС Баш 500 МВт)	подлежит подтверждению Адрес: Узбекистан, Бухарская область, Навои ул. И. Каримова, 567.
HDEC (ЕРС Подрядчик ВЭС Баш 52 МВт)	подлежит подтверждению

Компания	Контактная информация
Ответственный сотрудник по вопросам рабочих ЕРС Подрядчика	Саматова Нафис +998 99 751 0051
Ответственный сотрудник по вопросам сообществ ACWA Power ВЭС Баш в затронутых сообществах.	Деревни Аякагитма, Куклам и Чулобод: Ортыкова Шахноза. Контактная информация: +998 93 165 04 46
Ответственные сотрудники по вопросам сообществ ACWA Power ВЭС Баш и ВЛЭП в затронутых сообществах	Махалля «Дурмон»: Бобоева Зилола +998 97 307 3404
	Махалля «Шаркол»: Рахмонова Мойира Контактная информация: +998 97 307 3404
Правительственные группы поддержки женщин в махаллях	1146
“Oydin Nur”- НПО по вопросам НДГП в Бухаре	Телефон доверия: +998 65 224 65 11

8.7 Контактные данные механизма подачи и рассмотрения жалоб

Заинтересованным сторонам будет предоставлена следующая информация для того, чтобы они могли представить свои жалобы или комментарии в отношении предлагаемого Проекта.

Таблица 8-2 Взаимодействие с заинтересованными сторонами - Контактные данные механизма подачи и рассмотрения жалоб

Компания	Контактные данные
Разработчик Проекта ACWA Power	Шерзод Онаркулов Тел.: +998 71 238 9960 Эл. почта: Sonarkulov@acwapower.com
Проектные компании ИП ООО «ACWA Power Bash Wind» ACWA Power UKS Green H2	Гульбахар Камалова (социальный менеджер) Тел: +998 77 025 9960 Электронная почта: gkamalova@acwapower.com
	Азиз Рахманов (Специалист по связям с общественностью) Тел: +998 77 025 9960 Электронная почта: arakhmanov@acwapower.com
	Адрес: Узбекистан, Бухарская область, Навои ул. И. Каримова, 567.
CEEC ВЭС Баш 500 MBT	подлежит подтверждению
HDEC ВЭС Баш 52 MBT	подлежит подтверждению
Компания O&M	подлежит подтверждению

Контактные данные ЕРС Подрядчиков и Компании О&М будут подтверждены до начала этапа строительства и эксплуатации, в зависимости от обстоятельств.

В дополнение к вышесказанному, жалобы также можно оставить в ящиках для жалоб, расположенных в местах, указанных ниже.

Таблица 8-3 Расположение ящиков для жалоб

КОМПОНЕНТ ПРОЕКТА	РАСПОЛОЖЕНИЕ ЯЩИКОВ ДЛЯ ЖАЛОБ	СООБЩЕСТВА И РАБОТНИКИ, КОТОРЫЕ МОГУТ ДОСТУП К ЯЩИКАМ ДЛЯ ЖАЛОБ
ВЭС Баш 500МВт	Школа в деревне Аякагитма	Аякагитма
	Рядом с местным магазином в Куклам	деревня Куклам
	Вход в рабочий городок	рабочие
Баш – Каракульская ВЛЭП	Будет подтверждено после начала строительства ВЛЭП.	Будет подтверждено после начала строительства ВЛЭП.
Офис пректов Баш и Джанкельды в Навои	Вход в главный офис проектной компании	Проектная компания и сотрудники ЕРС в офисе в Навои

8.8 Ход процесса и сроки

Таблица 8-4 Процесс подачи и рассмотрения жалоб и сроки

ЭТАП	Сроки
Жалоба получена/подана	-
Жалоба зарегистрирована и подтверждена	В течение 7 рабочих дней после подачи жалобы
Жалоба расследована	В течение 14 рабочих дней после подачи жалобы *
Предлагаемое решение сообщено заявителю	В течение 14 рабочих дней после подачи жалобы
Если применимо, после неудовлетворенности заявителя решением	
Действия по повторной оценке жалобы/предложения нового решения/информирование Заявителя об окончательном решении	В течение 14 рабочих дней с момента уведомления о неудовлетворенности заявителя
В случае, если жалоба не может быть разрешена между двумя сторонами, будет привлечен посредник, т.е. местные руководители, которые понимают культуру и обычаи, существующие на территории Проекта.	В течение 14 рабочих дней с момента уведомления о неудовлетворенности заявителя

Жалобы, которые не решены на уровне проекта - комитет по рассмотрению жалоб с участием высшего руководства ACWA Power, Махалли, хокимията и любых других соответствующих органов власти (при необходимости).	В течение 30 рабочих дней после уведомления о недовольстве со стороны Заявителя.

Примечание: В тех случаях, когда рассмотрение сложных жалоб или другие факторы приводят к увеличению сроков расследования, Заявитель будет проинформирован об этой задержке и ему будет сообщено об обновленных предполагаемых сроках представления ответа.

Кроме того, если по жалобе было предоставлено решение, а жалобщик не удовлетворен предложенным решением, он может обратиться к механизму разрешения споров за пределами механизма рассмотрения жалоб компании/проекта. Примером такого внешнего механизма рассмотрения жалоб может служить народная "Приемная", созданная в соответствии с Законом Республики Узбекистан "Об обращениях физических и юридических лиц" № 378 от 3.12.2014 (с изменениями от 17 августа 2017 года). Народная "приемная" призвана обеспечить функционирование эффективной системы обращений, направленной на всестороннюю защиту прав, свобод и законных интересов граждан. Любые обращения рассматриваются в течение 15 дней со дня поступления, а дополнительное рассмотрение - в течение 1 месяца.

8.9 Бюро информации о Проектах

В таблице ниже приведены предлагаемые места раскрытия проектной документации и информации на территории проекта, чтобы местные жители могли физически получить доступ к документам проекта на этапе строительства и эксплуатации. Следует отметить, что некоторые из этих мест были также использованы во время публичного раскрытия ОВОСС.

Таблица 8-5 Предлагаемые Бюро информации о Проектах Хокимият/Деревня	Место	Обоснование
Территория Проекта Ветряной электростанции		
Деревня Аякагитма	Местная школа	Члены общины могут легко добраться до этого места, а размещение ящика для жалоб и проектной документации в местной школе позволит членам общины регулярно знакомиться с информацией о проекте.
Деревня Куклам	Небольшой магазин	Члены общины имеют свободный доступ к этому небольшому

Таблица 8-5 Предлагаемые Бюро информации о проектах Хокимият/Деревня	Место	Обоснование
		магазину, и размещение в нем ящика для жалоб и проектной документации позволит членам общины регулярно знакомиться с информацией о проекте.
Деревня Чулобод	Место не указано	В этом селе нет подходящего центра/офиса/здания, где можно было бы разместить ящик для жалоб и где можно было бы раскрыть проектную документацию
Хокимият Гиждуванского района	Махаллинский комитет	Сотрудники Махаллинского комитета будут готовы предоставить информационные документы по проекту заинтересованным местным жителям и своевременно передать заявления о жалобах и ответы на них.
Маршрут ВЛЭП Баш-Каракуль		
Каракульский Хокимият	Центр содействия занятости и почтовое отделение в Каракульском Хокимияте	Этот центр занятости является центром размещения ящиков для жалоб в районе и служит также информационным центром для местных жителей.
Ромитанский Хокимият	Центр содействия занятости и почтовое отделение в Ромитанском Хокимияте	Этот центр занятости является центром размещения ящиков для жалоб в районе и служит также информационным центром для местных жителей.
Джондорский Хокимият	Центр содействия занятости и почтовое отделение в Джондорском Хокимияте	Этот центр занятости является центром размещения ящиков для жалоб в районе и служит также информационным центром для местных жителей.
Гиждуванский Хокимият	Центр содействия занятости и почтовое отделение в Гиждуванском Хокимияте	Этот центр занятости является центром размещения ящиков для жалоб в районе и служит также информационным центром для местных жителей.
Шофирканский Хокимият	Центр содействия занятости и почтовое отделение в Шофирканском Хокимияте	Этот центр занятости является центром размещения ящиков для жалоб в районе и служит также информационным центром для местных жителей.
Пешкунский Хокимият	Центр содействия занятости и почтовое отделение в Пешкунском Хокимияте	Этот центр занятости является центром размещения ящиков для жалоб в районе и служит также информационным центром для местных жителей.

Подрядчики ЕРС и Компания О&М должны будут провести дополнительные консультации с лидерами и старейшинами общин для определения пригодности предложенных мест. При необходимости, места, предложенные в таблице выше, будут обновлены.

Помимо того, что информация и документы по проектам будут доступны в предложенных местах, жалобы будут приниматься в офисах/центрах общин. Все полученные жалобы будут своевременно рассматриваться в соответствии с разделом 7.6 настоящего документа.

Кроме того, Проектные компании в координации с местными органами власти установит информационный щит на въезде в деревню Аякагитма для предоставления нетехнической информации о проектах, которая будет включать, например, карту проекта, график строительства, контактные данные МПРЖ, возможности трудоустройства для местных жителей и т.д.

8.10 Обучение

- Руководство Проектов несет ответственность за утверждение механизма подачи и рассмотрения жалоб и обеспечение осведомленности о доступности этого механизма. Необходимо также, чтобы руководство Проектов обеспечило выделение персонала для управления механизмом подачи и рассмотрения жалоб;
- Этот персонал должен быть полностью осведомлен об указанном механизме подачи и рассмотрения жалоб и иметь доступ к настоящему документу для обеспечения того, чтобы он мог взять на себя необходимые обязанности по эффективному осуществлению; а также
- Поскольку жалобы могут быть поданы/приняты на КПП Проектов, необходимо будет обеспечить, чтобы сотрудники службы безопасности были ознакомлены с этим процессом и имели доступ к данному документу и любым применимым формам, контактной информации ответственных сторон проекта и т.д.
- Весь персонал будет проинформирован о наличии механизма подачи и рассмотрения жалоб в ходе вводного инструктажа по Проекту, в том числе о его ключевых особенностях, таких как порядок представления информации о случаях гендерного насилия и домогательств, процессах и о том, как получить доступ к этому механизму.

9 КООРДИНАЦИЯ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ МЕЖДУ ВЭС БАШ 500МВт И БАШ 52МВт

Фаза строительства ВЭС Баш 500 МВт и Баш 52 МВт будет осуществляться различными ЕРС подрядчиками (СЕЕС и HDEC). Поэтому для ЭИС группы по Проектных компаний будет важно обеспечить скоординированные усилия по реализации ПВЗС (и других связанных документов/планов/процедур Проектов). Это также обеспечит эффективное взаимодействие с заинтересованными сторонами и внедрение механизма рассмотрения жалоб.

В целях оптимизации взаимодействия с заинтересованными сторонами и процесса МРЖ ЭИС менеджер Проектных компаний создаст совместную ЭИС рабочую группу. Совместная рабочая группа будет сформирована за счет ресурсов, имеющихся у проектных компаний, СЕЕС и HDEC. В ее состав войдут соответствующие ЭИС менеджеры, социальный менеджер, специалисты по связям с общественностью и экологи.

Обязанности совместной рабочей группы в рамках ПВЗС будут включать:

- Координация всех аспектов, связанных с реализацией ПВЗС. Это включает в себя обмен соответствующей информацией о заинтересованных сторонах, протоколами встреч, отчетами и т. д.;
- Координацию и интеграцию усилия в части проведения консультаций с заинтересованными сторонами в соответствии с графиком строительства (см. таблицу 7-2 выше);
- Обучение персонала, взаимодействующего с местными сообществами (т.е. специалистов по связям с общественностью), международным стандартам взаимодействия с заинтересованными сторонами и управления жалобами;
- Создание и анализ общей базы данных жалоб и анализ процесса рассмотрения полученных жалоб;
- Поддержание постоянной связи со специалистами по связям с общественностью, посещающими местные сообщества, с целью выявления рисков проекта на ранней стадии; и
- Создание общего журнала заинтересованных сторон и его регулярное обновление.

10 ПЛАН ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ

Для того чтобы План взаимодействия с заинтересованными сторонами выполнялся с максимальной эффективностью, важно определить структуру управления и назначить подходящий персонал для выполнения Плана взаимодействия с заинтересованными сторонами и контроля за его выполнением.¹¹

10.1 Роли и обязанности ЕРС Подрядчиков & О&М Компании

Примечание: Нижеперечисленные роли необходимо будет пересмотреть после завершения формирования штата и обязанностей персонала Проекта на площадке.

Обязанности Менеджера по ОТ, ТБ и ООС, Менеджера по экологическим и социальным вопросам и Специалиста по связям с общественностью будут изложены ниже, как только они будут подтверждены ЕРС Подрядчиками и Компанией О&М, соответственно.

10.1.1 Менеджер по ОТ, ТБ и ООС

ФИО	
КОНТАКТНЫЕ ДЕТАЛИ	

Менеджер по ОТ, ТБ и ООС ответственен за:

- Обеспечение того, чтобы заинтересованные стороны были признаны в качестве партнеров в процессе выработки и достижения стратегических целей;
- Оказание содействия отделу управления взаимодействием с заинтересованными сторонами в целях проведения эффективных консультаций с заинтересованными сторонами и их взаимодействия с ними;
- Консультирование Высшего руководства по проблемам и/или рискам во взаимоотношениях с заинтересованными сторонами, по мере их возникновения, в целях эффективного управления рисками;
- Поддержку внедрения и управления ПВЗС;

¹¹ См. том 3 ОВОСС, где указаны роли и обязанности сотрудников, ответственных за управление ЭИС включая реализацию ПДП по проекту для ACWA Power и Проектных компаний.

- Участие в деятельности по вовлечению заинтересованных сторон, непосредственно связанных с проблемами ОТ, ТБ и ООС или планированием действий в чрезвычайных ситуациях; и
- Взаимодействие с любыми внешними заинтересованными сторонами в отношении планирования действий в чрезвычайных ситуациях, проведения учебных тревог и, в случае необходимости, возникновения чрезвычайных ситуаций.

10.1.2 Менеджер по экологическим и социальным вопросам

ФИО	
Контактные данные	

ЕРС Подрядчики наймут/назначат ЭиС Менеджера (для каждого Проекта) на этапе строительства и ввода в эксплуатацию, а Компания О&М – на этапе эксплуатации. ЭиС Менеджер Проектных компаний будет осуществлять надзор за Менеджером по экологическим и социальным вопросам. Менеджер по экологическим и социальным вопросам отвечает за:

- Реализацию всех аспектов ПВЗС, обеспечивающую соответствие Проекта требованиям кредиторов;
- Выявление проблем заинтересованных сторон и принятие соответствующих мер для их решения.
- Обеспечение информирования о ПВЗС и доступных методах взаимодействия со стороны Специалиста по связям с общественностью;
- Обеспечение того, чтобы персонал Проекта был надлежащим образом проинструктирован в отношении ПВЗС и механизма подачи и рассмотрения жалоб (включая сотрудников службы безопасности), а также предоставление необходимых ресурсов (например, транспортных средств, служебных телефонов, офисных материалов);
- Обеспечение надлежащего управления встречами с заинтересованными сторонами и раскрытием информации.
- Надзор за обработкой и разрешением всех жалоб; и
- Надзор за независимым периодическим мониторингом и раскрытием резюме нетехнического характера, аудиторских отчетов и полных отчетов, если это необходимо.
- Выполнение функций Совместной рабочей ЭиС группы (см. главу 9 выше).

10.1.3 Специалист по связям с общественностью

ФИО	

КОНТАКТНЫЕ ДАННЫЕ

Для поддержания регулярной связи с затронутыми заинтересованными сторонами будет нанят/назначен Специалист по связям с общественностью (ССОССО) (эту роль может выполнять назначенный ЭИС Менеджер) для каждого Проекта. ССО должен быть осведомлен о регионе проекта и владеть местным языком. В обязанности ССО входят:

- Выявление, информирование и регистрация общественных мнений, взглядов и жалоб и/или передача их необходимому персоналу для принятия последующих мер;
- Создание системы отслеживания жалоб, чтобы отслеживать тип поданных жалоб, заявителя и статус каждой жалобы;
- Публикация и распространение информации среди соответствующих заинтересованных сторон и перевод материалов на соответствующие языки;
- Решение мелких, простых вопросов, например, связанных с запросом заявителя о предоставлении информации;
- Получение разъяснений от других членов руководства в отношении рассмотрения конкретных жалоб, таких как необходимость уведомления Проектной компании (или других сторон Проекта) в отношении содержания или ответа на конкретные жалобы;
- Обеспечение того, чтобы все полученные внешние жалобы были должным образом зарегистрированы, рассмотрены и обработаны в установленные сроки, как указано в данной процедуре; и
- Отслеживание любых изменений в обязательствах по соблюдению требований в отношении взаимодействия с заинтересованными сторонами и рассмотрения жалоб.
- Выполнение функций Совместной рабочей ЭИС группы (см. главу 9 выше).

11 МОНИТОРИНГ, ОЦЕНКА И ОТЧЕТНОСТЬ

11.1 Мониторинг и отчетность

Для оценки хода выполнения или успешного применения ПВЗС будут рассматриваться следующие Ключевые показатели эффективности (КПЭ). Ключевые показатели эффективности будут рассчитываться на ежемесячной основе.

РАССМАТРИВАЕМАЯ ОБЛАСТЬ	МОНИТОРИНГ КПЭ
Консультации с общественностью/	• Количество консультативных встреч с заинтересованными сторонами, проведенных в соответствии с графиком консультаций.

РАССМАТРИВАЕМАЯ ОБЛАСТЬ	МОНИТОРИНГ КПЭ
встречи для информирования общественности	• Количество людей, присутствовавших на проводимых встречах, с разбивкой по полу, включая списки присутствующих. • Количество встреч, проведенных для предоставления заинтересованным сторонам обновленной информации по ключевым вопросам, таким как трудоустройство, управление притоком рабочей силы и т. д. • Количество встреч, проведенных с уязвимыми группами, и обсуждаемые ключевые темы. • Количество действий с высоким/средним приоритетом и повторных действий, невыполненных по проектам, т. е. каждый месяц.
Механизм рассмотрения жалоб	• Количество и тип жалоб, поданных за месяц • Количество нерассмотренных жалоб на конец каждого месяца. • Количество жалоб, по которым письменное подтверждение было предоставлено в течение семи рабочих дней с момента подачи жалобы. • Количество жалоб, разрешенных в течение установленного срока в 14 рабочих дней. • Количество жалоб, разрешенных к удовлетворению заявителя • Количество жалоб, которые были переданы за пределы процесса рассмотрения жалоб проектов, т. е. переданы в суд и т. д. • Количество полученных и разрешенных жалоб в отношении СЭД, СД и НДГП (в соответствии с механизмом рассмотрения жалоб НДГП).
Совместная рабочая группа (Проектных компаний, СЕЕС и HDEC)	• Количество встреч Рабочей группы с момента ее формирования. • Количество полученных и разрешенных жалоб • Количество тренингов, проведенных для сотрудников Совместной рабочей группы. • Количество тренингов (и характер тренингов), проведенных для рабочих и членов сообщества совместной рабочей группой.
Обучение	• Количество проектных тренингов/вводных инструктажей, проводимых для рабочих ежемесячно, количество участников и количество новых сотрудников. • Количество обязательных регулярных тренингов и тренингов по повышению осведомленности, предоставляемых рабочим и сообществу, включая тему обсуждения). • Количество тренингов по повышению осведомленности, проведенных для всех рабочих Проекта по вопросам СЭД/СД в соответствии с Планом обучения НДГП, количество участников, подписанных список присутствовавших и т. д. • Количество обязательных регулярных тренингов и тренингов по повышению осведомленности, предоставляемых рабочим в отношении НДГП в отношении местных сообществ и их коллег, особенно женщин. • Количество образовательных тренингов и тренингов по повышению осведомленности по репродуктивному здоровью, инфекций, передаваемых половым путём и ВИЧ/СПИД, предоставленных мужчинам, молодежи, женщинам и подросткам, девочкам и мальчикам, проживающим в зоне влияния проектов.

РАССМАТРИВАЕМАЯ ОБЛАСТЬ	МОНИТОРИНГ КПЭ
Общие вопросы	• Количество происшествий, повлекших травмы/ущерб для членов сообщества. • Количество занятых женщин по сравнению с мужчинами. • ССО будут отслеживать жалобы и запросы, относящиеся к определенным темам/группам заинтересованных сторон. Это позволит проанализировать ключевые положительные или отрицательные тенденции. • Проектные Компании будут следить за освещением проектов в средствах массовой информации, и будет составлено резюме ключевых тем, освещенных в средствах массовой информации.

11.2 Управление данными

ЭиС Менеджер и социальный менеджер Проектных компаний обеспечит документирование взаимодействия и консультаций с заинтересованными сторонами, чтобы отслеживать и обращаться к записям, когда это необходимо, а также обеспечат выполнение обязательств перед заинтересованными сторонами, и своевременное разрешение жалоб. Это будет включать в себя создание онлайн-системы, доступной для членов Совместной рабочей ЭиС группы.

Таким образом, следующие записи и документация по взаимодействию с заинтересованными сторонами будут храниться в онлайн-базе данных в течение всего срока реализации Проектов:

- Журнал/база данных прошлого взаимодействия с заинтересованными сторонами: используется для хранения, анализа и составления отчетов о деятельности с заинтересованными сторонами. Он будет включать подробную информацию о представленной информации, поднятых вопросах, предоставленных ответах и предпринятых действиях и т. д. Журналы будут преобразованы в онлайн-базу данных для отслеживания частоты встреч на протяжении всего срока реализации проектов.
 - Это включает, помимо прочего, консультации, проводимые в рамках ОВОСС, ПДП, ПВЗС и т. д.
- Реестр обязательств: используется для отслеживания обязательств, взятых перед различными заинтересованными сторонами, и статуса таких обязательств.
- Шаблон протокола встреч: для сбора протоколов встреч для заполнения в журнале/базе данных взаимодействия с заинтересованными сторонами.
- Список заинтересованных сторон: постоянные обновления заинтересованных сторон, указанных в настоящем документе, включая

сведения об основных контактных лицах (по мере выявления дополнительных заинтересованных сторон).

- будет обеспечена конфиденциальность данных всех собранных личных данных.
- Реестр жалоб: для регистрации всех полученных жалоб, действий руководства и того, были ли они удовлетворительно закрыты.
- Мониторинг СМИ: Это будут материалы прессы и радио, имеющие отношение к проекту.

Вышеуказанные записи будут ежеквартально проверяться Совместной рабочей группой для обеспечения использования и ведения записей. Обязательства и действия, зафиксированные в ходе мероприятий по взаимодействию с сообществом, также будут регулярно пересматриваться, чтобы гарантировать их выполнение и принятие мер (в зависимости от обстоятельств).

12 ПЕРЕСМОТР

Как указано в настоящем документе, ПВЗС – это живой документ, который будет использоваться в ССЭУ на протяжении всего жизненного цикла проектов в качестве справочного документа. В связи с этим существует необходимость обновлять ПВЗС по мере необходимости для включения любых соответствующих изменений, таких как изменения в обстоятельствах проекта, новые требования, новые заинтересованные стороны, пересмотр методов, изменения в методах взаимодействия, изменения соответствующего персонала, изменения в механизме подачи и рассмотрения жалоб и т.д. Также может возникнуть необходимость в обновлении ПВЗС и Механизма подачи и рассмотрения жалоб в рамках корректирующих действий, связанных с аудитом или другими результатами.

Как минимум, ПВЗС будет пересматриваться на ежегодной основе с целью достижения постоянного улучшения.

APPENDIX A – DRAFT ESIA PUBLIC DISCLOSURE VISUAL AIDS AND PRESENTATION SLIDES

WIND FARM LEAFLET



BASH 500MW WIND FARM

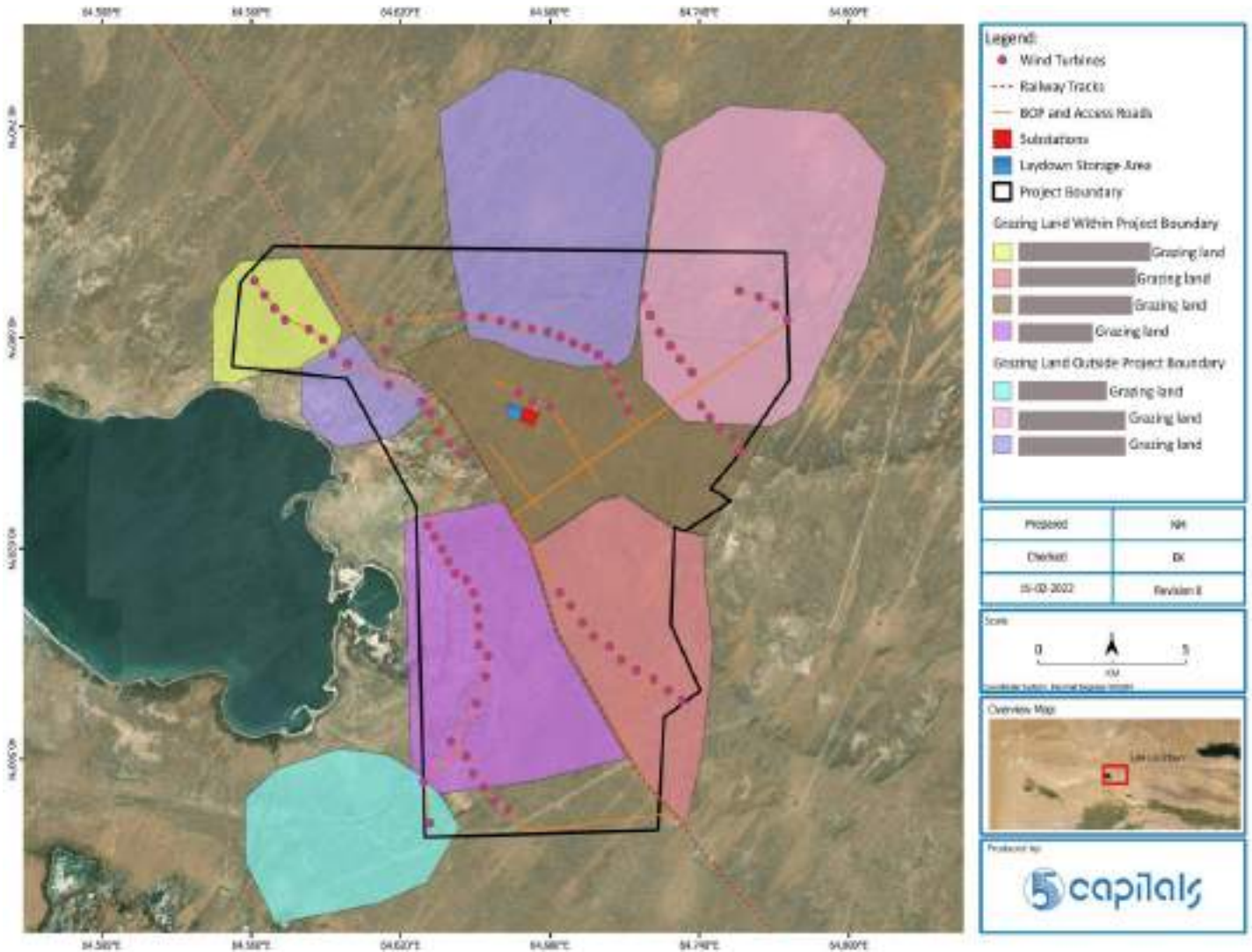
Realisation of these Wind Farm Project is a part of wide modernisation in the energy sector of Uzbekistan that will allow to increase energy production as well reduce the fuel consumption. In addition, Project will be beneficial for environment and local society.

For the further information, feedback and inquiries please contact us
(+998) 71 202 04 40



Development, financing, construction and operation of a 500MW Wind Farm in Gijduvan and district of Bukhara region is planned in order to develop and expand the use of renewable energy in Uzbekistan.

Land use on the Bash Project site





BASH 500MW SHAMOL ELEKTR STANSIYASI

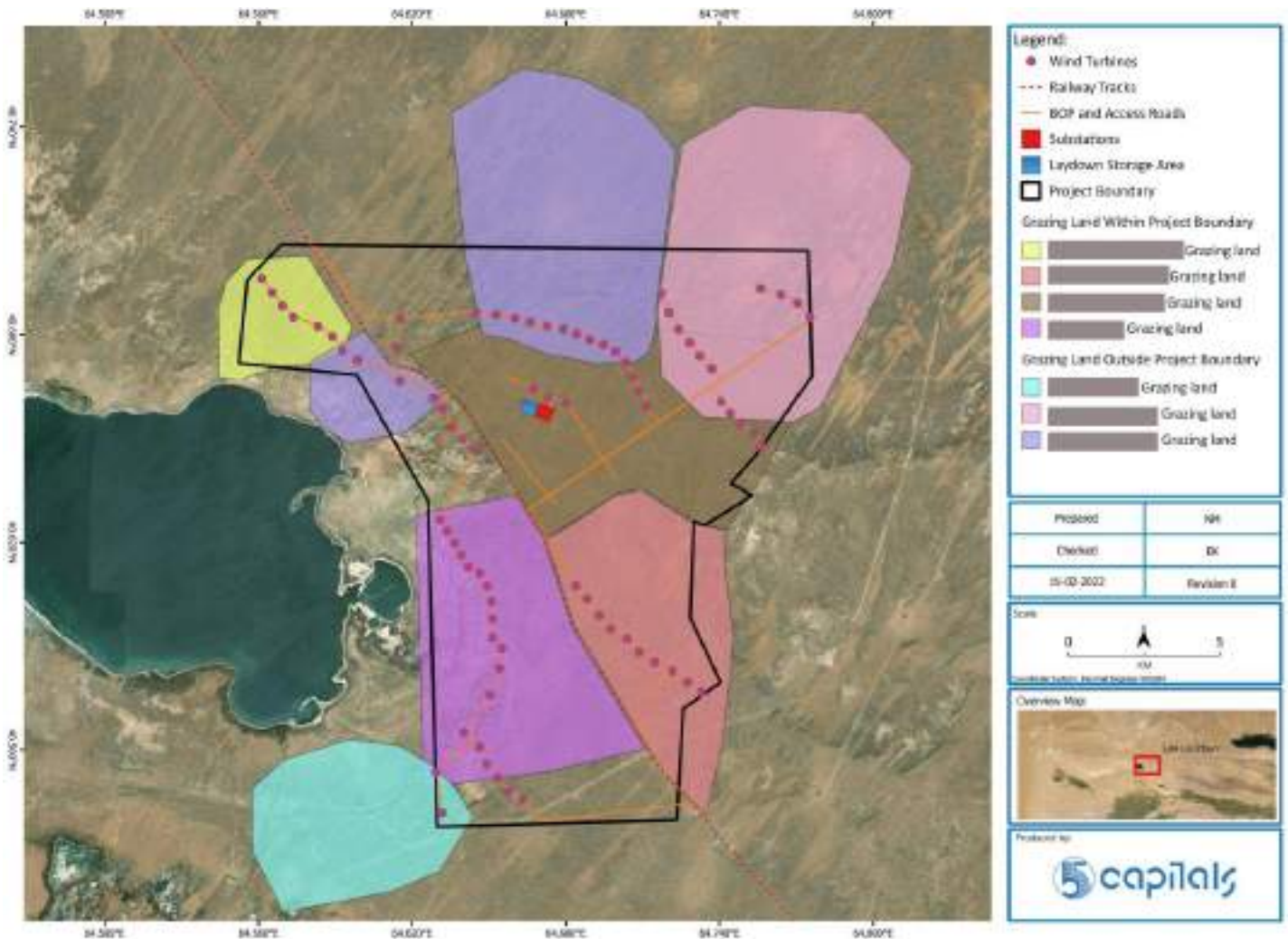
Ushbu shamol elektr stansiyalari va havo elektr uzatish tarmoqlari O'zbekiston energetika sektorini keng modernizatsiya qilishning bir qismi bo'lib, u energiya ishlab chiqarishni ko'paytirish, shuningdek, yoqilg'i sarfini kamaytirish imkonini beradi. Bundan tashqari, loyiha atrof-muhit va mahalliy jamiyat uchun qulayliklar yaratadi.

Qo'shimcha ma'lumot uchun quyidagi raqamga murojaat qiling
(+998) 71 202 04 40



O'zbekistonda qayta tiklanadigan energiyadan foydalanishni rivojlantirish va kengaytirish maqsadida Buxoro viloyatining G'ijduvon va Peshku tumanlarida 500MVt quvvatga ega bo'lgan shamol elektr stansiyalarini rivojlantirish, moliyalashtirish, qurish va ishga tushurish ko'zda tutilgan.

Bash loyiha hududi yerlaridan foydalanish



OHTL LEAFLET

**DZHANKELDY-BASH 500MW AND
BASH-KARAKUL 500MW OVERHEAD
TRANSMISSION LINES**

Realisation of these Wind Farm Projects and OHTL is a part of wide modernisation in the energy sector of Uzbekistan that will allow to increase energy production as well reduce the fuel consumption. In addition, Project will be beneficial for environment and local society.

**For the further information, feedback and inquiries please contact us
(+998) 71 202 04 40**



Development, financing, construction and operation of a 500MW Wind Farm Peshku district of Bukhara region is planned in order to develop and expand the use of renewable energy in Uzbekistan.

The Projects also include the development of Dzhankeldy-Bash 128.5 km and Bash-Karakul 162 km Overhead Transmission Lines that will be shared between ACWA Power Bash 500MW and ACWA Power Dzhankeldy 500MW Wind Farms.

OHTL routes are finalised and approved by JSC National Electric Networks of Uzbekistan and will connect to an existing Karakul substation in Karakul district of Bukhara region.

**JONKELDI-BASH 500MV VA
BASH-QORAKO'L 500MV
HAVO ELEKTR UZATISH TARMOQLARI**

Ushbu shamol elektr stansiyalari va havo elektr uzatish tarmoqlari O'zbekiston energetika sektorini keng modernizatsiya qilishning bir qismi bo'lib, u energiya ishlab chiqarishni ko'paytirish, shuningdek, yoqilg'i sarfini kamaytirish imkonini beradi. Bundan tashqari, loyiha atrof-muhit va mahalliy jamiyat uchun qulayliklar yaratadi.

For the further information, feedback and inquiries please contact us
(+998) 71 202 04 40



O'zbekistonda qayta tiklanadigan energiyadan foydalanishni rivojlantirish va kengaytirish maqsadida Buxoro viloyatining G'ijduvon va Peshku tumanlarida 500MVt quvvatga ega bo'lgan shamol elektr stansiyalarini rivojlantirish, moliyalashtirish, qurish va ishga tushurish ko'zda tutilgan.

Shuningdek, loyiha Jonkeldi-Bash 128.5 km va Bash-Qorako'l 162 km havo elektr uzatish tarmoqlarini ishlab chiqishni o'z ichiga oladi, ushbu tarmoqlar ACWA Powerning Bash 500MVt shamol elektr stansiyasi va Dzhankeldy 500MVt shamol elektr stansiyasi o'rtasida taqsimlanadi.

Ayni paytda havo elektr uzatish tarmoqlari "O'zbekiston Milliy elektr tarmoqlari" Aksiyadorlik Jamiyati tomonidan tasdiqlandi va ushbu tarmoq Qorako'l tumanidagi mavjud Qorako'l nimstansiyasiga ulanadi.

WIND FARM BROCHURE

Project Description

The Uzbekistan Government aims to develop and expand the use of renewable energy in Uzbekistan. As part of this strategy, ACWA Power is developing Bash 500MW Wind Farm Project in Gijduvan district of Bukhara region.

The project also includes the development of 162 km Bash-Karakul Overhead Transmission Line (OHTL) with the rating of 500kV.

The project will also include grid interconnection with Dzhankeldy Project with a 128.5 km OHTL with the rating of 500kV connecting both projects.



Gulchehra Nematullaeva
g.nematullaeva@juruenergy.com

Umida Rozumbetova
u.rozumbetova@juruenergy.com

Sherzod Onarkulov
sonarkulov@acwapower.com

For the further information, feedback and inquiries please contact us (+998) 71 202 04 40

Bash 500 MW Wind Farm

Expected positive impacts

- Ensure diversification in power through increased share of renewable energy sources in line with Uzbekistan 2030 Energy Strategy;
- Contribution to Uzbekistan reduction of greenhouse gas emissions;
- Employment opportunities for local communities based on project requirement and their skill availability (during construction and operation phases);
- Ongoing dialogue with communities through a Stakeholder Engagement Plan and provision of a grievance mechanism;
- Upgrading access roads;
- Enhancing of electrical transmission infrastructure (i.e., upgrading of the Karakul sub-station).

Potential negative impacts and solutions

Temporary Construction

- Temporary restriction in access to grazing land;
- Physical displacement of herders who owns structures on the Project site to be managed through implementation of the Resettlement Action Plan;
- Land loss for land owners along the OHTL alignment and maintenance corridor that will be managed through Livelihood Restoration Program;
- Biodiversity impacts including loss of habitat and biodiversity to be managed through implementation of Biodiversity Monitoring and Evaluation Programmes;
- Typical construction phase impacts (i.e. dust, noise, lighting, traffic, visual amenity, spills etc.) will be managed in accordance to Uzbek regulation and international good practice with monitoring as per the Project ESIA;
- Potential health and safety risks for the community managed through risk assessment and planning with site-based security.

Operation

- Operational noise that will be managed through noise modelling;
- Collisions of birds and bats as well as bat related pulmonary barotrauma;
- Potential emergency situations: such as blade/ice throw around turbines;
- Landscape and visual impacts due to the Wind turbines and OHTL;
- Fragmentation of grazing land due to siting of various project facilities.

Grievance mechanism

For further information regarding the Project and for submission of comments or complaints as well as providing feedback regarding the Project please contact the numbers indicated on cover page. The GRM is absolutely free of charge, transparent and without any retribution to those who use it.

Loyiha tavsifi

O'zbekiston Respublikasi hukumati Respublika hududida qayta tiklanadigan energiya manbalaridan foydalanishni rivojlantirish va kengaytirishga intilmoqda.

Mazkur strategiya doirasida ACWA Power Buxoro viloyatining G'ijduvon tumanida 500 MVt quvvatga ega bo'lgan shamol elektr stansiyasi loyihasini ishlab chiqdi.

Loyiha 162 km uzunlikdagi 500 kV kuchlanishga ega bo'lgan Bash-Qorako'l elektr uzarish tarmog'ini ham o'z ichiga oladi.

Shuningdek, 128.5 km 500kV kuchlanishli Jonkeldi loyihasiga ulanib, ikki shamol elektr stansiyasini loyihani bir biriga bog'lab turuvchi havo elektr uzatish tarmoqlari (HEUT) ishlab chiqiladi.



Gulchehra Nematullaeva
g.nematullaeva@juruenergy.com

Umida Rozumbetova
u.rozumbetova@juruenergy.com

Sherzod Onarkulov
sonarkulov@acwapower.com

Qo'shimcha malumot, fikr-mulohaza uchun
quidagi raqam bilan bog'laning: (+998) 71 202 04 40

Bash 500 MW Shamol Elektr Stansiyasi

Kutilayotgan salbiy ta'sirlar va yechimlar

Kutilayotgan ijobiy ta'sirlar

- O'zbekiston 2030 energiya strategiyasiga muvofiq qayta tiklanadigan energiya manbalarining ulushi ortishi orqali energetika sohasida diversifikatsiyani ta'minlash;
- O'zbekistonda issiqxona gazlari emissiyasini kamaytirish;
- Mahalliy jamoalar uchun loyiha talablari va ularning qobiliyatlari asosida (qurilish va operatsiya bosqichlarida) ishga joylashish imkoniyatlarini yaratish;
- Manfaatdor tomonlarni jalb qilish rejasi va shikoyatlar mexanizmi orqali jamoalar bilan doimiy muloqot olib borish;
- Kirish yo'llarining yangilanishi;
- Elektr uzatish infratuzilmasini takomillashtirish (ya'ni "Qorako'l" podstansiyasini modernizatsiya qilish).

Qurilish jarayonida (vaqtinchalik)

- Yaylov yerlariga kirishni vaqtincha cheklash;
- Loyiha maydonida binolarga ega bo'lgan chorvadorlarning jismoniy ko'chishi;
- Havo elektr uzatish tarmoqlari va texnik koridorlar bo'yida yashovchi yer egalarining o'z yerlarining yo'qotishini turmush darajasini tiklash dasturi orqali boshqarish;
- Bioxilma-xillikka ta'sir qilish, shu jumladan yashash muhiti va biologik xilma-xillikni yo'qotish, biologik xilma-xillikni monitoring qilish va baholash dasturlarini amalga oshirish orqali boshqarilishi;
- Qurilish bosqichi davridagi odatiy ta'sirlar (ya'ni chang, shovqin, yorug'lik, transport, va h.k.) ekologik va ijtimoiy ta'sirni baholash loyihasiga ko'ra milliy va xalqaro samarali amaliyotlarga muvofiq ravishda boshqariladi;
- Jamiyat uchun salomatlik, xavfsizlik uchun potensial xavflarni baholash va hududga asoslangan xavfsizlikni rejalashtirish orqali boshqariladi.

Loyiha faoliyat ko'rsatishi davomida

- Shovqin modellastiruvini orqali boshqariladigan qurilish davridagi shovqin;
- Qushlar va ko'rshapalaklarning to'qnashuvi, shuningdek, yarasalar bilan bog'liq o'pka barotraumasini;
- Favqulodda vaziyatlar: turbinalar atrofida o'tkir parraklar/muz uchishi;
- Shamol turbinalari va havo elektr uzatish tarmog'i tufayli manzara va ko'rinishga ta'sir;
- Turli loyiha obyektlarini joylashtirish tufayli o'tloqlarning bo'linishi.

Shikoyat yo'llash tartibi

Loyiha haqida qo'shimcha ma'lumot olish, sharhlar yoki shikoyatlarni taqdim etish, shuningdek, loyiha haqida izoh berish uchun ustki sahifada ko'rsatilgan raqamlarga murojaat qiling. Shikoyatlar maxanizmi foydalanish uchun mutlaqo bepul va shaffof.

OHTL BROCHURE

Project Description

The Uzbekistan Government aims to develop and expand the use of renewable energy in Uzbekistan. As part of this strategy, ACWA Power is developing a 500MW Wind Farm Project in Gijduvan district of Bukhara region.

The project also includes the development of 162 km Bash-Karakul Overhead Transmission Line (OHTL) with the rating of 500kV.

Gulchekhra Nematullaeva
g.nematullaeva@juruenergy.com

Umida Rozumbetova
u.rozumbetova@juruenergy.com

Sherzod Onarkulov
sonarkulov@acwapower.com

For the further information, feedback and inquiries please contact us (+998) 71 202 04 40

**Bash 500 MW Wind Farm
(Bash-Karakul 500 kV single
circuit OHTL)**



Expected positive impacts

- Upgrading access roads;
- Enhancing of electrical transmission infrastructure;
- Ongoing dialogue with communities through a Stakeholder Engagement Plan and provision of a grievance mechanism;
- Employment opportunities for local communities based on project requirement and their skill availability (during construction and operation phases);
- Ensure diversification in power through increased share of renewable energy sources in line with Uzbekistan 2030 Energy Strategy.

Potential negative impacts and solutions

Temporary Construction

- Typical construction phase impacts (i.e. dust, noise, lighting, traffic, visual amenity, spills etc.) will be managed in accordance to Uzbek regulation and international good practice with monitoring as per the Project ESIA;
- Land loss for OHTL footprint that will be managed through Livelihood Restoration Program;
- Landscape change as well as disruption of already existing infrastructure;
- Ecological impacts to be managed by the implementation of Biodiversity Monitoring Evaluation Program:
 - Land degradation;
 - Habitat loss along OHTL footprint.

Operation

- EMF (Electric & Magnetic Field) -30m minimum buffer zone will apply on each side from the conductors in line with Uzbekistan requirements.
- Landscape change;
- Potential emergency situations to be managed through suitable equipment and emergency response planning in coordination with local authorities and relevant stakeholders;
- Ecological impacts to be managed by the implementation of Biodiversity Monitoring Evaluation Program:
 - Potential impact to bird migration corridor;
 - Potential electrocution.

Grievance mechanism

For further information regarding the Project and for submission of comments or complaints as well as providing feedback regarding the Project please contact the numbers indicated on cover page. The GRM is absolutely free of charge, transparent and without any retribution to those who use it.

Loyiha tavsifi

O'zbekiston Respublikasi hukumati Respublika hududida qayta tiklanadigan energiya manbalaridan foydalanishni rivojlantirish va kengaytirishga intilmoqda.

Ushbu strategiya doirasida ACWA Power Buxoro viloyatining G'ijduvon tumanida 500 MVt quvvatga ega bo'lgan shamol elektr stansiyasi loyihasini ishlab chiqdi.

Loyiha, shuningdek, 162 km uzunlikdagi 500 kV kuchlanishga ega bo'lgan Bash-Qorako'l elektr uzatish liniyalarini ham o'z ichiga oladi.

Gulchekhra Nematullaeva
g.nematullaeva@juruenergy.com

Umida Rozumbetova
u.rozumbetova@juruenergy.com

Sherzod Onarkulov
sonarkulov@acwapower.com

Qo'shimcha ma'lumot, fikr-mulohaza uchun
quidagi raqam bilan bog'laning: (+998) 71 202 04 40

**Bash 500 MW Shamol Elektr
Stansiyasi (Bash-Qorako'l 500
kV bir zanjirli HEUT)**



Kutilayotgan ijobiy ta'sirlar

- O'zbekiston 2030 energiya strategiyasiga muvofiq qayta tiklanadigan energiya manbalarining ulushi ortishi orqali energetika sohasida diversifikatsiyani ta'minlash;
- O'zbekistonda issiqxona gazlari emissiyasini kamaytirish;
- Mahalliy jamoalar uchun loyiha talablari va ularning qobiliyatlari (qurilish va operatsiya bosqichlarida) asosida ishga joylashish imkoniyatlarini yaratish;
- Manfaatdor tomonlarni jalb qilish rejasi va shikoyatlar mexanizmi orqali jamoalar bilan doimiy muloqot olib borish;
- Kirish yo'llarini yangilanishi;
- Elektr uzatish infratuzilmasini takomillashtirish (ya'ni "Qorako'l" podstantsiyasini modernizatsiya qilish).

Kutilayotgan salbiy ta'sirlar va chora-tadbirlar

Qurilish jarayonida (vaqtinchalik)

- Qurilish bosqichi davridagi odatiy ta'sirlar (ya'ni chang, shovqin, yorug'lik, transport, va h.k.) ekologik va ijtimoiy ta'sirni baholash loyihasiga ko'ra milliy va xalqaro samarali amaliyotlarga muvofiq ravishda boshqariladi;
- Loyiha asosida uzviy elektr ta'minoti uchun quriladigan HEUT uchun yer yo'qolishi;
- Atrof-muhitning o'zgarishi, shuningdek, mavjud bo'lgan infratuzilmalarning buzilishi;
- Biologik xilma-xillik monitoringlarini baholash dasturi orqali boshqarilishi kerak bo'lgan ekologik ta'sirlar:
 - Yerning degradatsiyasi;
 - Havo elektr uzatish tarmog'i (HEUT) bo'ylab yashash muhitini yo'qolishi.

Loyiha faoliyat ko'rsatishi davomida

- Elektr magnit maydoni -30 m minimal bufer zonasi O'zbekiston talablariga muvofiq o'tkazgichlarning har bir tomonida qo'llaniladi.
- Manzaraning o'zgarishi;
- Mumkin bo'lgan favqulodda vaziyatlarni tegishli asbob-uskunalar va mahalliy hokimiyat organlari va tegishli manfaatdor tomonlar bilan kelishilgan holda, favqulodda vaziyatlarga javob berishni rejalashtirish orqali boshqarish;
- Biologik xilma-xillik monitoringini baholash dasturi orqali boshqarilishi kerak bo'lgan ekologik ta'sirlar:
 - Qushlarning migratsiya koridoriga kutilayotgan ta'sir;
 - Elektr toki urish xavfi.

Shikoyat yo'llash tartibi

Loyiha haqida qo'shimcha ma'lumot olish, sharhlar yoki shikoyatlarni taqdim etish, shuningdek, loyiha haqida izoh berish uchun ustki sahifada ko'rsatilgan raqamlarga murojaat qiling. Shikoyatlar maxanizmi foydalanish uchun mutlaqo bepul va shaffof.

WIND FARM PRESENTATION

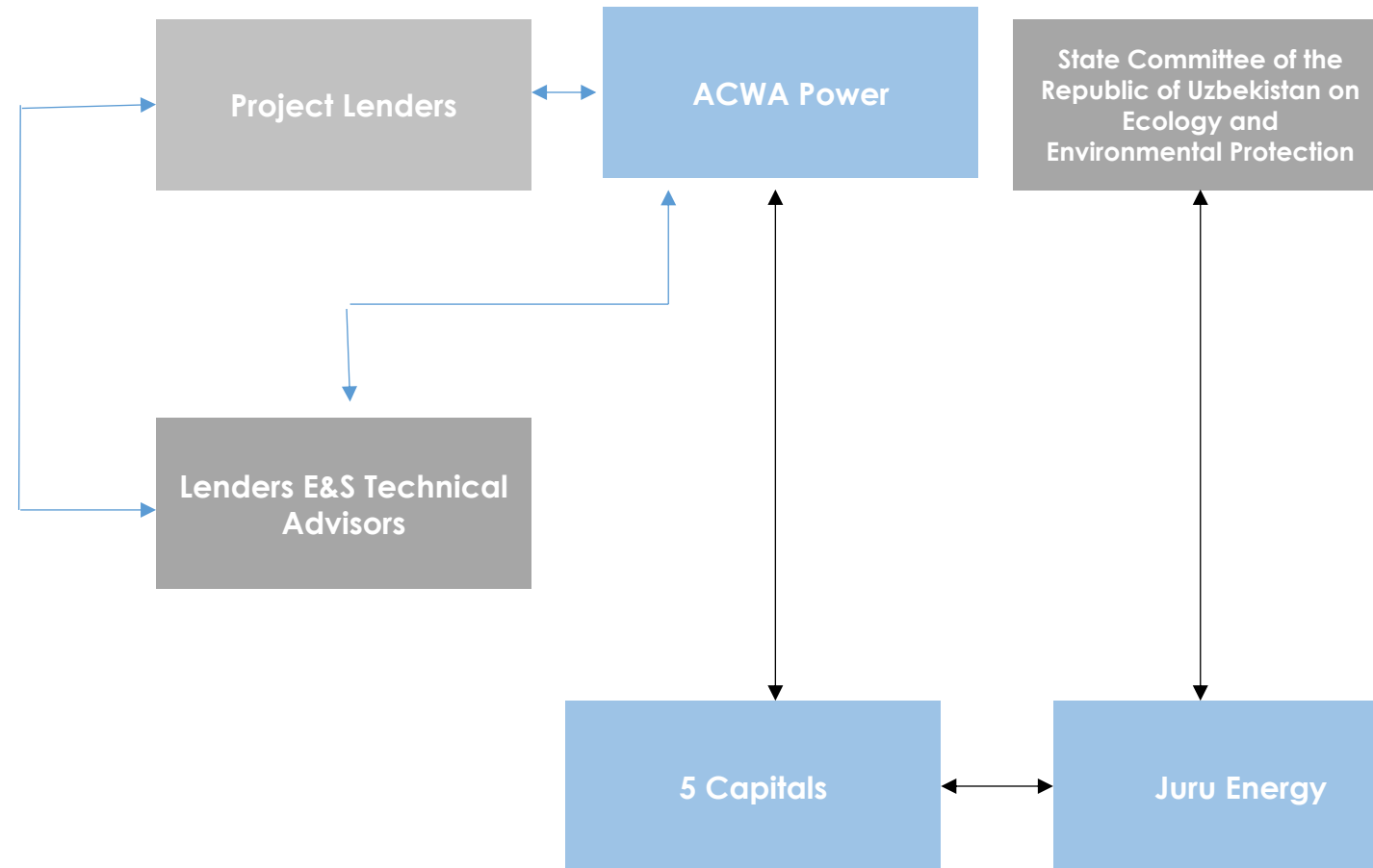


BASH 500 MW WIND FARM
(BASH-KARAKUL
500 kV
SINGLE CIRCUIT
OHTL)

January 2022



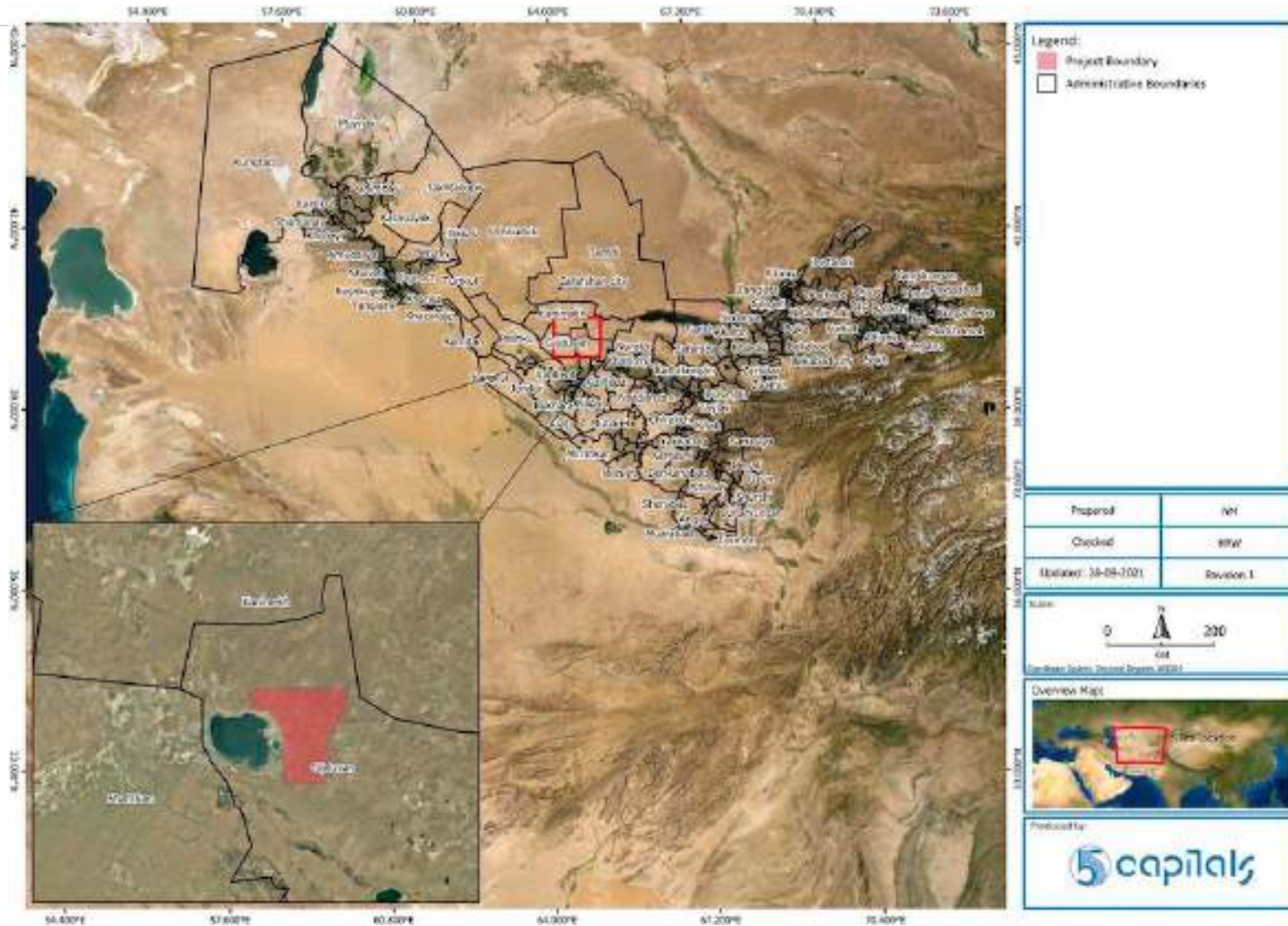
PROJECT TEAM



KEY PROJECT INFORMATION

PROJECT TITLE	Bash 500MW Wind Farm
PROJECT DEVELOPER	ACWA Power
PROJECT COMPANY	FE “ACWA Power Bash Wind” LLC
OFFTAKER	JSC National Electric Grid of Uzbekistan
EPC CONTRACTOR	To Be Confirmed
O&M COMPANY	First National Operation and Maintenance Co. Ltd (NOMAC)
ENVIRONMENTAL CONSULTANT	5 Capitals Environmental and Management Consulting (5 Capitals) PO Box 119899, Dubai, UAE Tel: +971 (0) 4 343 5955, Fax: +971 (0) 4 343 9366 www.5capitals.com
	Juru Energy Consulting LLC Chust Str. 10, 100077, Tashkent, Uzbekistan Tel: +998 71 202 0440, Fax: +998 71 2020440
POINT OF CONTACT	Ken Wade (Director), Ken.wade@5capitals.com

PROJECT LOCATION



Geographical Location

Total Area

285 hectares.

Allocated Land

The 500MW Wind Farm is located in Kyzylkum desert, Gijduvon district, Bukhara region of Uzbekistan.

Boundaries

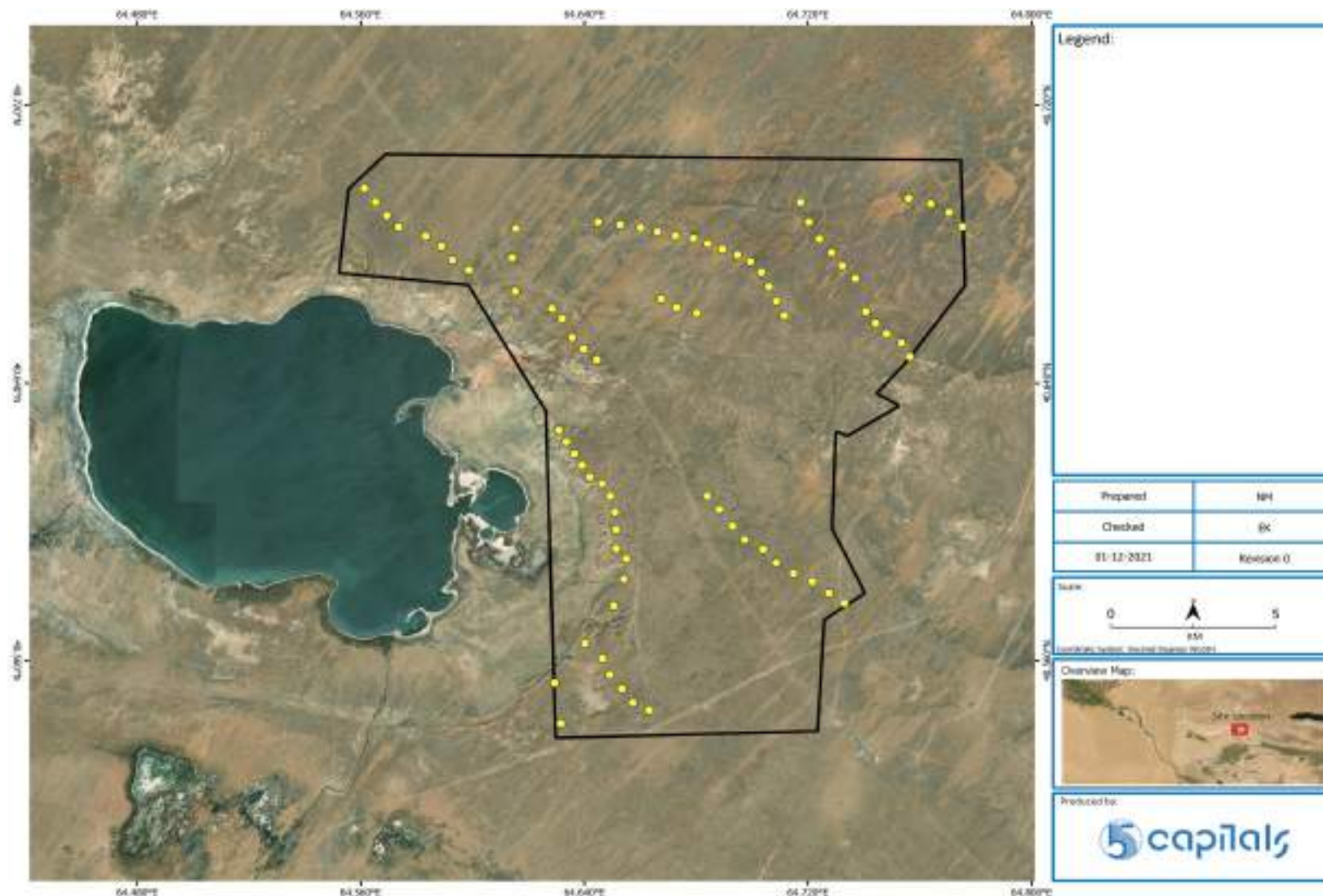
- Lake Ayakagitma located 0.5km east;
- A fuel storage facility located approximately 1.5km south-east;
- Navoi district approx. 2km to north.

PROJECT DESCRIPTION



- Under Presidential Decree of the Republic of Uzbekistan No.5003 dated on 23.02.2021 "On measures for realisation of 500 MW Wind Farm in Gijduvan district", FE'ACWA Power Bash Wind' LLC (Tashkent)' has entered into a 25-year Power Purchase Agreement with JSC National Electric Networks of Uzbekistan. This agreement was entered into on 24th January 2021 for the development, financing, construction and operation of a 500MW Wind Farm in Gijduvon district of Bukhara region.
- The project also includes the development of an Overhead Transmission Line (OHTL) with a rating of 500kV single circuit. This OHTL will be shared between ACWA Power's Bash 500MW Wind Farm and the ACWA Power Dzhankeldy 500MW Wind Farm. The alignment of the Bash-Karakul 134 km OHTL is being finalised by JSC National Electric Networks of Uzbekistan and will connect to an existing substation in Qorako'l.
- Realisation of this Project is a part of wide modernisation in the energy sector of Uzbekistan that will allow to increase energy production as well reduce the fuel consumption. In addition, Project will be beneficial for environment and local society.

PROJECT LAYOUT



The Project footprint will include the following:

- **WTG platforms** (this includes foundation and crane pad area);
- **Substation** and any storage facilities;
- **Trenches** for underground cables; and
- **Access roads.**

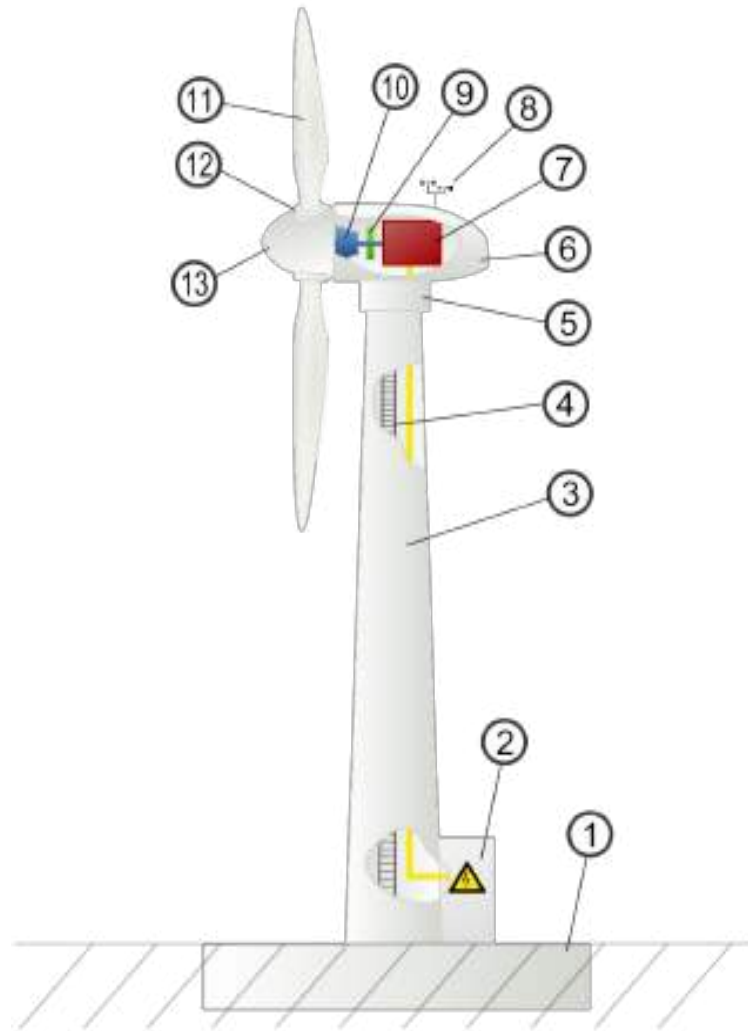
The Project will consist of a maximum of **79 Wind Turbine Generators (WTG)**.

Technical Specification of WTGs:

- Model: Envision Energy EN-171
- Rated Power: 6.5 MW
- Rotor Diameter: 171 m
- No. of blades: Three (3)

SCHEMATIC ILLUSTRATION

Schematic Illustration of a wind turbine

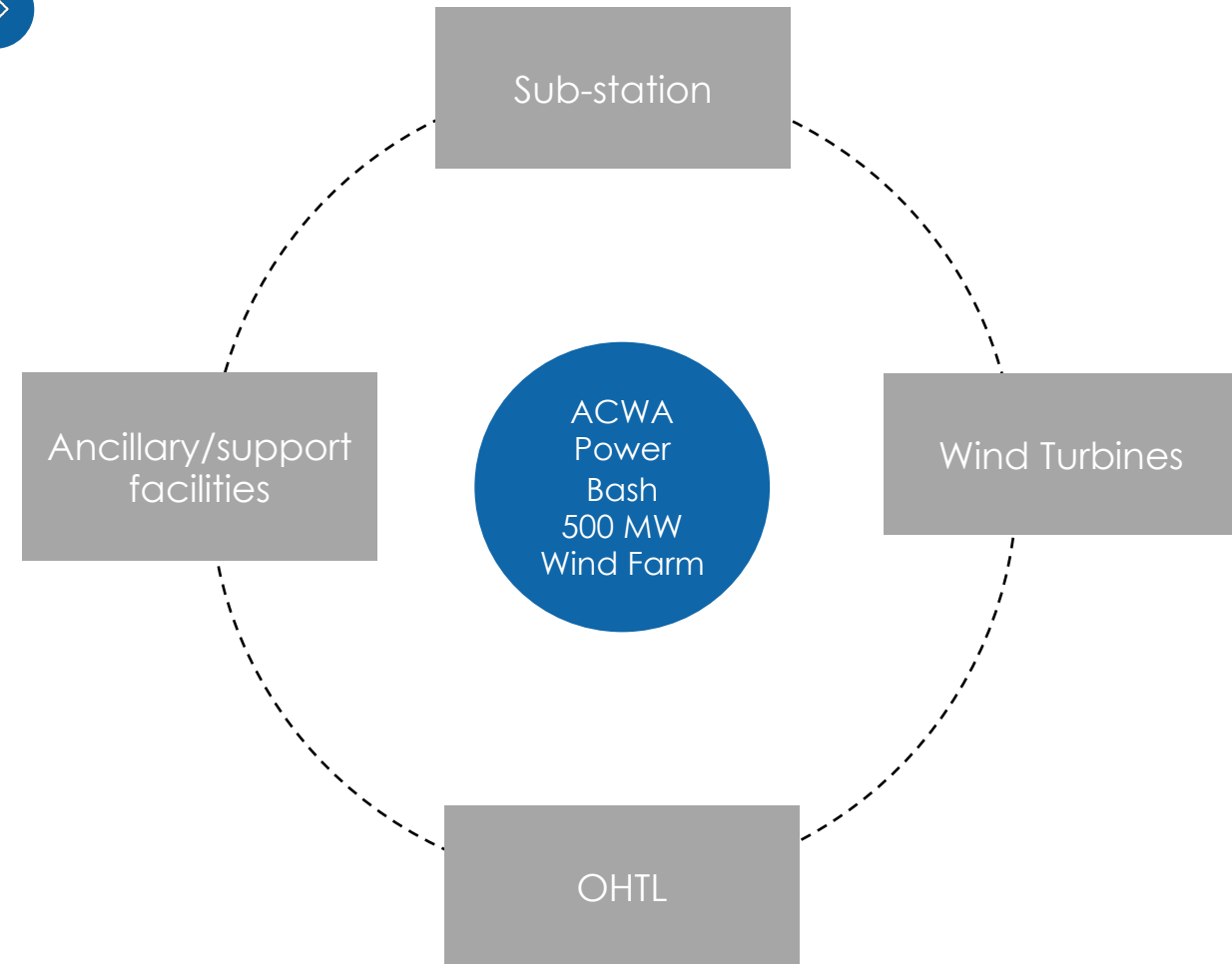


The basic components of a wind turbine include the following components:

- Conical tubular tower sections made of steel;
- Rotor blades, made of fiberglass, reinforced epoxy and carbon fibres;
- Nacelle, which houses the generator and gearbox;
- Hub, which is the central point at which the three blades are connected to the nacelle;
- Generator, which converts mechanical energy into electricity;
- Gearbox;
- Converter; and
- Transformer.

Note: The turbine technology, manufacturer and supplier for the proposed Project has not been defined at present.

COMPONENTS OF THE PROJECT



PROJECT COMPONENTS & LAND USE



BASH-KARAKUL OHTL ROUTE

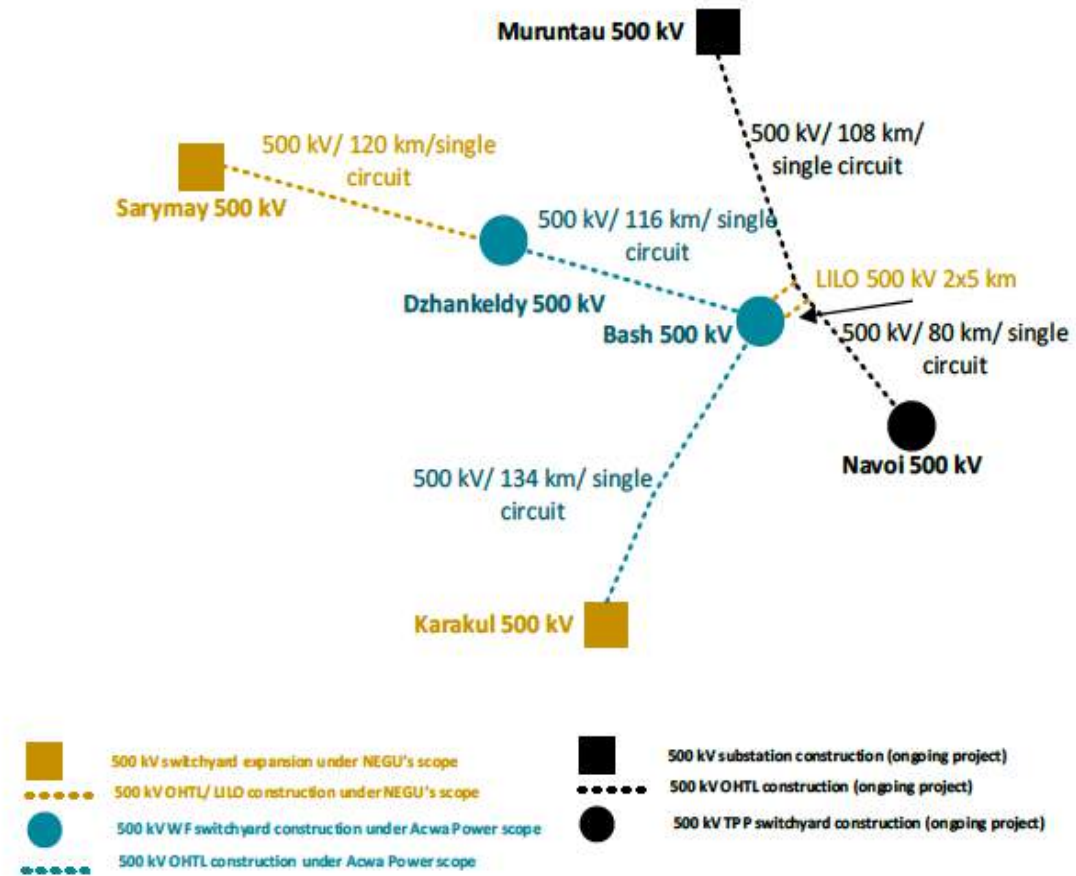


Bash-Karakul 500 kV single circuit OHTL lies along the following districts of Bukhara region:

- Gijduvon district;
- Shofirkon district;
- Peshku district;
- Romitan district;
- Jondor district;
- Karakul district.

GRID INTERCONNECTION FOR BASH & DZHANKLEDY

FINAL GRID INTERCONNECTION OPTION FOR 1 GW ACWA WIND FARMS (500 MW DZHANKELDY and 500 MW BASH)^{1, 2}



PROJECT MILESTONES

MILESTONE	DATE
Effective Date (ED)	24th January 2021
Closing Date (CD)	4th Quarter 2021
Financial Closing	4th Quarter 2021
Start of site mobilisation	2-4 months before CD
Site preparation	2-4 months before CD
Earliest Connection Date	19 months after CD
Early Generation	21 months after CD
Scheduled Group 1,2&3 Commercial Operation Date	21-22 months after CD
Scheduled Group 4,5&6 Commercial Operation Date	22-23 months after CD
Scheduled Group 7,8&9 Commercial Operation Date	23-24 months after CD
Project Commercial Operation Date (PCOD)	24 months after CD

ENVIRONMENTAL REGULATORY OVERVIEW

National Standards



- Law of the Republic of Uzbekistan №754-XII “On nature protection”;
- Law of the Republic of Uzbekistan № ZRU-225 “On Power Industry” and etc.

IFC



- IFC Performance Standards (2012);
- WBG EHS Guidelines (2007);
- General EHS Guidelines (2007)

ADB



- ADB Safeguard Policy Statement (SPS 2009);
- WBG EHS Guidelines (2007);
- General EHS Guidelines (2007)

EBRD



- EBRD Environmental & Social Policy (2019);
- Applicable EU Environmental Standards

Common Requirements



IFC & EBRD Workers' Accommodation, Processes and Standards (2009)

Environmental impact assessment is a method that consistently presents a technical assessment of the environmental impact that a project may cause, and explains the significance of the projected impacts, and as a result indicates opportunities for change or mitigation.

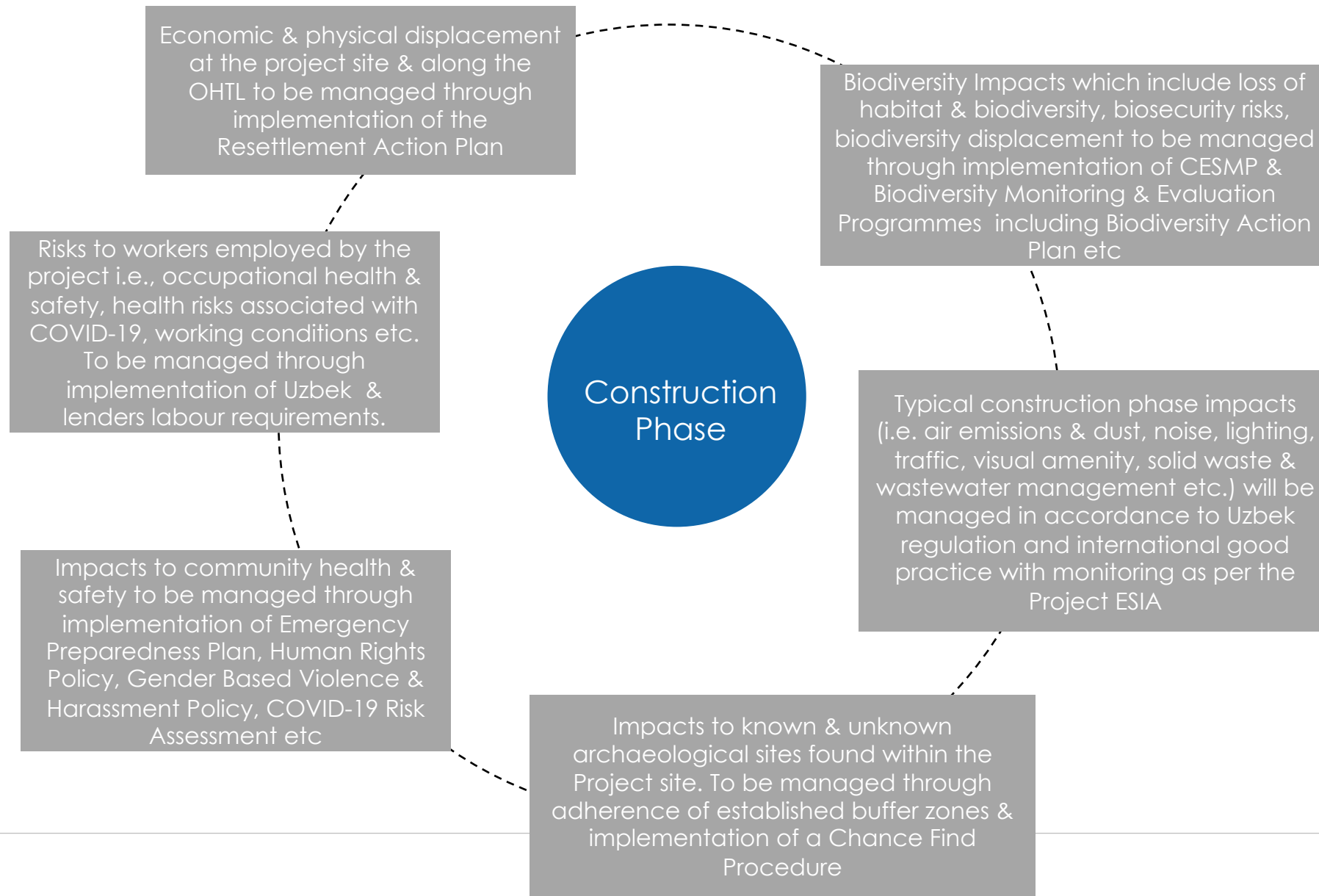
National EIA stages		Status
I	Preliminary Statement of the Environmental Impact (PSEI)	The Project was issued with positive conclusions by the State Committee on Ecology and Environmental Protection on 30 th September 2021
II	Statement of the Environmental Impact (SEI)	This will not be required for the Project based on the Conclusions provided by State Committee on Ecology and Environmental Protection from Stage I.
III	Statement on Environmental Consequences (SEC)	Need to be submitted after the end of construction works, before the commissioning and operation of the Project.

BASELINE SURVEYS CONDUCTED TO DATE (2020-2022)

SITE SURVEYS				SITE SURVEYS		
Project Site						
Ecology Surveys	Installation of bat detectors on wind mast					
	Flora survey					
	Reptile survey					
	Invertebrates					
	Mammals including deployments of 5 photo traps					
	Bat roost search					
	Houbara survey					
	Raptor Nest survey					
Bird Survey	Spring Survey					
	Rapid Water Birds Survey					
	Rapid Raptor Nests Survey					
	Summer Survey					
	Autumn Survey					
	Rapid Winter One Day Survey					
	Winter Bird Survey					
			SITE SURVEYS			
		Bats Monitoring				
		Noise Survey	Construction Noise Monitoring Survey			
			Detailed Noise Survey			
		Herders Survey				
		Soil Survey				
		Water samples from Lake Ayakigima				
		Archaeological Survey				
		Landscape Survey				
		SITE SURVEYS				
				Socio Economic Survey	36 households in Ayakagitma village	
					6 households in Chulobod village	
					6 households in Kuklam village	
				Stakeholder Consultations		
				Public Consultations as part of the National EIA		
				Public Consultations as part of the ESIA (project site)		
				Overhead Transmission Line		
				Ecology Surveys along OHTL	Reconnaissance Survey	
					Flora survey	
					Reptile survey	
					Invertebrates	
					Mammals	
					Bird Monitoring	
				Soil Survey		
				Landscape Survey		
				Archaeological Survey Walkover		
				Water Sampling		
				Socio-economic Surveys		
				Stakeholder Consultations	Interest Based Stakeholders	
					Public Consultations	
				Resettlement Action Plan		
				Resettlement Action Plan		

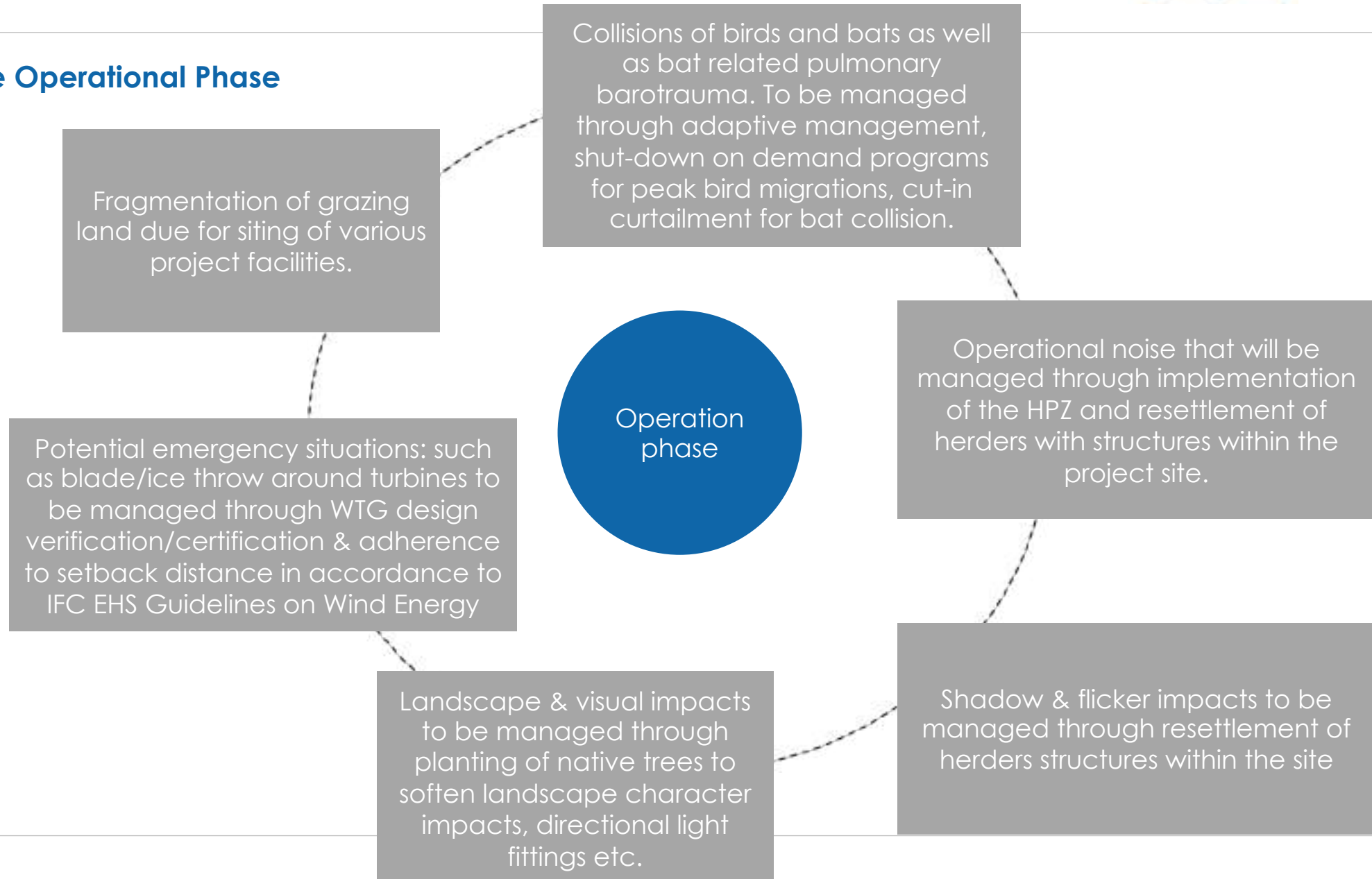
POTENTIAL KEY NEGATIVE IMPACTS

During the Construction Phase

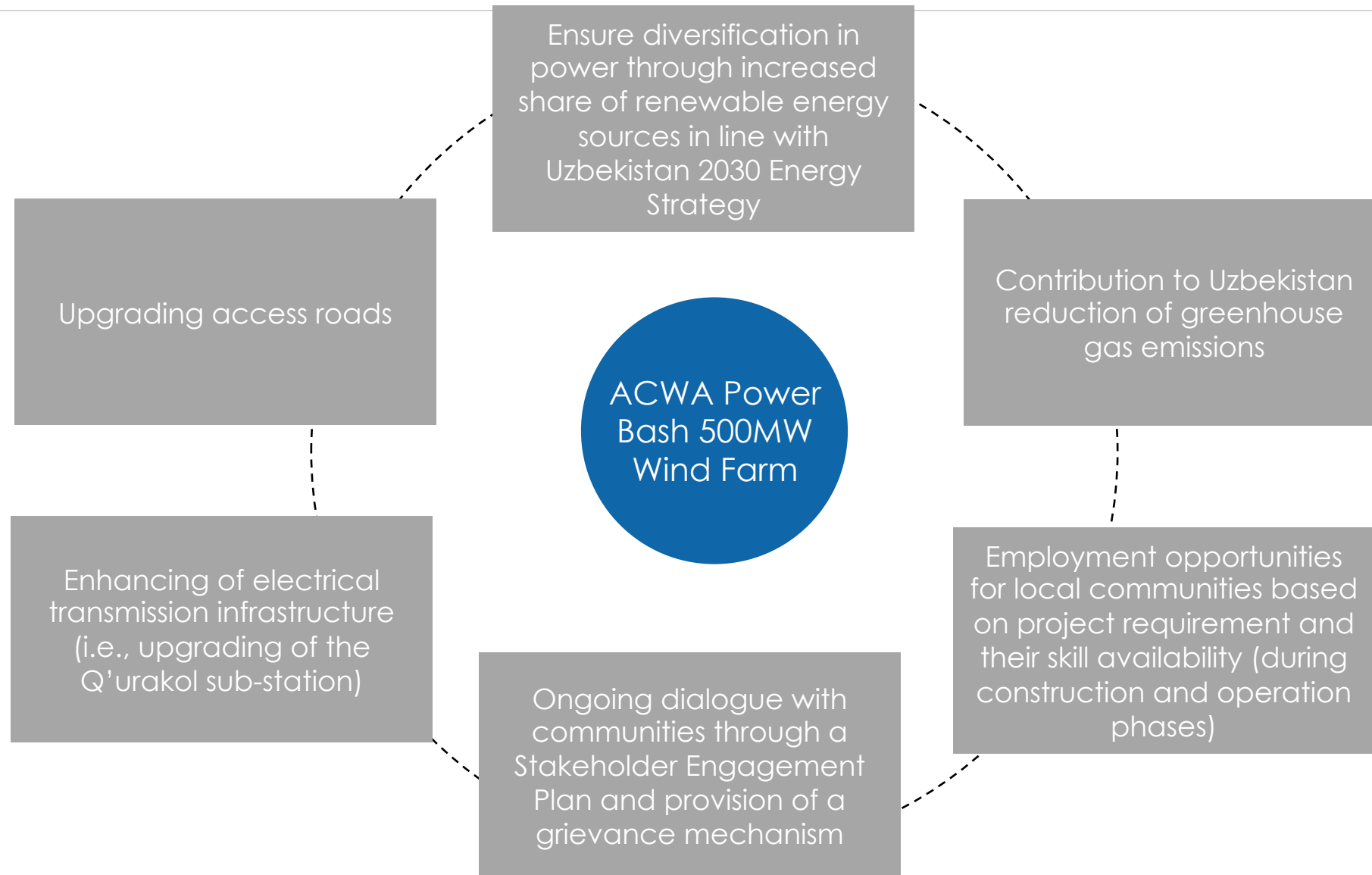


POTENTIAL KEY NEGATIVE IMPACTS

During the Operational Phase



POTENTIAL POSITIVE IMPACTS OF THE PROJECT



GRIEVANCE REDNESS MECHANISM (GRM)

A grievance mechanism is to be established to allow all stakeholders to request for further information regarding the Project and for submission of comments or complaints.

The GRM is absolutely free of charge, transparent and without any retribution to those who use it.

GRM Process and Timeline

Stage		Timeline
1	Grievance Received/Submitted	-
2	Grievance logged and acknowledged	Within 1 week of grievance being submitted
3	Grievance investigated	Within 2 weeks of grievance being submitted
4	Proposed resolution conveyed to grievant	Within 2 weeks of grievance being submitted
IF APPLICABLE FOLLOWING DISSATISFACTION OF RESOLUTION BY GRIEVANT		
5	Actions to re-assess grievance/propose new solution/inform Grievant of final decision	Within 2 weeks of notification of dissatisfaction by Grievant
6	In the event that a grievance cannot be resolved between the two parties a mediator will be involved i.e. local leaders who understand the culture and practices within the Project site.	Within 2 weeks of notification of dissatisfaction by the Grievant.

Please contact us if you need more information or for any comments

I

Sherzod Onarkulov – ACWA Power Sirdarya LLC
sonarkulov@acwapower.com

II

Umida Rozumbetova – Juru Energy
u.rozumbetova@juruenergy.com

III

Gulchekhra Nematullayeva – Juru Energy
g.nematullaeva@juruenergy.com

Tel: (+998) 71 202 04 40

INFORMATION AVAILABLE TODAY

- Feedback Forms
- Project leaflets & brochures
- NTS copies in Uzbek language.

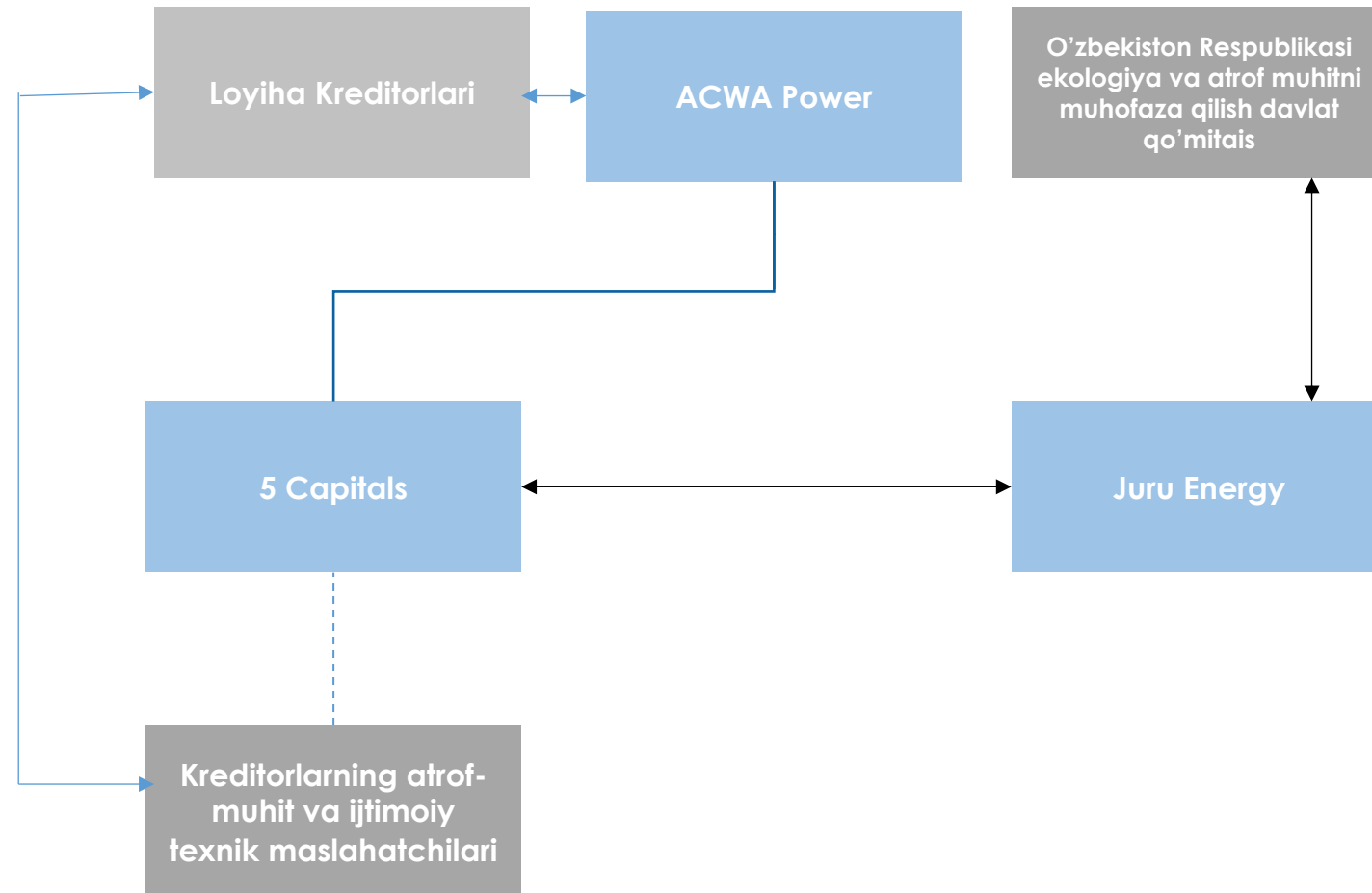
Thank you for your attention!



**BASH 500 MVT SHAMOL
ELEKTR
STANSIYASI
(BASH-KARAKO`L
500 kV BIR YO`NALISHLI
HAVO ELEKTR UZATISH
TARMOG`I)**



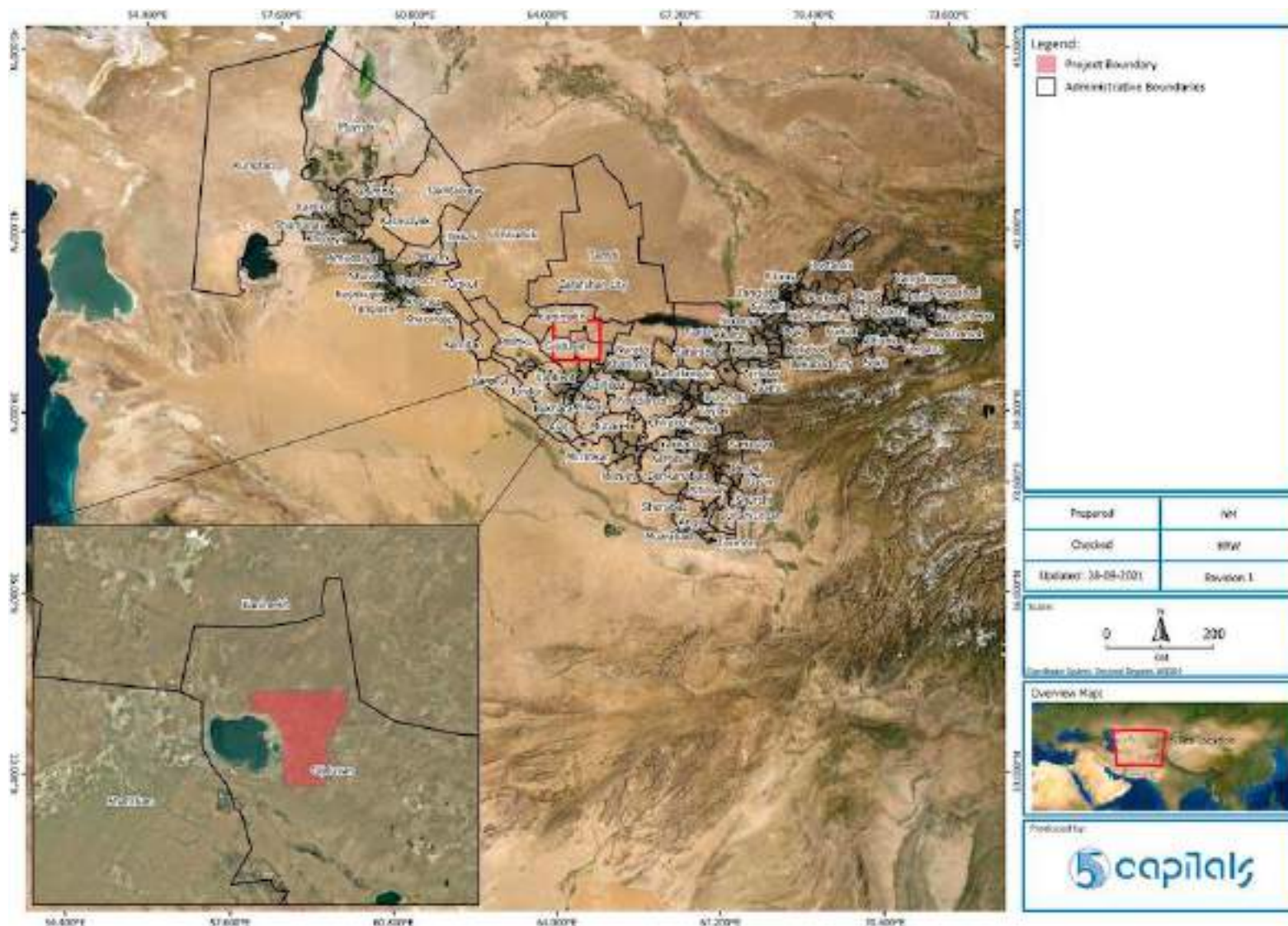
LOYIHA GURUHI



LOYIHANING ASOSIY MA'LUMOTLARI

LOYIHA NOMI	Bash 500MW Shamol elektr stantsiyasi
LOYIHANI TUZUVCHISI	ACWA Power
LOYIHANI AMALGA OSHIRUVCHI KOMPANIYA	XK "ACWA Power Bash Wind" MChJ
SOTIB OLUVCHI	"O'zbekiston milliy elektr tarmog'i" AJ
BOSH PUDRATCHI	Tasdiqlash uchun
EKSPLUATATSIYA VA TEXNIK XIZMAT KO'RSATISH KOMPANIYASI	First National Operation and Maintenance Co. Ltd (NOMAC)
ATROF-MUHITGA BO`LADIGAN TA`SIRNI BAHOLASH BO`YICHA MASLAHATCHI	5 Capitals Atrof-muhit va boshqaruv bo'yicha konsalting (5 Capitals) Pochta adresi 119899, Dubai, UAE Tel: +971 (0) 4 343 5955, Fax: +971 (0) 4 343 9366 www.5capitals.com
	Juru Energy Consulting MCHJ Chust ko'chasi 10a, 100077, Toshkent, O`zbekiston Tel: +998 71 202 0440, Fax: +998 71 2020440
BOG`LANISH UCHUN KONTAKTLAR	Ken Wade (Direktor), Ken.wade@5capitals.com

LOYIHANING JOYLASHUVI



Geografik joylashuv

Umumiy maydoni

285 gektar

Ajratilgan yer maydoni

500 MVt Shamol elektr stansiyasi Buxoro viloyatining G'ijduvon tumani Qizilqum cho'lida joylashgan.

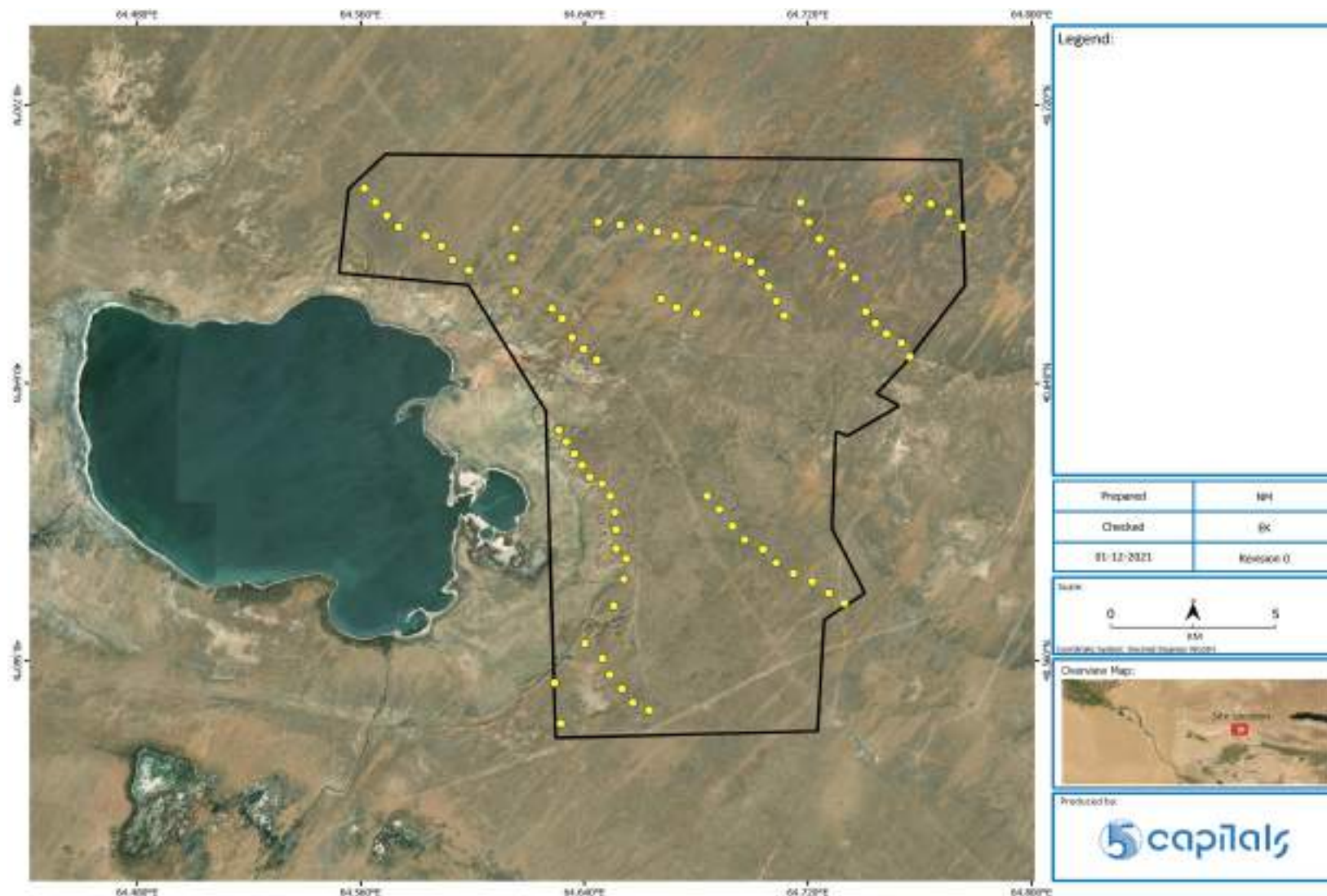
Chegaradoshligi:

- Sharqdan 0,5 km uzoqlikda Og'itma ko'li;
- Janubiy-sharqdan taxminan 1,5 km uzoqlikda Yonilg'i saqlash ombori;
- Shimoldan 2 km uzoqlikda Navoiy viloyati bilan chegaradosh;



- O'zbekiston Respublikasi Prezidentining 23.02.2021-yildagi "Buxoro viloyati Gijduvon tumanida 500MVt shamol elektr stansiyasi qurish loyihasini amalga oshirish chora-tadbirlari to'g'risida" 5003-sonli qarori bilan 'ACWA Power Bash Wind' MCHJ (Toshkent) XKsi O'zbekiston milliy elektr tarmoqlari AJ bilan 25 yillik elektr sotib olish shartnomasini tuzdi. Ushbu shartnoma Buxoro viloyati Gijduvon tumanidagi 500MVt shamol elektr stansiyasini rivojlantirish, moliyalashtirish, qurish va ekspluatatsiya qilish maqsadida 2021-yilning 24-yanvarida kuchga kirdi.
- Ushbu loyihaning amalga oshirilishi O'zbekiston energetika tarmog'ini keng modernizatsiya qilishning bir qismi bo'lib, elektr ishlab chiqarish hajmini ko'paytirish hamda yoqilg'i sarfini kamaytirish imkonini beradi. Bundan tashqari, Loyiha atrof-muhit va mahalliy hamjamiyat uchun foydali bo'lishi ko'zda tutilmoqda.
- Shuningdek, loyiha, 500 kVt bir yo'nalishli havo elektr uzatish tarmog'ini ishlab chiqishni ham o'z ichiga oladi. Ushbu elektr uzatish liniyasi Bash 500MVt ACWA Power shamol elektr stantsiyasi va ACWA Power Djankeldy 500MVt shamol elektr stantsiyasi o'rtasida bo'linadi. Elektr uzatish liniyasi yo'nalishi "O'zbekiston Milliy elektr tarmoqlari" AJ tomonidan ishlab chiqildi hamda ushbu tarmog'ini Qorako'ldagi mavjud podstantsiyaga ulanishi kutilmoqda.

LOYIHANING MAKETI



Loyiha quydagilarni o'z ichiga oladi:

- **Shamol turbinasi generatori platformalari** (bu poydevor va kran yostig'i maydonini o'z ichiga oladi);
- **Substansiya** va har qanday saqlash joylari;
- **yr osti kabellari** uchun xandaklar;
- **Kirish yo'llari.**

Loyiha maksimal 79 tadan tashkil topgan shamol turbinasi generatoridan (SHTG) iborat bo'ladi.

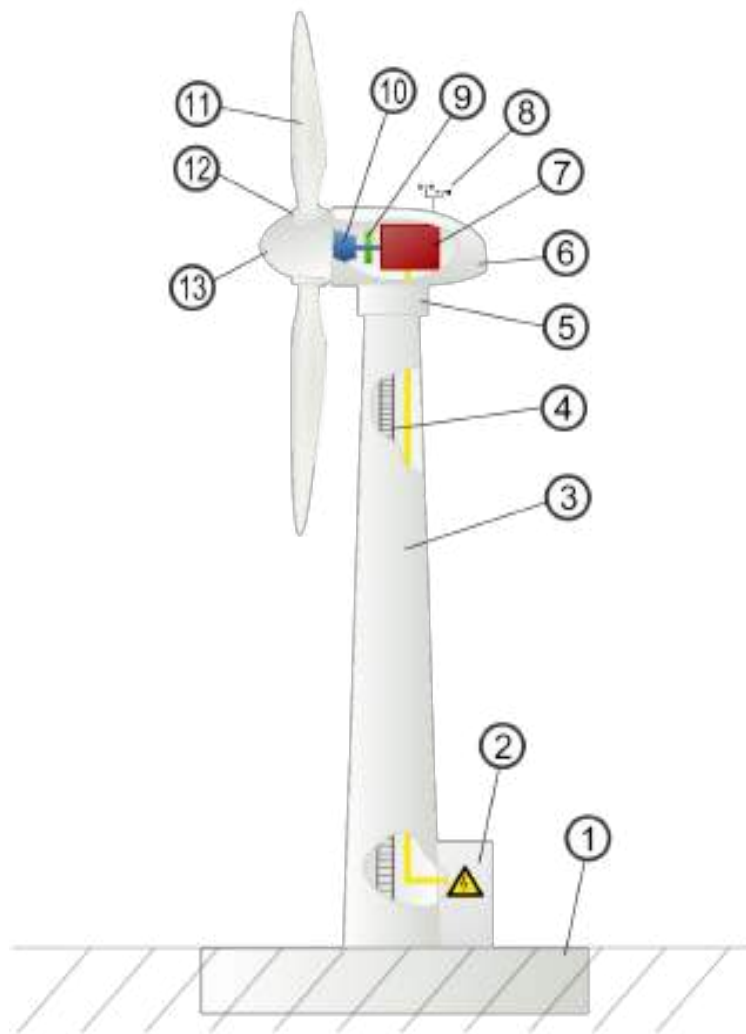
SHTGning texnik tavsifi:

Model: Envision Energy EN-171

- **Nominal quvvat:** 6,5 MVt
- **Rotor diametri:** 165 m
- **Paraklar soni:** Uch ta (3)

TURBINALARNING SXEMAVIY TASVIRI

Shamol turbinasining sxemaviy tasviri

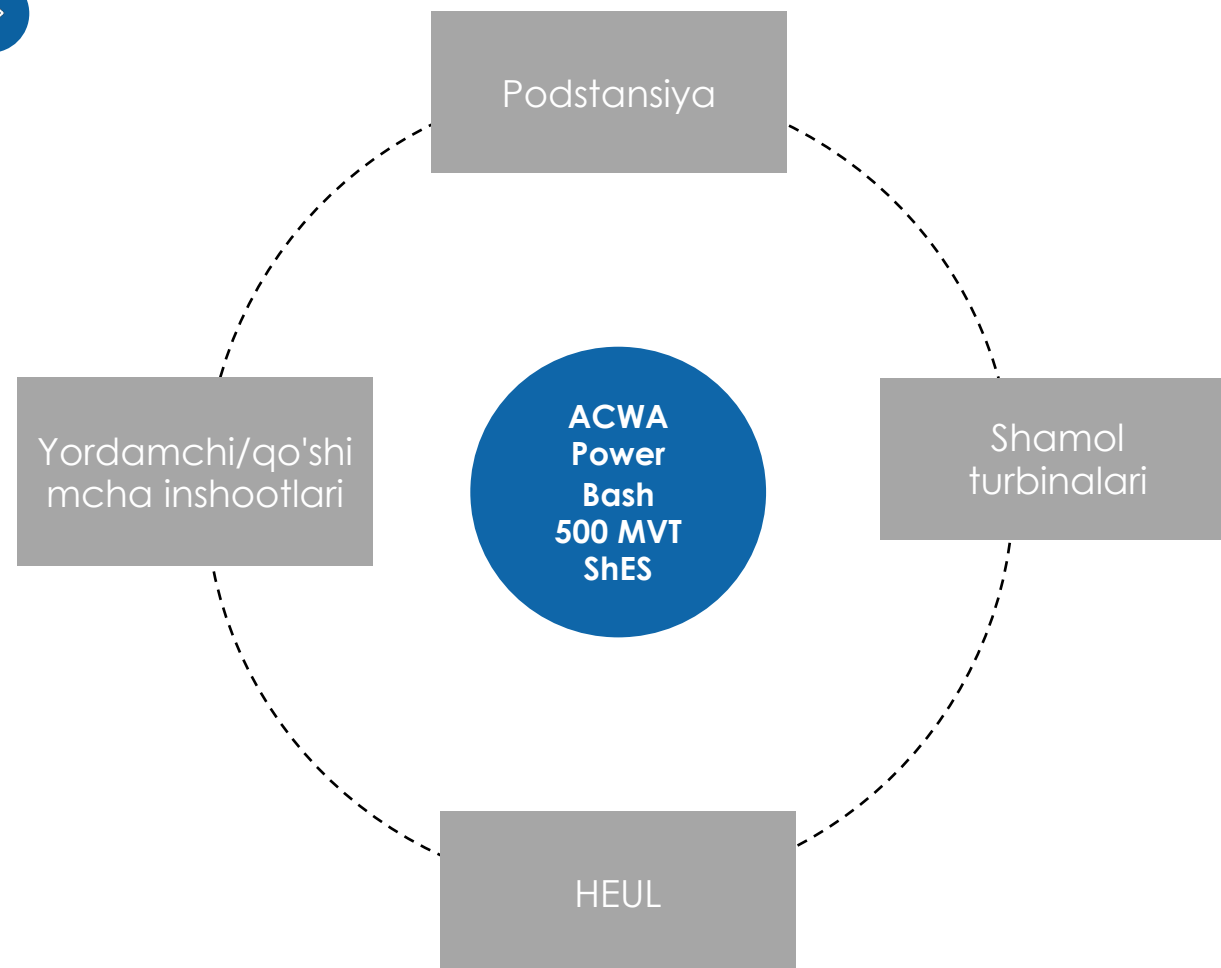


Shamol turbinasining asosiy tarkibiy qismlariga quyidagi komponentlar kiradi:

- Po'latdan yasalgan konus shaklida quvvurli minoralar;
- Shisha tolalar, mustahkamlangan epoksi va uglerod tolalaridan tayyorlangan rotor parraklar;
- Generator va uzatmalar qutisi joylashgan quti (gondola);
- Uchta parrakni natselga ulaydigan markaziy nuqta;
- Mexanik energiyani elektr energiyasiga aylantiradigan generator;
- Uzatish qutisi;
- Konverter; va
- Transformator (Uzatish uskunasi).

Izoh: Ushbu taklif qilinayotgan Loyiha uchun turbinalar texnologiyasi, ishlab chiqaruvchi va etkazib beruvchi hozirda aniqlashtirilmogda.

LOYIHANING TARKIBIY QISMLARI



YERDAN FOYDALANISH XARITASI VA RETSEPTORLAR



BASH-KARAKO`L HAVO ELEKTR UZATISH TARMOG`INING YO`NALISHI

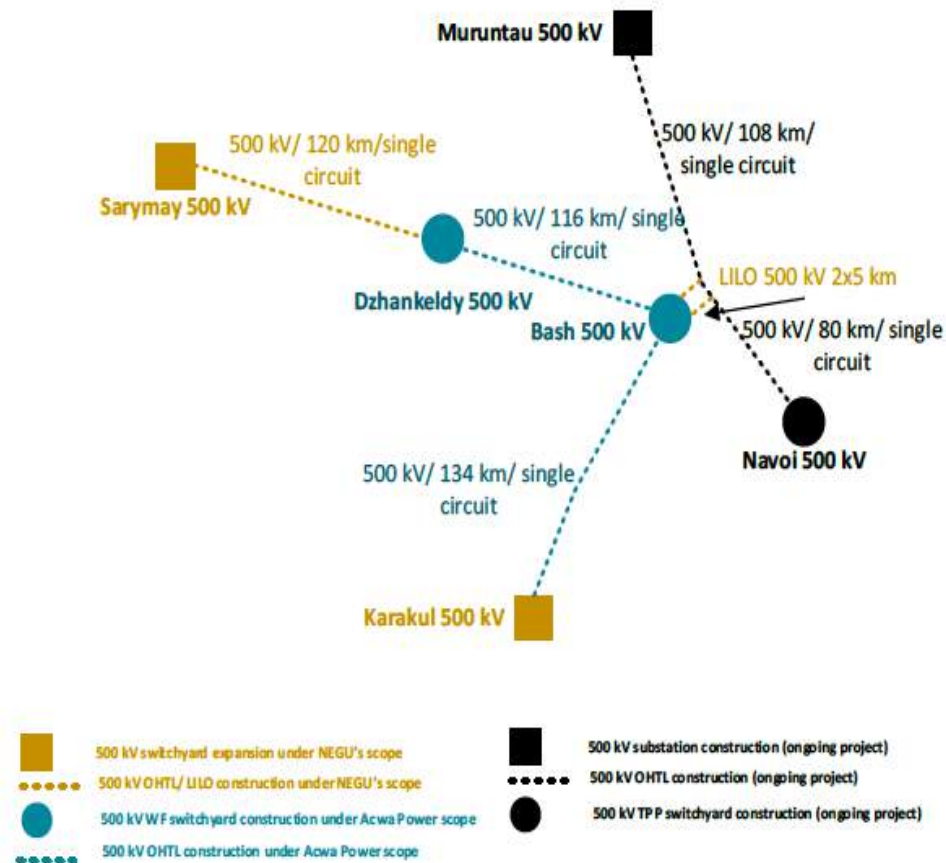


Bosh-Qorako'l 500 kVt bir yo'nalishli havo elektr uzatish tarmog'i Buxoro viloyatining quyidagi tumanlari bo'ylab kesib o'tadi:

- G'ijduvon tumani;
- Shofirkon tumani;
- Peshko'l tumani;
- Romiton tumani;
- Jondor tumani;
- Qorako'l tumani.

BASH VA DZHANKLEDY LOYIHALARI UCHUN TARMOQLARARO O`ZARO BOG`LIQLIK

1 GVt "ACVA shamol elektr stantsiyalari" uchun tarmoqni o'zaro bog'lashning yakuniy variant (500 MVt Bash va Jonkeldi shamol stansiyalari)



LOYIHANING AMALGA OSHIRILISHDA ASOSIY BOSQICHLAR

ASOSIY BOSQICHLAR	SANA
Loyiha bitimlarini imzolash (PPA; Investitsiya shartnomasi)	2021 yil 24 yanvar
Prezident qarori	2021 yil 22 fevral
Yer ajratish to'g'risidagi buyruqlar	2021 yil 19 va 23 mart
Yer ijarasi shartnomasini imzolash	2021 yil 4-chorak
EPC shartnomasini imzolash (muhandislik, xarid va qurilish)	2021 yil 4-chorak
Faoliyat boshlashdan avvalgi cheklangan bildirishnoma (LNTP)	2021 yil 4-chorak
Foydalanish va texnik xizmat ko'rsatish shartnomasini imzolash	2021 yil 4-chorak
Moliyalashtirishni yakunlash	2022 yil 1-chorak
Davom ettirish yuzasidan yakuniy bildirishnoma	2022 yil 1-chorak
Ilk turbinalarni o'rnatilishi (Qisman COD)	2023 yil 4-chorak
Tijoriy ekspluatatsiya zavodlari (To'liq COD)	2024 yil 1-chorak

EKOLOGIK NORMATIV NIZOMLAR

Milliy Standartlar



- O'zbekiston Respublikasi qonuni №754-XII "Tabiatni muhofaza qilish to'g'risida";
- O'zbekiston Respublikasi qonuni № ZRU-225 "Elektr energiyasi sanoati to'g'risida" va boshqalar

XMK/IFC



- XMK/IFC Ishlash Standartlari (2012);
- Jahon Bankining ko'rsatmalari (WBG EHS) Ekologiya, Salomatlik va Xavfsizlik bo'yicha (2007);
- Ekologiya, Salomatlik va Xavfsizlik (EHS) bo'yicha umumiy ko'rsatmalar (2007)

OTB/ADB



- Mehnat Muhofazasi Siyosati Bayonoti (SPS 2009);
- Jahon Bankining ko'rsatmalari (WBG EHS) Ekologiya, Salomatlik va Xavfsizlik bo'yicha (2007);
- Ekologiya, Salomatlik va Xavfsizlik (EHS) bo'yicha umumiy ko'rsatmalar (2007)

ETTB/EBRD



- ETTB Ecologiya va Ijtimoiy Siyosat (2019);
- Evropa Ittifoqining Tegishli Ecologiya Standartlari

Umumiy Talablar



XMK/IFC va ETTB/EBRD ishchilarining Turar joy, Ish jarayonlari va Standartlari (2009)

ATROF MUHITGA TA'SIRNI BAHOLASHDA MILLIY TALABLAR

Atrof-muhitga ta'sirni baholash-bu loyiha olib kelishi mumkin bo'lgan ekologik ta'sirni texnik baholashni izchil taqdim etadigan va prognoz qilingan ta'sirlarning ahamiyatini tushuntiradigan usuldir. Uning natijasida yumshatish imkoniyatlari ko'rsatiladi.

Atrof muhitga ta'sirni baholash bosqishlari

I

Ekologiyaga ta'siri tog'risida dastlabki xulosa

II

Ekologiyaga ta'siri to'g'risida xulosa

III

Ekologik oqibatlari to'g'risida xulosa



Holati

Ekologiya va atrof-muhitni muhofaza qilish davlat qo'mitasiga 2021 yil may oyining boshida taqdim etiladi.

Ekologiya va atrof-muhitni muhofaza qilish davlat qo'mitasining I-bosqichidan olgan xulosasiga qarab Loyiha uchun talab qilinmasligi mumkin.

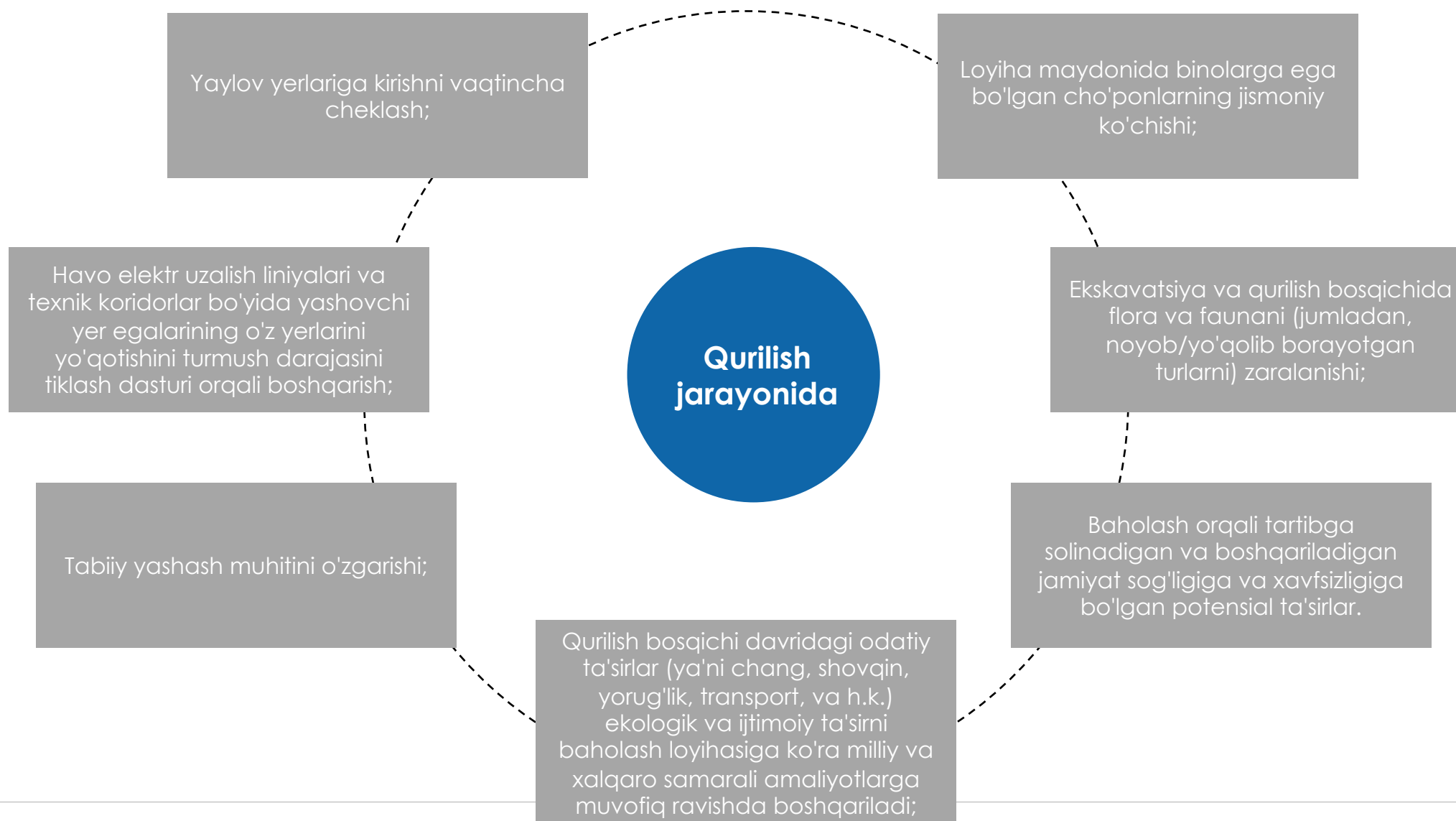
Qurilish ishlari tugagandan so'ng, loyihani ishga tushirish va ishlatishdan oldin topshirish shart.

O'TKAZILGAN ASOSIY TADQIQOTLAR 2020-2022

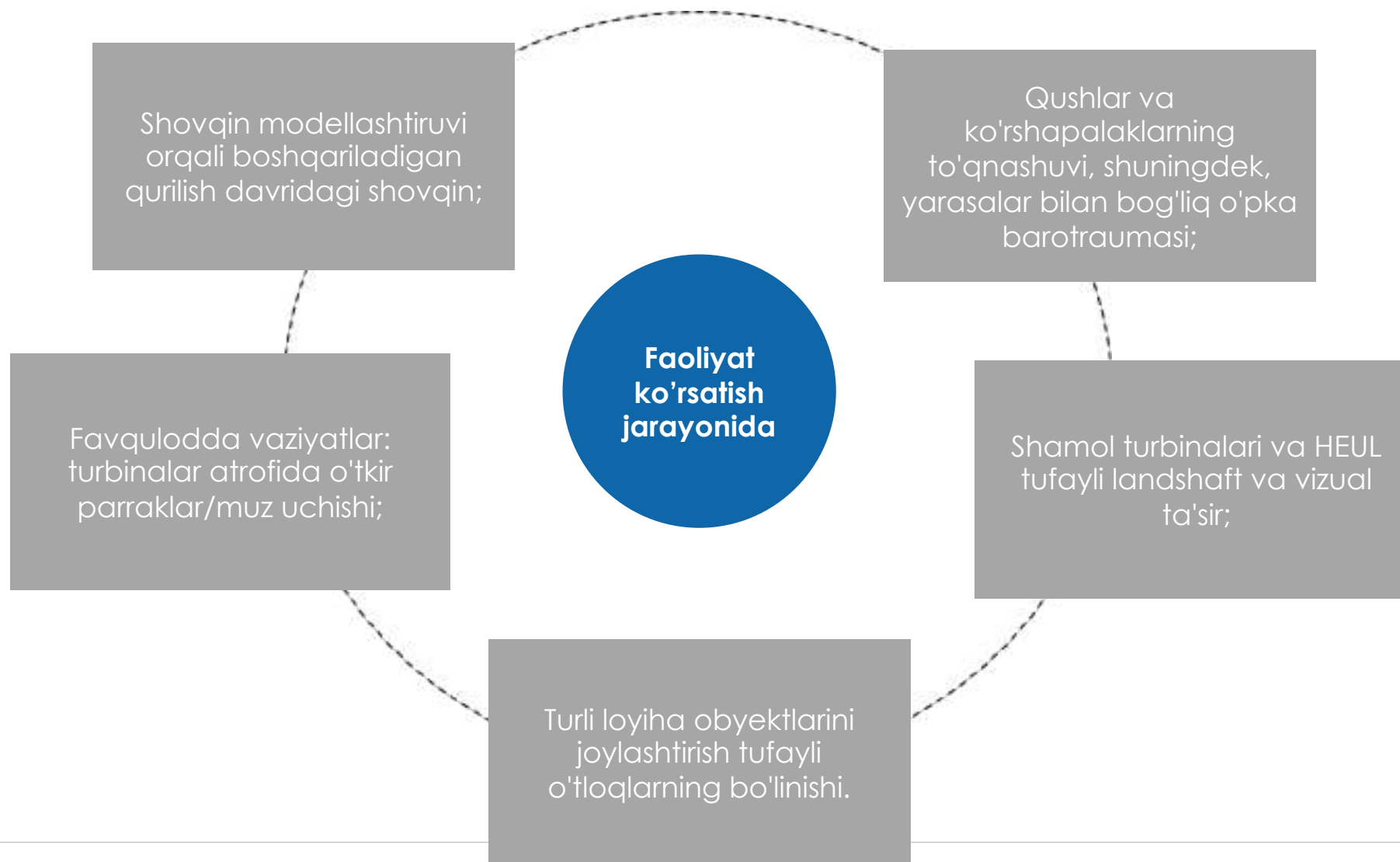
SAYT TADQIQOTLARI	
Loyiha joyi	
Ekologik Tadqiqotlar	Shamol ustuniga ko'rshapalak detektorlarini o'rnatish
	Flora tadqiqoti
	Sudralib yuruvchilarni o'rganish
	Umurtasizlar
	Sutemizuvchilar, shu jumladan 5 ta fotosurat tuzoqlarini joylashtirish
	Ko'rshapalaklar tadqiqoti
	Houbara tadqiqoti
	Yirtqichlarning uyasiini topish
Qushlarni O'rganish	Bahorgi tadqiqot
	Tezkor sux qushlari tadqiqoti
	Tezkor tirtaichlarning uyalarini o'rganish
	Yozgi tadqiqot
	Kuzgi tadqiqot
	Tezkor bir kunlik tadqiqot
	Qishki qushlar tadqiqoti

Ko'rshapalaklar monitoringi	
Shovain monitoringi	Qurilish shovainlarini kuzatish bo'yicha monitoringi
	Detailed Noise Survey
Chorvador/choponlar tadqiqoti	
Tuproq tadqiqoti	
Ayakagaytma ko'lidani sux namunalari	
Arxeologik tadqiqot	
Manzara tadqiqoti	
Ijtimoiy-iqtisodiy tadqiqot	36 uy-xo'jaligi, Oyoqog'itma qishlog'i
	6 uy-xo'jaligi, Cho'lobod qishlog'i
	6 uy-xo'jaligi, Ko'klam qishlog'i
Manfaatdolar bilan konsultatsiyalar	
Jamoatchilik uchrashuvlari (Milliy "Atfor muhitga ta'sirini baholash" hujjati)	
Jamoatchilikka uchrashuvlari (AITB hujjati (Loyiha maydoni))	

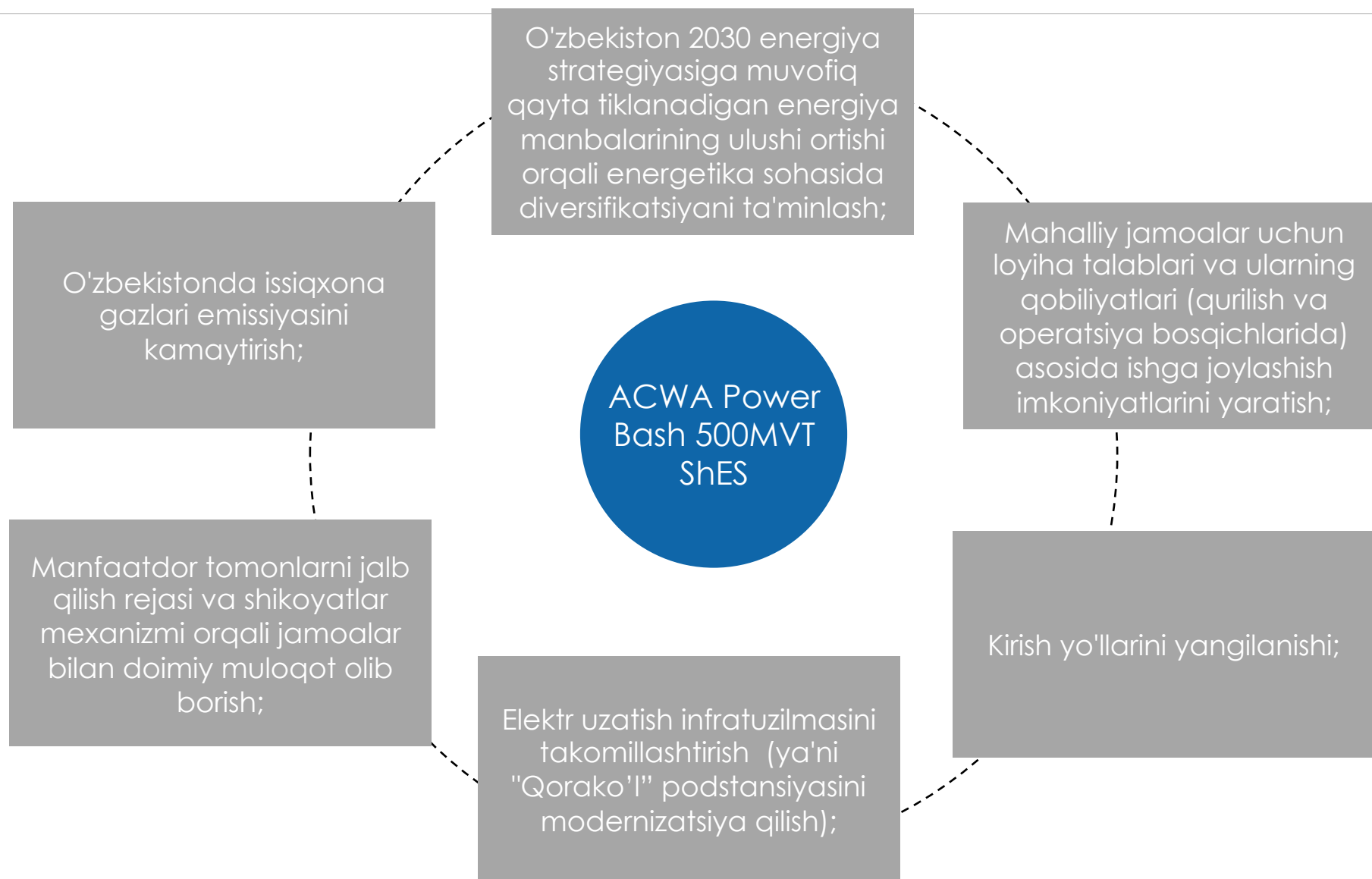
EHTIMOLI BO'LGAN SALBIY TA'SIRLAR VA YECHIMLAR



EHTIMOLI BO'LGAN SALBIY TA'SIRLAR VA YECHIMLAR



KUTILAYOTGAN IJOBIY TA'SIRLAR



SHIKOYATLAR MEXANIZMI

Shikoyatlarni ko'rib chiqish mexanizmi orqali barcha manfaatdor tomonlar loyiha haqida qo'shimcha ma'lumot olishlari va sharhlar yoki shikoyatlarni taqdim etishlari mumkin.

Shikoyatlar mexanizmi mutlaqo bepul va shaffofdir.

Shikoyatlar va ularni ko'rib chiqish muddatlari

Bosqichlari	Ko'rib chiqish muddati
1 Shikoyat qabul qilinishi	-
2 Shikoyat ro'yhatga olinib tasdiqlanishi	Shikoyat berilgan kundan boshlab 1 hafta ichida
3 Shikoyat o'rganib chiqilishi	Shikoyat berilgan kundan boshlab 2 hafta ichida
4 Shikoyat javob xati shikoyatchiga yetkazilishi	Shikoyat berilgan kundan boshlab 3 hafta ichida
SHIKOYAT JAVOB XATIDAN QONIQMAGAN HOLATDA	
5 Shikoyatni qayta ko'rib chiqish/yangi qaror qabul qilish/ariza beruvchini yakuniy qaror haqida xabardor qilish bo'yicha harakatlar amalga oshiriladi.	Arizachining norozilik bildirishnomasi qabul qilingan kundan boshlab 2 hafta ichida
6 Ikki tomon o'rtasida shikoyatni hal qilish mumkin bo'lmagan taqdirda, mediator (loyiha hududidagi mahalliy rahbarlardan biri) ishtirok etadi.	Arizachining norozilik bildirishnomasi qabul qilingan kundan boshlab 2 hafta ichida

Qo'shimcha savollar va izohlar uchun biz bilan bog'laning

I

Sherzod Onarkulov – ACWA Power
sonarkulov@acwapower.com

II

Umida Rozumbetova – Juru Energy
u.rozumbetova@juruenergy.com

III

Gulchekhra Nematullayeva – Juru Energy
g.nematullaeva@juruenergy.com

Tel: (+998) 71 202 04 40

- Fikr-mulohaza bildirishning xar-xil shakllari;
- Lohiyani notexnik hujjatining ikkala tilda, o'zbek va ingliz tillarida nusxalar mavjudligi;
- Loyiha varaqalari va broshyuralari mavjudligi.

E'tiboringiz uchun tashakkur!

OHTL PRESENTATION

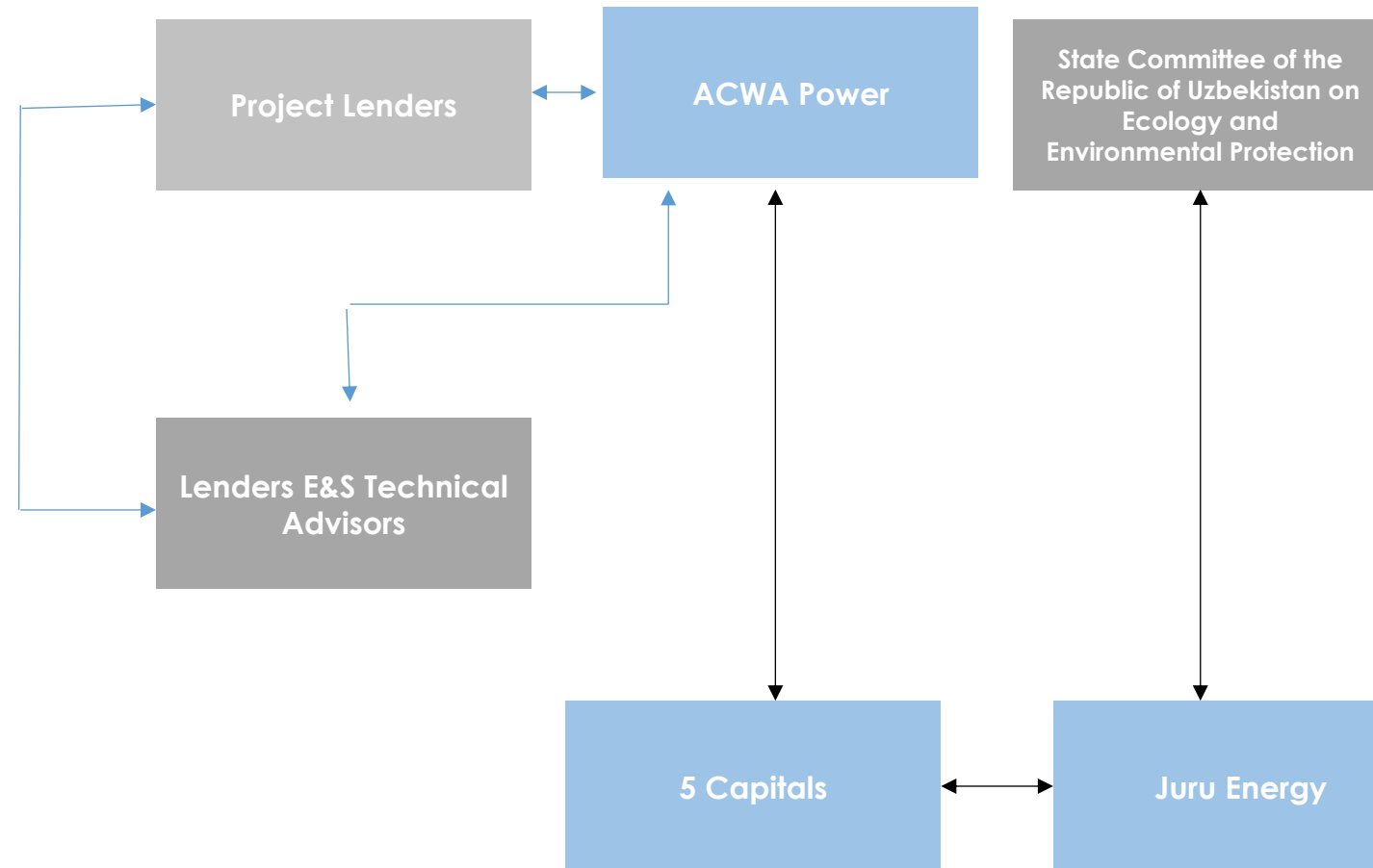


BASH 500 MW WIND FARM
(BASH-KARAKUL
500 kV
SINGLE CIRCUIT
OHTL)



February 2022

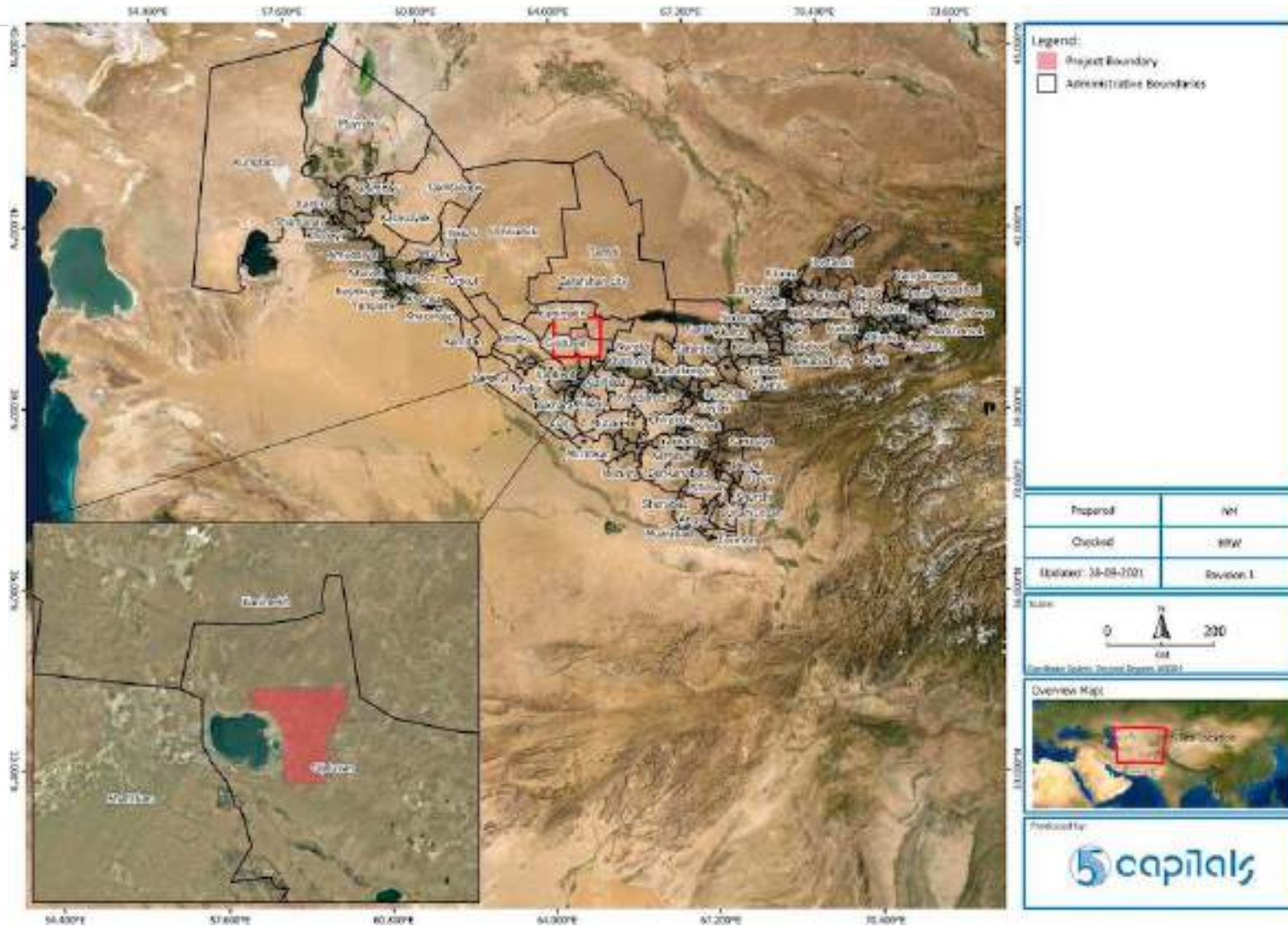
PROJECT TEAM



KEY PROJECT INFORMATION

PROJECT TITLE	Bash 500MW Wind Farm
PROJECT DEVELOPER	ACWA Power
PROJECT COMPANY	FE “ACWA Power Bash Wind” LLC
OFFTAKER	JSC National Electric Grid of Uzbekistan
EPC CONTRACTOR	To Be Confirmed
O&M COMPANY	First National Operation and Maintenance Co. Ltd (NOMAC)
ENVIRONMENTAL CONSULTANT	5 Capitals Environmental and Management Consulting (5 Capitals) PO Box 119899, Dubai, UAE Tel: +971 (0) 4 343 5955, Fax: +971 (0) 4 343 9366 www.5capitals.com
	Juru Energy Consulting LLC Chust Str. 10, 100077, Tashkent, Uzbekistan Tel: +998 71 202 0440, Fax: +998 71 2020440
POINT OF CONTACT	Ken Wade (Director), Ken.wade@5capitals.com

PROJECT LOCATION



Geographical Location

Total Area

285 hectares.

Allocated Land

The 500MW Wind Farm is located in Kyzylkum desert, Gijduvon district, Bukhara region of Uzbekistan.

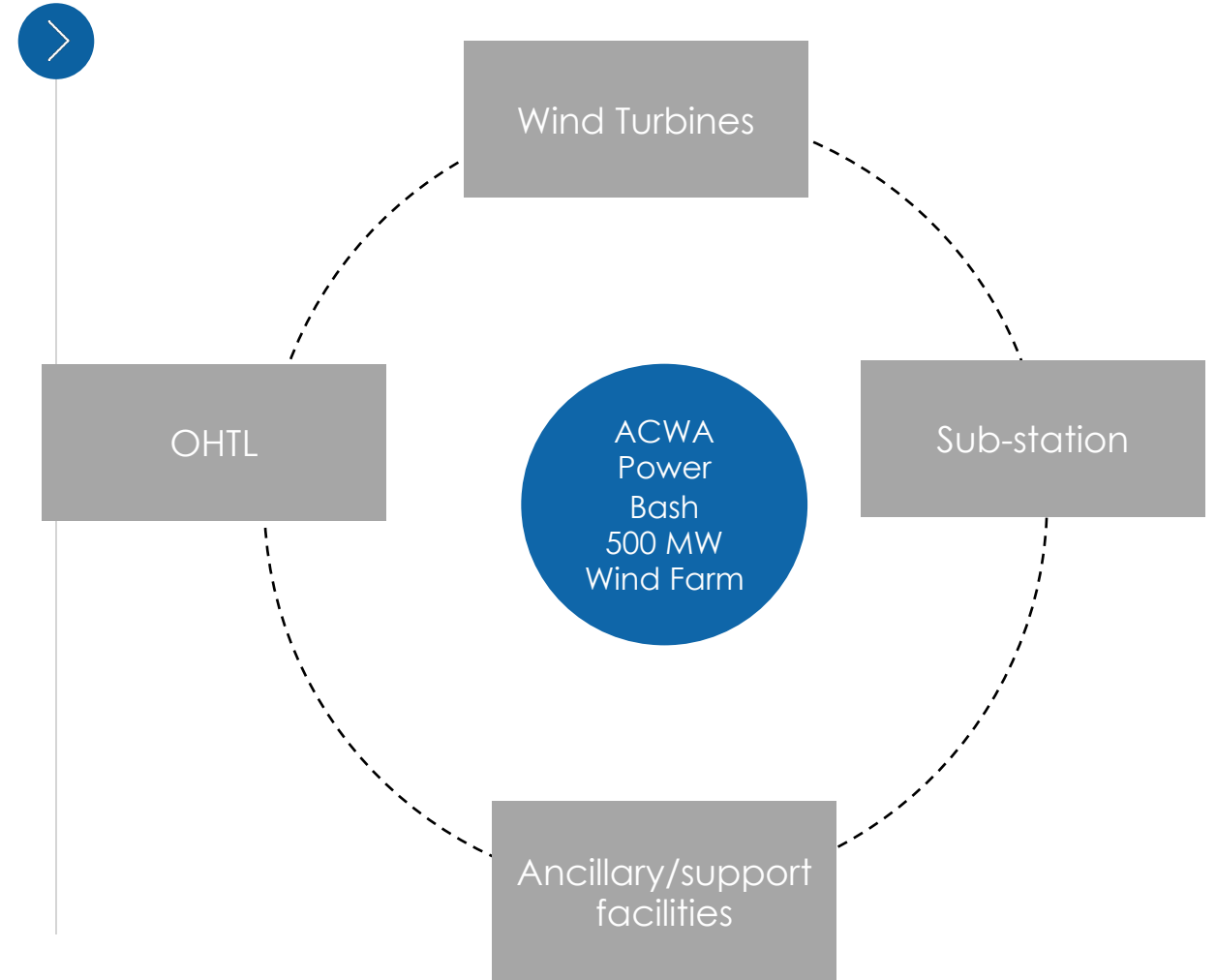
Boundaries

- Lake Ayakagitma located 0.5km east;
- A fuel storage facility located approximately 1.5km south-east;
- Navoi district approx. 2km to north.



- Under Presidential Decree of the Republic of Uzbekistan No.5003 dated on 23.02.2021 “On measures for realisation of 500 MW Wind Farm in Gijduvan district”, FE‘ACWA Power Bash Wind’ LLC (Tashkent)’ has entered into a 25-year Power Purchase Agreement with JSC National Electric Networks of Uzbekistan. This agreement was entered into on 24th January 2021 for the development, financing, construction and operation of a 500MW Wind Farm in Gijduvon district of Bukhara region.
- Realisation of this Project is a part of wide modernisation in the energy sector of Uzbekistan that will allow to increase energy production as well reduce the fuel consumption. In addition, the Project will be beneficial for the environment and local communities.

COMPONENTS OF THE PROJECT



BASH-KARAKUL OHTL ROUTE



The project also includes the development of an Overhead Transmission Line (OHTL) with a rating of 500kV single circuit. This OHTL will be shared between ACWA Power's Bash 500MW Wind Farm and the ACWA Power Dzhankeldy 500MW Wind Farm. The alignment of the Bash-Karakul 162 km OHTL is being finalised by JSC National Electric Networks of Uzbekistan and will connect to an existing substation in Karakul.

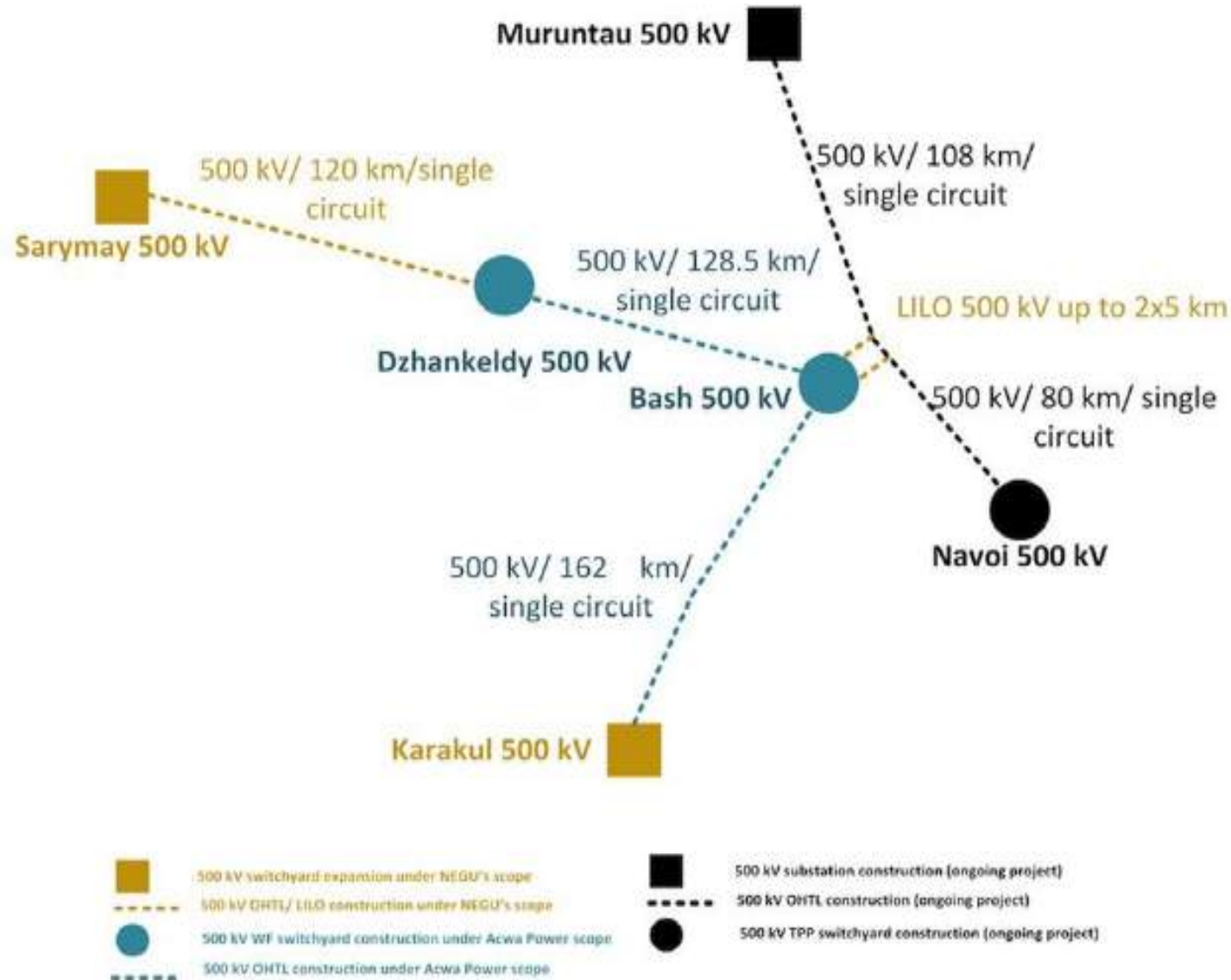
BASH-KARAKUL OHTL ROUTE



Bash-Karakul 500 kV single circuit OHTL lies along the following districts of Bukhara region:

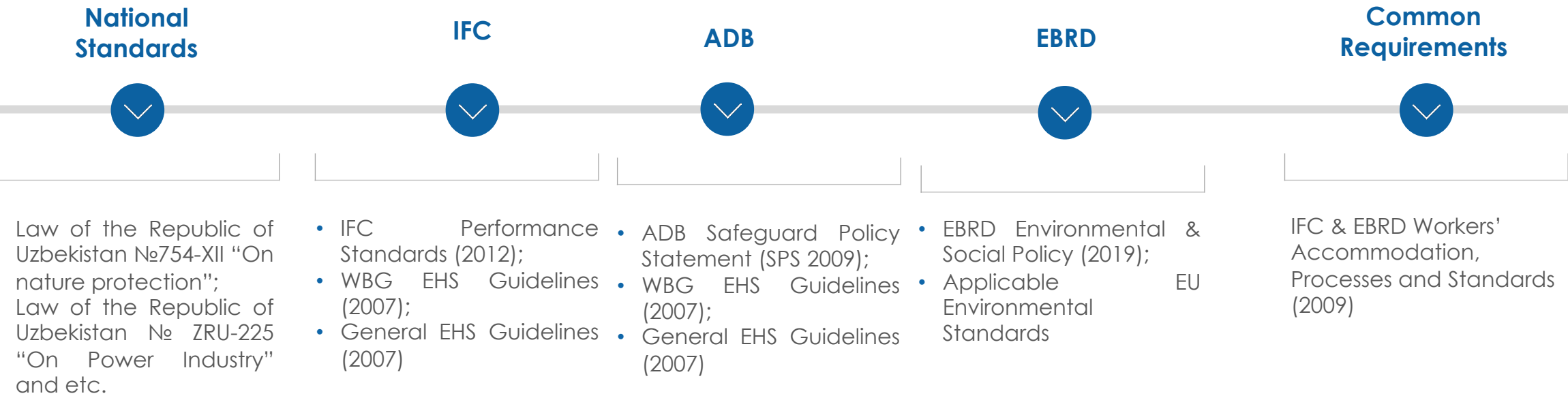
- Gijduvon district;
- Shofirkon district;
- Peshku district;
- Romitan district;
- Jondor district;
- Karakul district.

GRID INTERCONNECTION FOR BASH & DZHANKLEDY



PROJECT MILESTONES

MILESTONE	DATE
Signing Project Agreements (PPA; Investment Agreement)	24 th January 2021
Presidential Decrees	22 nd February 2021
Land Allotment Orders	19 & 23 March 2021
Signing Land Lease Agreement	Q4 2021
Signing EPC Contract	Q4 2021
Limited Notice to Proceed (LNTP)	Q4 2021
Signing O&M Contract	Q4 2021
Financial Close	Q1 2022
Full Notice to Proceed	Q1 2022
Early Generation (Partial COD)	Q4 2023
Commercial Operation Plants (Full COD)	Q1 2024



Environmental impact assessment is a method that consistently presents a technical assessment of the environmental impact that a project may cause, and explains the significance of the projected impacts, and as a result indicates opportunities for change or mitigation.

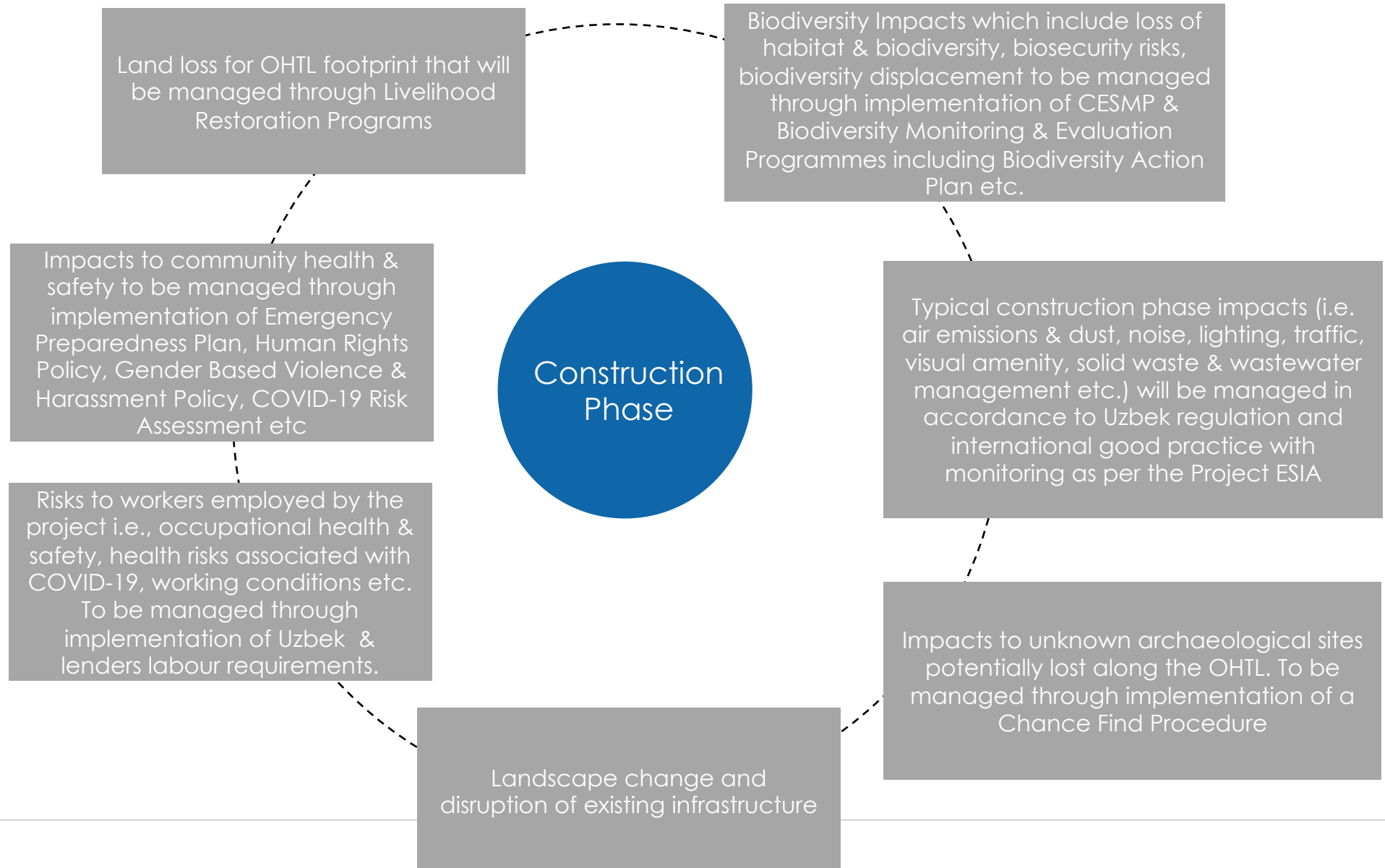
National EIA stages		Status
I	Preliminary Statement of the Environmental Impact (PSEI)	The Project was issued with positive conclusions by the State Committee on Ecology and Environmental Protection on 30 th September 2021
II	Statement of the Environmental Impact (SEI)	This will not be required for the Project based on the Conclusions provided by State Committee on Ecology and Environmental Protection from Stage I.
III	Statement on Environmental Consequences (SEC)	Need to be submitted after the end of construction works, before the commissioning and operation of the Project.

BASELINE SURVEYS CONDUCTED TO DATE (2020-2022)

SITE SURVEYS	
Overhead Transmission Line	
Ecology Surveys along OHTL	Reconnaissance Survey
	Flora survey
	Reptile survey
	Invertebrates
	Mammals
	Bird Monitoring
Soil Survey	
Landscape Survey	
Archaeological Survey Walkover	
Water Sampling	
Socio-economic Surveys	
Stakeholder Consultations	Interest Based Stakeholders
	Public Consultations
Resettlement Action Plan	
Resettlement Action Plan (Livelihood restoration for PAPs along the OHTL)	

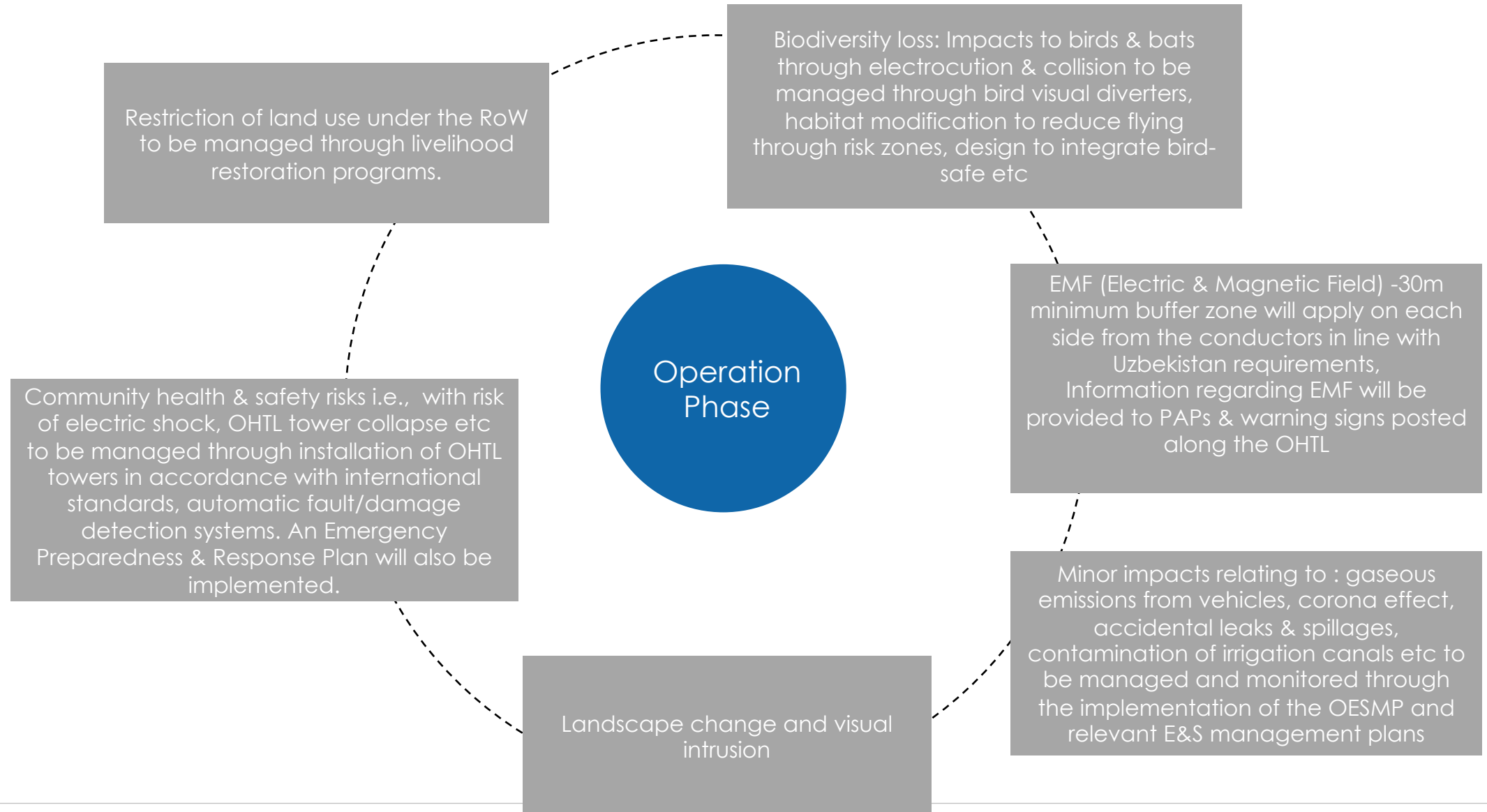
POTENTIAL NEGATIVE IMPACTS

During Construction Phase of OHTL

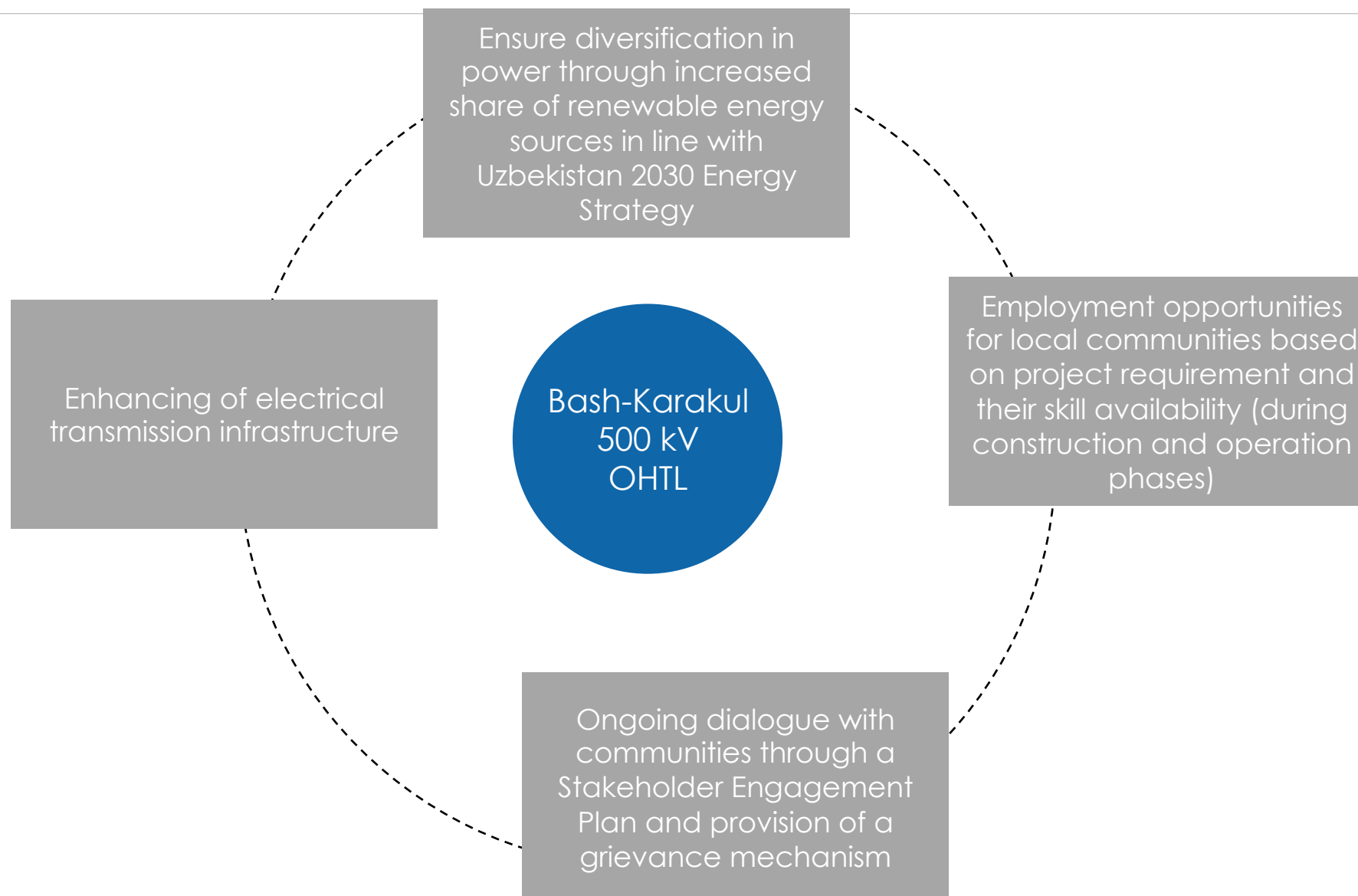


POTENTIAL NEGATIVE IMPACTS

During Operation Phase of OHTL



POTENTIAL POSITIVE IMPACTS OF THE OHTL



GRIEVANCE REDRESS MECHANISM (GRM)

A grievance mechanism is to be established to allow all stakeholders to request for further information regarding the Project and for submission of comments or complaints.

The GRM is absolutely free of charge, transparent and without any retribution to those who use it.

GRM Process and Timeline

Stage		Timeline
1	Grievance Received/Submitted	-
2	Grievance logged and acknowledged	Within 1 week of grievance being submitted
3	Grievance investigated	Within 2 weeks of grievance being submitted
4	Proposed resolution conveyed to grievant	Within 2 weeks of grievance being submitted
IF APPLICABLE FOLLOWING DISSATISFACTION OF RESOLUTION BY GRIEVANT		
5	Actions to re-assess grievance/propose new solution/inform Grievant of final decision	Within 2 weeks of notification of dissatisfaction by Grievant
6	In the event that a grievance cannot be resolved between the two parties a mediator will be involved i.e. local leaders who understand the culture and practices within the Project site.	Within 2 weeks of notification of dissatisfaction by the Grievant.

Please contact us if you need more information or for any comments

I

Sherzod Onarkulov – ACWA Power Sirdarya LLC
sonarkulov@acwapower.com

II

Umida Rozumbetova – Juru Energy
u.rozumbetova@juruenergy.com

III

Gulchekhra Nematullayeva – Juru Energy
g.nematullaeva@juruenergy.com

Tel: (+998) 71 202 04 40

INFORMATION AVAILABLE TODAY

- Feedback Forms
- Project leaflets & brochures
- NTS copies in Uzbek language.

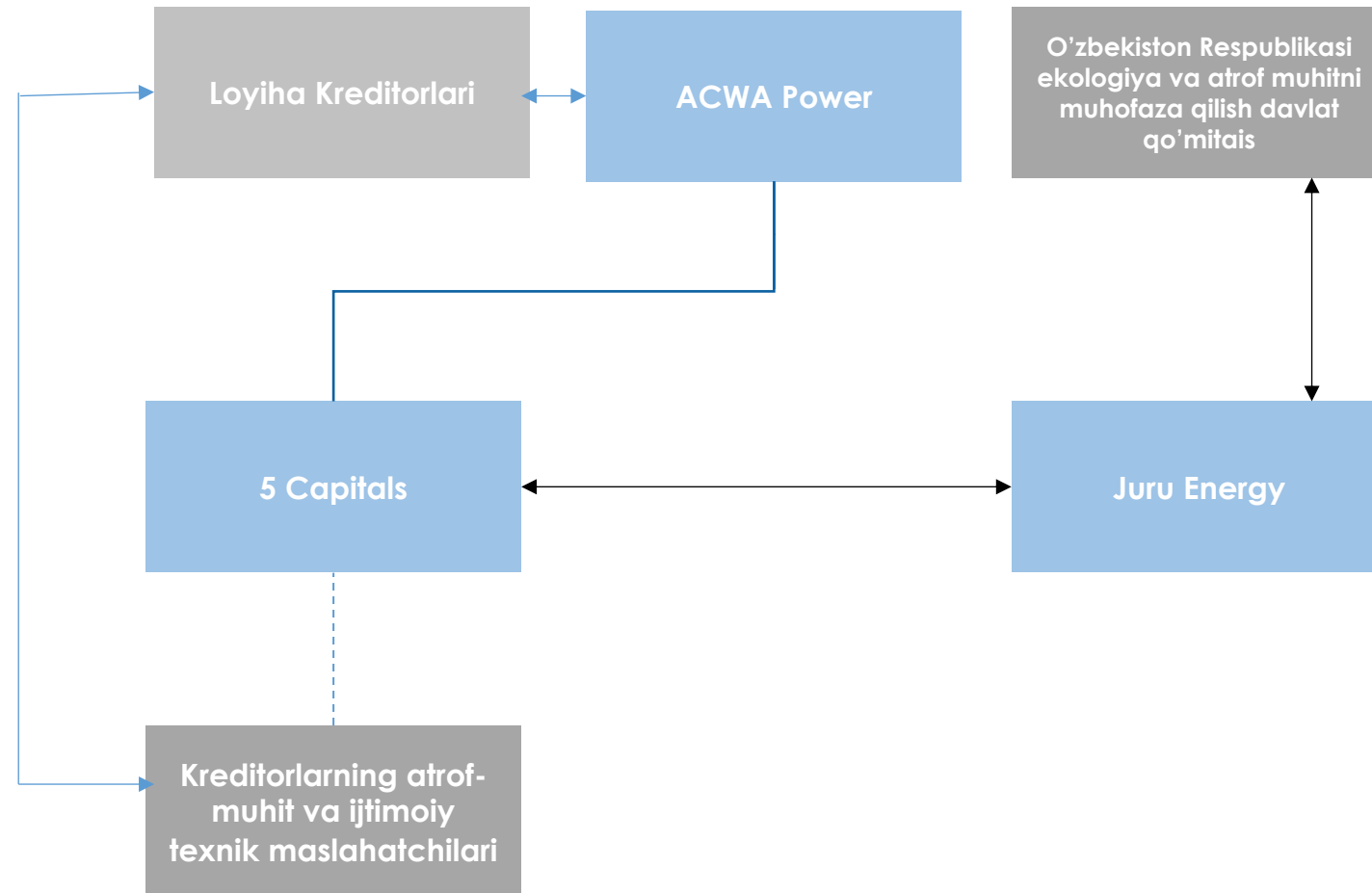
Thank you for your attention!



**BASH 500 MVT SHAMOL
ELEKTR
STANSIYASI
(BASH-KARAKO`L
500 kV
BIR YO`NALISHLI
HAVO ELEKTR UZATISH
TARMOG`I)**

Fevral 2022

LOYIHA GURUHI

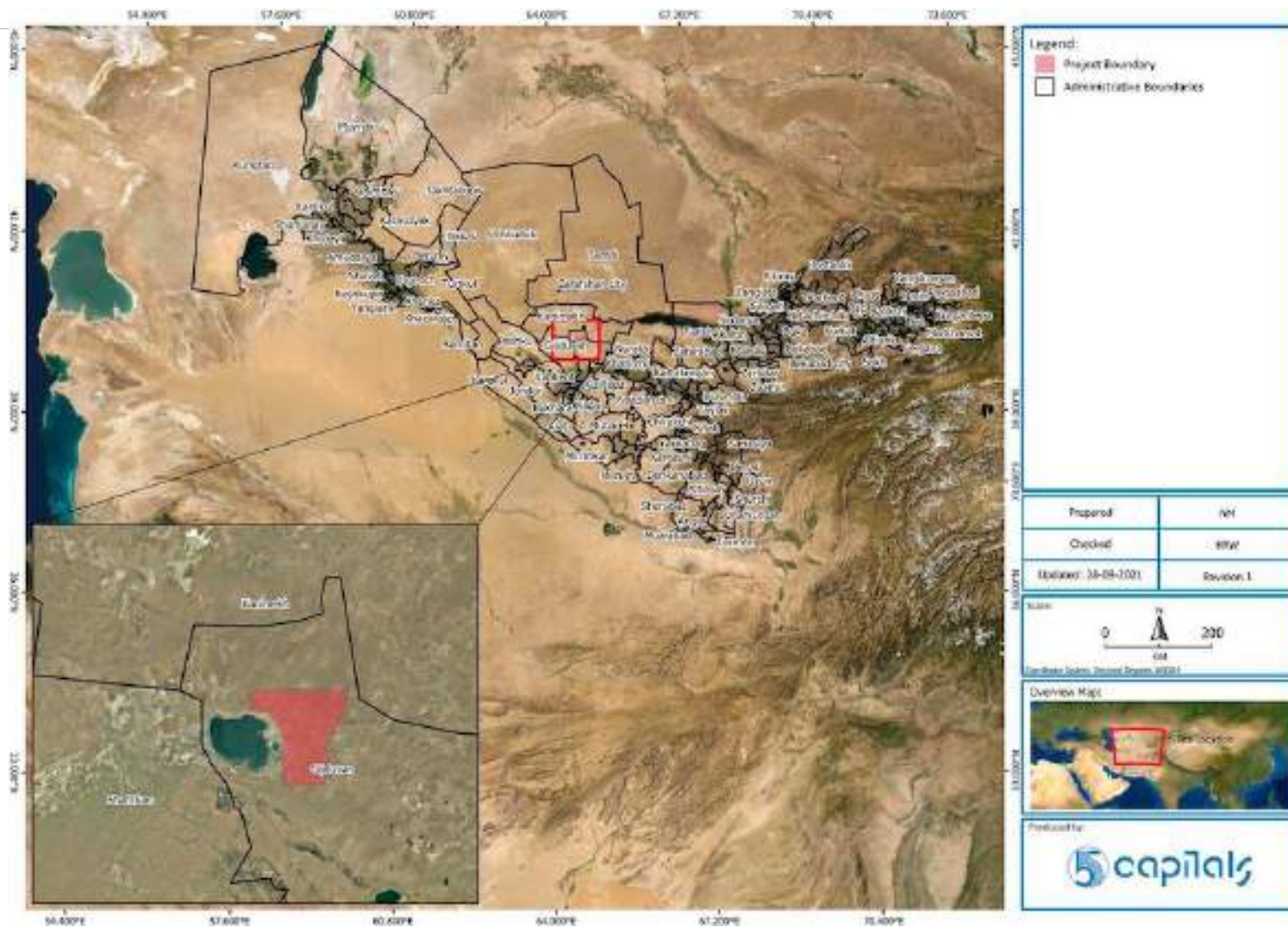


LOYIHANING ASOSIY MA'LUMOTLARI



LOYIHA NOMI					Bash 500MW Shamol elektr stantsiyasi
LOYIHANI TUZUVCHISI					ACWA Power
LOYIHANI AMALGA OSHIRUVCHI KOMPANIYA					XK "ACWA Power Bash Wind" MChJ
SOTIB OLUVCHI					"O'zbekiston milliy elektr tarmog'i" AJ
BOSH PUDRATCHI					Tasdiqlash uchun
EKSPLUATATSIYA VA TEXNIK XIZMAT KO'RSATISH KOMPANIYASI					First National Operation and Maintenance Co. Ltd (NOMAC)
ATROF-MUHITGA BO'YICHA MASLAHATCHI					5 Capitals Atrof-muhit va boshqaruv bo'yicha konsalting (5 Capitals)
					Pochta adresi 119899, Dubai, UAE Tel: +971 (0) 4 343 5955, Fax: +971 (0) 4 343 9366 www.5capitals.com
BOGLANISH UCHUN KONTAKTLAR					Juru Energy Consulting MCHJ Chust ko'chasi 10a, 100077, Toshkent, O'zbekiston Tel: +998 71 202 0440, Fax: +998 71 2020440 Ken Wade (Direktor), Ken.wade@5capitals.com

PROJECT LOCATION



Geografik joylashuv

Umumiy maydoni

285 gektar

Ajratilgan yer maydoni

500 MVt Shamol elektr stansiyasi
Buxoro viloyatining G'ijduvon
tumani Qizilqum cho'lida
joylashgan.

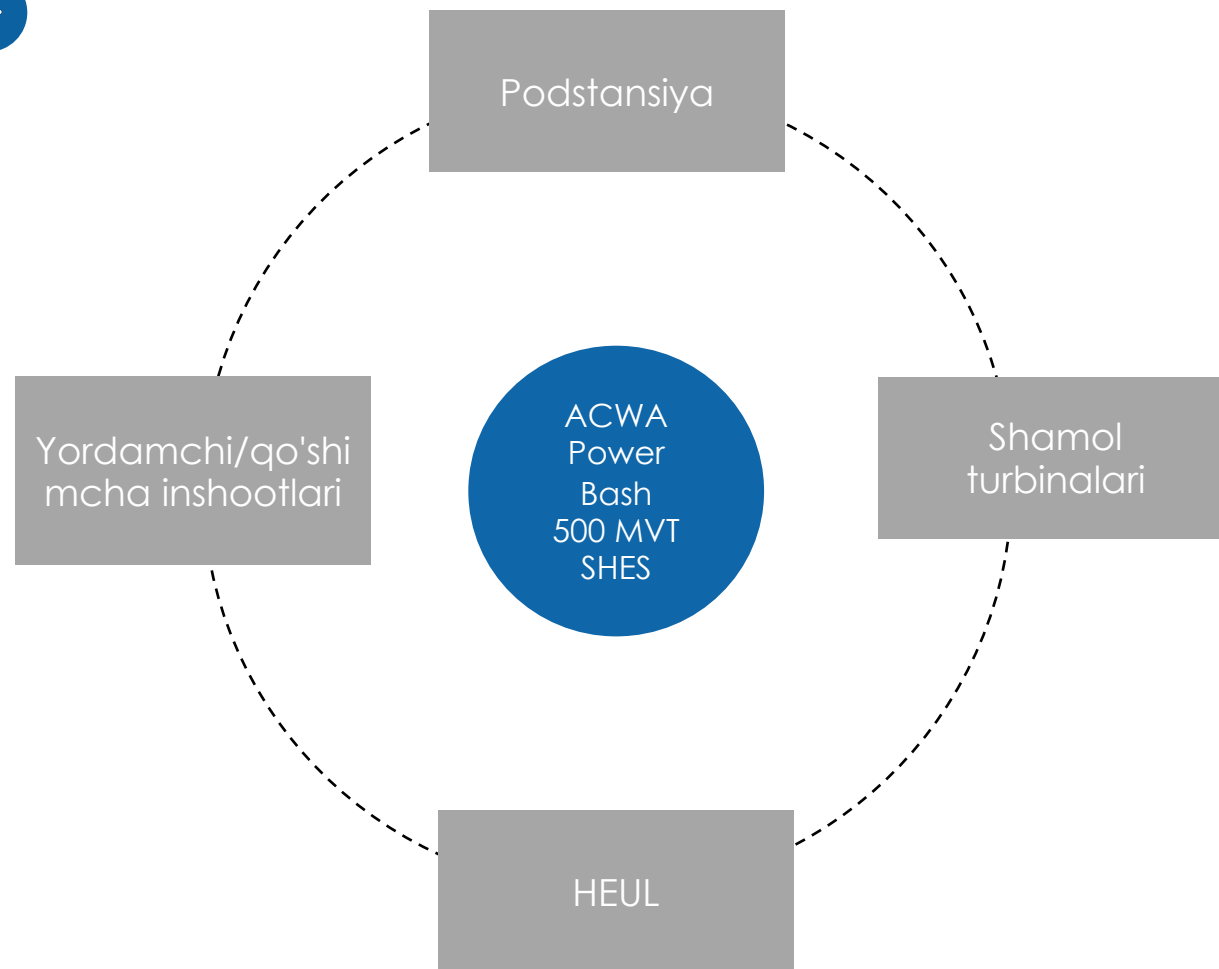
Chegaradoshligi:

- Sharqdan 0,5 km uzoqlikda Og'itma ko'li;
- Janubiy-sharqdan taxminan 1,5 km uzoqlikda Yonilg'i saqlash ombori;
- Shimoldan 2 km uzoqlikda Navoiy viloyati bilan chegaradosh;



- O'zbekiston Respublikasi Prezidentining 23.02.2021-yildagi "Buxoro viloyati Gijduvon tumanida 500MVt shamol elektr stansiyasi qurish loyihasini amalga oshirish chora-tadbirlari to'g'risida" 5003-sonli qarori bilan 'ACWA Power Bash Wind' MCHJ (Toshkent) XKsi O'zbekiston milliy elektr tarmoqlari AJ bilan 25 yillik elektr sotib olish shartnomasini tuzdi. Ushbu shartnoma Buxoro viloyati Gijduvon tumanidagi 500MVt shamol elektr stansiyasini rivojlantirish, moliyalashtirish, qurish va ekspluatatsiya qilish maqsadida 2021-yilning 24- yanvarida kuchga kirdi.
- Ushbu loyihaning amalga oshirilishi O'zbekiston energetika tarmog'ini keng modernizatsiya qilishning bir qismi bo'lib, elektr ishlab chiqarish hajmini ko'paytirish hamda yoqilg'i sarfini kamaytirish imkonini beradi. Bundan tashqari, Loyiha atrof-muhit va mahalliy hamjamiyat uchun foydali bo'lishi ko'zda tutilmoqda.

LOYIHANING TARKIBIY QISMLARI



BASH-KARAKO`L HAVO ELEKTR UZATISH TARMOG`INING YO`NALISHI



Shuningdek, loyiha, 500 kVt bir yo'nalishli havo elektr uzatish tarmog'ini qurilishini ham o'z ichiga oladi. Ushbu elektr uzatish tarmog'i (162.5 km) Bash 500MVt ACWA Power shamol elektr stantsiyasidan mavjud Qorako'l podstantsiyasiga ulanishi kutilmoqda. "O'zbekiston Milliy elektr tarmoqlari" AJ tomonidan tasdiqlangan va Qorako'ldagi mavjud podstantsiyaga ulanadi.

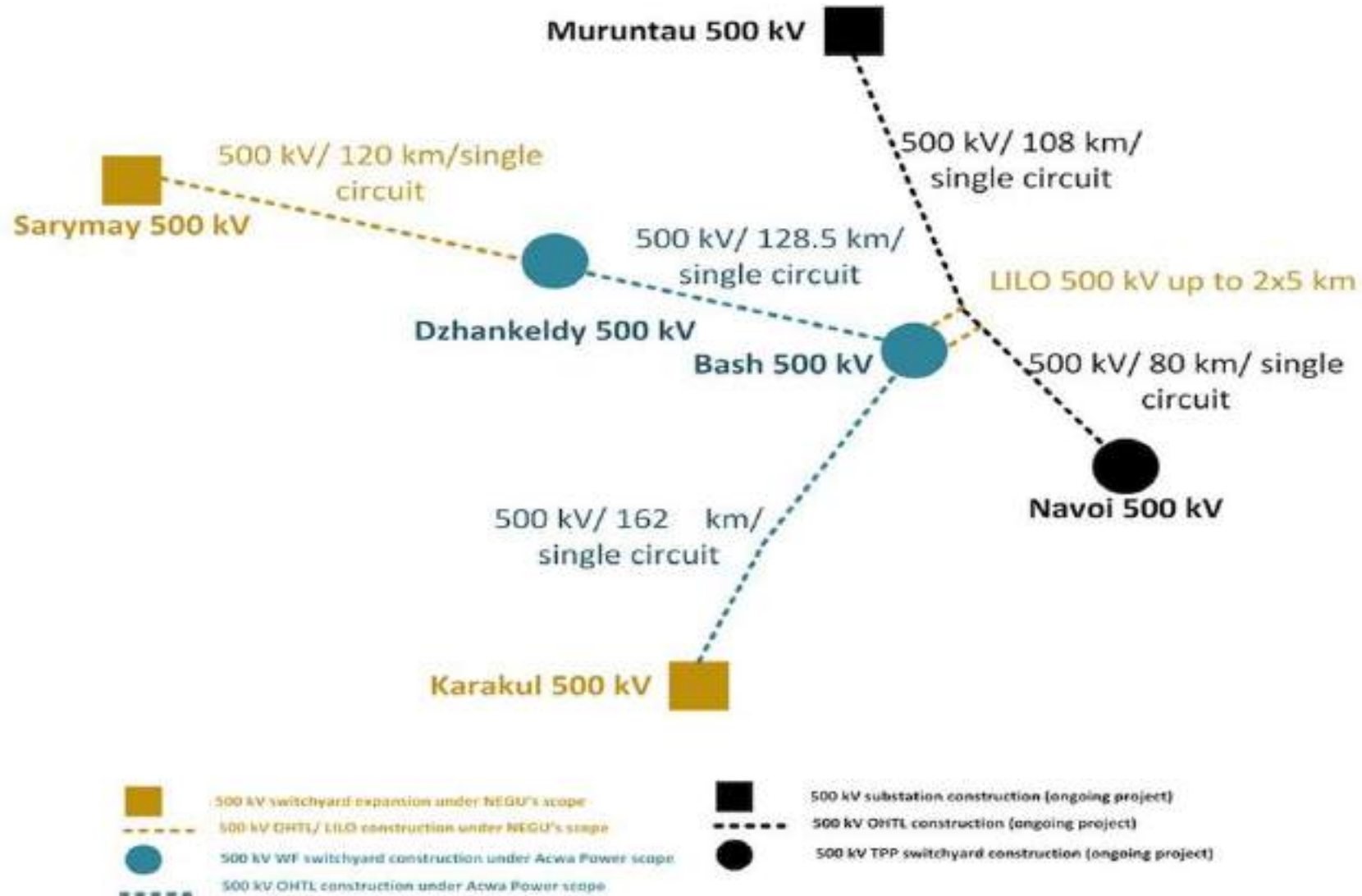
BASH-KARAKO'L HAVO ELEKTR UZATISH TARMOG'INING YO'NALISHI



Bosh-Qorako'l 500 kVt bir yo'nalishli havo elektr uzatish tarmog'i Buxoro viloyatining quyidagi tumanlari bo'ylab kesib o'tadi:

- G'ijduvon tumani;
- Shofirkon tumani;
- Peshko' tumani;
- Romiton tumani;
- Jondor tumani;
- Qorako'l tumani.

BASH VA DZHANKLEDY LOYIHALARI UCHUN TARMOQLARARO O`ZARO BOG`LIQLIK



LOYIHANING AMALGA OSHIRILISHDA ASOSIY BOSQICHLAR

ASOSIY BOSQICHLAR	SANA
Loyiha bitimlarini imzolash (PPA; Investitsiya shartnomasi)	2021 yil 24 yanvar
Prezident qarori	2021 yil 22 fevral
Yer ajratish to'g'risidagi buyruqlar	2021 yil 19 va 23 mart
Yer ijarasi shartnomasini imzolash	2021 yil 4-chorak
EPC shartnomasini imzolash (muhandislik, xarid va qurilish)	2021 yil 4-chorak
Faoliyat boshlashdan avvalgi cheklangan bildirishnoma (LNTP)	2021 yil 4-chorak
Foydalanish va texnik xizmat ko'rsatish shartnomasini imzolash	2021 yil 4-chorak
Moliyalashtirishni yakunlash	2022 yil 1-chorak
Davom ettirish yuzasidan yakuniy bildirishnoma	2022 yil 1-chorak
Ilk turbinalarni o'rnatilishi (Qisman COD)	2023 yil 4-chorak
Tijoriy ekspluatatsiya zavodlari (To'liq COD)	2024 yil 1-chorak

EKOLOGIK NORMATIV NIZOMLAR

Milliy Standartlar



- O'zbekiston Respublikasi qonuni №754-XII "Tabiatni muhofaza qilish to'g'risida";
- O'zbekiston Respublikasi qonuni № ZRU-225 "Elektr energiyasi sanoati to'g'risida" va boshqalar

XMK/IFC



- XMK/IFC Ishlash Standartlari (2012);
- Jahon Bankining ko'rsatmalari (WBG EHS) Ekologiya, Salomatlik va Xavfsizlik bo'yicha (2007);
- Ekologiya, Salomatlik va Xavfsizlik (EHS) bo'yicha umumiy ko'rsatmalar (2007)

OTB/ADB



- Mehnat Muhofazasi Siyosati Bayonoti (SPS 2009);
- Jahon Bankining ko'rsatmalari (WBG EHS) Ekologiya, Salomatlik va Xavfsizlik bo'yicha (2007);
- Ekologiya, Salomatlik va Xavfsizlik (EHS) bo'yicha umumiy ko'rsatmalar (2007)

ETTB/EBRD



- ETTB Ecologiya va Ijtimoiy Siyosat (2019);
- Evropa Ittifoqining Tegishli Ecologiya Standartlari

Umumiy Talablar



XMK/IFC va ETTB/EBRD ishchilarining Turar joy, Ish jarayonlari va Standartlari (2009)

ATROF MUHITGA TA'SIRNI BAHOLASHDA MILLIY TALABLAR

Atrof-muhitga ta'sirni baholash-bu loyiha olib kelishi mumkin bo'lgan ekologik ta'sirni texnik baholashni izchil taqdim etadigan va prognoz qilingan ta'sirlarning ahamiyatini tushuntiradigan usuldir. Uning natijasida yumshatish imkoniyatlari ko'rsatiladi.

Atrof muhitga ta'sirni baholash bosqishlari

I

Ekologiyaga ta'siri tog'risida dastlabki xulosa

II

Ekologiyaga ta'siri to'g'risida xulosa

III

Ekologik oqibatlari to'g'risida xulosa



Holati

Ekologiya va atrof-muhitni muhofaza qilish davlat qo'mitasiga 2021 yil may oyining boshida taqdim etiladi.

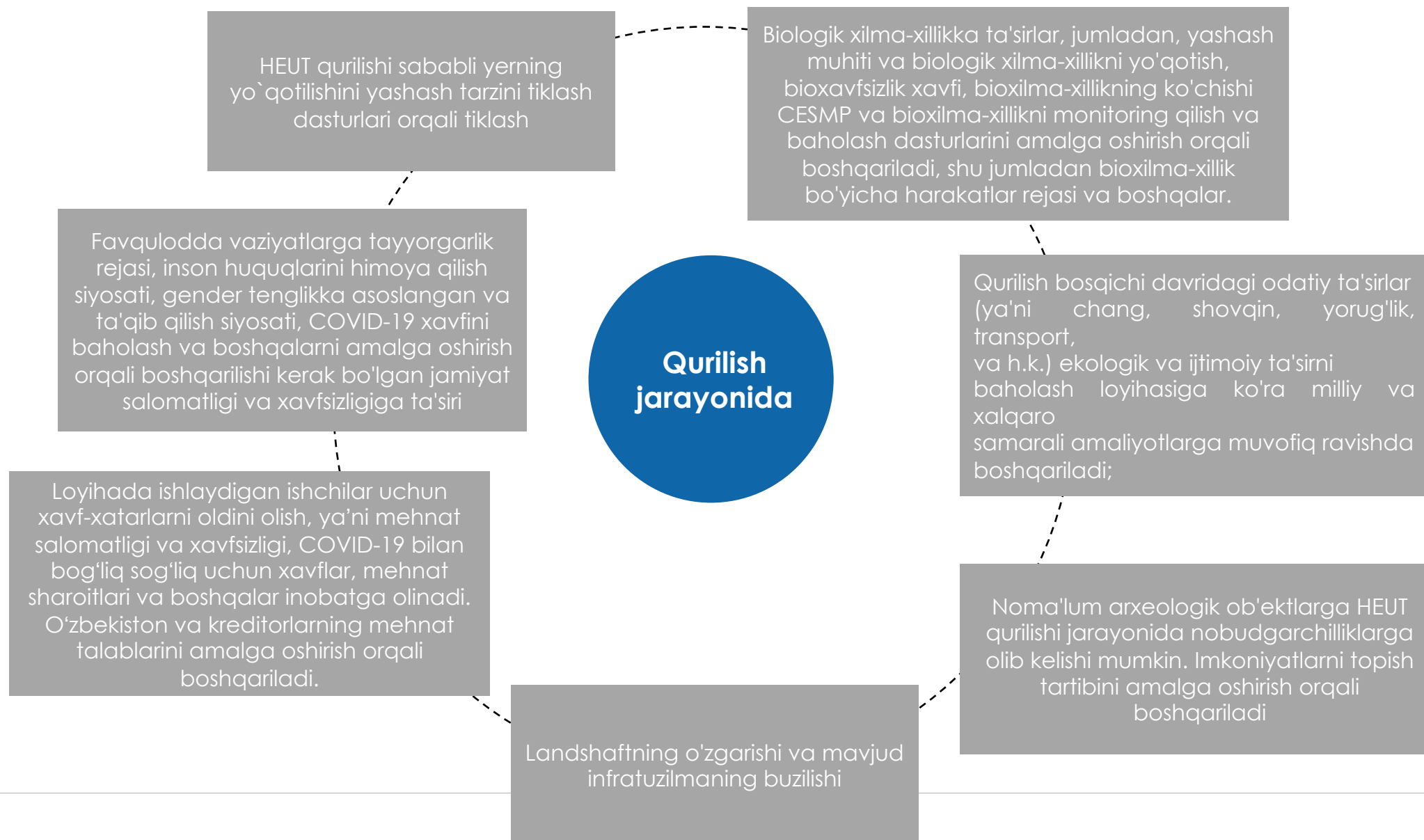
Ekologiya va atrof-muhitni muhofaza qilish davlat qo'mitasining I-bosqichidan olgan xulosasiga qarab Loyiha uchun talab qilinmasligi mumkin.

Qurilish ishlari tugagandan so'ng, loyihani ishga tushirish va ishlatishdan oldin topshirish shart.

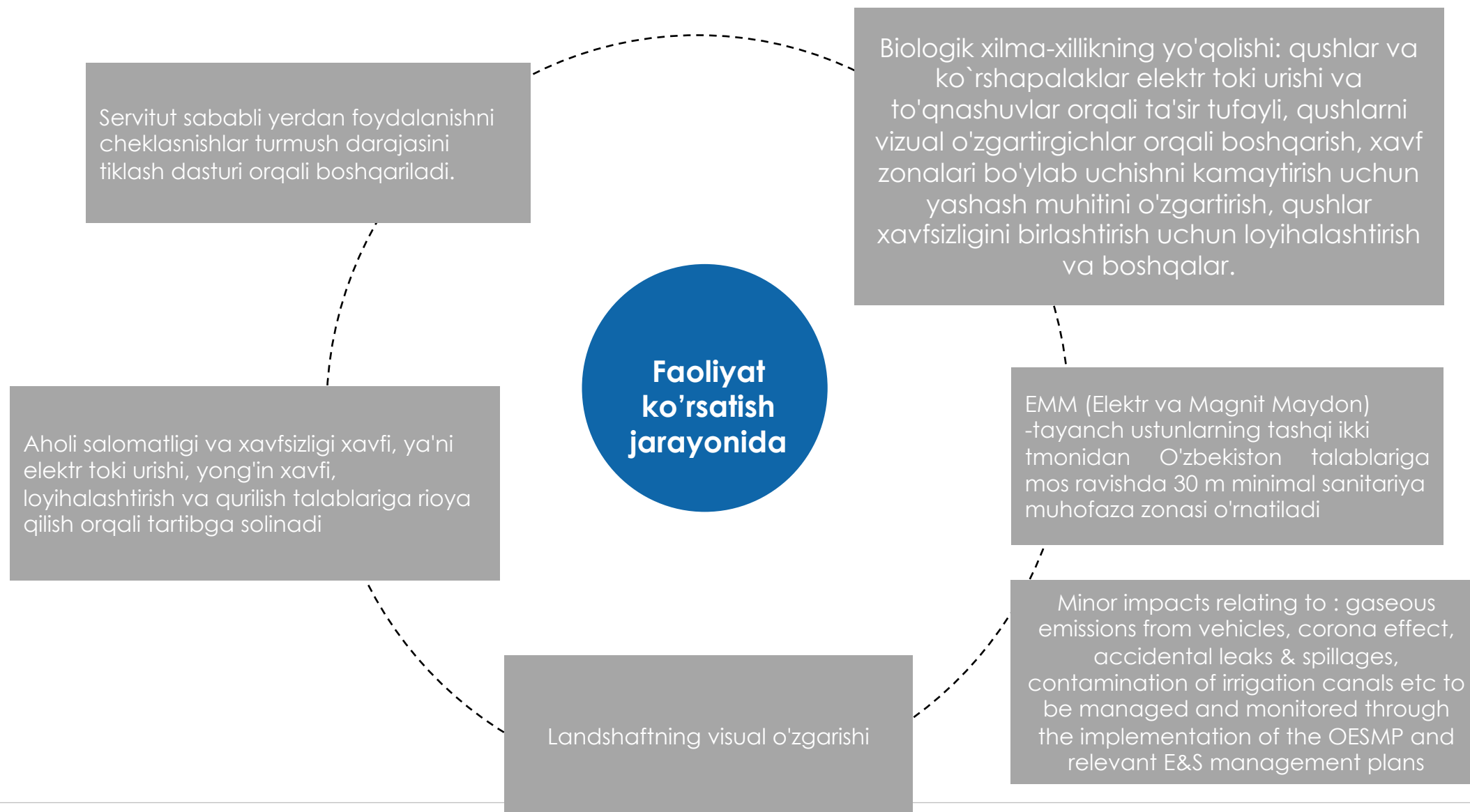
BUGUNGI KUNGACHA O'TKAZILGAN ASOSIY TADQIQOTLAR (2020-2022)

Jamoatchilik uchrashuvlari (Milliy "Atf for muhitga ta'sirini baholash" hujjati)	
Jamoatchilikka uchrashuvlari (AITB hujjati (Loyiha maydoni))	
Havo elektr uzatish tarmog'i	
Ekologik Tadaqiqotlar (tarmoq yo'li bo'ylab)	Kuzatuv tadaqiqoti
	Flora tadaqiqoti
	Sudralib yuruvchilarni o'rganish
	Umurtqasizlar
	Sut emizuvchilar
	Qushlarni Kuzatish
Tuproqni o'rganish	
Manzarani o'rganish	
Arxeologik Tadaqiqotlar	
Suvdan Namuna Olish	
Ijtimoiy-iqtisodiy tadaqiqot	
Manfaatdorlar bilan konsultatsiyalar	Qiziquylarga asoslangan Manfaatdorlar
	Jamoatchilik uchrashuvlari
Ko'chirish siyosati	
Ko'chirish harakatlar rejasi	

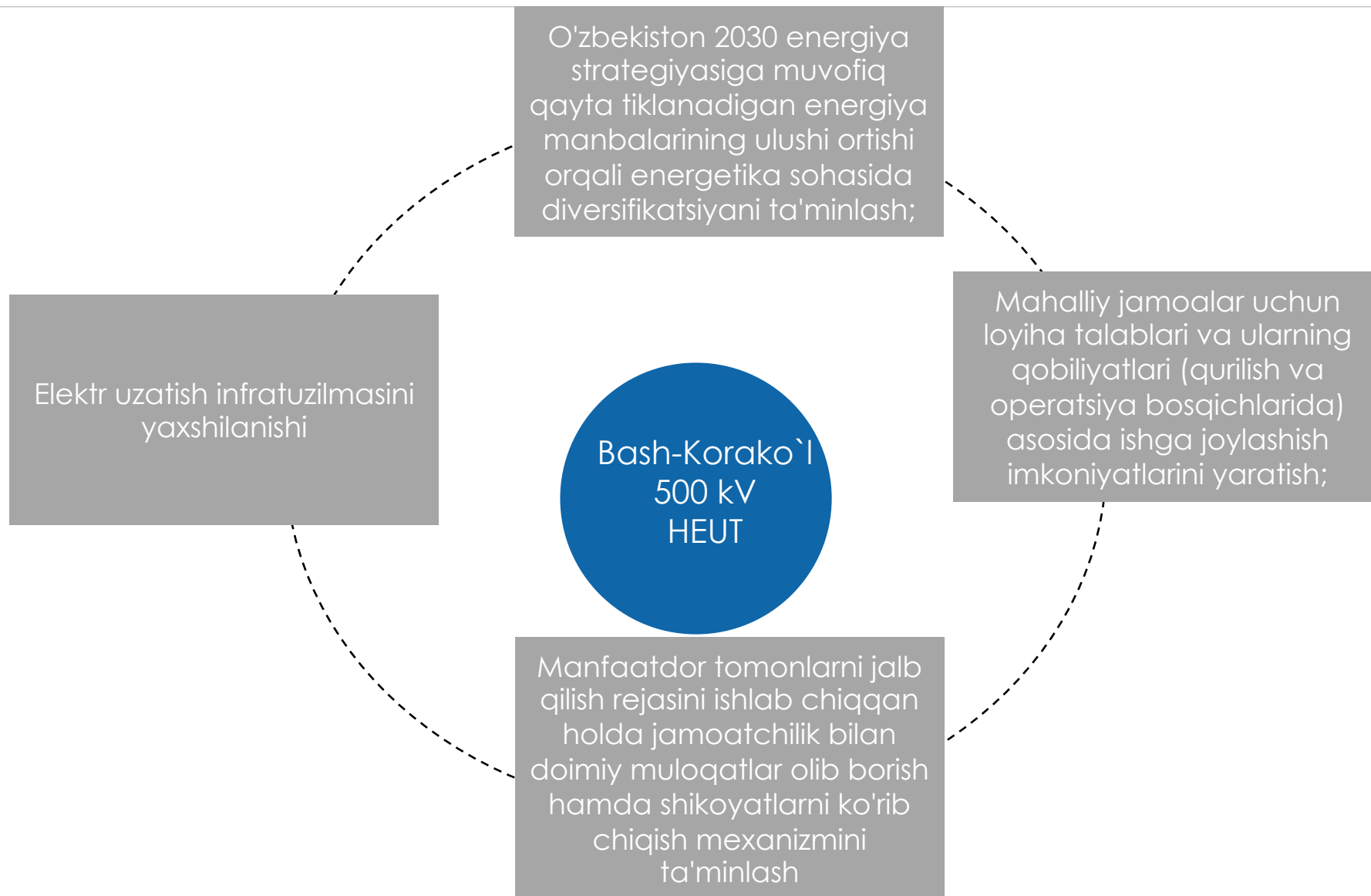
EHTIMOLI BO'LGAN SALBIY TA'SIRLAR VA YECHIMLAR



KUTILAYOTGAN SALBIY TA`SIRLAR



HAVO ELEKTR UZATISH TARMOG`LARIADN KUTILAYOTGAN IJOBIY TA`SIR



SHIKOYATLAR MEXANIZMI

Shikoyatlarni ko'rib chiqish mexanizmi orqali barcha manfaatdor tomonlar loyiha haqida qo'shimcha ma'lumot olishlari va sharhlar yoki shikoyatlarni taqdim etishlari mumkin.

Shikoyatlar mexanizmi mutlaqo bepul va shaffofdir.

Shikoyatlar va ularni ko'rib chiqish muddatlari

Bosqichlari	Ko'rib chiqish muddati
1 Shikoyat qabul qilinishi	-
2 Shikoyat ro'yhatga olinib tasdiqlanishi	Shikoyat berilgan kundan boshlab 1 hafta ichida
3 Shikoyat o'rganib chiqilishi	Shikoyat berilgan kundan boshlab 2 hafta ichida
4 Shikoyat javob xati shikoyatchiga yetkazilishi	Shikoyat berilgan kundan boshlab 3 hafta ichida
SHIKOYAT JAVOB XATIDAN QONIQMAGAN HOLATDA	
5 Shikoyatni qayta ko'rib chiqish/yangi qaror qabul qilish/ariza beruvchini yakuniy qaror haqida xabardor qilish bo'yicha harakatlar amalga oshiriladi.	Arizachining norozilik bildirishnomasi qabul qilingan kundan boshlab 2 hafta ichida
6 Ikki tomon o'rtasida shikoyatni hal qilish mumkin bo'lmagan taqdirda, mediator (loyiha hududidagi mahalliy rahbarlardan biri) ishtirok etadi.	Arizachining norozilik bildirishnomasi qabul qilingan kundan boshlab 2 hafta ichida

SHIKOYATLAR MEXANIZMI

Qo'shimcha savollar va izohlar uchun biz bilan bog'laning

I

Sherzod Onarkulov – ACWA Power
sonarkulov@acwapower.com

II

Umida Rozumbetova – Juru Energy
u.rozumbetova@juruenergy.com

III

Gulchekhra Nematullayeva – Juru Energy
g.nematullaeva@juruenergy.com

Tel: (+998) 71 202 04 40

- Fikr-mulohaza bildirishni xar-xil shakllari;
- Lohiyani notexnik hujjatining ikkala tilda, o'zbek va ingliz tillarida nusxalar mavjudligi;
- Loyiha varaqalari va broshyuralari mavjudligi

E'tiboringiz uchun tashakkur!

APPENDIX B – SAMPLE NOTIFICATION LETTER

MA'SULIYATI CHEKLANGAN JAMIYATI

JURU ENERGY CONSULTING

100077, Tashkent, M. Ulugbek region, Chust Street, house No: 10a. TIN: 303454532, BIC: 00401
Bank: «AT Alogabank Atlas KXKM» A/N: 20208000400502375001

No: JEC-OUT-22-XXX

Date: XX.06.2022

**To stakeholders:
LLCs and clusters**

Ref: *Bash 500MW WF
Dzhankeldy 500MW WF
Bash-Karakul 500MW OHTL
Bash-Dzhankeldy 500MW OHTL*

JSC National Electric Network of Uzbekistan has entered into a 25-year Power Purchase Agreement with FE 'ACWA Power Bash Wind' LLC (Tashkent) and FE 'ACWA Power Dzhankeldy Wind' LLC (Tashkent). This is based on the Presidential Decree of the Republic of Uzbekistan No.5003 and No. 5001 dated 23.02.2021 on measures to implement the investment of the Project on construction of 500MW wind power plants in Gijduvon and Peshku districts of Bukhara region. This agreement was entered into on 24th January 2021 for the development, financing, construction and operation of 500MW Wind Farms in Gijduvon and Peshku districts.

The project also includes the development of 500kV single circuit Overhead Transmission Lines (OHTLs) that will run from Dzhankeldy Project site to Bash Project site (128.5 km) and from Bash Project site to the Karakul substation (162 km). The alignment of the OHTLs has been approved by JSC National Electric Networks of Uzbekistan and will connect to an existing substation in Karakul.

The European Bank for Reconstruction and Development (EBRD), Asian Development Bank (ADB) & Multilateral Investment Guarantee Agency (MIGA) are expected to provide Project finance for the Bash & Dzhankeldy Wind Farms and OHTLs. Based on the requirements of these institutions, the Projects are required to undertake Environmental & Social Impact Assessment (ESIA) information disclosure and stakeholder engagement. This process is mandatory to reach Financial Close (FC).

Bash and Dzhankeldy 500MW wind farm Projects' ESIA documents were finalized and publicly disclosed on the official sites of the European Bank for Reconstruction and Development (EBRD) and Asian Development Bank (ADB).

As such, Juru Energy is officially informing all stakeholders as they are potentially impacted by the Bash and Dzhankeldy 500MW Wind Farms and OHTL Projects.

Please kindly find the links for ESIA disclosures on EBRD and ADB given below.

1. Bash WF:

<https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/esia/uzbekistan-bash-wpp.html>
<https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/esia/uzbekistan-dzhankeldy-wpp-.html>

2. Dzhankeldy WF:

<https://www.adb.org/projects/documents/uzb-56085-001-esia>
<https://www.adb.org/projects/documents/uzb-56086-001-esia>

Moreover, to provide information on process of wind turbine installation we would like to share a video which can be found by following link https://www.youtube.com/watch?v=fl6BMVw_B-Y

List of potentially impacted LLCs and clusters is given in Annex 1.

Thank you very much and we look forward to your response.

Yours Sincerely,

Director

J.Ismailov

MChJ "Juru Energy Consulting"

For further information: Zilola Kazakova
z.kazakova@juruenergy.com
Tel. +998 90 515 03 92
Tel. +99871 202 04 40
info@juruenergy.com

Juru Energy

List of affected LLCs and clusters

No.	Name of district	LLC/cluster
1.	Karakul district	“Qorako’l naslchilik” LLC
2.	Jondor district	“Amir Temur” LLC
		Yakkatut G’alachilik va urug’chilik klasteri LLC
3.	Romitan district	“Romitan qo’ychilik export” LLC
4.	Peshku district	“Dzhankeldy” LLC
5.	Shofirkon district	“G’alaba” LLC
		“Shofirkon halol go’sht sut savdo” LLC
6.	Gijduvan district	“Kokcha” LLC

MA'SULIYATI CHEKLANGAN JAMIYATI

JURU ENERGY CONSULTING

100077, Tashkent, M. Ulugbek region, Chust Street, house No: 10a. TIN: 303454532, BIC: 00401
Bank: «AT Alohqabank Atlas KXKM» A/N: 20208000400502375001

No: JEC-OUT-22-229

Date: 06.06.2022

Ref: *Bash 500MW WF*

Dzhankeldy 500MW WF

Bash-Karakul 500MW OHTL

Bash-Dzhankeldy 500MW OHTL

To Bukhara region mayor B.K. Zaripov

JSC National Electric Network of Uzbekistan has entered into a 25-year Power Purchase Agreement with FE 'ACWA Power Bash Wind' LLC (Tashkent) and FE 'ACWA Power Dzhankeldy Wind' LLC (Tashkent). This is based on the Presidential Decree of the Republic of Uzbekistan No.5003 and No. 5001 dated 23.02.2021 on measures to implement the investment of the Project on construction of 500MW wind power plants in Gijduvon and Peshku districts of Bukhara region. This agreement was entered into on 24th January 2021 for the development, financing, construction and operation of 500MW Wind Farms in Gijduvon and Peshku districts.

The project also includes the development of 500kV single circuit Overhead Transmission Lines (OHTLs) that will run from Dzhankeldy Project site to Bash Project site (128.5 km) and from Bash Project site to the Karakul substation (162 km). The alignment of the OHTLs has been approved by JSC National Electric Networks of Uzbekistan and will connect to an existing substation in Karakul.

The European Bank for Reconstruction and Development (EBRD), Asian Development Bank (ADB) & Multilateral Investment Guarantee Agency (MIGA) are expected to provide Project finance for the Bash & Dzhankeldy Wind Farms and OHTLs. Based on the requirements of these institutions, the Projects are required to undertake Environmental & Social Impact Assessment (ESIA) information disclosure and stakeholder engagement. This process is mandatory to reach Financial Close (FC).

Considering the above, we kindly seek your support in organising public disclosure meetings from June 27th 2022 to July 5th 2022 with stakeholders and community members of Gijduvan, Peshku, Shofirkon, Romitan, Jondor and Karakul districts according to the timeline provided in the table below (Annex 1 and 2).

Thank you very much and we look forward to your response.

Yours Sincerely,

Director

MChJ "Juru Energy Consulting"

J.Ismailov

For further information: Zilola Kazakova
z.kazakova@juruenergy.com
Tel. +998 90 515 03 92
Tel. +99871 202 04 40
info@juruenergy.com

Juru Energy

MUNICIPALITIES/COMMUNITIES	DATE AND TIME	VENUE	PARTICIPANTS
Bash Wind Farm Project Area			
Agitma village	27.06.2022 10:00-13:00	Local school	Separate meetings will be held with different target groups in the village: men, women, vulnerable groups such as the elderly and people living with disabilities, poor households
Gijduvan district municipality	29.06.2022 10:00-11:30	Municipality office	With municipality/government agencies staff: Regional department of NEGU, Uztransgaz, Uztelecom, Railway and Gijduvan State Forestry
Bash - Karakul OHTL Route			
Peshku Municipality	29.06.2022 14:00-15:30	Municipality office	With municipality/government agencies staff: Regional department of NEGU, Uztransgaz, Uztelecom, Railway and Peshku State Forestry
Shofirkon Municipality	30.06.2022 10:00-11:30	Municipality office	With municipality/government agencies staff: Regional department of NEGU, Uztransgaz, Uztelecom, Shofirkon State Forestry, affected farmer
Jondor Municipality	30.06.2022 15:00-16:30	Municipality office	Municipality/government agencies staff: NEGU, Uztransgaz, Uztelecom and Jondor district State Forestry
Romitan Municipality	01.07.2022 10:00-11:30	Municipality office	Municipality/government agencies staff: NEGU, Uztransgaz, Uztelecom and Bukhara State Forestry
Karakul Municipality	01.07.2022 14:00-15:30	Municipality office	Municipality/government agencies staff: NEGU, Uztransgaz, Uztelecom, Railway and Bukhara State Forestry
Sho'rko'l and Do'rmon communities including local commercial enterprises near Karakul sub-station	02.07.2022 14:30-18:00	Community office	General public: Separate meetings will be held with women and vulnerable groups
Dzhankeldy WF & OHTL			
Dzhankeldy Village	02.07.2022 11:00-12:30	Local school	With different groups of villages: men, women and vulnerable groups.
Kalaata Village	02.07.2022 14:00-15:30	Local school	With different groups of villages: men, women, vulnerable groups

MA'SULIYATI CHEKLANGAN JAMIYATI
JURU ENERGY CONSULTING

100077, Toshkent sh, M. Ulug'bek tumani, Chust ko'chasi, 10A uy. INN: 303454532, MFO: 00401
Bank: «AT Albqabank Atlas KXKM» A/N: 20208000400502375001

N2: JEC-OUT-22-229

Sana: 06.06.2022

Buxoro viloyati hokimi
B.K. Zaripova

Ma'lumot:

Bash 500MW Shamol elektr stansiyasi
Jonkeldy 500MW Shamol elektr stansiyasi
Bash-Qorako'l 500MW HEUT
Bash-Jonkeldy 500MW HEUT

Hurmatli Botir Komilovich!

O'zbekiston Respublikasi Prezidentining 23.02.2021 yildagi 5001-sonli "Buxoro viloyati Peshku tumanida 500MW quvvatli shamol elektr stansiyasi qurish loyihasini investitsiyalashni amalga oshirish chora-tadbirlari to'g'risida"gi qarori va 23.02.2021 yildagi 5003-sonli "Buxoro viloyati G'ijduvon tumanida 500MW quvvatli shamol elektr stansiyasi qurish loyihasini investitsiyalashni amalga oshirish chora-tadbirlari to'g'risida"gi qaroriga binoan "ACWA Power Wind" MChJ (Toshkent) XKs "O'zbekiston milliy elektr tarmoqlari" QAJ bilan 25 yillik elektr solib olish bo'yicha shartnoma imzoladi. Ushbu shartnoma 2021-yilning 24-yanvar kuni Buxoro viloyati Peshku va G'ijduvon tumanlarida 500MW quvvatli shamol elektr stansiyasini rivojlantirish, moliyalashtirish, qurish va ekspluatatsiya qilish uchun kuchga kirdi.

Shamol elektr stansiyasi loyihasi 500 kV kuchlanishli bir yo'nalishli havo elektr uzatish tarmoqlarini (HEUT) ishlab chiqishni ham o'z ichiga oladi. ACWA Power kompaniyasining Jonkeldy 500MW shamol elektr stansiyasi (ShES) Bash 500MW shamol elektr stansiyasiga (ShES) havo elektr uzatish tarmog'i orqali mavjud Qorako'l podstansiyasiga ulanadi. Havo elektr uzatish liniyalarining yo'nalishi O'zbekiston milliy elektr tarmoqlari AJ tomonidan tasdiqlangan.

Yevropa Tiklanish va Taraqqiyot Banki (YETTB), Osiyo Tiklanish va Taraqqiyot Banki (OTTB) va Ko'p Tomonlama Investitsiyalarni Kafolatlash Agentligi (MIGA) Bash va Jonkeldy shamol elektr stansiyalari (ShES) va Havo elektr uzatish tarmoqlari (HEUT) Loyihalarini moliyalashtirishni ta'minlashi kutilmoqda. Mazkur Institutlarning talablaridan kelib chiqqan holda Loyihaning Atrof-muhit va ijtimoiy ta'sirni baholash (AITB) hujjatlari bo'yicha ma'lumotlarni jamoatchilikka oshkor qilish va manfaatdor tashkilotlarni jalb etish talab etiladi. Ushbu jarayon Loyihaning mo'ljaviy yakunlash uchun o'tkazilishi zarur.

Shu munosabat bilan, Sizdan, joriy yilning 27-iyun sanasidan 5-iyul sanasigacha ilovada berilgan jadvalga asosan o'tkazilishi belgilangan jamoatchilik uchrashuvlarida G'ijduvon, Peshku, Shofirkon, Romitan, Jondor, va Qorako'l tumanlari manfaatdor tashkilot hamda mahalla vakillarini ishtirokini tashkil etishda amaliy yordam berishingizni so'raymiz.

Ilova 1 varaqda.

Hamkorligingiz uchun minnatdorchilik bildiramiz.

Hurmat bilan,

Direktor

MChJ "Juru Energy Consulting"



J. Ismailov

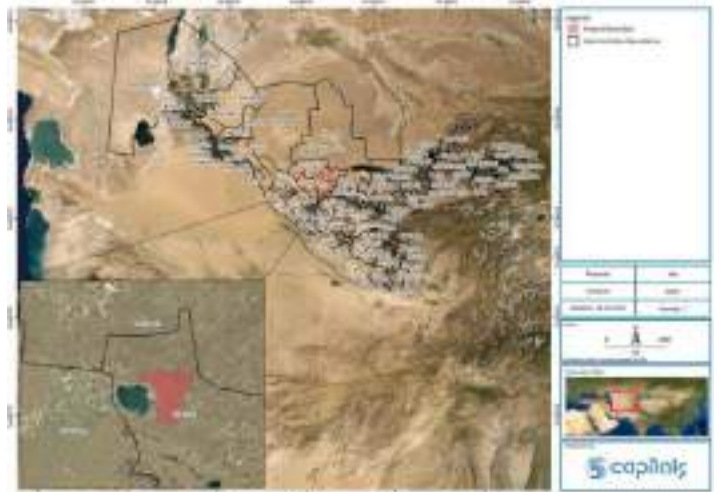
Ijrochi: Zilola Kazzakova
z.kazzakova@juruenergy.com
Tel.: +998 90 313 03 92
Tel.: +99871 202 04 40
info@juruenergy.com

Juru Energy

HOKIMLIK/MAHALLALAR	O'TKAZISH MUDDATI	O'TKAZISH JOYI	ISHTIROKCHILAR
Bash 500MW shamol elektr stansiyasi Loyiha hududi			
Og'ilma qishlog'i	27.06.2022 10:00-13:00	Mahalliy maktab binosi	Turli guruh vakillari ishtirokida alohida uchrashuvlar o'tkazish: erkaklar, ayollar, zaif guruh vakillari (qaniylar, nogironligi bo'lgan shaxslar va o'g'ir sharoitdagi oilalar)
G'ijduvon tuman hokimiyati	29.06.2022 10:00-11:30	Hokimlik binosi	Hokimlik/davlat idoralari: Hududiy elektr tarmoqlari, Uztransgaz AJ, Uztelecom, Temir yo'l vakillari va G'ijduvon davlat o'rmonchilik vakillari
Bash – Qorako'l HEUT yo'nalishi			
Peshku tuman hokimiyati	29.06.2022 14:00-15:30	Hokimlik binosi	Hokimlik/davlat idoralari: Hududiy elektr tarmoqlari, Uztransgaz, Uztelecom, Temir yo'l vakillari va Peshku davlat o'rmonchilik vakillari
Shofirkon tuman hokimiyati	30.06.2022 10:00-11:30	Hokimlik binosi	Hokimlik/davlat idoralari: Hududiy elektr tarmoqlari, Uztransgaz AJ, Uztelecom, Shofirkon davlat o'rmonchilik vakillari va ta'sir ostidagi fermer xo'jaliklari
Jondor tuman hokimiyati	30.06.2022 15:00-16:30	Hokimlik binosi	Hokimlik/davlat idoralari: Hududiy elektr tarmoqlari, Uztransgaz AJ, Uztelecom va Jondor tuman davlat o'rmonchilik vakillari
Romiton tuman hokimiyati	01.07.2022 10:00-11:30	Hokimlik binosi	Hokimlik/davlat idoralari: Hududiy elektr tarmoqlari, Uztransgaz AJ, Uztelecom va Buxoro davlat o'rmonchilik vakillari
Qorako'l tuman hokimiyati	01.07.2022 14:00-15:30	Hokimlik binosi	Hokimlik/davlat idoralari: Hududiy elektr tarmoqlari, Uztransgaz AJ, Uztelecom, Temir yo'l vakillari va Buxoro davlat o'rmonchilik vakillari
Sho'rko'l and Do'rmon mahalla aholisi vakillari va Qorako'l pod-stansiyasi yaqinida joylashgan mahalliy tadbirkorlar	02.07.2022 14:30-16:00	Mahalla binosi	Jamoatchilik vakillari: Ayollar va zaif aholi guruh vakillari bilan alohida uchrashuv o'tkazish
Jonkeldi 500MW shamol elektr stansiyasi Loyiha hududi			
Jonkeldi qishlog'i	02.07.2022 11:00-12:30	Mahalliy maktab binosi	Qishloq aholisi turli guruh vakillari: erkaklar, ayollar va zaif guruh vakillari
Qalata qishlog'i	02.07.2022 14:00-15:30	Mahalliy maktab binosi	Qishloq aholisi turli guruh vakillari: erkaklar, ayollar va zaif guruh vakillari

APPENDIX C - FINAL ESIA PUBLIC DISCLOSURE BROCHURES AND PRESENTATION SLIDES

WIND FARM BROCHURE



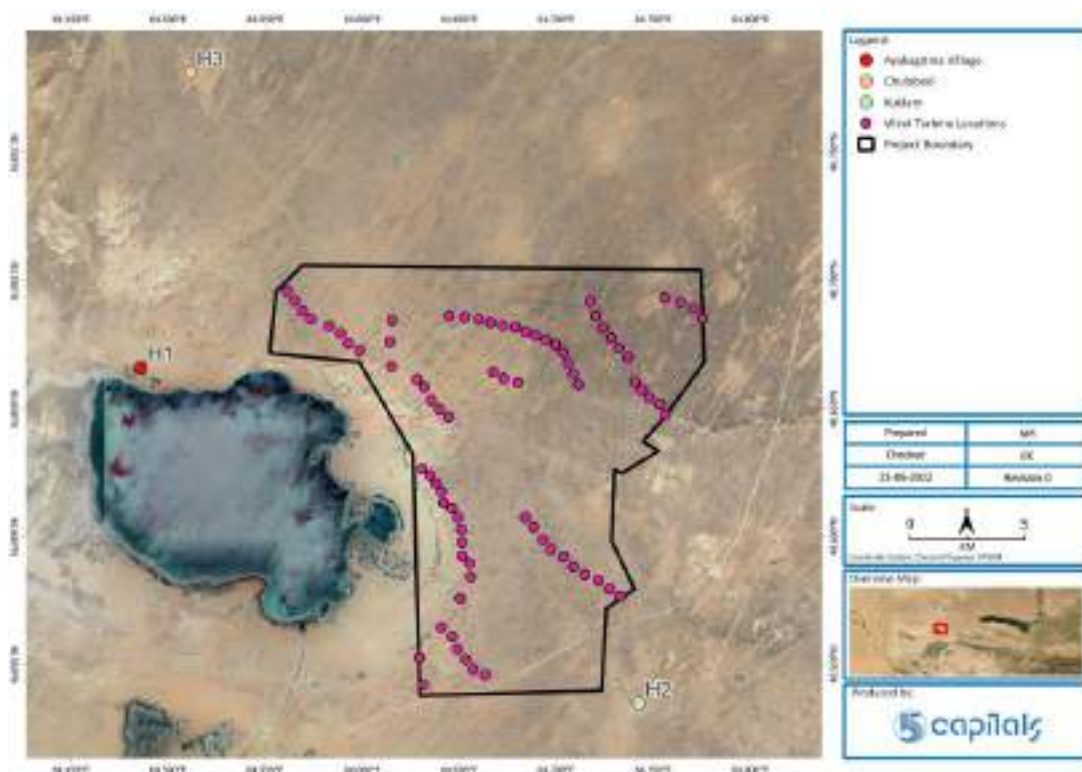
BASH 500MW WIND FARM

Introduction

The Uzbekistan Government Energy Strategy is set to increase renewable energy in Uzbekistan in order to reduce the reliance on fossil fuels such as coal and gas. As part of this strategy, ACWA Power is developing Bash 500MW Wind Farm Project in Gijduvan district of Bukhara region. The Project will include 79 wind turbines, 6.5MW each.

The Project also includes the development of a 162km Bash-Karakul Overhead Transmission Line (OHTL) with the rating of 500kV, together with a grid interconnection with Dzhankeldy Project with a 128.5 km OHTL with the rating of 500kV connecting both projects.

Wind Turbine Layout (79 wind turbines)



What is a Wind Turbine?

A wind turbine is a power generating device that converts energy from the wind into electricity as wind turns the blades of the turbine, which is connected to a generator. The generator feeds into the sub-station through a series of cables and then onwards into the National Grid.

Construction Activities

Construction activities will include the transportation of wind farm components to the site, site preparation, construction of temporary facilities like offices, accommodation facilities, land clearance at the wind turbines footprint and erection of the wind turbines.

Operational Phase activities

The project will generate 500MW of power that will connect into the national grid and will be operational for 25 years.

The tentative key timelines and dates are provided in the table below.

Key project milestones and dates (tentative)

MILESTONES	DATE
Signing Project Agreements (PPA; Investment Agreement)	24 th January 2021
Presidential Decrees	22 nd February 2021
Land Allotment Orders	19 & 23 March 2021
Limited Notice to Proceed (LNTP)	1 st April 2022
Full Notice to Proceed (FNTP)	1 st July 2022
Site Mobilisation	8 th July 2022
WTG Installation	2 nd November 2022
Transmission Line Construction	1 st December 2022
Substation Electrical Installation	1 st April 2023
Grid Connection	23 rd July 2023
Scheduled Commercial Operation Date (COD)	31 st December 2023
Required Project COD	31 st March 2024

Frequently Asked Questions (FAQ)

1. What will be the positive impacts of the project?

The positive construction and operational phase impacts of the Wind Farm will include:

- Diversification in power through increased share of renewable energy sources in line with Uzbekistan 2030 Energy Strategy.
- Reduction of reliance on fossil fuels such as coal and gas energy production which generate air emissions such as carbon dioxide which is a major contributor to climate change . The clean renewable energy will contribute towards national & global climate change goals.
- Employment opportunities for local communities based on the project requirements (refer to FAQ 7 below for more details).
- Modernisation of electrical transmission infrastructure (i.e., upgrading of the Karakul sub-station).
- Purchase of construction materials and food resources locally (based on project needs) and due to spending from the 700 – 1000 workers during the construction phase.

2. What will be the ecological impacts of the Project?

CONSTRUCTION PHASE

- There will be habitat loss of less than 1% of the 285 hectares allocated to the Project due to construction of access roads, connecting facilities, turbine foundations, substation etc.
 - To manage this, the project will adhere to strict buffer zones around the turbines, access roads & sub-station areas etc.
 - In addition, post-construction habitat restoration of all affected areas will be undertaken to restore the natural habitat condition.
- Biodiversity loss in relation to flora and fauna will be minimised by:
 - Undertaking pre-construction surveys and monitoring to better inform the appropriate mitigation.
 - Collection & translocation of any remaining sensitive species such as reptiles before the start of construction.
 - Flora conservation through seed collection & restoration of areas after the construction phase.

OPERATIONAL PHASE

- Collision of birds & bats with the wind turbines to be managed through:
 - Micro-siting the wind turbines away from ecological sensitive areas such as Lake Ayagitma & the cliffs which support nesting birds of prey.
 - Livestock Management Plan (in consultation with all herders & Kokcha LLC) to reduce vulture activities and associated risks within the area of wind turbines.
 - Adaptive management & monitoring of turbine operation to prevent/minimise collisions.

3. What will the noise impacts be during the operational phase of the wind farm?

The noise impact on communities living near the Project site (Kuklam, Chulobod & Ayakagitma villages) will be unlikely as shown by noise assessments and modelling undertaken for the wind farm. It will be possible to hear the turbines if you are in close proximity to the site but this will not be harmful to people or animals.

Noise impacts on herders with structures within the project site will be managed through the implementation of the Uzbekistan 1km Health Protection Zone & resettlement to suitable alternative grazing land.

4. What will be landscape & visual, shadow & flicker impacts?

These impacts would potentially impact herders with structures within the project site, however these will be resettled, with their agreement, to suitable alternative land before the start of the construction process.

5. Will the project have any community health & safety impacts?

Potential impacts relating to safety security such as movement of traffic, moving of heavy equipment and machinery (during construction) will be managed through community safety campaigns and access restriction to construction areas. In addition, the communities will have access to a grievance mechanism to report any health & safety concerns or any other grievances.

During the operational phase, risks associated with ice on the wind turbines blades will be managed through installation of ice detectors on the blades and posting of warning signs.

6. What will be the potential workforce influx risks to communities?

The social risks relating to worker influx could potentially include conflict, spread of communicable diseases, disruption of local culture and gender-based violence & sexual harassment etc, in the absence of any controls. These impacts will be prevented through local recruitment and implementation of a strict worker Code of Conduct with the requirement to respect the local culture & way of life.

There will be zero tolerance to any form of gender-based violence & harassment (GBVH) and/or any form of retaliation and harassment towards communities. ACWA Power will be committed to identifying, investigating and remedying instances of GBVH whilst encouraging reporting of such instances & providing support to those involved and ensuring that their dignity, respect & confidentiality is maintained. There will be no retaliation and harassment to those who report any cases. This process has been managed successfully by ACWA Power on many other project sites.

7. Will there be local employment opportunities?

The project is expected to employ a workforce of about 700 – 1000 personnel during the construction phase. About 350-500 will be employed from within Uzbekistan and local communities will also be considered in the recruitment process based on their skills and qualifications. The contractor will be required to consult with the local administration and Makhalla leaders in Kuklam, Ayakagitma & Chulobod villages in the employment of local workers. ACWA Power and Contractor will also notify local communities on job announcements and the application process.

The operational phase will employ approximately 35-40 personnel for the wind farm. The recruitment process will also be based on qualification.

There will be an implementation of a worker grievance mechanism so that workers can submit any complaints, concerns etc during the construction & operational phase of the Project.

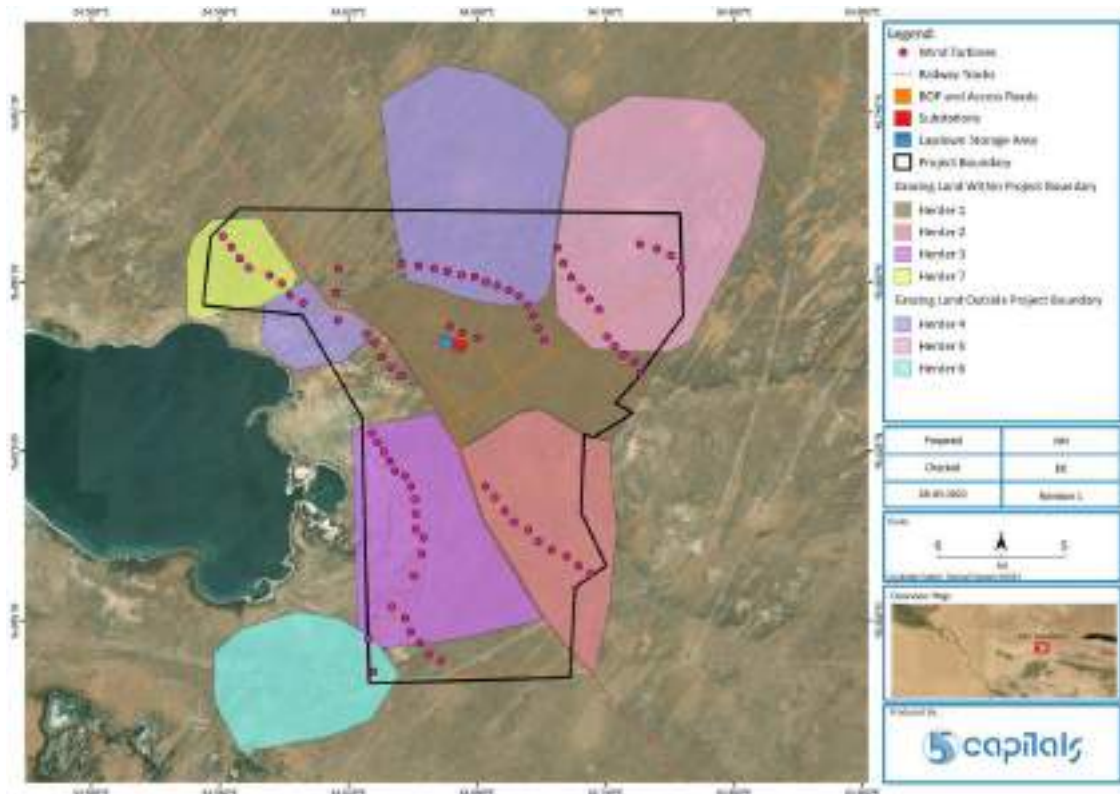
8. Will the construction of the wind farm impact grazing land?

Access to the project site will be temporarily restricted during the project construction phase which will last for 2 years due to health and safety risk posed to herders and their livestock by moving equipment and machinery. Temporary restriction to the site will also limit interactions between the 700-1000 workers and local communities.

The physical and economic displacement of herders with structures within the site & loss of grazing land will be managed through compensation of impacted assets & provision of grazing land. The herders will also be provided with additional support to ensure that their livelihoods are not negatively impacted by the project in accordance with the project specific Resettlement Action Plan.

The permanent land impact from the construction of the wind farm facilities will only account for 0.059% of the available grazing land. Grazing of livestock will be possible outside of the areas within the project structures such as wind turbines, sub-station etc.

Location of the project facilities within grazing areas



Grievances & Feedback

There will be on-going dialogue with communities through Stakeholder Engagement Plan & provision of a grievance mechanism.

- The grievance mechanism will be available throughout the construction & operational phase of the project & will be free of charge, transparent & without any fear of reprisal to those who use it.
- The Project will also hire a Community Liaison Officer who will engage the communities regarding different issues and also address their complaints.

If you have any comments, complaints, concerns or require additional information regarding the project, please contact the project personnel through the details provided below.

COMPANY	CONTACT DETAILS	POSTAL ADDRESS
ACWA Power (Project Developer) Sherzod Onarkulov Senior Manager – Business Development	Email: Sonarkulov@acwapower.com Work: +998 71 238 9960 Mob: +998 90 003 9960	Block-A, 13th Floor, 107-B, Amir Temur Avenue, Tashkent, Uzbekistan
Community Liaison Officers	Contact details will be provided by ACWA Power and the Contractor before the start of land acquisition and construction.	
Juru Energy	Email: u.rozumbetova@juruenergy.com	10A, Chust Str., Tashkent, 100077, Uzbekistan

COMPANY	CONTACT DETAILS	POSTAL ADDRESS
Umida Rozumbetova – Acting Head of E&S Practice Group	Mob: +998 903487523 Work: +998 712020440	
Juru Energy Gulchekhra Nematullayeva – Social Specialist	Email: g.nematullaeva@juruenergy.com Mob: +998 974459505 Work: +998 712020440	

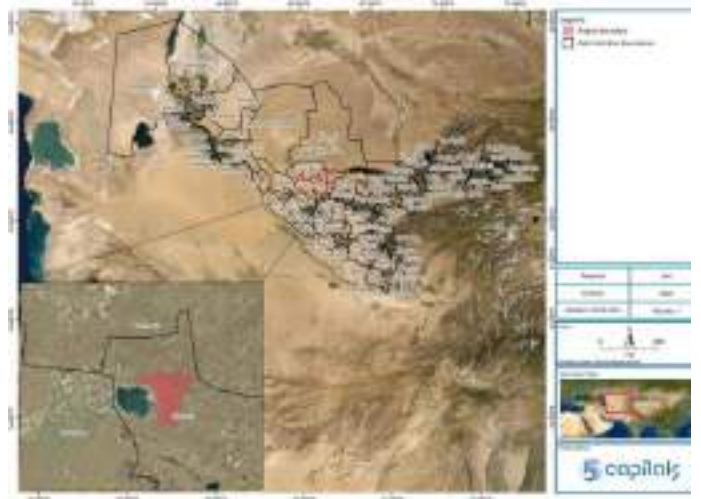
Project Information

Hard copies of the Environmental & Social Impact Non-Technical Summary (NTS), Stakeholder Engagement Plan (SEP) and Resettlement Action Plan (RAP) can be found in the following areas.

LOCATION	CONTACT DETAILS
Ayagitma Village	Local school No. Deputy director: Jamolo Abduhodi is the contact person.
Kuklam Village	At the village mini market
Cholobod Village	Active person of village: Nurbanov Nag`ashbay.
Herders at the Project site	Reports can be found at Herder Khamroyev Farkhod's settlement
Receptors along the access road to the Project site	Railway station near to Bash Wind farm The documents were shared with Tojiboyev Samat dispatcher.
Gijduvan Municipality	At the Makhalla Committee Offices

In addition, all project documents can also be accessed through the links provided below.

	WEBSITE LINK
European Bank for Reconstruction & Development	https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/esia/uzbekistan-bash-wpp.html
Asian Development Bank	https://www.adb.org/projects/documents/uzb-56085-001-esia
ACWA Power	https://acwapower.com/en/projects/bash-wind-ipp/



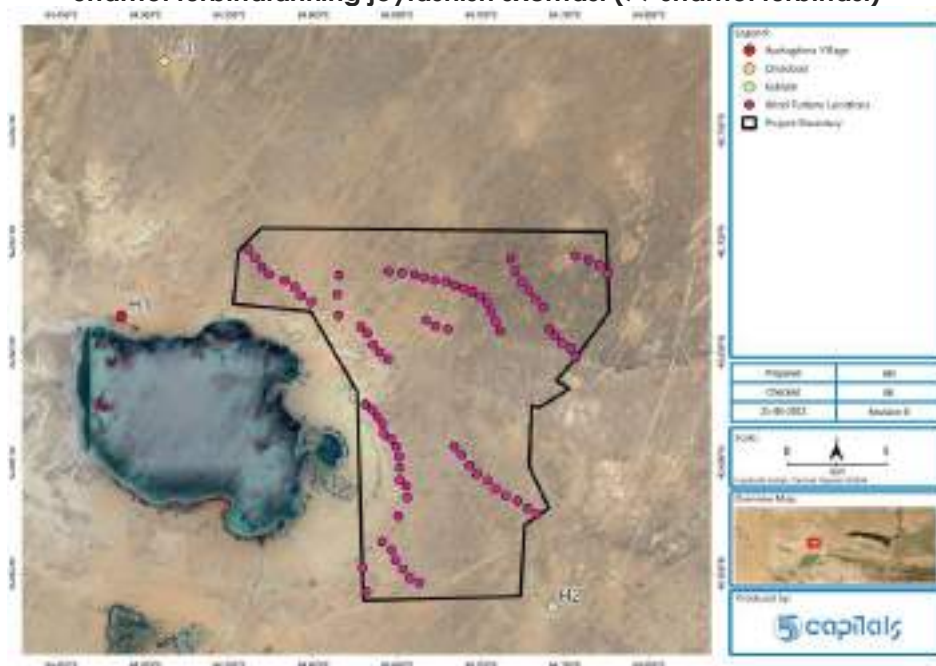
BASH 500 MVt SHAMOL ELEKTR STANSIYASI

Kirish

O'zbekiston hukumati ko'mir va gaz kabi qazib olinadigan yoqilg'ilarni ishlatishdan voz kechish/kamaytirish maqsadida O'zbekistonda qayta tiklanadigan energiya manbalarini ko'paytirishni maqsad qilgan. Ushbu islohot doirasida ACWA Power kompaniyasi Buxoro viloyatining G'ijduvon tumanida quvvati 500 MVt bo'lgan Bash shamol elektr stansiyasi loyihasini ishlab chiqmoqda. Loyiha har biri 6,5 MVt quvvatga ega 79 ta shamol turbinasini o'z ichiga oladi.

Loyiha, shuningdek, quvvati 500 kV bo'lgan 162 km uzunlikdagi Bash-Qorako'l havo elektr uzatish (HEUL) liniyasi va unga quvvati 500 kV bo'lgan 128.5 km uzunlikdagi Jonkeldi-Bash havo elektr uzatish (HEUL) liniyasini birlashtirishni o'z ichiga oladi.

Shamol turbinalarining joylashish sxemasi (79 shamol turbinasi)



Shamol turbinasi nima?

Shamol turbinasi - bu energiya ishlab chiqaruvchi qurilma bo'lib, shamol generatorga ulangan turbinaning parraklarini aylantirganda shamol energiyasini elektr energiyasiga aylantiradi. Generator bir qator kabellar orqali kichik stansiyaga ulangan bo'lib, xosil bo'lgan elektr energiya avval kichik stansiyaga keyin esa milliy tarmoqqa ulanadi.

Qurilish faoliyati

Qurilish faoliyati shamol stansiyasining tarkibiy qismlarini ob'ektga tashish, maydonchani tayyorlash, ofislar, turar joy binolari kabi vaqtinchalik ob'ektlarni qurish, shamol turbinalarining izida yerni tozalash va shamol turbinalarini o'rnatishni o'z ichiga oladi.

Eksploatatsiya jarayoni

Loyiha milliy tarmoqqa ulanadigan quvvati 500 MVtga teng elektr energiya ishlab chiqaradi va 25 yil davomida ishlaydi.

Loyihaning amalga oshirish asosiy sanalar quyidagi jadvalda keltirilgan.

Loyihaning asosiy bosqichlari va taxminiy sanalari

BOSQICHLAR	SANA
Loyiha bitimlarini imzolash (Elektr energiyasini sotib olish shartnomasi, Investitsiya shartnomasi)	24-Yanvar 2021
Prezident qarori	22-Fevral 2021
Yer ajratish to'g'risidagi buyruqlar	19 va 23 Mart 2021
Davom etish uchun cheklangan bildirishnoma (LNTP)	1-Aprel 2022
Davom etish uchun to'liq bildirishnoma (FNTP)	1-Iyul 2022
Mobilizatsiya	8-Iyul 2022
Shamol turbinalarni o'rnatish	2-Noyabr 2022
Elektr uzatish liniyasini qurish	1-Dekabr 2022
Podstantsiyani simlash (elektr tarmog'ini o'rnatish)	1-Aprel 2023
Tarmoqqa ulanish	23-Iyul 2023
Rejalashtirilgan tijorat faoliyati sanasi (COD)	31-Dekabr 2023
Loyihaning to'liq ishga tushish vaqti (COD)	31-Mart 2024

Ko'p berilgan savollar (FAQ)

1. Loyihaning ijobiy ta'siri qanday bo'ladi?

Shamol stansiyasining qurilish va foydalanish bosqichining ijobiy ta'siri quyidagilarni o'z ichiga oladi:

- O'zbekiston 2030 Energetika strategiyasiga muvofiq, qayta tiklanadigan energiya manbalari ulushini oshirish orqali quvvatni diversifikatsiya qilish.
- Iqlim o'zgarishiga asosiy hissa qo'shadigan karbonat angidrid kabi havo emissiyasini keltirib chiqaradigan ko'mir va gaz energiyasi ishlab chiqarish kabi qazib olinadigan yoqilg'iga bo'lgan zaruratni kamaytirish. Toza qayta tiklanadigan energiya milliy va global iqlim o'zgarishi maqsadlariga hissa qo'shadi.
- Loyiha talablari asosida mahalliy aholini ish bilan ta'minlash imkoniyatlari (ko'p berilgan savollarning 7 bo'limiga qarang).
- Elektr uzatish infratuzilmasini modernizatsiya qilish (Qorako'l stansiyasini modernizatsiya qilish).
- Qurilish materiallari va oziq-ovqat resurslarini mahalliy darajada sotib olish (loyiha ehtiyojlaridan kelib chiqqan holda) va qurilish bosqichida 700-1000 ishchidan sarflangan mablag'lar hisobidan.
- Manfaatdor tomonlarni jalb qilish rejasi va shikoyatlarni ko'rib chiqish mexanizmini ta'minlash orqali jamoalar bilan doimiy muloqot.
- Shikoyatni ko'rib chiqish mexanizmi loyihaning qurilish va foydalanish bosqichida mavjud bo'ladi. Ushbu tizim mutlaqo bepul, shaffof va undan foydalanadiganlar uchun hech qanday choralardan qo'llanilmaydi.
- Shuningdek, loyiha turli masalalar bo'yicha mahalliy aholini jalb qiladigan va ularning shikoyatlarini ko'rib chiqadigan jamoatchilik bilan aloqalar bo'yicha xodimni yollaydi.

2. Loyihaning ekologik ta'siri qanday bo'ladi?

QURILISH JARAYONIDA

- Loyihaga ajratilgan 285.1 gektar yer maydoni, yani ushbu maydonning 1% dan kamrog'i yashash joylarining yo'qolishi, kirish yo'llari, bog'lovchi inshootlar, turbinalar poydevori, podstansiya va boshqalarni qurish hisobiga sodir bo'ladi.
 - Buni boshqarish uchun loyiha turbinalar, kirish yo'llari va kichik stansiya hududlari atrofidagi qat'iy bufer zonalarga amal qiladi.
 - Bundan tashqari, tabiiy yashash muhitini tiklash uchun barcha zarar ko'rgan hududlarning qurilishdan keyin yashash joylarini tiklash amalga oshiriladi.
- O'simlik va hayvonot dunyosiga nisbatan bioxilma-xillikning yo'qolishi quyidagi yo'llar bilan minimallashtiriladi:
 - Tegishli yumshatish chora-tadbirlari ishlab chiqishdan oldin zarur bo'lgan o'rganish va monitoring ishlarini olib borish.
 - Qurilish boshlanishidan oldin sudralib yuruvchilar kabi qolgan sezgir turlarni yig'ish va ko'chirish.
 - Qurilish bosqichidan keyin urug'larni yig'ish va hududlarni tiklash orqali florani saqlash.

EKSPLUATATSIYA JARAYONIDA

- Qushlar va ko'r shapalaklarning shamol turbinalari bilan to'qnashuvi quyidagi yo'llar bilan boshqariladi:
 - Shamol turbinalarini Og'itma ko'li hamda uning atrofida yirtqich qushlar uyasi joylashgan qoyarni kabi ekologik sezgir joylardan uzoqroqqa joylashtirish.
 - Chorvachilikni boshqarish rejasi (barcha chorvadorlar va "Ko'kcha" MChJ bilan kelishilgan holda) shamol turbinalari hududida kalxatlar yashash tarzi va ular bilan bog'liq xavflarni kamaytirish uchun.
 - Moslashuvchan boshqaruv va to'qnashuvlarning oldini olish/minimallashtirish uchun turbinaning ishlashini kuzatish.

3. Shamol elektr stansiyasining ishlash bosqichida shovqin ta'siri qanday bo'ladi?

Ishlab chiqilgan shovqin baholash va modellashtirish natijasiga ko'ra loyiha maydoniga yaqin joylashgan (Ko'klam, Chulobod va Og'itma qishloqlari) aholi punktlariga shamol elektr stansiyasidan shovqining tasiri umuman bolmaydi. Agar siz loyiha hududiga yaqin bo'lsangiz, turbinalarni ishlash jarayonidagi shovqinni eshitishingiz mumkin, ammo bu odamlar yoki hayvonlar uchun zararli bo'lmaydi.

Loyiha hududidagi inshootlari bo'lgan chorvadorlarga shovqin ta'siri 1 km uzoqlikdagi sanitariya himoya hududini qo'llash va tegishli muqobil yaylovlarga ko'chirish orqali boshqariladi.

4. Landshaft va vizual, soya bilan bog'liq qanday ta'sirlar bo'ladi?

Ushbu ta'sirlar loyiha hududidagi inshootlari bo'lgan chorvadorlarga ta'sir qilishi mumkin, ammo ular qurilish jarayoni boshlanishidan oldin ularning roziligi bilan boshqa mos keladigan muqobil yerlarga ko'chiriladi.

5. Loyiha jamiyat salomatligi va xavfsizligiga ta'sir qiladimi?

Transport harakati, og'ir texnika va mexanizmlarning (qurilish vaqtida) harakatlanishi kabi xavfsizlik bilan bog'liq ta'sirlar jamoat xavfsizligi haqida targ'ibot ishlarni olib borish va qurilish maydonlariga kirishni cheklash orqali boshqariladi. Bundan tashqari, jamoalar har qanday sog'liq va xavfsizlik muammolari yoki boshqa shikoyatlar haqida xabar berish uchun shikoyat qilish mexanizmidan foydalanishlari mumkin.

Ishlash bosqichida shamol turbinalari qanotlaridagi muz bilan bog'liq xavflar pichoqlarga muz detektorlarini o'rnatish va ogohlantirish belgilarini o'rnatish orqali boshqariladi.

6. Loyihaning ijtimoiy xavflari qanday bo'ladi?

Ishchilar oqimi bilan bog'liq ijtimoiy xavflar potentsial ravishda mojarolar, yuqumli kasalliklarning tarqalishi, mahalliy madaniyatning buzilishi va genderga asoslangan zo'ravonlik, jinsiy zo'ravonlik va hokazolarni o'z ichiga olishi mumkin. Bu ta'sirlar mahalliy ishga yollash va mahalliy madaniyat hamda turmush tarzini hurmat qilish talabi bilan qat'iy ishchi odob-axloq kodeksini amalga oshirish orqali oldini oladi.

Genderga asoslangan zo'ravonlik va ta'qibning (GBVH) har qanday ko'rinishiga toqatsizlik bo'ladi. ACWA Power genderga asoslangan har qanday zo'ravonlik holatlarini aniqlash, tekshirish va bartaraf etish majburiyatini oladi, shu bilan birga bunday holatlar haqida xabar berishni rag'batlantiradi va ishtirokchilarni qo'llab-quvvatlaydi hamda ularning qadr-qimmati, hurmati va maxfiyligi saqlanishini ta'minlaydi. Ushbu jarayon ACWA Power tomonidan ko'plab boshqa loyiha maydonlarida muvaffaqiyatli boshqarildi.

7. Mahalliy aholi uchun ish joylari bo'ladimi?

Loyiha qurilish bosqichida taxminan 700-1000 nafar ishchi kuchini jalb qilish kutilmoqda. Bundan taxminan 350-500 nafari O'zbekiston hududidan ish bilan ta'minlanadi va mahalliy hamjamiyat vakillari hamda ularning bilim-ko'nikmalari va malakasi qarab ishga qabul qilinadi. Pudratchi mahalliy ma'muriyat va Ko'klam, Og'itma va Chulobod qishloqlaridagi mahalla rahbarlari bilan mahalliy ishchilarni ishga joylashtirishda maslahatlashishi shart.

Loyihaning ekspluatatsiya bosqichida shamol stansiyasi uchun taxminan 35-40 nafar xodim ishlaydi. Ishga qabul qilish jarayoni ham ishchilarning malakasi asosida amalga oshiriladi.

Loyihaning qurilish va ekspluatatsiya bosqichida ishchilar har qanday shikoyat, tashvish va hokazolarni yuborishlari uchun ishchilarning shikoyatlarini ko'rib chiqish mexanizmi amalga oshiriladi.

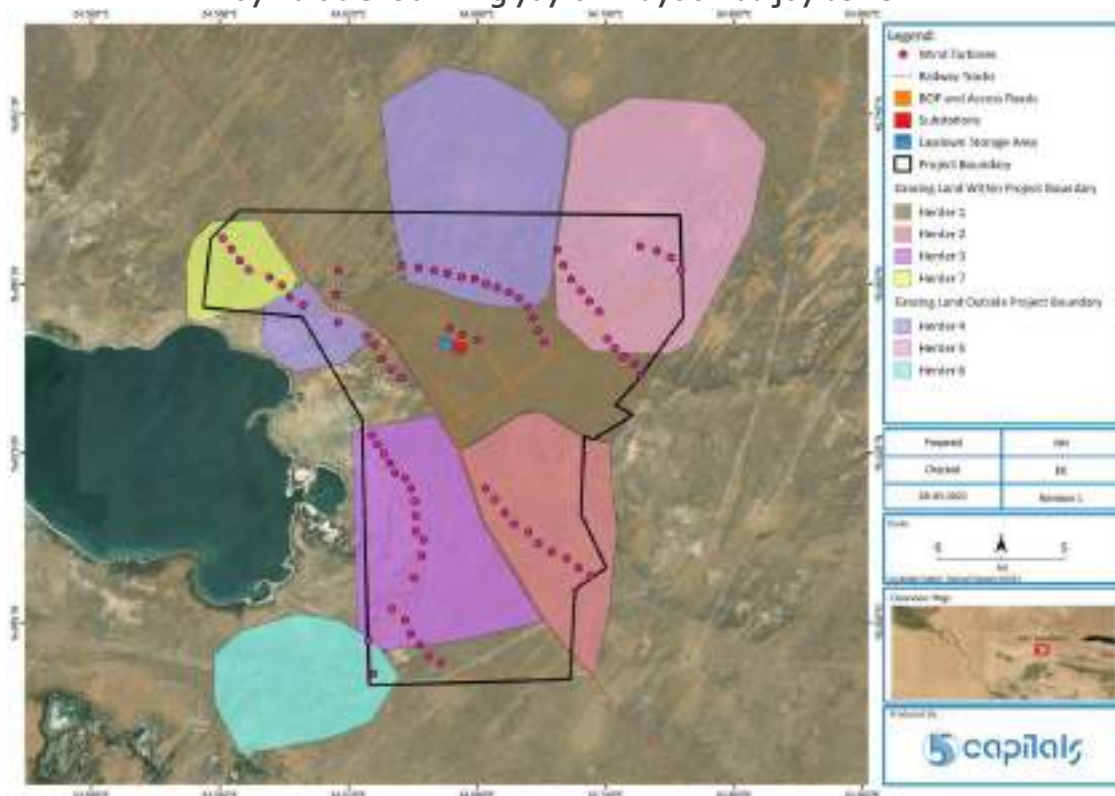
8. Shamol stansiyasining qurilishi yaylovlarga ta'sir qiladimi?

2 yil davom etadigan loyiha qurilish bosqichida chorvadorlar va ularning chorva mollari uchun harakatlanadigan asbob-uskunalar va mexanizmlar, sog'lig'i va xavfsizligiga xavf tug'dirishi sababli loyiha maydoniga kirish vaqtincha cheklanadi. Loyiha maydoniga vaqtinchalik cheklov, shuningdek, 700-1000 ishchi va mahalliy jamoalar o'rtasidagi o'zaro munosabatlarni cheklaydi.

Loyiha yuzasidan jismoniy va iqtisodiy ko'chish ta'siri ostida bo'lgan chorvadorlarning mulki qoplanib berish hamda mahrum yerlarining evaziga yangi yaylov yerlariga ko'chirish orqali boshqariladi. Bundan tashqari, loyiha yuzasidan chorvadorlarning turmush tarzi buzulmasligi maqsadida ularga qo'shimcha yordam ko'rsatiladi.

Shamol elektr stansiyalarini qurish natijasida yaylov maqsadida ishlatiladigan yerning 0,059% ga ta'sir qiladi. Chorva mollarini boqish shamol turbinalari, kichik stansiya va boshqalar kabi loyiha tuzilmalari hududidan tashqarida amalga oshirish mumkin bo'ladi.

Loyiha ob'ektlarining yaylov maydonida joylashishi



Shikoyat & fikr-mulohazalar

Agar sizda loyihaga bog'liq biror fikr, shikoyat, xavotiringiz bo'lsa, yoki loyiha bo'yicha qo'shimcha ma'lumotga ega bo'lmoqchi bo'lsangiz, quyida keltirilgan ma'lumotlar orqali loyiha hodimlariga murojaat qiling.

KOMPANIYA	ALOQA	MANZIL
ACWA Power (Loyihani ishlab chiquvchi) Sherzod Onarkulov Biznesni rivojlantirish bo'yicha bosh menejer	Email: Sonarkulov@acwapower.com Ish telefon raqami: +998 71 238 9960 Uyali aloqa: +998 90 003 9960	Blok-A, 107-B, Amir Temur ko'chasi, Toshkent, Uzbekistan
Jamoatchilik bilan aloqa xodimlari	Aloqa ma'lumotlari ACWA Power va Pudratchi tomonidan yer olish va qurilish boshlanishidan oldin taqdim etiladi.	
Juru Energy Umida Rozumbetova – ekologik va ijtimoiy masalar guruxi rahbari	Email: u.rozumbetova@juruenergy.com Uyali aloqa: +998 903487523 Ish telefon raqami: +998 712020440	10A, Chust ko'chasi., Toshkent, 100077, O'zbekistan
Juru Energy Gulchekhra Nematullayeva – Ijtimoiy masalar bo'yicha mutaxassis	Email: g.nematullaeva@juruenergy.com Uyali aloqa: +998 974459504 Ish telefon raqami: +998 712020440	

Ma'lumot

Atrof-muhit va ijtimoiy ta'sirning texnik bo'lmagan xulosasi (NTS), manfaatdor tomonlarni jalb qilish rejasi (SEP) va ko'chirish bo'yicha harakatlar rejasi (RAP) bilan bog'liq qo'shimcha loyiha ma'lumotlarini quyidagi manzillarda topishingiz mumkin.

MANZIL	ALOQA UCHUN MALUMOTLAR
Og'itma qishlog'i	Mahalliy maktab Direktor: Jamolo Abduhodi
Ko'klam qishlog'i	Mahalliy qishloq savdo do'konida
Cholobod qishlog'i	Qishloq faoli Nurbanov Nag'ashbay.
Loyiha hududidagi chorvadorlar	Hisobotlar bilan chorvachi Hamroyev Farxodning Loyiha hududida joylashgan qurilmasida tanishish mumkin
Loyiha maydoniga kirish yo'li bo'ylab joylashgan manfaatdor tashkilot/fermer va ishchilar	Bash shamol stansiyasi yaqinidagi temir yo'l stansiyasi. Hujjatlar dispetcher Tojiboyev Samatga berilgan.
G'ijduvon tumani hokimiyati	Investitsiya va tashqi savdo bo'limi, Isoqov Umidjon

Loyihaning barcha hujjatlari va tayyorlangan hisobotlari bilan quyida keltirilgan havolalar orqali ham tanishish mumkin.

	WEB SAHIFA
Yevropa Tiklanish va Taraqqiyot Banki	https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/esia/uzbekistan-bash-wpp.html
Osiyo Taraqqiyot Banki	https://www.adb.org/projects/documents/uzb-56085-001-esia
ACWA Power	https://acwapower.com/en/projects/bash-wind-ipp/

OHTL BROCHURE



BASH 500MW WIND FARM (BASH-KARAKUL 500KV SINGLE CIRCUIT OVERHEAD TRANSMISSION LINE)

Introduction

The Uzbekistan Government Energy Strategy is set to increase renewable energy in Uzbekistan in order to reduce the reliance on fossil fuels such as coal and gas. As part of this strategy, ACWA Power is developing Bash 500MW Wind Farm Project in Gijduvan district and Dzhankeldy 500MW Wind Farm in Peshku District of Bukhara region. Each Project will include 79 wind turbines, 6.5MW each.

The Projects also include the development of Dzhankeldy-Bash 128.5 km and Bash-Karakul 162 km Overhead Transmission Lines (OHTL) that will be shared between ACWA Power Bash 500MW and ACWA Power Dzhankeldy 500MW Wind Farms. The OHTL will go through eight districts which will include Peshku, Konimekh, Gijduvon, Shofirkon, Peshku, Romitan, Jondor and Karakul districts as shown in the figure below.

Location of the Dzhankeldy – Bash OHTL 128.5km and Bash WF – Karakul 162km



The OHTL alignment has been approved by JSC National Electric Networks of Uzbekistan (NEGU) and will connect to an existing Karakul substation in Karakul district of Bukhara region.

CONSTRUCTION ACTIVITIES

Construction activities will include transportation & delivery of equipment/machinery and OHTL components, site preparation, construction of platforms for overhead transmission line towers, assembly of the towers etc.

The tentative key timelines and dates are provided in the table below.

Key project milestones and dates (tentative)

MILESTONES	DATE
Signing Project Agreements (PPA; Investment Agreement)	24 th January 2021
Presidential Decrees	22 nd February 2021
Land Allotment Orders	19 & 23 March 2021
Limited Notice to Proceed (LNTP)	1 st April 2022
Full Notice to Proceed (FNTP)	1 st July 2022
Site Mobilisation	8 th July 2022
WTG Installation	2 nd November 2022
Transmission Line Construction	1 st December 2022
Substation Electrical Installation	1 st April 2023
Grid Connection	23 rd July 2023
Scheduled Commercial Operation Date (COD)	31 st December 2023
Required Project COD	31 st March 2024

OPERATIONAL PHASE ACTIVITIES

The OHTL will be operated & maintained by NEGU. Dedicated/full time personnel will not be required for this purpose, however, both preventive & corrective maintenance will be undertaken at the OHTL.

RIGHT OF WAY

A right of Way (RoW) will be implemented in order to provide a safety margin between the high-voltage lines and surrounding structures & vegetation. It will also provide a path for ground-based inspections, access to transmission towers and other line components if repairs are needed. The Bash – Kurakul OHTL will have a RoW of 85m which will also include the 30m health protection zone as required by law.

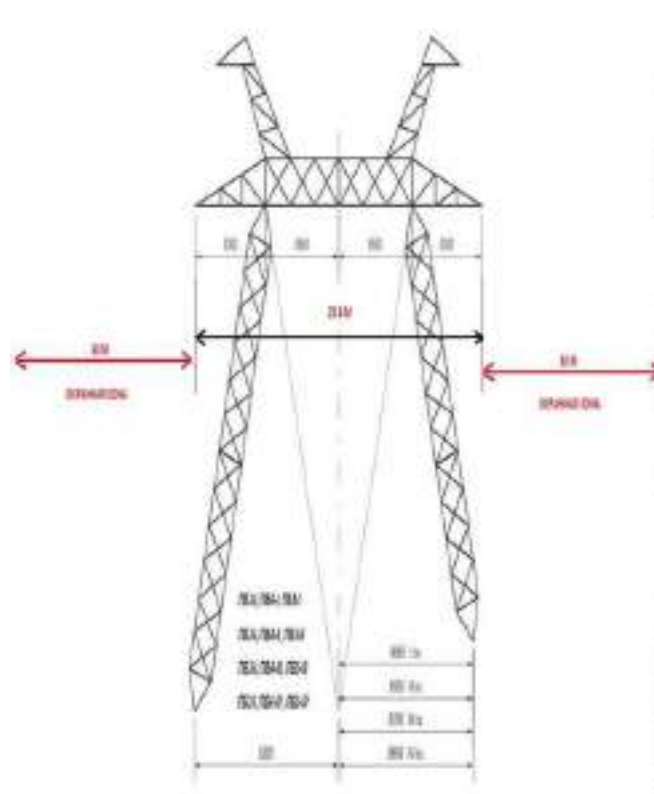


Illustration of the Width of Right of Way

Frequently Asked Questions (FAQ)

1. What will be the positive impacts of the overhead transmission line?

The positive construction and operational phase impacts of the transmission line will include:

- Modernisation of electrical transmission infrastructure.
- Employment opportunities for local communities based on the project requirements (refer to FAQ 4 below for more details).
- Modernisation of electrical transmission infrastructure (i.e., upgrading of the Karakul sub-station).
- Diversification in power through increased share of renewable energy sources in power through increased share of renewable energy sources in line with Uzbekistan 2030 Energy Strategy.

2. What will be the ecological impacts of the Project?

CONSTRUCTION PHASE

- There will be habitat loss relating to land impacts & habitat loss along the overhead transmission line (OHTL) tower locations. These will be managed through:
 - Pre-construction surveys to identify animals along the overhead transmission line footprint & suitable areas to relocate them.
 - Construction areas will be restricted to areas of tower location.
 - Restoration of habitat to its natural condition after the completion of the construction phase.

OPERATIONAL PHASE

There will be potential risk for birds colliding and/or being electrocuted by the OHTL. These will be managed through:

- Inclusion of bird visual diverters;
- Integration of bird-safe design for appropriate wire spacing;
- insulator types to provide safe perching platforms; and
- Implementation of post-construction monitoring.

3. Will the landscape change as a result of the construction of the OHTL?

Yes, the erection of the towers will result in changes to the landscape although the OHTL is mostly routed through uninhabited desert districts.

4. Will there be employment opportunities for the local communities?

The construction of the OHTL will require approximately 50-100 personnel during the construction phase. In addition to this, the construction of the Bash Wind Farm will employ between 700 -1000 workers during the construction phase. About 350-500 of these will be employed from within Uzbekistan (including communities along the OHTL) based on their skills and qualifications. The contractor will be required to consult with the local administration and Makhalla leaders in the employment of local workers. ACWA Power and Contractor will also notify local communities on job announcements and the application process.

Dedicated/full time personnel will not be required during the operational phase.

There will be an implementation of a worker grievance mechanism so that workers can submit any complaints, concerns etc during the construction & operational phase of the Project.

5. Will the project have any community health & safety impacts?

Potential impacts relating to safety security such as movement of traffic, moving of heavy equipment and machinery(during construction) will be managed through community safety campaigns and access restriction to construction areas. In addition, the communities will have access to a grievance mechanism to report any health & safety concerns or any other grievances.

During the operational phase, there will be potential risk relating to electrocution from direct contact with high voltage lines. Such risk will be managed through ensuring that the OHTL is designed in accordance with Uzbek requirements and maintained regularly. In addition, safety signals will be posted along the OHTL route.

6. What will be the potential workforce influx risks to communities?

The social risks relating to worker influx could potentially include conflict, spread of communicable diseases, disruption of local culture and gender-based violence & sexual harassment etc, in the absence of any controls. These impacts will be prevented through local recruitment and implementation of a strict worker Code of Conduct with the requirement to respect the local culture & way of life.

There will be zero tolerance to any form of gender-based violence & harassment (GBVH) and/or any form of retaliation and harassment towards communities. ACWA Power will be committed to identifying, investigating and remedying instances of GBVH whilst encouraging reporting of such instances & providing support to those involved and ensuring that their dignity, respect & confidentiality is maintained. The process will also ensure there is no retaliation and harassment to those who report cases of GBVH. This process has been managed successfully by ACWA Power on many other project sites.

7. Will the construction & operation of the OHTL impact how I use my land?

The construction of the OHTL towers will lead to physical & economic displacement. This will impact herders, farmers and commercial entities located within the alignment of the OHTL. Due to the small footprint of the OHTL towers it is expected that the impacts will be minor.

The minor impacts will be managed through compensation & implementation of livelihood programmes under the Project specific Resettlement Action Plan. Land use activities such as farming (with limitation to type of crops/trees that can be grown under the OHTL) and grazing will be possible during the operational phase of the OHTL.

8. Will it be safe to live near the OHTL?

During the operational phase the OHTL will produce the normal Electric & Magnetic Field (EMF) which are invisible lines of force that surround any electric device such as power lines. These will be managed through:

- Implementation of 30m buffer zone on each side of the conductors in line with Uzbekistan law.
- Land users with structures along the 30m buffer will be resettled & provided with information on EMF risks.

Grievances & Feedback

There will be on-going dialogue with communities through Stakeholder Engagement Plan & provision of a grievance mechanism.

- The grievance mechanism will be available throughout the construction & operational phase of the project & will be free of charge, transparent & without any fear of reprisal to those who use it.
- The Project will also hire a Community Liaison Officer who will engage the communities regarding different issues and also address their complaints.

If you have any comments, complaints, concerns or require additional information regarding the project, please contact the project personnel through the details provided below.

COMPANY	CONTACT DETAILS	POSTAL ADDRESS
ACWA Power (Project Developer) Sherzod Onarkulov Senior Manager – Business Development	Email: Sonarkulov@acwapower.com Work: +998 71 238 9960 Mob: +998 90 003 9960	Block-A, 13th Floor, 107-B, Amir Temur Avenue, Tashkent, Uzbekistan
Community Liaison Officers	Contact details will be provided by ACWA Power and the Contractor before the start of land acquisition and construction.	
Juru Energy Umida Rozumbetova – Acting Head of E&S Practice Group	Email: u.rozumbetova@juruenergy.com Mob: +998 903487523 Work: +998 712020440	10A, Chust Str., Tashkent, 100077, Uzbekistan
Juru Energy Gulchekhra Nematullayeva – Social Specialist	Email: g.nematullaeva@juruenergy.com Mob: +998 974459505 Work: +998 712020440	

Project Information

Hard copies of the Environmental & Social Impact Non-Technical Summary (NTS), Stakeholder Engagement Plan (SEP) and Resettlement Action Plan (RAP) can be found in the following areas.

LOCATION	CONTACT DETAILS
Gijduvan municipality	Foreign Trade and Investment department
Shofirkon municipality	Foreign Trade and Investment department
Peshku municipality	Foreign Trade and Investment department
Jondor municipality	Foreign Trade and Investment department
Romitan municipality	Foreign Trade and Investment department
Karakul municipalities	Foreign Trade and Investment department
Herders along OHTL (4 herders)	Herder Sulaymonov Sobir
Farmers along OHTL (farmers 7)	Maxsud Rajaov: Mardon farm manager
Commercial entities (6 entities and workers)	Tilavova Zarnigor's manager Kumush Kalava LLC
Local market in Karakul	Karakul district shopping center: Director of shopping center.
Bukhara regional department of Sericulture Committee on Wool Industry (SWID)	SWID department

All project documents can also be accessed through the links provided below.

	WEBSITE LINK
European Bank for Reconstruction & Development	https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/esia/uzbekistan-bash-wpp.html
Asian Development Bank	https://www.adb.org/projects/documents/uzb-56085-001-esia
ACWA Power	https://acwapower.com/en/projects/bash-wind-ipp/



**BASH 500 MVT SHAMOL ELEKTR
STANSIYASI
(BASH-QORAKO'L 500 KV BIR ZANJIRLI
HAVO ELEKTR UZATISH LINIYASI)**

Kirish

O'zbekiston hukumati ko'mir va gaz kabi qazib olinadigan yoqilg'ilarni ishlatishdan voz kechish/kamaytirish maqsadida O'zbekistonda qayta tiklanadigan energiya manbalarini ko'paytirishni maqsad qilgan. Ushbu islohot doirasida ACWA Power kompaniyasi Buxoro viloyatining G'ijduvon tumanida quvvati 500 MVt bo'lgan Bash shamol elektr stansiyasi loyihasini ishlab chiqmoqda. Loyiha har biri 6,5 MVt quvvatga ega 79 ta shamol turbinasini o'z ichiga oladi.

Loyiha, shuningdek, quvvati 500 kV bo'lgan 162 km uzunlikdagi Bash-Qorako'l havo elektr uzatish (HEUL) liniyasi va unga quvvati 500 kV bo'lgan 128.5 km uzunlikdagi Jonkeldi-Bash havo elektr uzatish (HEUL) liniyasini birlashtirishni o'z ichiga oladi. HEUL quyidagi rasmda ko'rsatilganidek, Peshku, Konimex, G'ijduvon, Shofirkon, Peshku, Romitan, Jondor va Qorako'l tumanlarini o'z ichiga olgan sakkizta tumandan o'tadi.

Jonkeldi – Bash 128,5 km HEUL va Bash– Qorako'l 162 km HEULning joylashuvi



"O'zbekiston milliy elektr tarmoqlari" aksiyadorlik jamiyati tomonidan elektr tarmog'ining trassasi tasdiqlangan va Buxoro viloyati Qorako'l tumanidagi mavjud Qorako'l podstansiyasiga ulanadi.

QURILISH FAOLIYATI

Qurilish ishlari asbob-uskunalar/mashinalar va HEUL komponentlarini tashish va yetkazib berish, elektr minoralari maydonini tayyorlash, havo uzatish liniyasi minoralari uchun platformalar qurish, minoralarni yig'ish va hokazolarni o'z ichiga oladi.

HEUL qurilishi uchun taxminiy sanalar quyidagi jadvalda keltirilgan.

Loyihaning asosiy bosqichlari va taxminiy sanalari

BOSQICHLAR	SANA
Loyiha bitimlarini imzolash (Elektr energiyasini sotib olish shartnomasi, Investitsiya shartnomasi)	24-Yanvar 2021
Prezident qarori	22-Fevral 2021
Yer ajratish to'g'risidagi buyruqlar	19 va 23 Mart 2021
Davom etish uchun cheklangan bildirishnoma (LNTP)	1-Aprel 2022
Davom etish uchun to'liq bildirishnoma (FNTP)	1-Iyul 2022
Mobilizatsiya	8-Iyul 2022
Shamol turbinalarni o'rnatish	2-Noyabr 2022
Elektr uzatish liniyasini qurish	1-Dekabr 2022
Podstantsiyani simlash (elektr tarmog'ini o'rnatish)	1-Aprel 2023
Tarmoqqa ulanish	23-Iyul 2023
Rejalashtirilgan tijorat faoliyati sanasi (COD)	31-Dekabr 2023
Loyihaning to'liq ishga tushish vaqti (COD)	31-Mart 2024

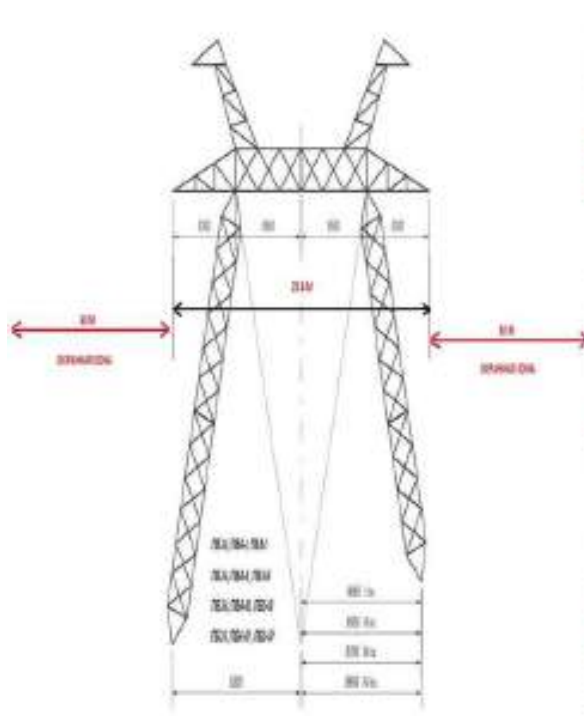
EKSPLOATATSIYA BOSQICHI

HEUL milliy elektr tarmoqlari tomonidan boshqariladi va xizmat ko'rsatiladi. Buning uchun maxsus/doimiy nazorat qiluvchi hodimlar talab qilinmaydi, biroq HEUL da profilaktik va tuzatuvchi texnik xizmat ko'rsatiladi.

SERVITUT

Yuqori kuchlanishli liniyalar va uning atrofidagi tuzilmalar va o'simliklar o'rtasida xavfsizlik chegarasini ta'minlash uchun servitut (RoW) qo'llaniladi. Shuningdek, u yerdagi tekshiruvlar uchun yo'lni ta'minlaydi, agar ta'mirlash kerak bo'lsa, elektr uzatish minoralari va boshqa liniya komponentlariga kirish mumkin. Bash-Qorako'l HEUL uchun 85 metrlik servitut qo'llaniladi, shuningdek, u qonunchilikka binoan 30 m sog'liqni saqlash zonasini ham o'z ichiga oladi.

Servitut kengligi tasviri



Ko'p berilgan savollar (FAQ)

1. Havo uzatish liniyasining ijobiy ta'siri qanday bo'ladi?

Elektr uzatish liniyasining qurilish va foydalanish bosqichining ijobiy ta'siri quyidagilarni o'z ichiga oladi:

- Elektr uzatish infratuzilmasini modernizatsiya qilish.
- Loyiha talablari asosida mahalliy aholini ish bilan ta'minlash imkoniyatlari (batafsil ma'lumot olish uchun quyidagi FAQ 4-ga qarang).
- Elektr uzatish infratuzilmasini modernizatsiya qilish (ya'ni, Qorako'l podtansiyasini modernizatsiya qilish).
- O'zbekiston 2030 Energetika strategiyasiga muvofiq qayta tiklanadigan energiya manbalarining ulushini oshirish orqali energiyani diversifikatsiya qilish.

2. Loyihaning ekologik ta'siri qanday bo'ladi?

QURILISH BOSQICHI JARAYONIDA

- Havo elektr uzatish liniyalari minoralari joylashgan joyda quruqlikka ta'sir qilish va yashash muhitini yo'qotish bilan bog'liq yashash joylari ta'sir ostida qoladi va bu jarayon quyidagicha nazoratga olinadi:
 - Elektr uzatish liniyasi bo'ylab ta'sir ostida qoladigan hayvonlarni aniqlash va ularni muqobil yer maydoniga ko'chirish.
 - Minoralar qurilish maydonlari o'rab olinadi va harakatlanish cheklanadi.
 - Qurilish bosqichi tugagandan so'ng yashash muhiti qayta tiklanadi.

EKSPLUATATSIYA JARAYONIDA

HEUL tufayli qushlarning to'qnashuvi va/yoki elektr toki urishi xavfi quyidagilar orqali boshqariladi:

- Qushlarni vizual yo'naltiruvchi moslamalarni o'rnatish;
- Elektr simlarning orasidagi masofani qushlar uchun xavfsiz dizaynini ishlab chiqish.
- Xavfsiz qo'nish platformalarini ta'minlash uchun izolyator turlarini qo'llash;
- Qurilishdan keyingi monitoring ishlarini amalga oshirish.

3. HEUL qurilishi natijasida landshaft o'zgaradimi?

HEUL asosan aholi yashamaydigan cho'l tumanlari orqali o'tadi, biroq minoralarning o'rnatilishi landshaftning o'zgarishiga olib keladi.

4. Mahalliy aholini ish bilan ta'minlash imkoniyatlari mavjudmi?

HEULni qurish bosqichi taxminan 50-100 xodimni talab qiladi. Bunga qo'shimcha ravishda, Bash shamol elektr stansiyasining qurilish bosqichida 700-1000 ishchi ish bilan ta'minlanadi. Ulardan 350-500 nafari mahorati malakasiga ko'ra O'zbekiston hududidan (shuningdek, HEUL yo'nalishi bo'ylab joylashgan mahalliy aholidan) ishga jalb etiladi. Pudratchi mahalliy ishchilarni ishga joylashtirishda mahalliy hokimiyat va mahalla raislari bilan maslahatlashuvlar olib borsini talab etiladi. ACWA Power va Pudratchi mahalliy aholini ish e'lonlari va ariza berish jarayoni haqida habardor qiladi.

Ekspluatatsiya bosqichida maxsus/doimiy nazorat qiluvchi xodimlar talab qilinmaydi. Loyihaning qurilish va ekspluatatsiya bosqichida ishchilar har qanday shikoyatlari, havotirlari va boshqa murojaatlarini yuborishlari uchun ishchilarning shikoyatlarini ko'rib chiqish mexanizmi amalga oshiriladi.

5. Loyiha jamiyat salomatligi va xavfsizligiga ta'sir qiladimi?

Avtomobillar harakati, og'ir texnika va mexanizmlarning harakatlanishi (qurilish vaqtida) kabi xavfsizlik bilan bog'liq potentsial ta'sirlar jamoat xavfsizligi harakatlari va qurilish maydonlariga kirishni cheklash orqali boshqariladi. Bundan tashqari, mahalliy aholi har qanday sog'liq va xavfsizlik muammolari yoki boshqa shikoyatlar haqida xabar berish uchun shikoyatlarini ko'rib chiqish mexanizmidan foydalanishlari mumkin.

Ekspluatatsiya bosqichida yuqori kuchlanish liniyalari bilan bevosita aloqa qilish natijasida elektr toki ta'siri ostida qolish bilan bog'liq potentsial xavf mavjud. Bunday potentsial ta'sirlar HEULning mahalliy talablarga ko'ra loyihalashtirish va doimiy nazorat qilish orqali nazorat qilinadi. Bundan tashqari, HEUL yo'nalishi bo'ylab xavfsizlik belgilari o'rnatiladi.

6. Mahalliy aholiga ishchi kuchi oqimining xavfi qanday bo'lishi mumkin?

Ishchilar oqimi bilan bog'liq ijtimoiy xavflar potentsial ravishda mojarolar, yuqumli kasalliklarning tarqalishi, mahalliy madaniyatning buzilishi va genderga asoslangan va maishiy zo'ravonlik va boshqalarni o'z ichiga olishi mumkin. Bu ta'sirlar mahalliy aholini ishga jalb qilish va ishchilarni mahalliy madaniyat va turmush tarzini hurmat qilish talabi bilan qat'iy ishchi odob-axloq kodeksini yo'lga qo'yish orqali boshqariladi. ACWA Power, maishiy zo'ravonlik holatlarini aniqlash va bartaraf etishga intiladi, bunday holatlar haqida xabar bergan va jalb qilingan shaxslarni qo'llab-quvvatlashga va ularning qadr-qimmatini, hurmati va maxfiyligini ta'minlashga yordam beradi. Bu jarayon maishiy zo'ravonlik holatlari haqida xabar berganlarga nisbatan ta'qiblarni oldini olishni taminlaydi. Ushbu jarayon ACWA Power tomonidan boshqa ko'plab loyiha ob'ektlarida muvaffaqiyatli amalga oshirilgan.

7. HEUL qurilishi va ekspluatatsiyasi mening yerdan foydalanishimga ta'sir qiladimi?

HEUL minoralarining qurilishi jismoniy va iqtisodiy siljishga olib keladi. Bu HEUL bo'ylab joylashgan fermerlar, chorvadorlar va tijoratchilik faoliyatiga ta'sir qiladi. HEUL minoralarining maydoni kichik bo'lganligi sababli, sezilarli ta'sir bo'lmaydi. Ta'sirlar kompensatsiya to'lash va Loyihaning ko'chirish bo'yicha harakatlar rejasi loyihasi doirasidagi turmush tarzini tiklash dasturini amalga oshirish orqali boshqariladi. HEULning ekspluatatsiya bosqichida dehqonchilik (ekinlar/daraxtlar turi bilan cheklangan holda) va yaylovlardan chorvachilik maqsadlarida foydalanish mumkin bo'ladi.

8. HEUL yaqinida yashash xavfsizmi?

Operatsion bosqichda HEUL normal elektr va magnit maydonni (EMF) ishlab chiqaradi, ular har qanday elektr moslamasini atrofidagi ko'rinmas kuchdir. Bular quyidagilar orqali boshqariladi:

- O'zbekiston qonunchiligiga muvofiq o'tkazgichlarning har bir tomonidan 30 m bufer zonasini amalga oshirish.
- 30 m bufer bo'ylab inshootlari joylashgan yerdan foydalanuvchilar ko'chiriladi va ularga elektr va magnit maydonlari ta'sirlari haqida ma'lumot beriladi.

Shikoyat va fikr-mulohazalar

Manfaatdor tomonlarni jalb qilish rejasi va shikoyatlarni ko'rib chiqish mexanizmini ishga tushurish orqali mahalliy aholi bilan doimiy muloqot yo'lga qo'yiladi.

- Shikoyatlarni ko'rib chiqish mexanizmi loyihaning qurilish va operatsion bosqichida faoliyat ko'rsatadi va u bepul, shaffof va foydalanuvchilar uchun mutlaqo tahliskasiz.
- Loyiha davomida, shuningdek, mahalliy aholi bilan turli masalalar bo'yicha faoliyat yuritadigan va ularning shikoyatlarini ko'rib chiqadigan hodim yollanadi.

Agar Sizda loyiha bo'yicha izhoh, taklif va shikoyatlaringiz bo'lsa qo'shimcha ma'lumot olish uchun quyidagi mas'ul shaxslarga va manzillarga murojaat qilishingiz mumkin.

KOMPANIYA	ALOQA UCHUN MALUMOTLAR	MANZILI
ACWA Power (Loyihani ishlab chiquvchi) Sherzod Onarkulov Biznesni rivojlantirish bo'yicha bosh menejer	Email: Sonarkulov@acwapower.com Ish telefon raqami : +998 71 238 9960 Uyali aloqa: +998 90 003 9960	Blok-A, 107-B, Amir Temur ko'chasi, Toshkent, O'zbekistan
Jamoatchilik bilan aloqa hodimlari	Aloqa ma'lumotlari ACWA Power va Pudratchi tomonidan yer olish va qurilish boshlanishidan oldin taqdim etiladi.	
Juru Energy Umida Rozumbetova – ekologik va ijtimoiy masalalar guruhi rahbari	Email: u.rozumbetova@juruenergy.com Uyali aloqa: +998 903487523 Ish telefon raqami: +998 712020440	10A, Chust ko'chasi., Toshkent, 100077, O'zbekiston
Juru Energy Gulchekhra Nematullayeva – Ijtimoiy masalalar bo'yicha mutaxassis	Email: g.nematullaeva@juruenergy.com Uyali aloqa: +998 974459505 Ish telefon raqami: +998 712020440	

Loyiha haqida ma'lumot

Atrof-muhit va ijtimoiy ta'sirning texnik bo'lmagan xulosasi (NTS), manfaatdor tomonlarni jalb qilish rejasi (SEP) va ko'chirish bo'yicha harakatlar rejasi (RAP) bilan bog'liq qo'shimcha loyiha ma'lumotlarini quyidagi manzillarda topishingiz mumkin.

MANZIL	ALOQA UCHUN MALUMOTLAR
G'ijduvon tuman hokimligi	Tashqi savdo va investitsiyalar boshqarmasi
Shofirkon tuman hokimligi	Tashqi savdo va investitsiyalar boshqarmasi
Peshko' tuman hokimligi	Tashqi savdo va investitsiyalar boshqarmasi
Jondor tuman hokimligi	Tashqi savdo va investitsiyalar boshqarmasi
Romitan tuman hokimligi	Tashqi savdo va investitsiyalar boshqarmasi
Qorako'l tuman hokimligi	Tashqi savdo va investitsiyalar boshqarmasi
HEUL bo'ylab 4 cho'ponlar	Chorvador Sulaymonov Sobir
HEUL bo'ylab 7 fermerlar	Maxsud Rajaov: "Mardon" fermer xo'jaligi rahbari
Tijorat tashkilotlari (6 ta korxona va ishchilar)	Tilavova Zarnigorning ish noshqaruvchisi va "Kumush Kalava" MChJ
Qorako'ldagi mahalliy bozor	Qorako'l tumani savdo markazi: Savdo majmuasi direktori
Buxoro viloyati ipakchilik va jun sanoatini rivojlantirish qo'mitasi	Boshqarma idorasida

Loyihaning barcha hujjatlari va tayyorlangan hisobotlari bilan quyida keltirilgan havolalar orqali ham tanishish mumkin

	WEB SAHIFA
Yevropa Tiklanish va Taraqqiyot Banki	https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/esia/uzbekistan-bash-wpp.html
Osiyo Taraqqiyot Banki	https://www.adb.org/projects/documents/uzb-56085-001-esia
ACWA Power	https://acwapower.com/en/projects/bash-wind-ipp/

WIND FARM PRESENTATION



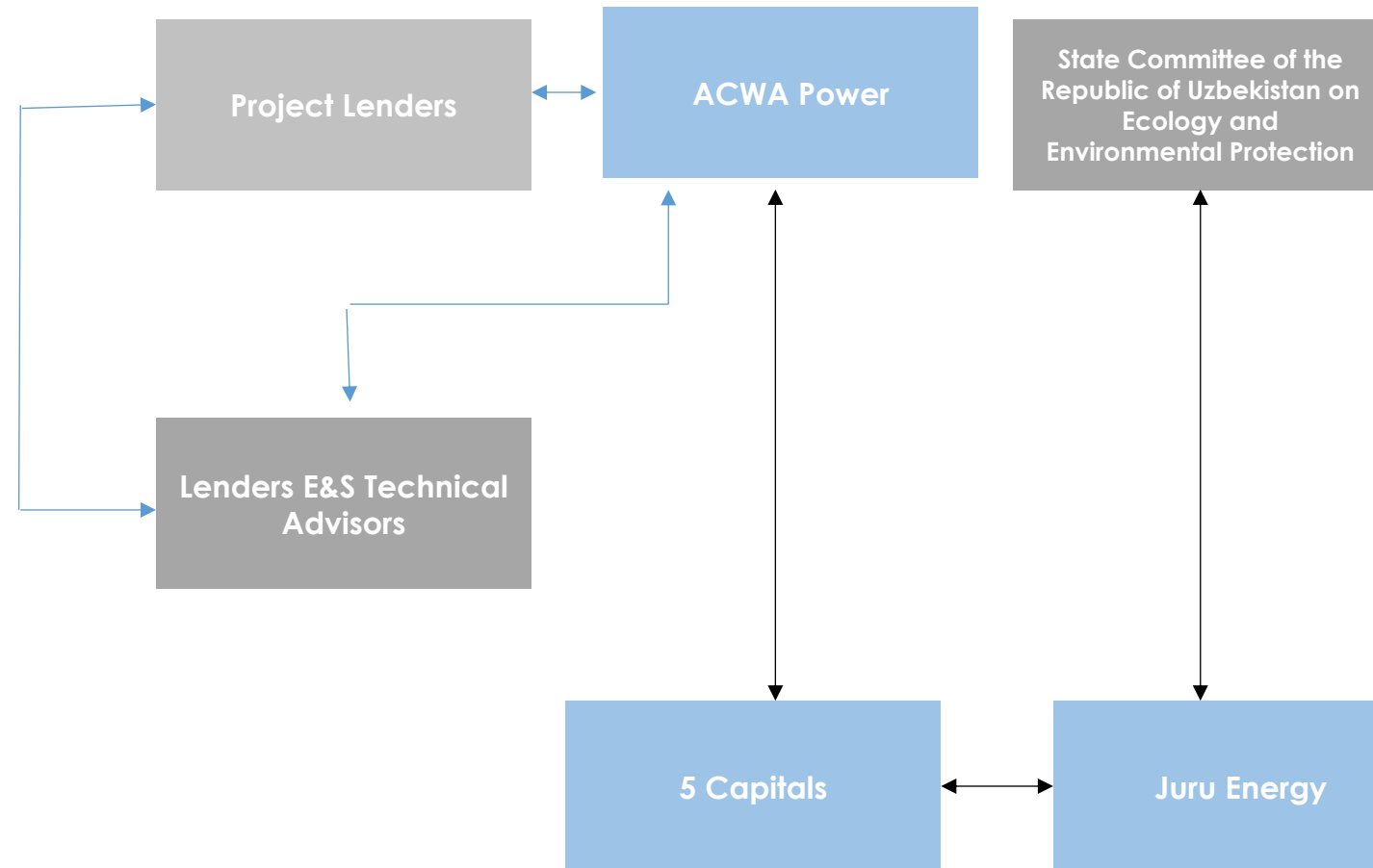
**BASH 500 MW WIND FARM
(BASH-KARAKUL
500 kV
SINGLE CIRCUIT
OHTL)**



June 2022

- To publicly disclose the results of detailed Environmental & Social Studies, Modelling and Impact Assessment undertaken for Bash 500MW Wind Farm Project over the past 2 years;
- To give an opportunity for national, local governments, communities and land users to comment on the Environmental and Social Impact Assessment (ESIA) findings;
- To give an opportunity for affected Stakeholders and interested parties to comment on the ESIA findings; and
- To provide project information on:
 - Purpose, nature, and scale of the project;
 - Duration of proposed project activities (construction and operation);
 - Risks, impacts and relevant mitigation measures and benefits; and
 - Public feedback forms and grievance mechanism.

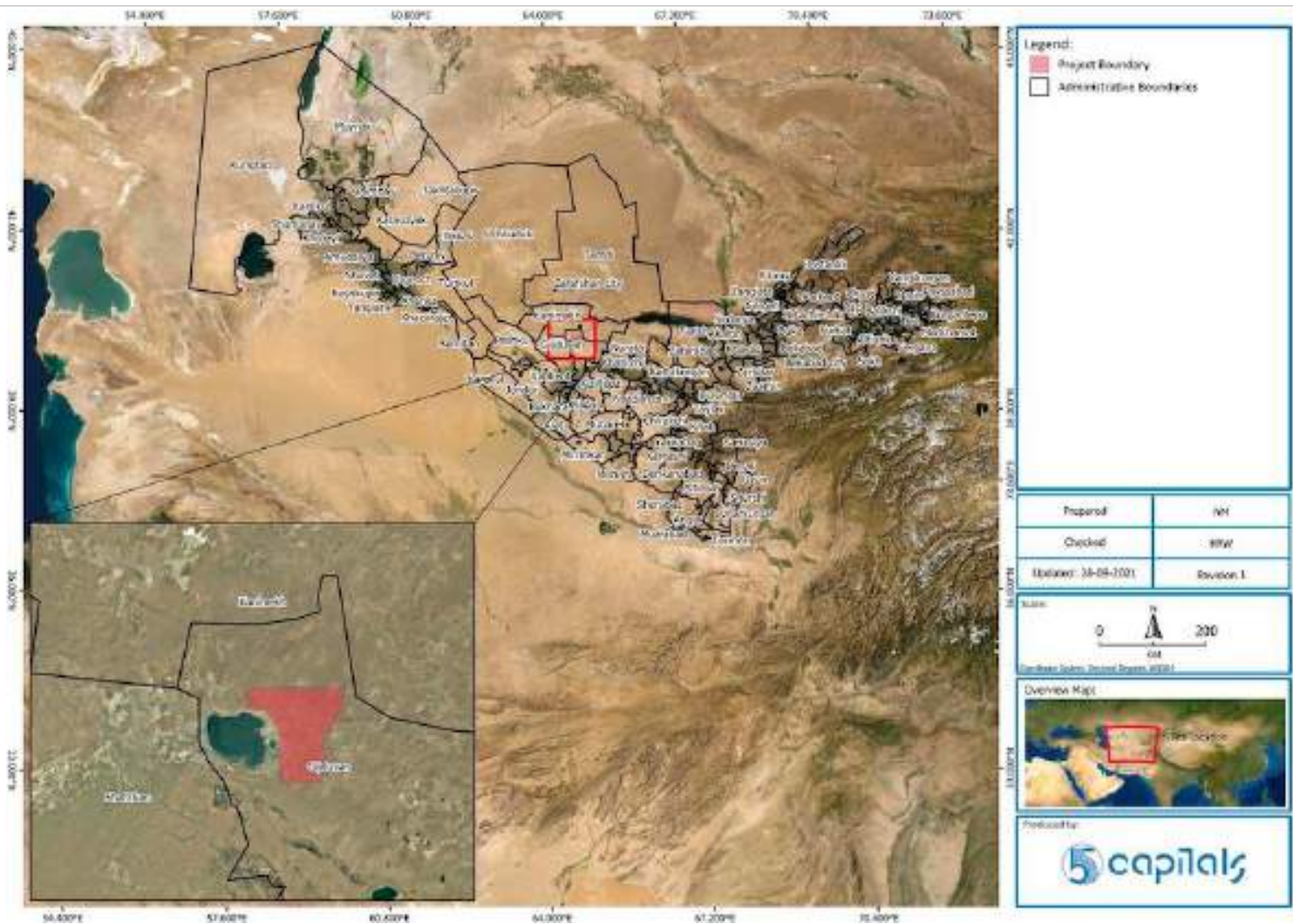
PROJECT TEAM



KEY PROJECT INFORMATION

PROJECT TITLE	Bash 500MW Wind Farm
LOCATION	Gijduvan district of Bukhara Region - Uzbekistan
PROJECT DEVELOPER	ACWA Power
PROJECT COMPANY	ACWA POWER BASH WIND
OFF-TAKER	JSC National Electric Grid of Uzbekistan
EPC CONTRACTOR	To Be Confirmed (TBC)
O&M COMPANY	First National Operation and Maintenance Co. Ltd (NOMAC)
ENVIRONMENTAL CONSULTANT	5 Capitals Environmental & Management Consultancy (Lead Consultant) PO Box 119899, Dubai, UAE Tel: +971 (0) 4 343 5955, Fax: +971 (0) 4 343 9366 www.5capitals.com
	Juru Energy Consulting LLC (Local Consultant) Chust Str. 10, 100077, Tashkent, Uzbekistan Tel: +998 71 202 0440, Fax: +998 71 2020440
POINT OF CONTACT	Ken Wade (Director) Ken.Wade@5Capitals.com

PROJECT LOCATION



Geographical Location

Total Area

285.1 hectares.

Allocated Land

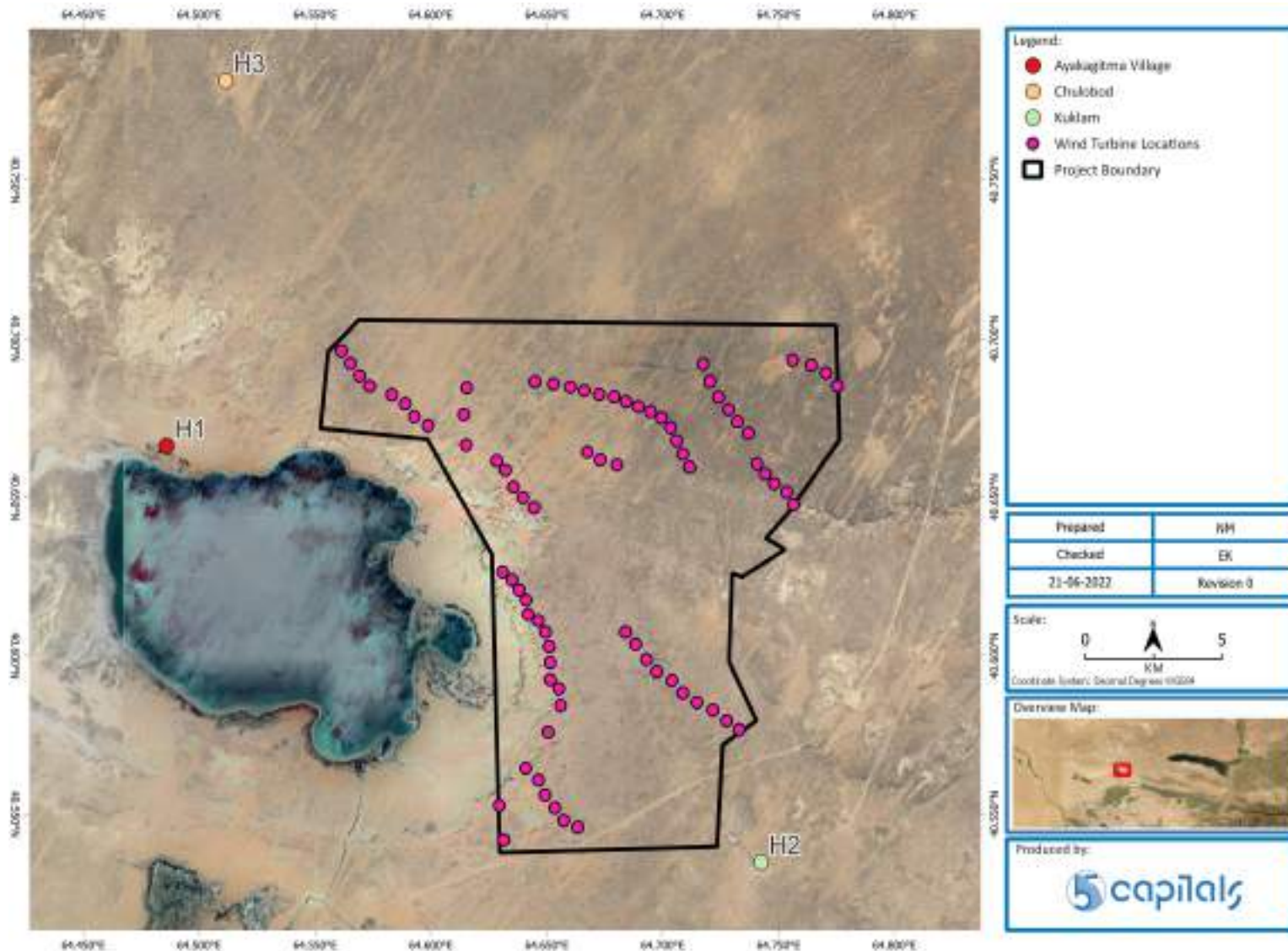
The 500MW Wind Farm is located in Kyzylkum desert, Gijduvon district, Bukhara region of Uzbekistan.

PROJECT DESCRIPTION



- Under Presidential Decree of the Republic of Uzbekistan No.5003 dated on 23.02.2021 "On measures for realisation of 500 MW Wind Farm in Gijduvan district", FE'ACWA Power Bash Wind' LLC (Tashkent)' has entered into a 25-year Power Purchase Agreement with JSC National Electric Networks of Uzbekistan. This agreement was entered into on 24th January 2021 for the development, financing, construction and operation of a 500MW Wind Farm in Gijduvon district of Bukhara region.
- The project also includes the development of an Overhead Transmission Line (OHTL) with a rating of 500kV single circuit. The alignment of the Bash-Karakul 165km OHTL has been approved by JSC National Electric Networks of Uzbekistan (NEGU) and will connect to an existing substation in Qorako'l district.
- Realisation of the Project is a part of wide modernization in the energy sector of Uzbekistan that will allow increasing energy production as well as reduce fuel consumption. In addition, the Project will be beneficial for environment and local society.

PROJECT LAYOUT



The Project footprint will include the following:

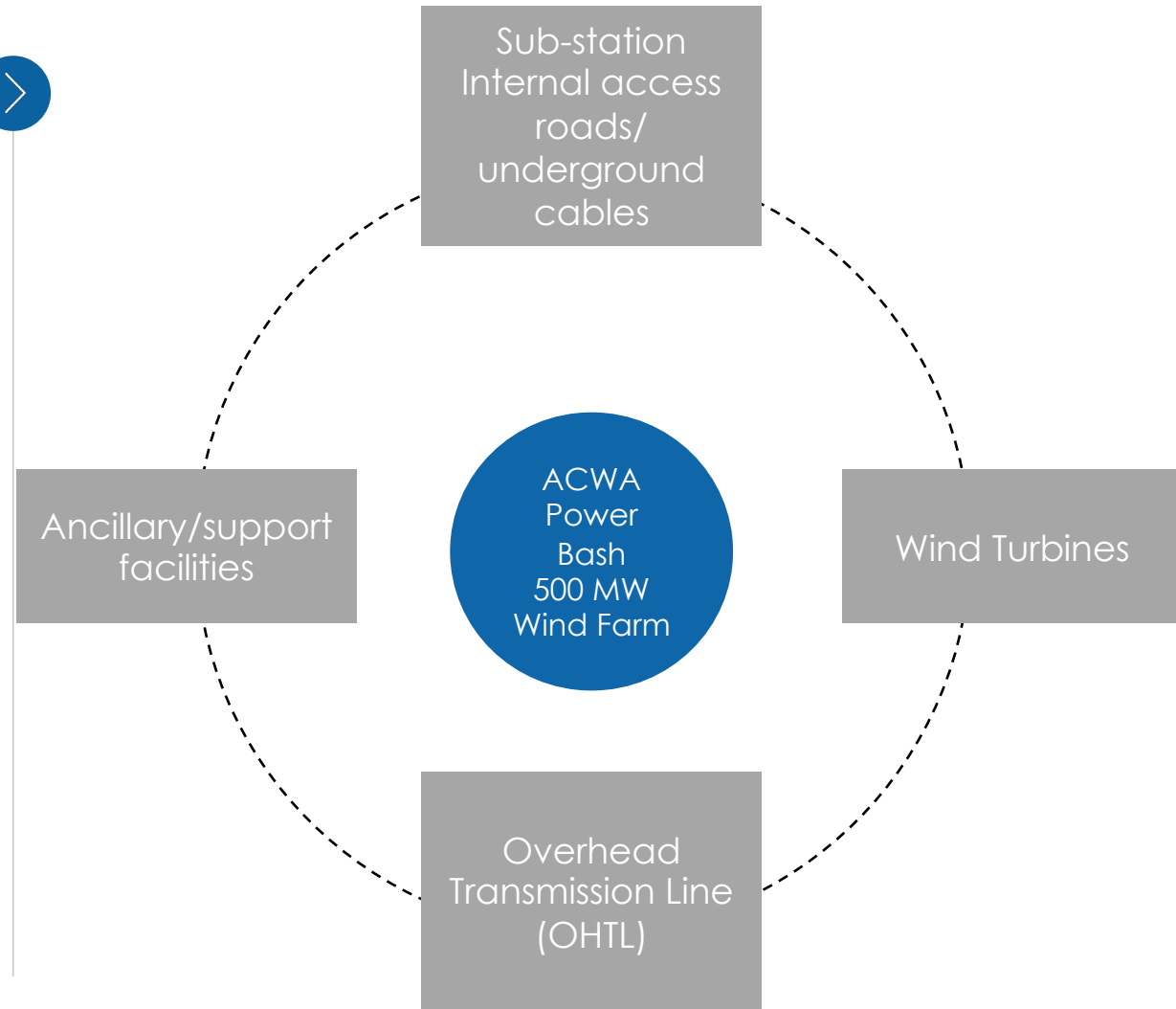
- **WTG platforms** (this includes foundation and crane pad area);
- **Substation** and any storage facilities;
- **Trenches** for underground cables; and
- **Access roads.**

The Project will consist of a maximum of **79 Wind Turbine Generators (WTG)**.

Technical Specification of WTGs:

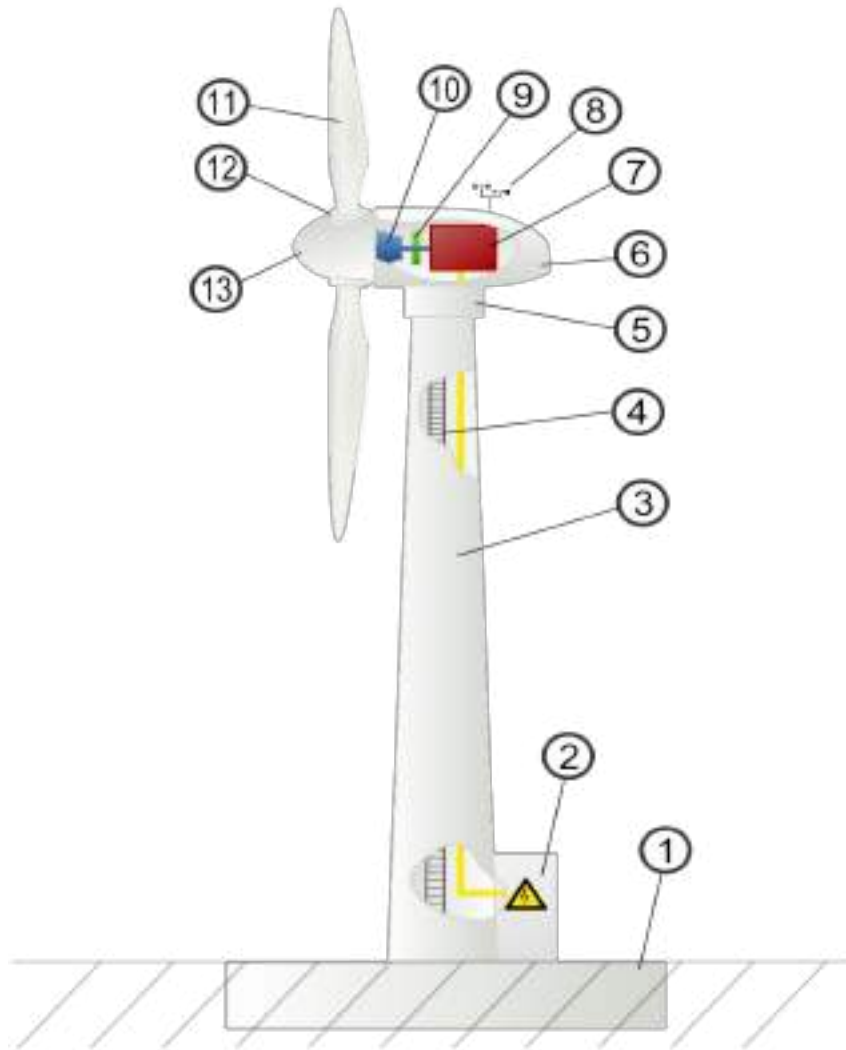
- Model: Envision Energy EN-171
- Rated Power: 6.5 MW
- **Rotor Diameter: 165 m**
- **No. of blades: Three (3)**

COMPONENTS OF THE PROJECT



SCHEMATIC ILLUSTRATION

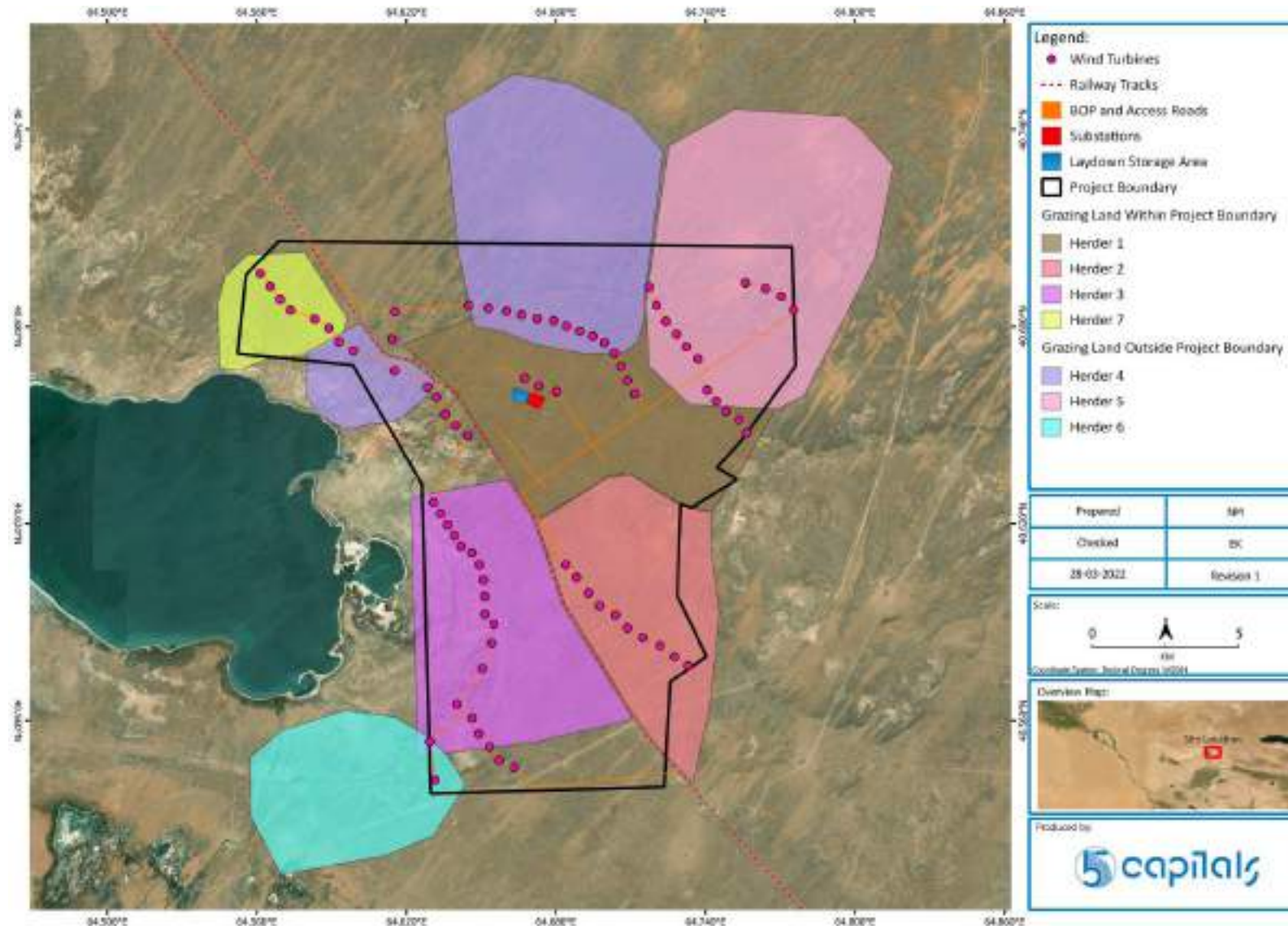
Schematic Illustration of a wind turbine



The basic components of a wind turbine include the following components:

- Conical tubular tower sections made of steel;
- Rotor blades, made of fiberglass, reinforced epoxy and carbon fibres;
- Nacelle, which houses the generator and gearbox;
- Hub, which is the central point at which the three blades are connected to the nacelle;
- Generator, which converts mechanical energy into electricity;
- Gearbox;
- Converter; and
- Transformer.

LAND USE MAP



BASH-KARAKUL OHTL ROUTE

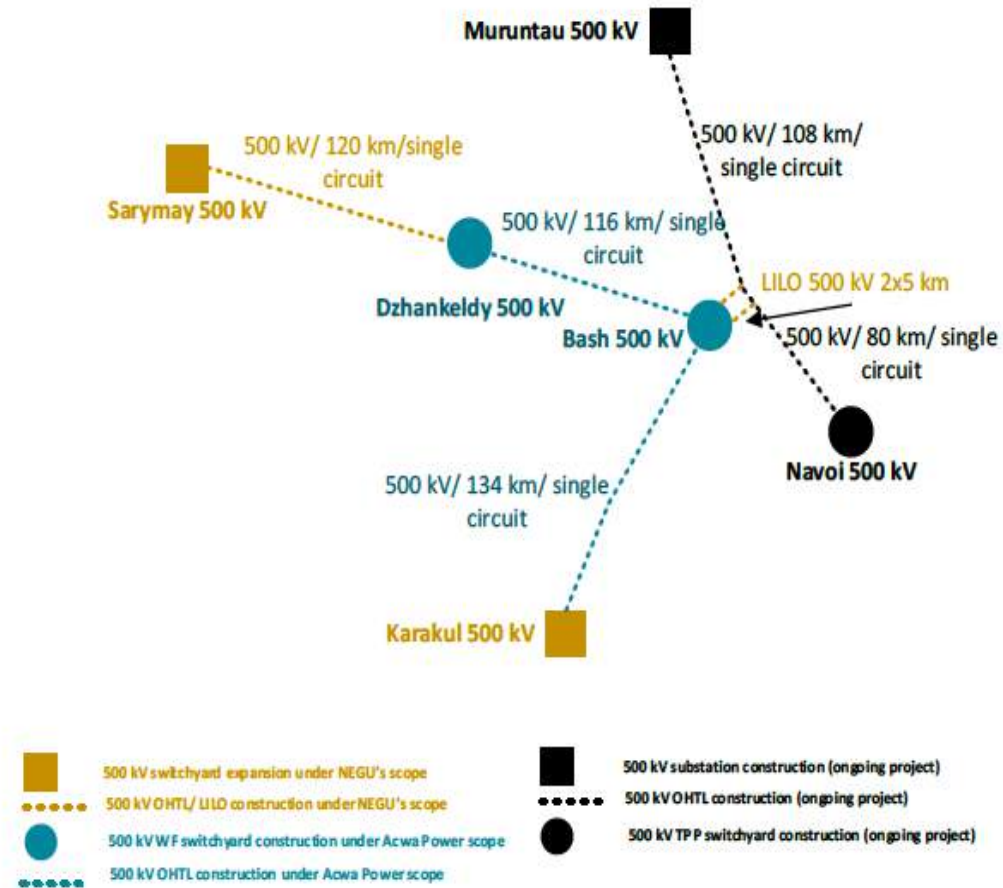


Bash-Karakul 500 kV single circuit OHTL lies along the following (6) districts of Bukhara region:

- Gijduvon district;
- Shofirkon district;
- Peshku district;
- Romitan district;
- Jondor district;
- Karakul district.

GRID INTERCONNECTION FOR BASH & DZHANKLEDY

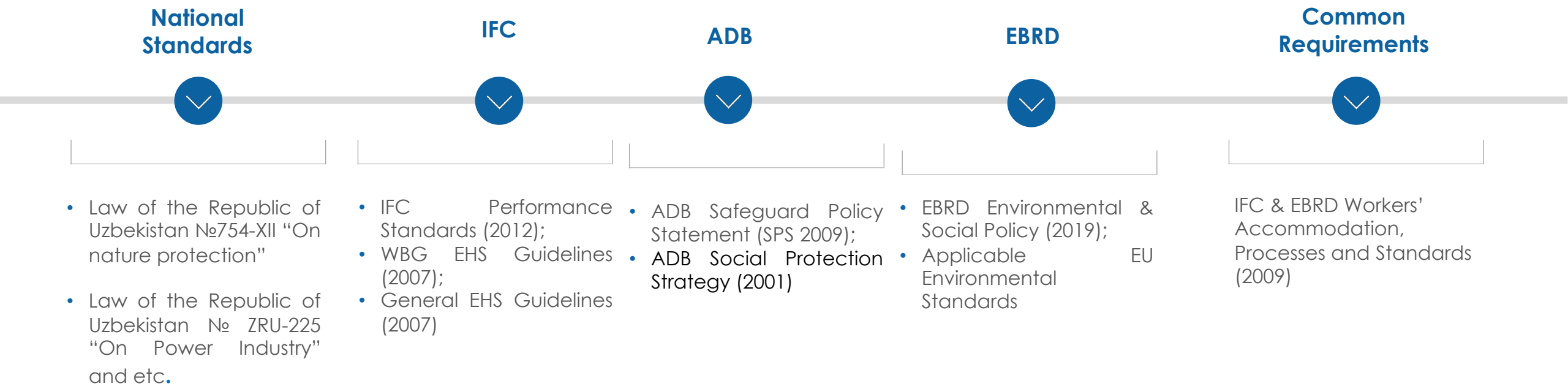
FINAL GRID INTERCONNECTION OPTION FOR 1 GW ACWA WIND FARMS (500 MW DZHANKELDY and 500 MW BASH)^{1, 2}



TENTATIVE PROJECT MILESTONES

MILESTONES	DATE
Signing Project Agreements (PPA; Investment Agreement)	24 th January 2021
Presidential Decrees	22 nd February 2021
Land Allotment Orders	19 & 23 March 2021
Limited Notice to Proceed (LNTP)	1 st April 2022
Full Notice to Proceed (FNTF)	1 st July 2022
Site Mobilisation	8 th July 2022
WTG Installation	2 nd November 2022
Transmission Line Construction	1 st December 2022
Substation Electrical Installation	1 st April 2023
Grid Connection	23 rd July 2023
Scheduled Commercial Operation Date (COD)	31 st December 2023
Required Project COD	31 st March 2024

ENVIRONMENTAL REGULATORY OVERVIEW



Environmental impact assessment is a method that consistently presents a technical assessment of the environmental impact that a project may cause, and explains the significance of the projected impacts, and as a result indicates opportunities for change or mitigation.

National EIA stages		Status
I	Preliminary Statement of the Environmental Impact (PSEI)	The Project was issued with positive conclusions by the State Committee on Ecology and Environmental Protection on 30 th September 2021
II	Statement of the Environmental Impact (SEI)	This will not be required for the Project based on the Conclusions provided by State Committee on Ecology and Environmental Protection from Stage I.
III	Statement on Environmental Consequences (SEC)	Need to be submitted after the end of construction works, before the commissioning and operation of the Project.

BASELINE SURVEYS

BASELINE SURVEYS CONDUCTED TO DATE (2020-2022)

SITE SURVEYS				SITE SURVEYS	
Project Site					
Ecology Surveys	Installation of bat detectors on wind mast	SITE SURVEYS			
	Flora survey				
	Reptile survey				
	Invertebrates				
	Mammals including deployments of 5 photo traps				
	Bat roost search				
	Houbara survey				
	Raptor Nest survey				
Bird Survey	Spring Survey	Bats Monitoring			
	Rapid Water Birds Survey	Noise Survey	Construction Noise Monitoring Survey		
	Rapid Raptor Nests Survey		Detailed Noise Survey		
	Summer Survey	Herders Survey			
	Autumn Survey	Soil Survey			
	Rapid Winter One Day Survey	Water samples from Lake Ayakigirma			
	Winter Bird Survey	Archaeological Survey			
			Landscape Survey		

SITE SURVEYS	
Socio Economic Survey	36 households in Ayakagitma village
	6 households in Chulobod village
	6 households in Kuklam village
Stakeholder Consultations	
Public Consultations as part of the National EIA	
Public Consultations as part of the ESIA (project site)	
Overhead Transmission Line	
Ecology Surveys along OHTL	Reconnaissance Survey
	Flora survey
	Reptile survey
	Invertebrates
	Mammals
	Bird Monitoring
Soil Survey	
Landscape Survey	
Archaeological Survey Walkover	
Water Sampling	
Socio-economic Surveys	
Stakeholder Consultations	Interest Based Stakeholders
	Public Consultations
Resettlement Action Plan	
Resettlement Action Plan	

KEY BASELINE OUTCOMES

• Biodiversity

- The findings of the biodiversity baseline studies confirmed that the project area has a diverse and abundant distribution of flora and fauna species:
 - 49 plant species;
 - 13 mammalian species, including 7 species of bats;
 - 27 bird species which include 5 Tier 1 bird species, 13 Tier 2 bird species and 9 Tier 3 bird species;
 - 25 insect species; and
 - 8 herptile species.



KEY POTENTIAL ENVIRONMENTAL IMPACTS

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Biodiversity (Construction)	There will be habitat loss of less than 1% of the 258.1ha allocated to the project due to construction of access roads, connecting facilities, turbine foundations, substation etc.	• The project will adhere to strict buffer zones around the turbines and other project facilities. • Avoid exceptionally disturbing works during sensitive ecological periods (breeding seasons, etc • During construction: EPC will employ a full-time site-based Ecologist, implementation of CESMP, Biodiversity Monitoring and Evaluation Programme (BMEP) for ongoing monitoring of translocation/relocation success, chance find procedures, target species impacts, etc.
	Biodiversity loss in relation to flora & fauna	• Undertaking pre-construction surveys and monitoring to better inform the appropriate mitigation. • Collection & translocation of any remaining sensitive species such as reptiles before the start of construction. • Flora conservation through seed collection & restoration of areas after the construction phase.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Biodiversity (Operational phase)	Collision of birds & bats with the wind turbines	• Micro-siting the wind turbines away from the ecological sensitive areas such as Lake Ayagitma & cliffs which support nesting birds of prey. • Implementation of livestock management plan which will include carcass clearing from the project site (in consultation with all herders & Kokcha LLC) to reduce vulture activities and associated risks with the area of wind turbines. • Adaptive management & monitoring of turbines operation to prevent/minimise collisions.
Landscape & Visual Impacts	The installation of towers, turbines & the shape or colour will result in visual intrusion at receptors in proximity of the project. (The Project is located 1.6km from Kuklam village, 6km from Ayakagitma village and 10km from Chulobod village. There are also herders with structures within the project boundaries)	• Herders with structures within the project site will be, with their agreement, be relocated to alternative suitable grazing land. • Planting of native and vegetation in appropriate areas such as the project boundary. • A 1km health protection zone will be maintained between the wind turbines and any human settlements. • Light fittings will be directional as deemed appropriate for their use and intended areas of illumination.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Noise (construction)	Construction site noise – noise generated from general construction activities, movement of vehicles. Construction noise is expected to be negligible to minor on the nearest receptors (Kuklam village).	• Night time construction works particularly near the project boundary will be avoided and if undertaken, night work permits will be obtained. • Notice will be provided to the sensitive receptors as early as possible (minimum one-week notice) for periods of noisier works in regards to certain construction activities & for how long such activities will be likely to last. • Implementation of the grievance mechanism so that communities/receptors near the project site can submit their complaints, concerns etc.
Noise (Operational phase)	Noise from the operational phase of the wind turbines. This is expected to be unlikely for villages near the wind farm and moderate to Major for herders with structures within the project site.	• Herders with structures within the project site will be resettled in accordance with the project specific Resettlement Action Plan. • Access to the grievance mechanism to receptors using the project site and neighbouring communities in order to make any complaints regarding noise during the operation phase.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Shadow Flicker (Operational phase)	Shadow Flicker – occurs during the operational stage of a wind farm when the sun passes behind the turbine and casts a shadow. As the blade rotates, shadows pass over the same point causing an effect known as 'shadow flicker' - Impact on herders with structures within the project site will be minor to moderate.	• Relocation of herders with structures within the project site in accordance with the project specific Resettlement Action Plan. • The grievance mechanism will be available to all receptors within the project site and communities living near the project site.
Soil & groundwater (Construction)	- Cross contamination of soil - Pollution from accidental leaks or spillage. - Inadequate waste management Impact is expected to be negligible to minor.	• Implementation of pollution prevention & control measures with designated storage areas, equipment checked regularly & spill kits will be available. • Implementation of Waste Management Plan which will include waste segregation, use of licensed waste transporters & waste management facilities.
Soil & groundwater (Operational phase)	- Accidental minor leaks & spillage Impact is expected to be negligible.	• Implementation of pollution prevention & control measures with designated storage areas, equipment checked regularly & spill kits will be available. • Implementation of a Spill Response & Contingency Plan.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Archaeology & Cultural Heritage (Construction)	- Impact on existing archaeology and cultural items. - Accidental damage to unknown archaeological resources. There are known archaeological sites within the project site. The impact is expected to be minor to moderate.	• The siting of the turbines, cable routes, roads etc will adhere to buffer zones set by the Cultural Heritage Agency. • A full time Archaeologist will be present during the construction phase of the project. • Implementation of a Cultural Management Plan. • Implementation of a Chance Find Procedure.
	Impact on intangible cultural heritage	• Implementation of Workers Code of Conduct which will include measures regarding respect of beliefs, customs, rituals of local communities. • Recruitment of local workers who already understand the culture. • Interaction between the workers and the local communities will be kept to a minimum in order to avoid misunderstandings or conflict.
Archaeology & Cultural Heritage (Operational Phase)	-	• Operational phase will not result to further impacts on archaeology. However, a Cultural Management Plan will be developed to ensure protection of the known archaeological sites.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Air Quality	Increased dust generation and gaseous emissions. Impacts are expected to be minor in significance .	Will be managed by mitigation and management measures outlined in ESIA and CESMP/ other management plans.
Traffic & Transportation	- Impact on road infrastructure - Increased vehicle flow on highway & local roads. - Impact on access roads within the project site	- Implementation of a Traffic & Transportation Management Plan which will outline how turbine components will be delivered to site, management of construction traffic, personnel etc. - Safety awareness campaigns with schools, kindergartens & with communities within the community to create awareness on potential traffic risks and basic safety precautions to be taken. - Identification of alternative suitable access roads for communities and land users using existing access roads. - Rehabilitation of any roads damaged as a result of transporting project materials. - A grievance mechanism will be established to allow local communities to make complaints relating to project drivers.

KEY POTENTIAL SOCIAL IMPACTS

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Land Use Change	- Temporary & permanent impact on land users. - Temporary impacts will include site access restriction during the 2 years of construction. - Permanent land impact from construction of the wind farm will only account for 0.059% of total available grazing land. - Grazing will be possible during the operational phase but no settlements can be established within 1km health protection zone to the wind turbines	• Physical & economic displacement of herders with structures within the project site will be managed through compensation of impacted assets & provision of suitable alternative land. • Compensation & resettlement will be undertaken before the start of construction. • Herders will be provided with additional support to ensure that their livelihoods are not negatively impacted by the project. • These measures will be implemented in line with the Resettlement Action Plan. • All land users will have access to a grievance mechanism to submit any complaints, concerns, impacts on their livelihoods etc.
Employment Opportunities (Construction)	- It is expected that the project will employ between 700 – 1000 workers. - About 350-500 of these will be from Uzbekistan.	• The contractor will be required to consult with the local administration and Makhalla leaders in Kuklam, Ayakagitma & Chulobod villages in the employment of local workers. • ACWA Power & Contractor will notify local communities on job announcement and the application process. • Implementation of a worker grievance mechanism so that workers can submit any complaints, concerns during the construction phase of the project.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Employment Opportunities (Operational Phase)	- Operational phase will employ approximately 35 - 40 personnel.	• The recruitment process will be based on qualification. • Implementation of a worker grievance mechanism so that workers can submit any complaints, concerns during the operational phase of the project.
Community Health & Safety (Construction)	- Safety impacts from increased traffic movement. - Health & safety risks posed by activities in construction areas. - Security incidents between security personnel & communities	• Safety campaigns relating to traffic. • The project will undertake a Security Risk Assessment & the security personnel will be trained on acceptable code of conduct. • No security personnel will be armed. • Implementation of a Community Health & Safety Plan • Access to the grievance mechanism.
Community Health & Safety (Operational Phase)	- Risks associated with ice throw – where snow & ice builds on a blade during the winter months & is suddenly propelled into the air without warning. - The ice could hurt someone standing close to the turbine.	• The design of the wind turbines ensures a setback distance of over 500m for both blade throw & ice throw. • To be managed through installation of ice detectors on the blades. • Warning signs will be posted across the wind farm. • Access to the grievance mechanism.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Worker Influx	- Potential risks relating to worker influx include conflict, spread of communicable diseases, disruption of local culture & gender based violence & sexual harassment (GBVH) etc in absence of any controls.	• Implementation of Local Recruitment Plan that will ensure the recruitment of local workers who already understand the local culture and way of life. • Implementation of a strict worker Code of Conduct with the requirement to respect the local culture & way of life. • Implementation of a Gender Based Violence & Harassment Prevention & Response Action Plan. • Zero tolerance to any form of gender based violence & harassment or any form of retaliation & harassment. • ACWA Power will be committed to identifying, investigating and remedying instances of GBVH whilst encouraging reporting of instances & providing support to those involved & ensure their dignity is maintained. • There will be no retaliation and harassment to those who report any cases. • EPC Contractor will develop a COVID-19 Risk Assessment at the start of construction phase and implement COVID-19 measures in line with Uzbek government and WHO guidance.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Labour & Working Conditions	The nature of construction work means that construction workers (esp. unskilled, semi-skilled) can be exposed to certain working conditions that could potentially impact their human rights. The potential risks may include: - Occupational health & safety risks - Forced labour & child labour - Lack of worker representation & restrictions on trade unions. - Compulsory overtime & excessive working hours. - Provision of inadequate accommodation facilities	• EPC Contractor will establish an Occupational Health & Safety management system taking into account specific risks associated with the project, legal requirements and duty of care. • The project will have zero tolerance to forced labour and will only engage with registered recruitment agencies and no persons under 18years will be employed at the project. • HR policies will include the ability of workers to form or join all types of associations, trade unions etc. • All workers will be informed about their working conditions, wage entitlements, overtime arrangements, overtime compensation, benefits such as holiday leave, sick leave, maternity/paternity etc. • Accommodation areas will be managed in accordance with EBRD & IFC Worker's Accommodation Processes & Standards. • There will be zero tolerance to ender discrimination in employment, wages, working conditons, benefits etc. • All workers will have access to a grievance mechanism where they can submit their complaints, concerns.
Social Risks associated to the Supply Chain	- Child & forced labour - Gender based violence & harassment - Lack of written work contracts etc	• Implementation of a Supply Chain Management Plan for all its suppliers and monitor/audits. This will include reporting to lenders on any cases or allegations of forced/child labour raised in relation to core suppliers.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Expected Positive Impacts
Summary of Other Positive Impacts	• Diversification in power through increased share of renewable energy sources in line with Uzbekistan 2030 Energy Strategy. • Reduction of reliance on fossil fuels such as coal and gas energy production which generate air emissions such as carbon dioxide which is a major contributor to climate change. The clean renewable energy will contribute towards national & global climate change goals. • Modernisation of electrical transmission infrastructure (i.e., upgrading of the Kurakul sub-station).

GRIEVANCE REDRESS MECHANISM (GRM)

A grievance mechanism is to be established to allow all stakeholders to request for further information regarding the Project and for submission of comments or complaints.

The GRM is absolutely free of charge, transparent and without any retribution to those who use it.

GRM Process and Timeline

	Stage	Timeline
1	Grievance Received/Submitted	-
2	Grievance logged and acknowledged	Within 7 working days of grievance being submitted
3	Grievance investigated	Within 14 working days of grievance being submitted*
4	Proposed resolution conveyed to grievant	Within 14 working days of grievance being submitted
IF APPLICABLE FOLLOWING DISSATISFACTION OF RESOLUTION BY GRIEVANT		
5	Actions to re-assess grievance/propose new solution/inform Grievant of final decision	Within 14 working days of notification of dissatisfaction by Grievant
6	In the event that a grievance cannot be resolved between the two parties a mediator will be involved i.e. local leaders who understand the culture and practices within the Project site.	Within 14 working days of notification of dissatisfaction by the Grievant.

Please contact us if you need more information or for any comments

COMPANY	CONTACT DETAILS	POSTAL ADDRESS
ACWA Power (Project Developer) Sherzod Onarkulov Senior Manager – Business Development	Email: Sonarkulov@acwapower.com Work: +998 71 238 9960 Mob: +998 90 003 9960	Block-A, 13th Floor, 107-B, Amir Temur Avenue, Tashkent, Uzbekistan
Community Liaison Officers	Contact details will be provided by ACWA Power and the Contractor before the start of land acquisition and construction.	
Juru Energy Umida Rozumbetova – Acting Head of E&S Practice Group	Email: u.rozumbetova@juruenergy.com Work: +998 712020440	10A, Chust Str., Tashkent, 100077, Uzbekistan
Juru Energy Gulchekhra Nematullayeva – Social Specialist	Email: g.nematullaeva@juruenergy.com Work: +998 712020440	

PROJECT INFORMATION



INFORMATION AVAILABLE

- **SEP**, in Russian
- **RAP report in both languages**, Uzbek and Russian
- **NTS copies in both languages**, Uzbek and Russian
- **Feedback Forms**

LOCATION	CONTACT DETAILS
Ayagitma Village	Local school No. Deputy director: Jamolo Abduhodi is the contact person.
Kuklam Village	At the village mini market
Cholobod Village	Contact person of village: Nurbanov Nag`ashbay.
Herders at the Project site	Reports can be found at Herder Khamroyev settlement
Receptors along the access road to the Project site	Railway station near to Bash Wind farm
Gijduvan Municipality	At the Makhalla Committee Offices

Thank you for your attention!



BASH 500 MVT SHAMOL ELEKTR STANSIYASI

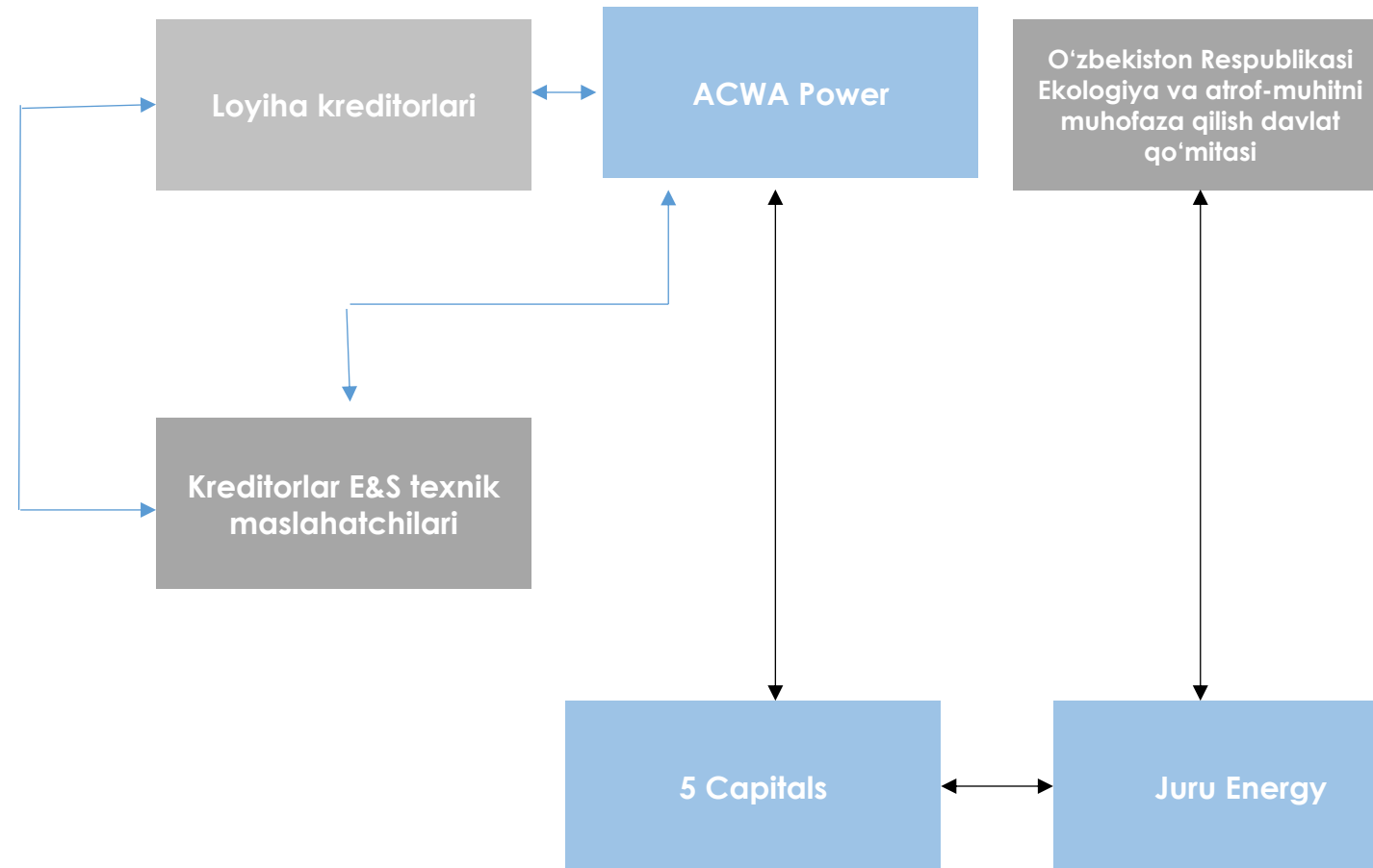
**(BASH-QORAKO'L 500 kV
BIR ZANJIRLI HAVO ELEKTR
UZATISH LINIYASINI)**



2022 yil Iyun

- Oxirgi 2 yil ichida Bash 500 MVt quvvatga ega shamol stansiyasi loyihasi uchun amalga oshirilgan modellashtirish va ta'sirni baholash ishlari, atrof-muhit va ijtimoiy tadqiqotlar natijalarini batafsil ommaga oshkor qilish;
- Milliy va mahalliy boshqaruv organlariga, mahallalar va yerdan foydalanuvchilarga atrof-muhit va ijtimoiy ta'sirni baholash natijalari (ESIA) bo'yicha o'z fikrlarini bildirish imkoniyatini berish;
- Ta'sir ostidagi manfaatdor tomonlarga va insonlarga (ijtimoiy va ekologik ta'sirni baholash loyihasi) natijalari bo'yicha fikr bildirish imkoniyatini berish; va
- Loyiha haqida ma'lumot berish uchun:
- Loyihaning maqsadi, tabiati va ko'lami;
- Taklif etilayotgan loyiha faoliyatining davomiyligi (qurilish va foydalanish);
- Havotirlarlar, ta'sirlar va ularni kamaytirish bo'yicha tegishli choralar va imtiyozlar; va
- Jamoatchilik bilan bog'liq fikr-mulohazalar shakllari va shikoyatlar mexanizmi.

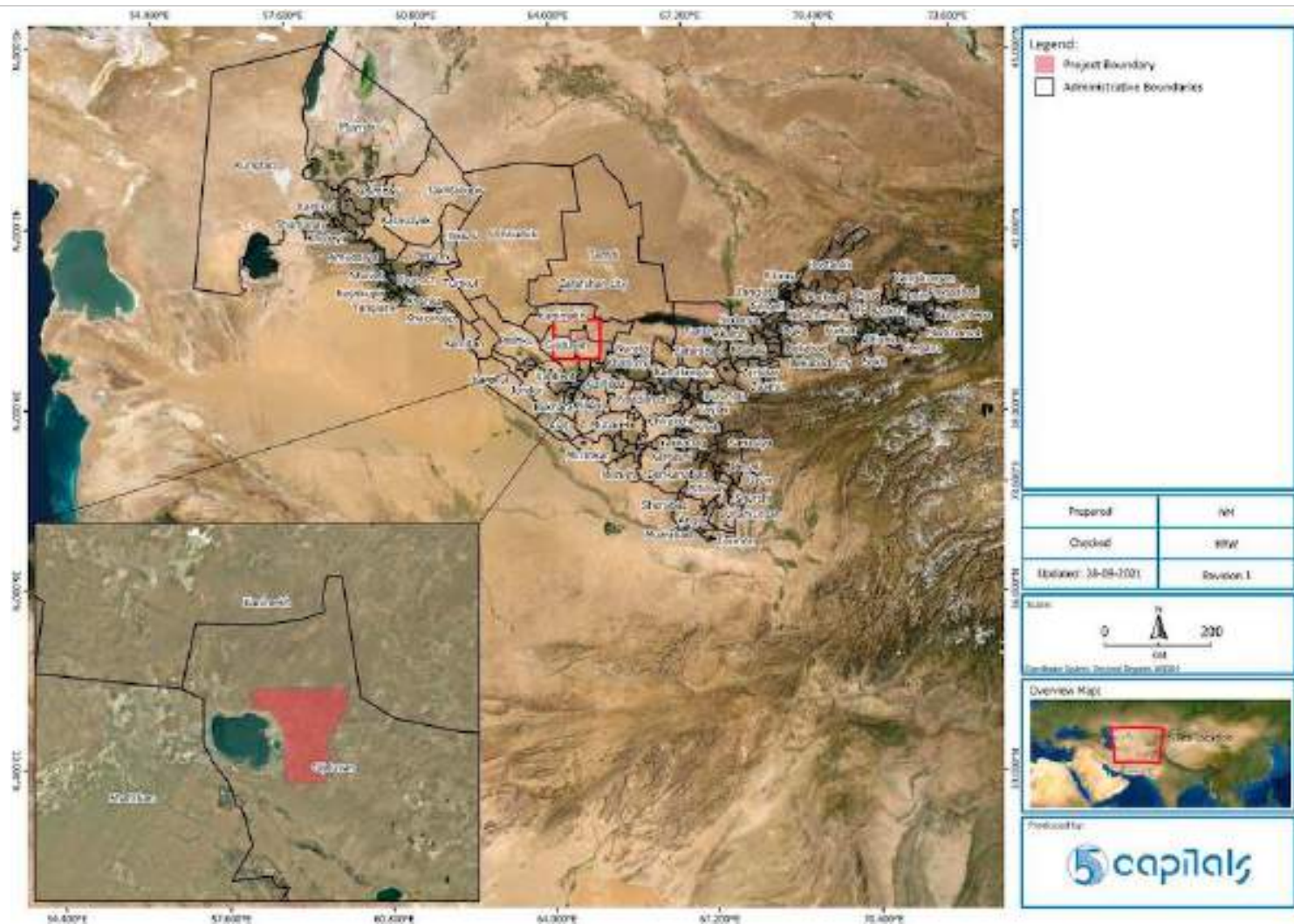
LOYIHA GURUHI



Loyihaning asosiy ma'lumotlari

LOYIHA NOMI	Bash 500 MVt shamol elektr stansiyasi
JOYLASHUVI	Buxoro viloyati G'ijduvon tumani - O'zbekiston
LOYIHANI ISHLAB CHIQUVCHI	ACWA Power
LOYIHA KOMPANIYASI	ACWA POWER BASH WIND
ISTE'MOLCHI	"O'zbekiston milliy elektr tarmog'i" AJ
MUHANDISLIK, TA'MINOT VA QURILISH IJROCHISHI (EPC)	Tasdiqlanishi kutilmoqda)
O&M KOMPANIYASI	First National Operation and Maintenance Co. Ltd (NOMAC)
ATROF-MUHIT BO'YICHA MASLAHATCHI	5 Capitals Environmental & Management Consultancy (Bosh konsultant) Pochta qutisi 119899, Dubai, BAA Tel: +971 (0) 4 343 5955, Faks: +971 (0) 4 343 9366 www.5capitals.com
	Juru Energy Consulting LLC (Mahalliy konsultant) Chust ko'chasi. 10, 100077, Toshkent, O'zbekiston Tel: +998 71 202 0440, Faks: +998 71 2020440
BOG'LANISH YO'LI	Ken Veyd (Direktor) Ken.Wade@5Capitals.com

LOYIHANING JOYLASHUVI



Geografik joylashuvi

Umumiy maydoni

285.1 gektar.

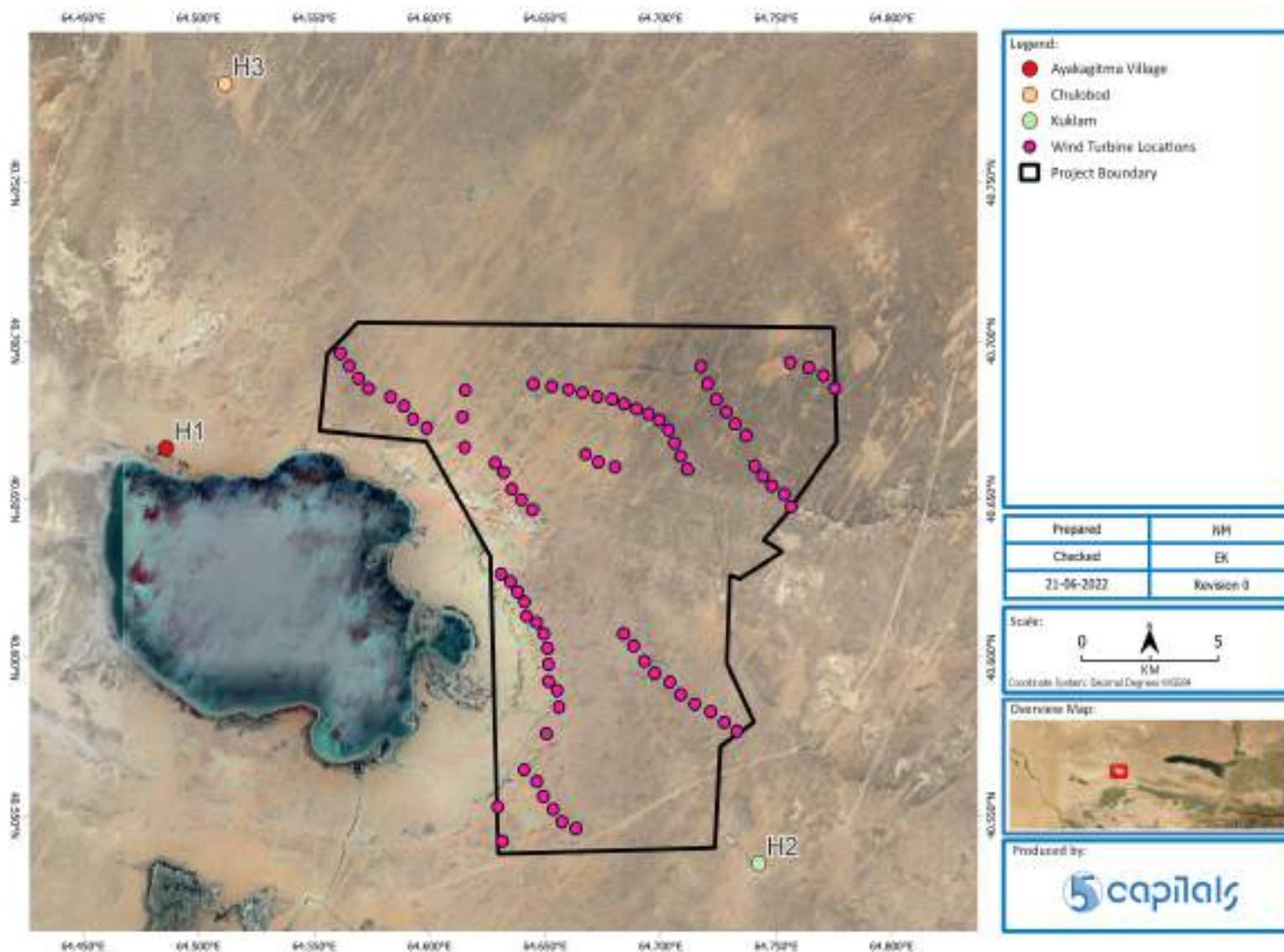
Ajratilgan yer

500 MVt quvvatga ega shamol stansiyasi O'zbekistonning Buxoro viloyati, G'ijduvon tumani, Qizilqum cho'lida joylashgan.



- O'zbekiston Respublikasi Prezidentining 23.02.2021 yildagi "G'ijduvon tumanida 500 MVt quvvatga ega shamol elektr stansiyasini amalga oshirish chora-tadbirlari to'g'risida"gi 5003-son qarori asosida XK ACWA Power Bash Wind" MChJ (Toshkent sh.) 25 yillik muddatga kirdi. "O'zbekiston milliy elektr tarmoqlari" AJ bilan elektr energiyasini sotib olish shartnomasi. Ushbu shartnoma 2021-yil 24-yanvarda Buxoro viloyati G'ijduvon tumanida 500 MVt quvvatga ega shamol elektr stansiyasini rivojlantirish, moliyalashtirish, qurish va foydalanish uchun tuzilgan.
- Loyiha, shuningdek, 500 kV kuchlanishli bir zanjirli havo elektr uzatish liniyasini ishlab chiqishni o'z ichiga oladi. "O'zbekiston Milliy elektr tarmoqlari" AJ tomonidan 165 km uzunlikdagi Bash-Qorako'l Havo uzatish liniyasining trassasi tasdiqlangan va Qorako'l tumanidagi mavjud podstantsiyaga ulanadi.
- Loyihani amalga oshirish O'zbekiston energetika tarmog'ini keng modernizatsiya qilishning bir qismi bo'lib, energiya ishlab chiqarishni ko'paytirish hamda yoqilg'i sarfini kamaytirish imkonini beradi. Bundan tashqari, Loyiha atrof-muhit va mahalliy jamiyat uchun foydali bo'ladi.

LOYIHA TARTIBI



Loyiha quyidagilarni o'z ichiga oladi:

- **Turbina generatorlari platformalari** (bu poydevor va kran yostig'i maydonini o'z ichiga oladi);
- **Podstansiya** va boshqa saqlash joylari;
- **Yer osti** kabellari uchun xandaklar; va
- **Kirish yo'llari.**

Loyiha maksimal 79 ta **shamol turbinasi generatoridan** iborat bo'ladi.

WTG ning texnik tavsifi:

- Model: Envision Energy EN-171
- Nominal quvvati: 6,5 MVt
- **Rotor diametri: 165 m**
- **Parraklar soni: uchta (3)**

LOYIHANING TARKIBIY QISMLARI



Yordamchi/qo'shi
mcha inshootlari

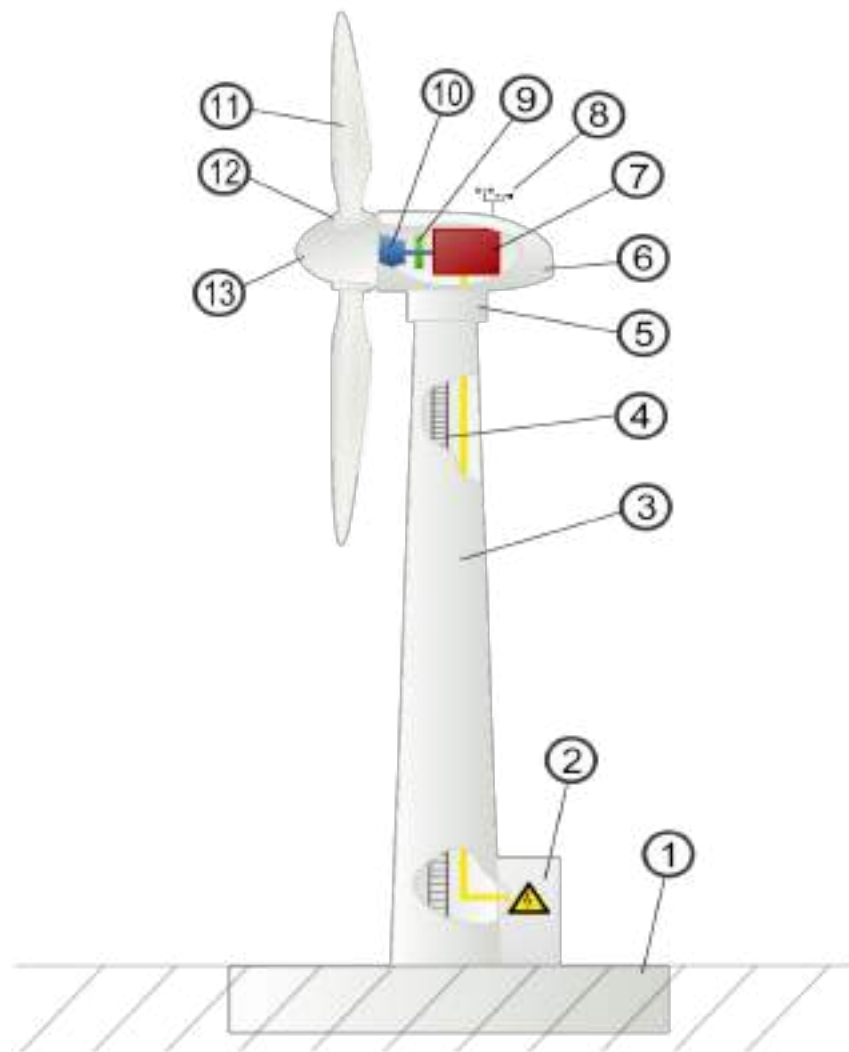
Substantsiya Ichki
kirish yo'llari / yer
osti kabellari

Shamol
turbinalari

ACWA
Power
Bash
500 MVt
ShES

Havo elektr
uzatish liniyasi
(HEUL)

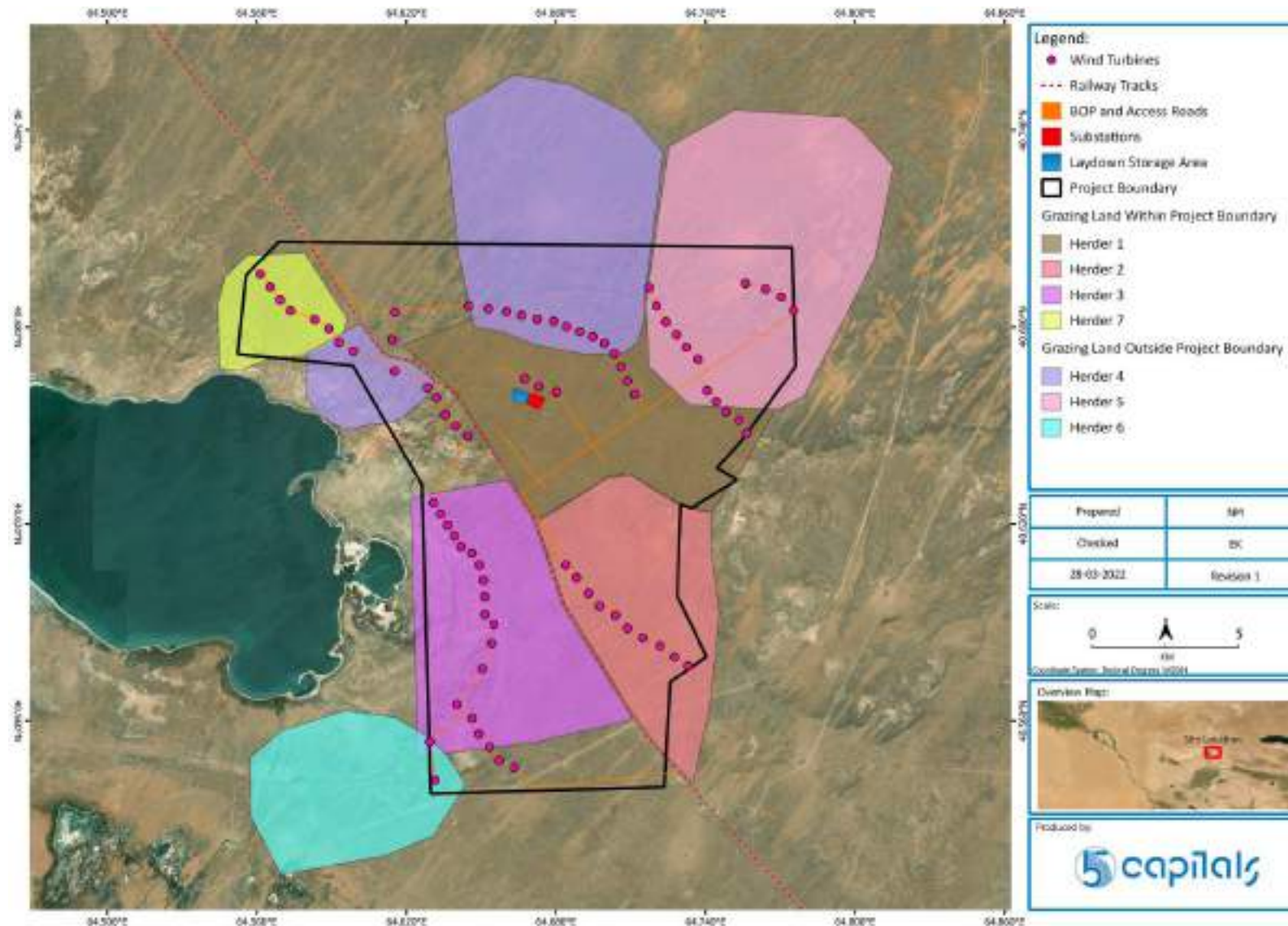
Shamol turbinasining sxematik tasviri



Shamol turbinasining asosiy komponentlari quyidagi komponentlarni o'z ichiga oladi:

- Po'latdan yasalgan konussimon quvurli minora qismlari;
- Rotor pichoqlari, shisha tolali, mustahkamlangan epoksi va uglerod tolalaridan tayyorlangan;
- Generator va uzatmalar qutisi joylashgan gondola;
- Uchta qanotning gondola bilan bog'langan markaziy nuqtasi bo'lgan hub;
- Mexanik energiyani elektr energiyasiga aylantiruvchi generator;
- Uzatish qutisi;
- Konverter; va
- Transformator.

YERDAN FOYDALANISH XARITASI



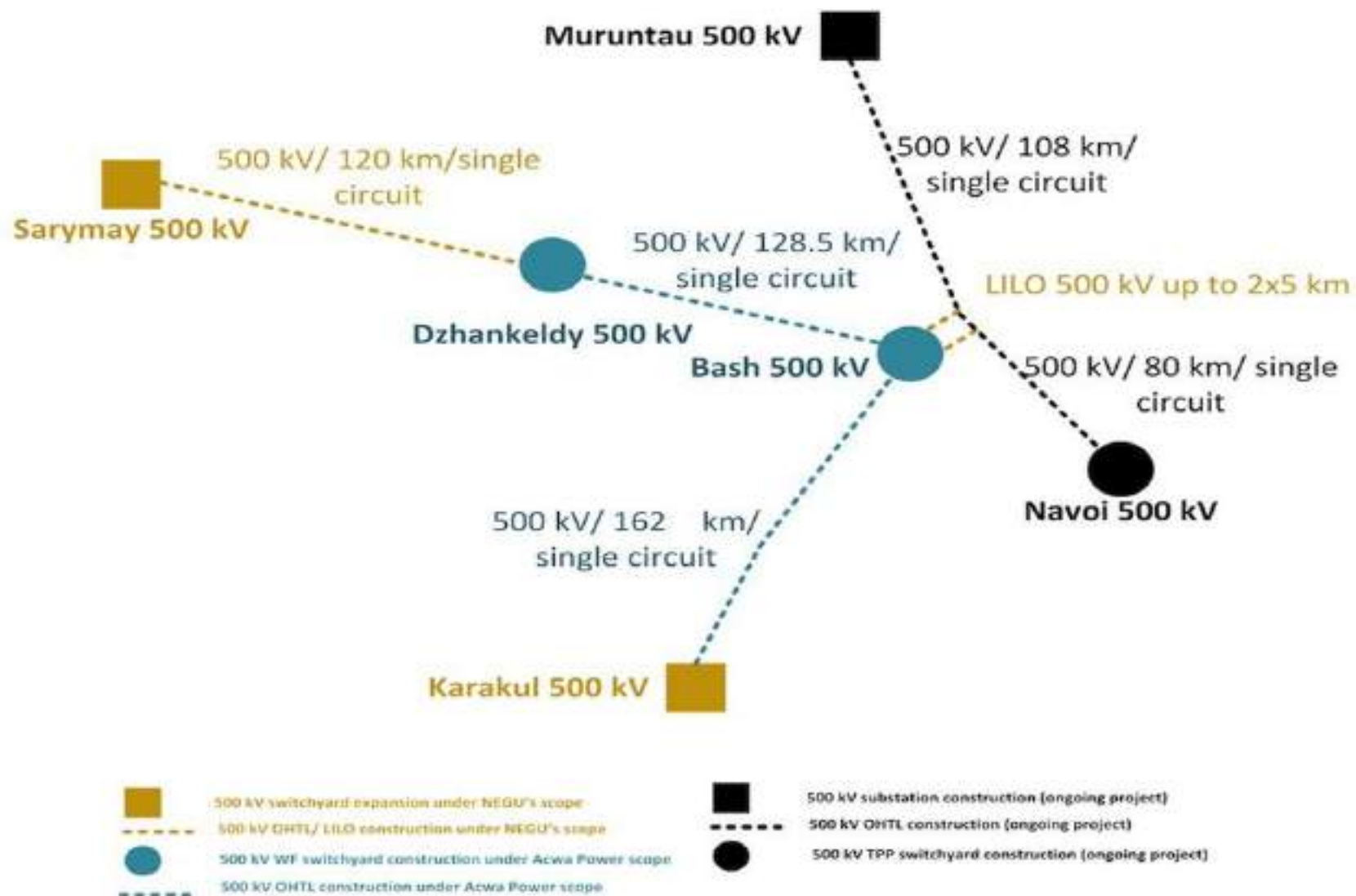
BASH-QORAKO'L HAVO ELEKTR UZATISH LINIYASI YO'LI



Bash-Qorako'l 500 kV bir zanjirli havo uzatish liniyasi, Buxoro viloyatining quyidagi (6) tumanlari bo'ylab joylashgan:

- G'ijduvon tumani;
- Shofirkon tumani;
- Peshko' tumani;
- Romitan tumani;
- Jondor tumani;
- Qorako'l tumani.

BASH VA JOMKELDI UCHUN TIZIMLAR BIRLASHMASI



LOYIHANING TAXMINIY BOSQICHLARI



BOSQICHLARI	SANALARI
Loyiha bitimlarini imzolash (Davlar xususiy shrikchilik shartnomasi; Investitsiya shartnomasi)	2021 yil 24 yanvar
Prezident farmonlari	2021 yil 22 fevral
Yer ajratish to'g'risidagi qarorlar	2021 yil 19 va 23 mart
Ish boshlash haqida cheklangan xabarnoma (LNTP)	2022 yil 1 aprel
Ish boshlash haqida to'liq xabarnoma (FNTF)	2022 yil 1 iyul
Mobilizatsiya	2022 yil 8 iyul
Shamol turbinasi generatorini o'rnatish	2022 yil 2-noyabr
Elektr uzatish liniyasini qurish	2022 yil 1 dekabr
Podstansiyada elektr o'rnatish	2023 yil 1 aprel
Tarmoqqa ulanish	2023 yil 23 iyul
Qurilish uchun qisman ish boshlash sanasi (COD)	2023 yil 31 dekabr
Qurilish uchun to'liq ish boshlanishi	2024 yil 31 mart

SHAMOL TURBINALARI QANDAY O'RNATILADI?



Milliy standartlar



- O'zbekiston Respublikasining №754-XII "Tabiatni muhofaza qilish to'g'risida"gi Qonuni
- O'zbekiston Respublikasining O'RQ-225-son "Energetika to'g'risida"gi Qonuni va boshqalar.

Xalqaro moliya korporatsiyasi



- XMK ishlash standartlari (2012);
- Jahon banki guruhining atrof-muhit, salomatlik va xavfsizlik bo'yicha yo'riqnomasi (2007);
- Umumiy Atrof-muhit, salomatlik va xavfsizlik ko'rsatmalari (2007)

Osiyo taraqqiyot banki



- OTB Xavfsizlik siyosati bayonoti (SPS 2009);
- OTB ijtimoiy himoya strategiyasi (2001)

Yevropa tiklanish va taraqqiyot banki



- Yevropa tiklanish va taraqqiyot banki Ekologik va ijtimoiy siyosat (2019);
- Yevropa Ittifoqining amaldagi ekologik standartlari

Umumiy talablar



Xalqaro moliya korporatsiyasi va Yevropa tiklanish va taraqqiyot banki xodimlarining turar joyi, jarayonlari va standartlari (2009)

Atrof-muhitga ta'sirni baholash - loyiha olib kelishi mumkin bo'lgan atrof-muhitga ta'sirning texnik bahosini doimiy ravishda taqdim etadigan, prognoz qilinayotgan ta'sirlarning ahamiyatini tushuntiradigan va natijada o'zgartirish yoki yumshatish imkoniyatlarini ko'rsatadigan usuldir.

Atrof-muhitga ta'sirni baholash milliy bosqichlari

I

Atrof-muhitga ta'sirning dastlabki bayonoti (PSEI)

II

Atrof-muhitga ta'sir bayonoti (SEI)

III

Atrof-muhit oqibatlari to'g'risidagi bayonot (SEC)



Holati

Loyiha Ekologiya va atrof-muhitni muhofaza qilish davlat qo'mitasi tomonidan 2021-yil 30-sentabrda ijobiy xulosa bilan chiqarilgan.

Ekologiya va atrof-muhitni muhofaza qilish davlat qo'mitasining 1-bosqichdan olingan xulosalari asosida loyiha uchun bu talab qilinmaydi.

Qurilish ishlari tugagandan so'ng, loyihani ishga tushirishdan oldin taqdim etilishi kerak.

DASTLABKI TADQIQOTLAR

O'TKAZILGAN DASTLABKI TADQIQOTLAR (2020-2022)

Loyiha maydonidagi o'rganishlar	
Loyiha maydoni	
Ekologik tadqiqotlar	Shamol machtalariga ko'rshapalaklar detektorlarini o'rnatish
	Flora
	Reptiliyalar
	Umurtqasizlar
	Sut emizuvchilar va 5 ta foto tuzoqlar
	Ko'rshapalaklar yashash joylari
	Yo'rg'a tuvaloq qushlari
	Yirtqich qushlarning uyalari
Qushlar bo'yicha izlanishlar	Bahor mavsumi izlanishlar
	Suv qushlari izlanishlari
	Yirtqich qushlarning uyalari izlanishlari
	Yoz mavsumi izlanishlari
	Kuz mavsumi izlanishlari
	Og'itma ko'lida bir kunlik suv qushlari bo'yicha o'tkazilgan izlanishlar
	Qish mavsumi qushlar izlanishlari

Loyiha maydonidagi o'rganishlar	
Ko'rshapalaklar monitoringi	
Shovqin	Qurilish davomidagi shovqin monitoringi
	Batafsil shovqin tadqiqotlari
Chorvadorlar bilan o'rkazilgan maslahatlashuvlar	
Tuproq analizi	
Og'itma ko'lidagi suv analizi	
Arxeologik izlanishlar	
Landshaft o'rganish ishlari	

Loyiha maydonidagi o'rganishlar	
Ijtimoiy-iqtisodiy o'rganishlar	Ovqog'itma qishlog'idagi 36 ta xonadon
	Cho'lobod qishlog'idagi 6 ta xonadon
	Ko'klam qishlog'idagi 6 ta xonadon
Manfaatdor tomonlar bilan maslahatlashuvlar	
Milliy atrof-muhitni baholash doirasidagi jamoat eshittiruvlari	
Ekologik va ijtimoiy ta'sirlarni baholash doirasidagi maslahatlashuvlar (loyiha maydonidagi)	
Havo elektr uzalish liniyalari	
HEUL bo'ylab o'tkazilgan ekologik tadqiqotlar	Dastlabki izlanish ishlari
	Flora
	Reptiliyalar
	Umurtqasizlar
	Sut emizuvchilar
	Qushlar monitoringi
Tuproq analizi	
Landshaft o'rganish ishlari	
Arxeologik izlanishlar	
Suv analizi	
Ijtimoiy-iqtisodiy izlanishlar	
Manfaatdor tomonlar bilan maslahatlashuvlar	Manfaatdor tomonlar jamoat eshittiruvlari
Ko'chirish uchun harakatlar rejasini	
Ko'chirish uchun harakatlar rejasini (HEUL bo'ylab joylashgan ta'sir ostidagilar uchun Turmush tarzini tiklash rejasini)	

- **Biologik xilma-xillik :**

- Biologik xilma-xillikni tadqiq qilish natijalari loyiha hududida flora va fauna turlarining xilma-xil va keng tarqalganligini tasdiqladi:
 - o 49 o'simlik turi;
 - o Sutmizuvchilarning 13 turi, shu jumladan yarasalarning 7 turi;
 - o 1-darajali qushlarning 5 turi, 2-darajali qushlarning 13 turi va 3-darajali qushlarning 9 turini o'z ichiga olgan 27 ta qush turi;
 - o 25 turdagi hasharotlar; va
 - o Sudralib yuruvchilarning 8 turi.



ATROF-MUHITGA ASOSIY POTENSIAL TA'SIR

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Biologik xilma-xillik (Qurilish davomida)	Loyihaga ajratilgan 258,1 ga maydonning 1% dan kamrog'i yashash joylarining yo'qolishi, kirish yo'llari, bog'lovchi inshootlar, turbinalar poydevori, podstansiya va boshqalarni qurish hisobiga sodir bo'ladi.	- Loyiha turbinalar va boshqa loyiha ob'ektlari atrofidagi qat'iy bufer zonalarga amal qiladi. - Nozik ekologik davrlarda (naslchilik fasllari va h.k.) favqulodda bezovta qiluvchi ishlardan saqlanib. - Qurilish jarayonida: Pudratchi to'liq vaqtli saytga asoslangan ekologni ishga oladi, qurilish atrof-muhitni boshqarish rejalarini amalga oshirish (CEMP), ko'chirish/ko'chirish muvaffaqiyatining doimiy monitoringi uchun bioxilma-xillikni monitoring qilish va baholash dasturi (BMEP), tasodifiy topish tartiblari, maqsadli turlarning ta'siri va boshqalar.
	O'simlik va hayvonot dunyosiga nisbatan biologik xilma-xillikning yo'qolishi	- Tegishli yumshatish bo'yicha yaxshiroq ma'lumot berish uchun qurilish oldidan so'rovlar va monitoring o'tkazish. - Qurilish boshlanishidan oldin sudralib yuruvchilar kabi qolgan barcha nozik turlarni yig'ish va ko'chirish. - Qurilish bosqichidan keyin urug'larni yig'ish va hududlarni tiklash orqali florani saqlash.

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Bioxilma-xillik (Operatsion bosqich)	Qushlar va yarasalarning shamol turbinalari bilan to'qnashuvi	- Shamol turbinalarini yirtqich qushlarning uyasini qo'llab-quvvatlaydigan Ayagitma ko'li va qoyalar kabi ekologik jihatdan sezgir hududlardan uzoqroqqa joylashtirish. - Chorvachilikni boshqarish rejasini amalga oshirish, bu loyiha maydonidan tana go'shtini tozalashni o'z ichiga oladi (barcha chorvadorlar va "Ko'kcha" MChJ bilan maslahatlashgan holda) tulporlar faoliyatini va shamol turbinalari maydoni bilan bog'liq xavflarni kamaytirish uchun. - Moslashuvchan boshqaruv va to'qnashuvlarning oldini olish / minimallashtirish uchun turbinalar ishlashini kuzatish.
Landshaft va vizual ta'sirlar	Minoralar, turbinalar va shakli yoki rangi o'rnatilishi loyihaga yaqin joylashgan retseptorlarga vizual kirishga olib keladi. (Loyiha Ko'klam qishlog'idan 1,6 km, Oyoqog'itma qishlog'idan 6 km va Cho'lobod qishlog'idan 10 km uzoqlikda joylashgan. Loyiha chegaralarida tuzilmalari bo'lgan chorvadorlar ham bor)	- Loyiha hududidagi tuzilmalari bo'lgan chorvadorlar, ularning roziligi bilan, boshqa tegishli yaylovlarga ko'chiriladi. - Loyiha chegarasi kabi tegishli hududlarda mahalliy o'simliklarni ekish. - Shamol turbinalari va har qanday aholi punktlari o'rtasida 1 km uzunlikdagi sog'liqni saqlash zonasi saqlanadi. - Yoritish moslamalari ulardan foydalanish va mo'ljallangan yoritish joylari uchun mos keladigan yo'nalishli bo'ladi.

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Shovqin (qurilish daomida)	Qurilish maydonchasi shovqini - umumiy qurilish ishlari va transport vositalarining harakati natijasida hosil bo'lgan shovqin. Qurilish shovqini eng yaqin retseptorlarda (Kuklam qishlog'i) juda kam bo'lishi kutilmoqda).	- Tungi qurilish ishlari, ayniqsa, loyiha chegarasi yaqinida amalga oshirilmaydi va agar amalga oshirilsa, tunda ishlash uchun ruxsatnoma olinadi. - Muayyan qurilish ishlari bilan bog'liq shovqinli ishlar va bunday faoliyatlar qancha davom etishi mumkinligi to'g'risida imkon qadar tezroq (kamida bir haftalik ogohlantirish) sezgir retseptorlarga xabar beriladi. - Loyiha hududi yaqinidagi jamoalar/reseptorlar o'z shikoyatlarini, tashvishlarini va hokazolarni yuborishlari uchun shikoyat qilish mexanizmini amalga oshirish.
Shovqin (Amaliy bosqich davomida)	Shamol turbinalarining ishlash bosqichidagi shovqin. Bu shamol stansiyasi yaqinidagi qishloqlar uchun dargumon va loyiha hududidagi tuzilmalari bo'lgan chorvadorlar uchun mo'tadildan mayorgacha bo'lishi kutilmoqda..	- Loyiha hududidagi tuzilmalari bo'lgan chorvadorlar loyiha uchun maxsus ko'chirish bo'yicha harakatlar rejasiga muvofiq ko'chiriladi. - Ishlash bosqichida shovqin bo'yicha har qanday shikoyat qilish uchun loyiha saytidan foydalanadigan retseptorlarga va qo'shni jamoalarga shikoyat qilish mexanizmiga kirish.

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Soya miltillashi (Operatsion bosqich davomida)	Soya miltillashi - quyosh turbinaning orqasidan o'tib, soya solganda shamol fermasining ekspluatatsiya bosqichida sodir bo'ladi. Pichoq aylanayotganda, soyalar bir xil nuqtadan o'tib, "soya miltillashi" deb nomlanuvchi effektni keltirib chiqaradi. - Loyiha hududidagi tuzilmalari bo'lgan chorvadorlarga ta'sir kichik yoki o'rtacha darajada bo'ladi.	- Loyihaga oid ko'chirish bo'yicha harakatlar rejasiga muvofiq loyiha hududidagi tuzilmalari bo'lgan chorvadorlarni ko'chirish. - Shikoyatni ko'rib chiqish mexanizmi loyiha hududidagi barcha retseptorlar va loyiha maydoniga yaqin joyda yashovchi jamoalar uchun mavjud bo'ladi.
Tuproq va yer osti suvlari (Qurilish davomida)	- Tuproqning o'zaro ifloslanishi - Tasodifiy oqish yoki to'kilish natijasida ifloslanish. - Chiqindilarni noto'g'ri boshqarish - Voyaga etmaganlar uchun ta'siri ahamiyatsiz bo'lishi kutilmoqda.	- Belgilangan saqlash joylari bilan ifloslanishning oldini olish va nazorat qilish choralari amalga oshirish, muntazam ravishda tekshiriladigan uskunalar va to'kilish to'plamlari mavjud bo'ladi. - Chiqindilarni ajratish rejasini amalga oshirish, bu chiqindilarni ajratish, litsenzyalangan chiqindilarni tashuvchilar va chiqindilarni boshqarish vositalaridan foydalanishni o'z ichiga oladi.
Tuproq va yer osti suvlari (Operatsion bosqich davomida)	- Tasodifiy kichik oqish va to'kilish - Ta'siri ahamiyatsiz bo'lishi kutilmoqda.	- Belgilangan saqlash joylari bilan ifloslanishning oldini olish va nazorat qilish choralari amalga oshirish, muntazam ravishda tekshiriladigan uskunalar va to'kilish to'plamlari mavjud bo'ladi. - To'kilishga qarshi choralar va favqulodda vaziyatlar rejasini amalga oshirish.

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Arxeologiya va madaniy meros (Qurilish davomida)	- Mavjud arxeologiya va madaniy ashyolarga ta'siri. - Noma'lum arxeologik resurslarga tasodifiy zarar. Loyiha hududida ma'lum arxeologik joylar mavjud. Ta'siri kichik va o'rtacha bo'lishi kutilmoqda.	• Turbinalar, kabel yo'llari, yo'llar va boshqalarni joylashtirish madaniy meros agentligi tomonidan o'rnatilgan bufer zonalarga mos keladi. • Loyihani qurish bosqichida muntazam arxeolog ishtirok etadi. • Madaniy merosni boshqarish rejasini amalga oshirish. • Tasodifiy topilma tartibini joriy etish.
	Nomoddiy madaniy merosga ta'siri	• Mahalliy jamoalarning e'tiqodlari, urf-odatlar va marosimlarini hurmat qilish bo'yicha chora-tadbirlarni o'z ichiga olgan ishchilarning axloq kodeksini amalga oshirish. • Madaniyatni tushunadigan mahalliy ishchilarni yollash. • Tushunmovchiliklar yoki nizolarning oldini olish uchun ishchilar va mahalliy jamoalar o'rtasidagi o'zaro munosabatlar minimallashtiriladi.
Arxeologiya va madaniy meros (Operatsion bosqich davomida)	-	• Operatsion bosqich arxeologiyaga boshqa ta'sir ko'rsatmaydi. Biroq, ma'lum bo'lgan arxeologik yodgorliklarni muhofaza qilishni ta'minlash uchun Madaniy boshqaruv rejasi ishlab chiqiladi.

ASOSIY POTENSIAL TA'SIRLAR

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Havo sifati	Chang va gaz chiqindilarining ko'payishi. Ta'sirlar ahamiyatsiz bo'lishi kutilmoqda.	"Atrof-muhit va ijtimoiy ta'sirni baholash" (ESIA) va "Qurilishning ekologik va ijtimoiy boshqaruv rejasi" (CESMP) / boshqa boshqaruv rejalarida ko'rsatilgan yumshatish va boshqarish choralari bilan boshqariladi.
Trafik va transport	- Yo'l infratuzilmasiga ta'siri - Magistral va mahalliy yo'llarda avtomobil oqimining ko'payishi. - Loyiha hududidagi kirish yo'llariga ta'siri	- Turbina komponentlarini saytga qanday yetkazilishini, qurilish transportini boshqarish, xodimlarni va boshqalarni ko'rsatadigan Yo'l harakati va transportni boshqarish rejasini amalga oshirish. - Mumkin bo'lgan yo'l harakati xavf-xatarlari va olinishi kerak bo'lgan asosiy xavfsizlik choralari haqida xabardorlikni oshirish uchun maktablar, bolalar bog'chalari va jamoalar bilan xavfsizlik bo'yicha tushuntirish kampaniyalari. - Mavjud kirish yo'llaridan foydalangan holda jamoalar va erdan foydalanuvchilar uchun muqobil mos keladigan kirish yo'llarini aniqlash. - Loyiha materiallarini tashish natijasida shikastlangan har qanday yo'llarni qayta tiklash. - Mahalliy hamjamiyatlarga loyiha haydovchilari ustidan shikoyat qilish imkoniyatini beruvchi shikoyat mexanizmi yaratiladi.

ASOSIY POTENSIAL IJTIMOIIY TA'SIRLAR

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Yerdan foydalanishning o'zgarishi	- Erdan foydalanuvchilarga vaqtinchalik va doimiy ta'sir. - Vaqtinchalik ta'sirlar qurilishning 2 yili davomida saytga kirish cheklovlarini o'z ichiga oladi. - Shamol stansiyasini qurish natijasida yuzaga keladigan doimiy er ta'siri mavjud bo'lgan yaylov maydonlarining atigi 0,059% ni tashkil qiladi. - Ishlash bosqichida o'tlash mumkin bo'ladi, ammo shamol turbinalarigacha bo'lgan 1 km sog'liqni saqlash zonasida aholi punktlarini o'rnatish mumkin emas.	• Loyiha hududidagi tuzilmalari bo'lgan chorvadorlarning jismoniy va iqtisodiy ko'chishi ta'sirlangan aktivlar uchun kompensatsiya to'lash va tegishli muqobil erlarni taqdim etish orqali boshqariladi. • Kompensatsiya va ko'chirish qurilish boshlanishidan oldin amalga oshiriladi. • Chorvadorlarning turmush tarziga loyiha salbiy ta'sir ko'rsatmasligi uchun ularga qo'shimcha yordam ko'rsatiladi. • Ushbu chora-tadbirlar ko'chirish bo'yicha harakatlar rejasiga muvofiq amalga oshiriladi. • Barcha erdan foydalanuvchilarga har qanday shikoyatlar, tashvishlar, ularning turmush tarziga ta'siri va hokazolarni yuborish uchun shikoyat qilish mexanizmi mavjud.
Ishga joylashish imkoniyatlari (Qurilish davomida)	- Loyihada 700-1000 nafar ishchi ish bilan ta'minlanishi kutilmoqda. - Ularning 350-500 nafari O'zbekistondan bo'ladi.	• Ijrochi mahalliy ma'muriyat va Ko'klam, Ayakagitma va Chulobod qishloqlaridagi mahalla rahbarlari bilan mahalliy ishchilarni ishga joylashtirish bo'yicha maslahatlashishi shart. • ACWA Power va Pudratchi mahalliy hamjamiyatlarni ish e'loni va ariza berish jarayoni haqida xabardor qiladi. • Loyihaning qurilish bosqichida ishchilar har qanday shikoyat va tashvishlarni bildirishlari uchun ishchilarning shikoyat qilish mexanizmini joriy etish.

ASOSIY POTENSIAL TA'SIRLAR

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Ishga joylashish imkoniyatlari (Operatsion bosqich davomida)	- Operatsion bosqichda taxminan 35-40 nafar xodim ishlaydi.	• Ishga qabul qilish jarayoni malakaga asoslanadi. • Ishchilarning shikoyat qilish mexanizmini joriy etish, shunda ishchilar loyihaning operatsion bosqichida har qanday shikoyat yoki tashvishlarni yuborishlari mumkin.
Jamiyat salomatligi va xavfsizligi (Qurilish davomida)	- Yo'l harakatining kuchayishi xavfsizlikka ta'sir qiladi. - Qurilish maydonlarida faoliyat olib boradigan sog'liq va xavfsizlik xavflari. - Xavfsizlik xodimlari va jamoalar o'rtasidagi xavfsizlik hodisalari	• Yo'l harakati bilan bog'liq xavfsizlik kampaniyalari. • Loyiha Xavfsizlik xavfini baholashni amalga oshiradi va xavfsizlik xodimlari qabul qilinadigan xulq-atvor kodeksi bo'yicha o'qitiladi. • Hech qanday xavfsizlik xodimlari qurollanmaydi. • Jamiyat salomatligi va xavfsizligi rejasini amalga oshirish • Shikoyat mexanizmiga kirish.
Jamiyat salomatligi va xavfsizligi (Operatsion bosqich davomida)	- Muz otish bilan bog'liq xavflar - qish oylarida qor va muz pichoq ustida hosil bo'lib, to'satdan ogohlantirishsiz havoga ko'tariladi. - Muz turbinaga yaqin turgan odamga ta'sir ko'rsatishi mumkin.	• Shamol turbinalarining dizayni pichoqni va muzni otish uchun 50 mm dan ortiq masofani ta'minlaydi. • Pichoqlarga muz detektorlarini o'rnatish orqali boshqariladi. • Shamol stansiyasi bo'ylab ogohlantiruvchi belgilar o'rnatiladi. • Shikoyat mexanizmiga kirish.

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Ishchilar oqimi	- Ishchilar oqimi bilan bog'liq potensial xavflarga mojarolar, yuqumli kasalliklarning tarqalishi, mahalliy madaniyatning buzilishi, genderga asoslangan zo'ravonlik va maishiy zo'ravonlik va boshqalar kiradi.	• Mahalliy madaniyat va turmush tarzini tushunadigan mahalliy ishchilarni yollashni ta'minlaydigan mahalliy ishga qabul qilish rejasini amalga oshirish. • Mahalliy madaniyat va turmush tarzini hurmat qilish talabi bilan qat'iy ishchi odob-axloq kodeksini amalga oshirish. • Genderga asoslangan zo'ravonlik va zo'ravonlikning oldini olish va ularga javob berish bo'yicha harakatlar rejasini amalga oshirish. • Genderga asoslangan zo'ravonlik va ta'qibning har qanday ko'rinishiga yoki qasos olish va ta'qib qilishning har qanday ko'rinishiga toqatsizlik. • ACWA Power maishiy zo'ravonlik holatlarini aniqlash, tekshirish va bartaraf etish, shu bilan birga holatlar haqida xabar berish va ishtirokchilarga yordam ko'rsatish va ularning qadr-qimmatini saqlashni ta'minlash majburiyatini oladi. • Har qanday holat haqida xabar berganlarga qasos olish va ta'qib qilish bo'lmaydi. • Pudratchi qurilish bosqichining boshida COVID-19 xavfini baholashni ishlab chiqadi va O'zbekiston hukumati va JSST ko'rsatmalariga muvofiq COVID-19 choralari amalga oshiradi.

Aspekt	Kutilayotgan ijobiy ta'sirlar
Boshqa ijobiy ta'sirlarning qisqacha mazmuni	• Qayta tiklanadigan energiya manbalari ulushini oshirish orqali quvvatni diversifikatsiya qilish O'zbekiston 2030 Energetika strategiyasiga mos keladi. • Iqlim o'zgarishiga asosiy hissa qo'shadigan karbonat angidrid kabi havo emissiyasini keltirib chiqaradigan ko'mir va gaz energiyasi ishlab chiqarish kabi qazib olinadigan yoqilg'iga bo'lgan ishonchni kamaytirish. Qayta tiklanadigan toza energiya milliy va global iqlim o'zgarishi maqsadlariga hissa qo'shadi. • Elektr uzatish infratuzilmasini modernizatsiya qilish (ya'ni, Qorako'l podstantsiyasini modernizatsiya qilish).

SHIKOYATLARNI KO'RIB CHIQISH MEXANIZMI (GRM)

Barcha manfaatdor tomonlarga Loyiha bo'yicha qo'shimcha ma'lumot so'rash va izohlar yoki shikoyatlar yuborish uchun shikoyat qilish mexanizmi yaratiladi.

Shikoyatlar mexanizmi mutlaqo bepul, shaffof va undan foydalanadiganlar uchun hech qanday jazo qo'llanilmaydi.

Shikoyatlar mexanizmi jarayoni va ko'rib chiqish jadvali

Bosqichlari	Ko'rib chiqish muddati
1 Shikoyat qabul qilindi/yuborildi	-
2 Shikoyat ro'yxatga olinib tasdiqlanishi	Shikoyat berilgan kundan boshlab 7 ish kuni ichida
3 Shikoyat o'rganib chiqilishi	Shikoyat topshirilgandan keyin 14 ish kuni ichida*
4 Shikoyat javob xati murojaatchiga yetkazilisi	Shikoyat berilgan kundan boshlab 14 ish kuni ichida
Shikoyat javob xatidan qoniqmagan holatda	
5 Shikoyatni qayta ko'rib chiqish/yangi yechim taklif qilish/shikoyatchini yakuniy qaror haqida xabardor qilish bo'yicha harakatlar	Shikoyat tomonidan norozilik to'g'risida xabar berilgan kundan boshlab 14 ish kuni ichida
6 Ikki tomon o'rtasida shikoyatni hal qilishning iloji bo'lmasa, vositachi jalb qilinadi, ya'ni Loyiha saytidagi madaniyat va amaliyotni tushunadigan mahalliy rahbarlar.	Shikoyatchi tomonidan norozilik to'g'risida xabar berilgan kundan boshlab 14 ish kuni ichida.

SHIKOYATLARNI KO'RIB CHIQISH MEXANIZMI

Qo'shimcha savollar va izohlar uchun biz bilan bog'laning

KOMPANIYA	ALOQA TAFSILOTLARI	POCHTA MANZILI
ACWA Power (loyiha ishlab chiquvchisi) Sherzod Onarqulov Katta menejer - biznesni rivojlantirish	Email: Sonarkulov@acwapower.com Ish telefoni: +998 71 238 9960 Qo'l telefoni: +998 90 003 9960	Blok-A, 13-qavat, Amir Temur shoh ko'chasi, 107-B, Toshkent, O'zbekiston
Jamoatchilik bilan aloqa xodimlari	Aloqa ma'lumotlari ACWA Power va Ijrochi tomonidan yer olish va qurilish boshlanishidan oldin taqdim etiladi.	
Juru Energy Umida Rozumbetova – Ijtimoiy va iqtisodiy masalalar bo'yicha guruh rahbari	Email: u.rozumbetova@juruenergy.com Ish telefoni: +998 712020440	100077, O'zbekiston, Toshkent, Chust ko'chasi, 10A
Juru Energy Gulchehra Nematullayeva – ijtimoiymasalalar bo'yicha mutaxassis	Email: g.nematullaeva@juruenergy.com Ish telefoni: +998 712020440	

LOYIHA HAQIDA MA'LUMOTNING OMMAGA OCHIQLIGI



- **Manfaatdor tomonlarni jalb qilish rejasi**, rus tilida
- **Ko'chirish rejasi hisoboti ikki tilda**, o'zbek va rus tillarida
- **Notexnik hisobot ikki tilda**, o'zbek va rus tillarida nusxalar
- **Fikr-mulohaza shakllari**

MANZIL	ALOQA TAFSILOTLARI
Oyoqog'itma qishlog'i	Mahalliy maktab № Direktor o'rinbosari: Jamolo Abduhodi
Ko'klam qishlog'i	Qishloq kichik do'konida
Cho'lobod qishlog'i	Qishloq vakili: Nurbanov Nag'ashbay.
Loyiha hududidagi chorvadorlar	Hisobotlar bilan chorvdor Khamroyev Farhodnng vaqtinchalik yashash binosida tanishish mumkin
Loyiha maydoniga kirish yo'li bo'ylab qabul qiluvchilar	Bash ShES yaqinidagi temir yo'l stantsiyasi
G'ijduvon hokimligi	Mahallla qo'mitasi idoralarida

E'tiboringiz uchun tashakkur!

OHTL PRESENTATION



**BASH 500 MW WIND FARM
BASH-KARAKUL
500 kV
SINGLE CIRCUIT
OHTL**

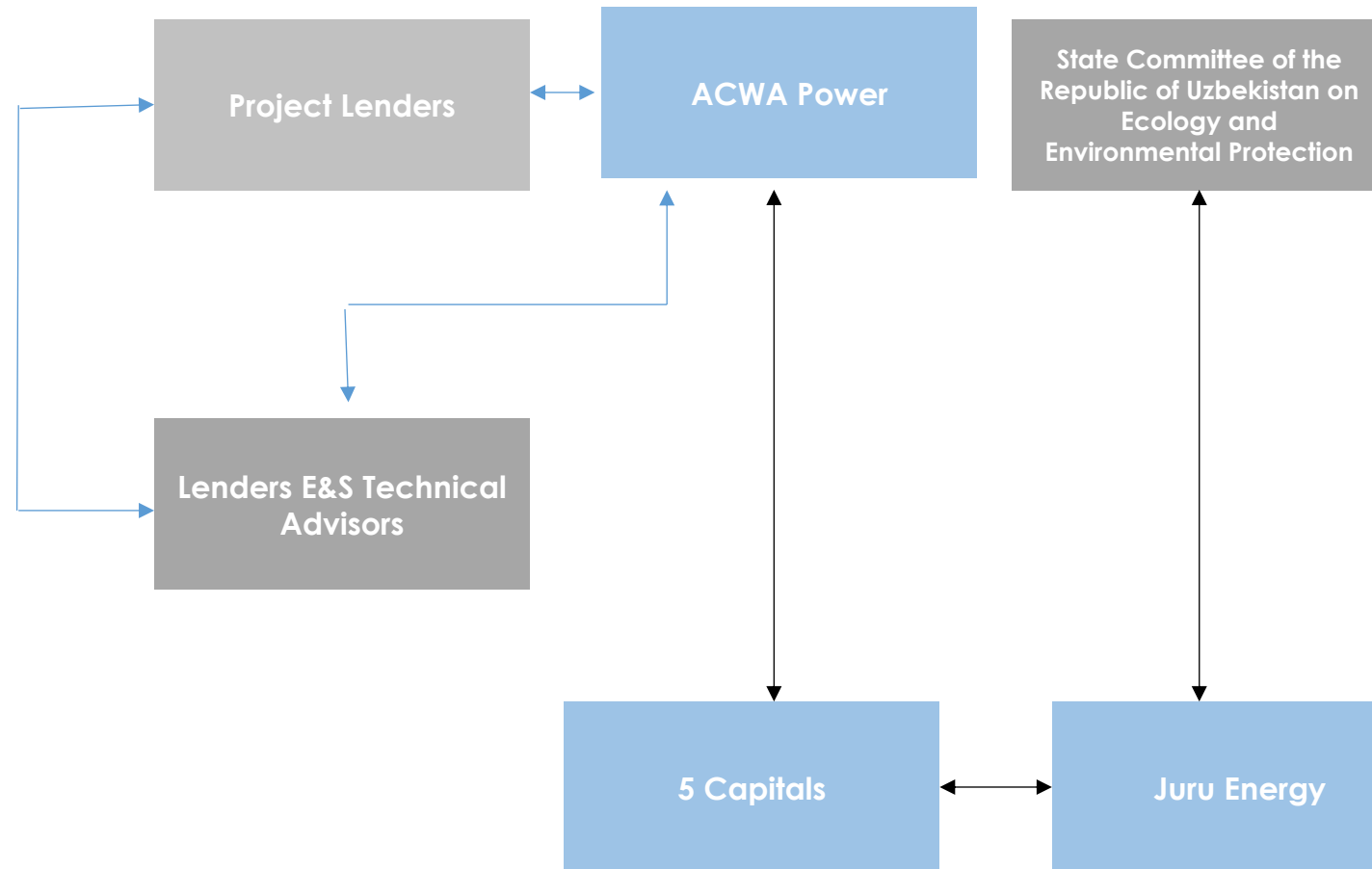


June 2022

- To publicly disclose the results of detailed Environmental & Social Studies, Modelling and Impact Assessment undertaken for Bash 500MW Wind Farm Project over the past 2 years;
- To give an opportunity for national, local governments, communities & land users to comment on the Environmental and Social Impact Assessment (ESIA) findings;
- To give an opportunity for affected Stakeholders and interested parties to comment on the ESIA findings; and
- To provide project information on:
 - Purpose, nature, and scale of the project;
 - Duration of proposed project activities (construction and operation);
 - Risks, impacts and relevant mitigation measures and benefits; and
 - Public feedback forms and grievance mechanism.



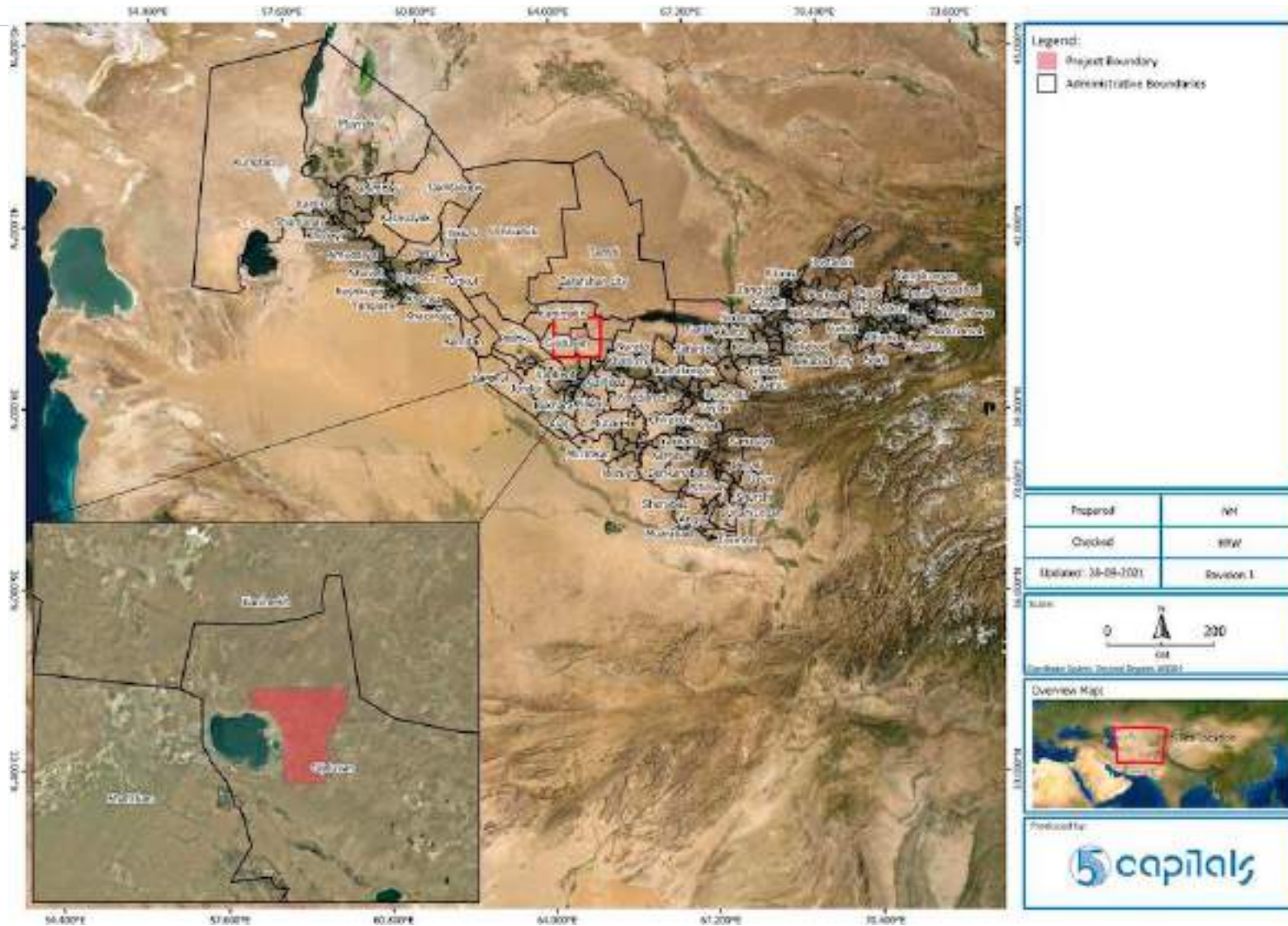
PROJECT TEAM



KEY PROJECT INFORMATION

PROJECT TITLE	Bash 500MW Wind Farm
LOCATION	Gijduvan district of Bukhara Region - Uzbekistan
PROJECT DEVELOPER	ACWA Power
PROJECT COMPANY	ACWA POWER BASH WIND
OFF-TAKER	JSC National Electric Grid of Uzbekistan
EPC CONTRACTOR	To Be Confirmed (TBC)
O&M COMPANY	First National Operation and Maintenance Co. Ltd (NOMAC)
ENVIRONMENTAL CONSULTANT	5 Capitals Environmental & Management Consultancy (Lead Consultant) PO Box 119899, Dubai, UAE Tel: +971 (0) 4 343 5955, Fax: +971 (0) 4 343 9366 www.5capitals.com
	Juru Energy Consulting LLC (Local Consultant) Chust Str. 10, 100077, Tashkent, Uzbekistan Tel: +998 71 202 0440, Fax: +998 71 2020440
POINT OF CONTACT	Ken Wade (Director) Ken.Wade@5Capitals.com

PROJECT LOCATION



Geographical Location

Total Area

285.1 hectares.

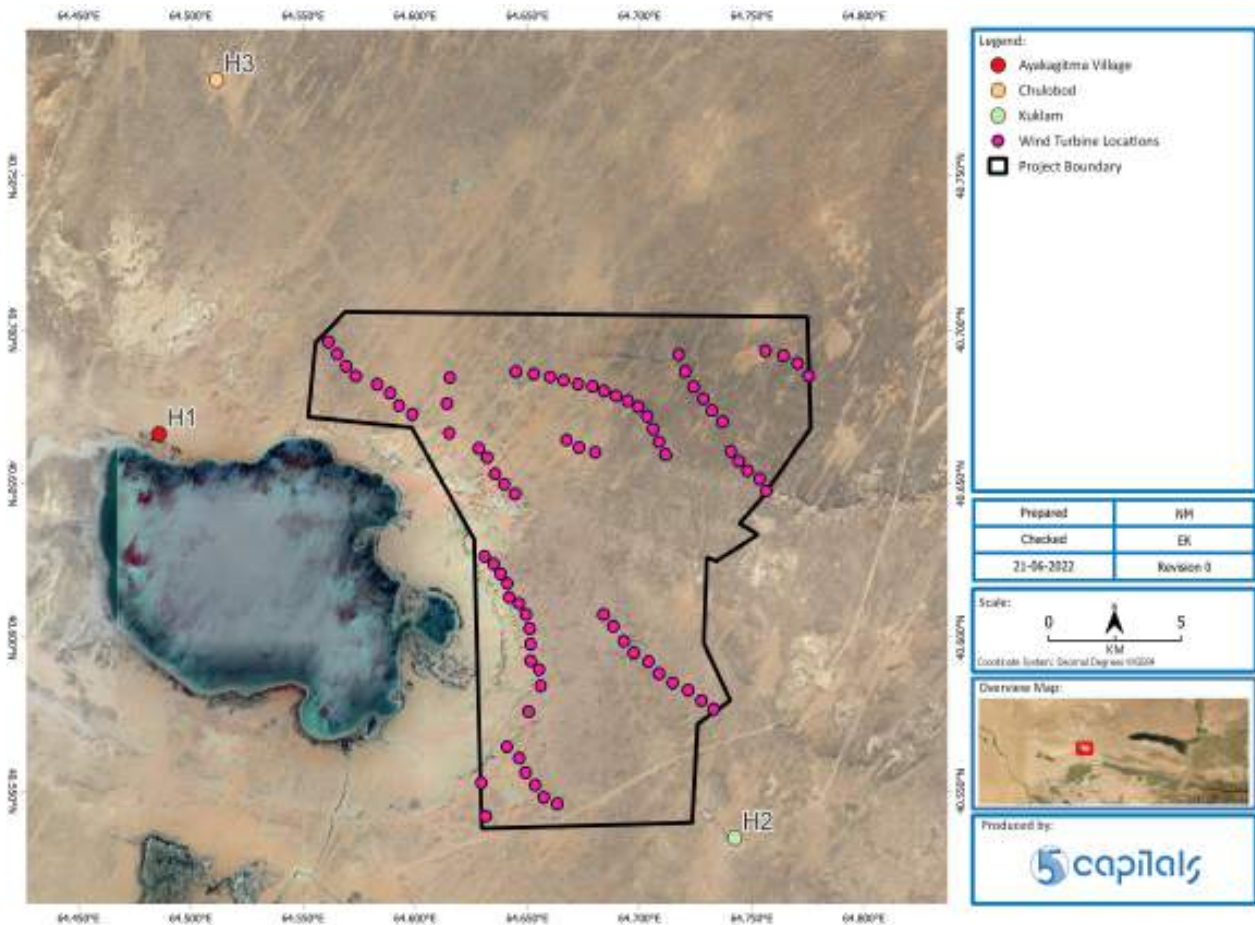
Allocated Land

The 500MW Wind Farm is located in Kyzylkum desert, Gijduvon district, Bukhara region of Uzbekistan.

Boundaries

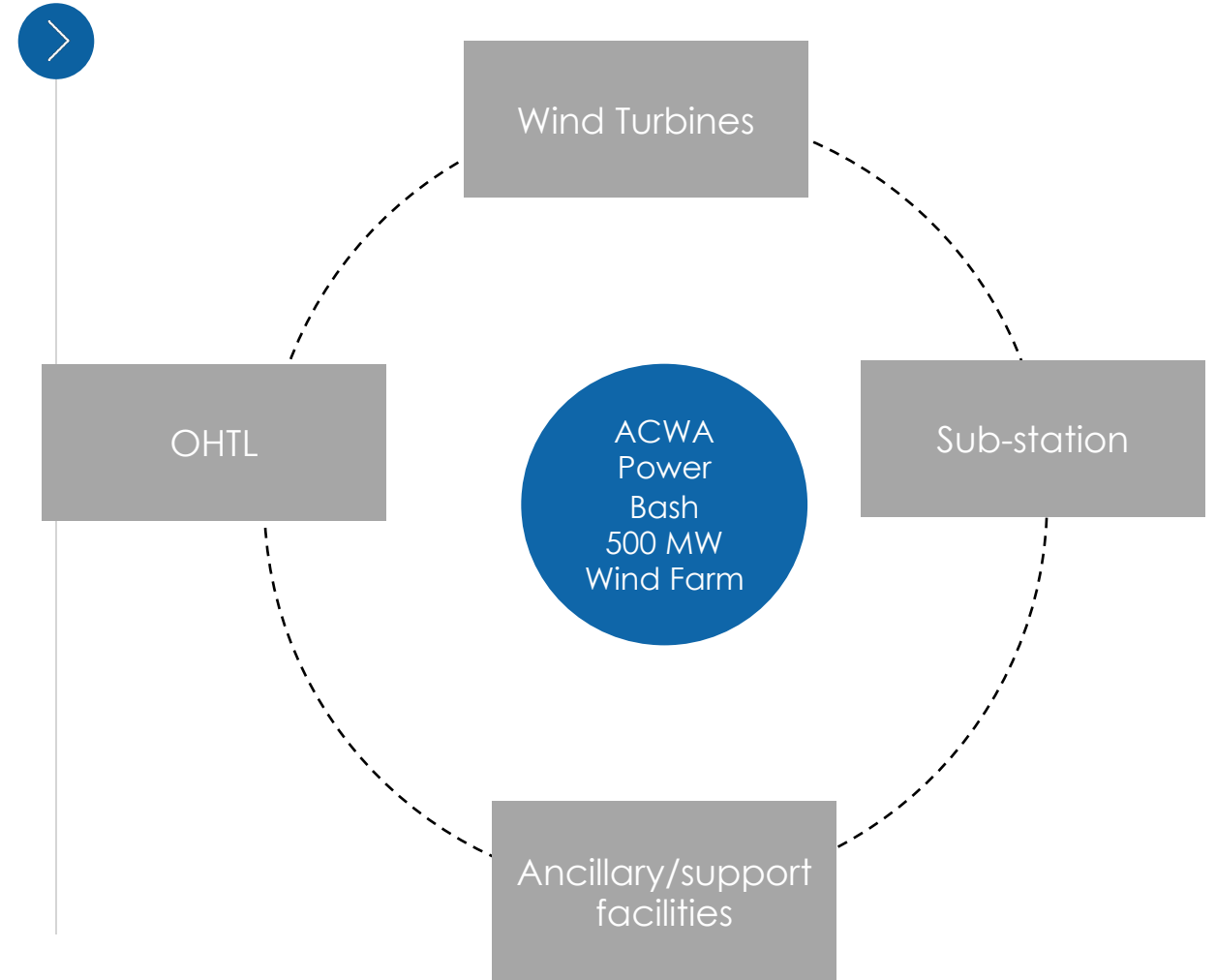
- Lake Ayakagitma located 0.5km east;
- A fuel storage facility located approximately 1.5km south-east;
- Navoi district approx. 2km to north.

PROJECT DESCRIPTION



- Under Presidential Decree of the Republic of Uzbekistan No.5003 dated on 23.02.2021 "On measures for realisation of 500 MW Wind Farm in Gijduvan district", FE'ACWA Power Bash Wind' LLC (Tashkent)' has entered into a 25-year Power Purchase Agreement with JSC National Electric Networks of Uzbekistan. This agreement was entered into on 24th January 2021 for the development, financing, construction and operation of a 500MW Wind Farm in Gijduvon district of Bukhara region.

COMPONENTS OF THE PROJECT



BASH-KARAKUL OHTL ROUTE



- The project also includes the development of an Overhead Transmission Line (OHTL) with a rating of 500kV single circuit. This OHTL will be shared between ACWA Power's Bash 500MW Wind Farm and the ACWA Power Dzhankeldy 500MW Wind Farm.
- The alignment of the Bash-Karakul 162 km OHTL has been approved by JSC National Electric Networks of Uzbekistan (NEGU) and will connect to an existing substation in Karakul.
- The construction of the OHTL will be undertaken by ACWA Power and the operation will be under NEGU.

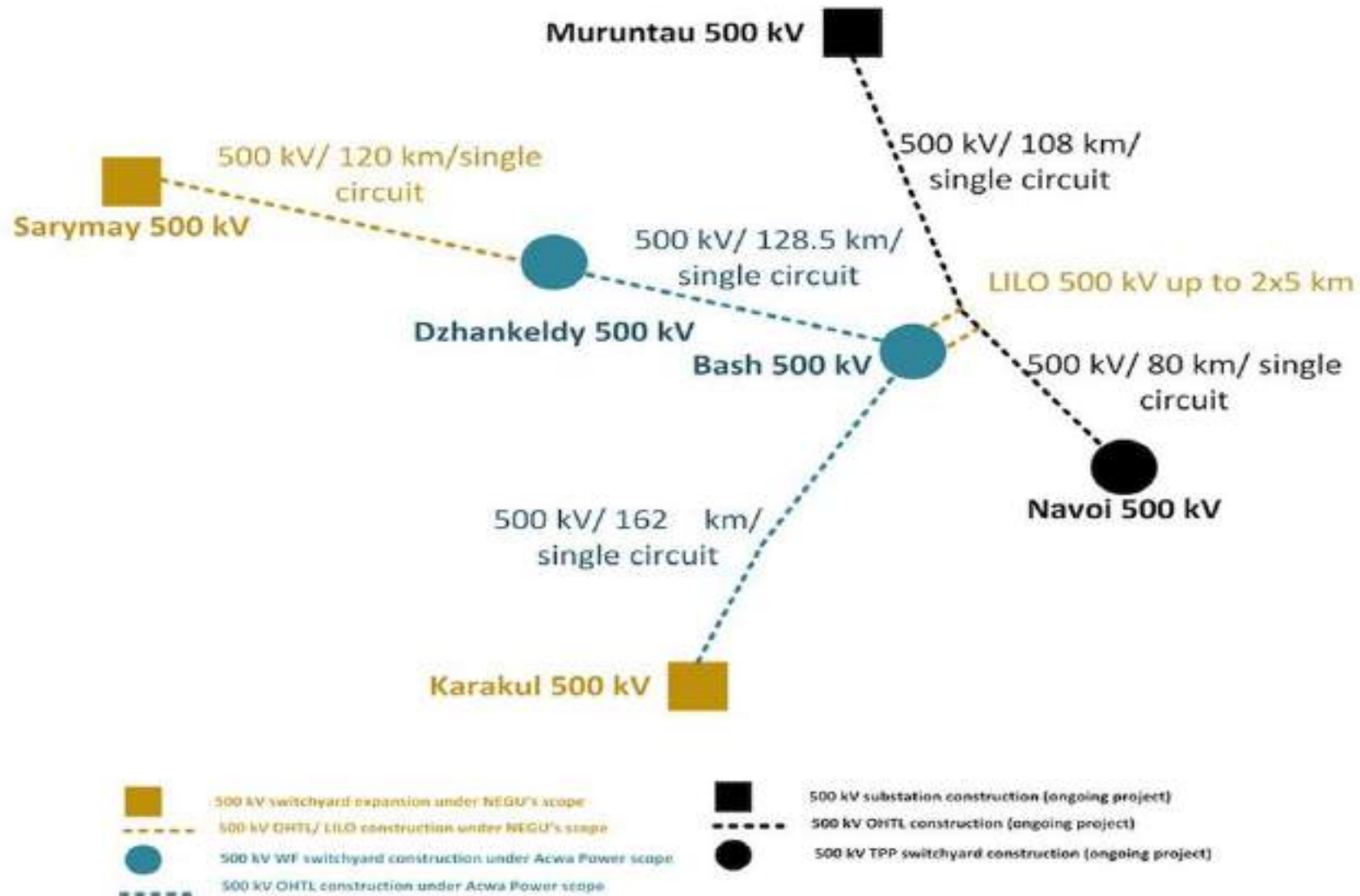
BASH-KARAKUL OHTL ROUTE



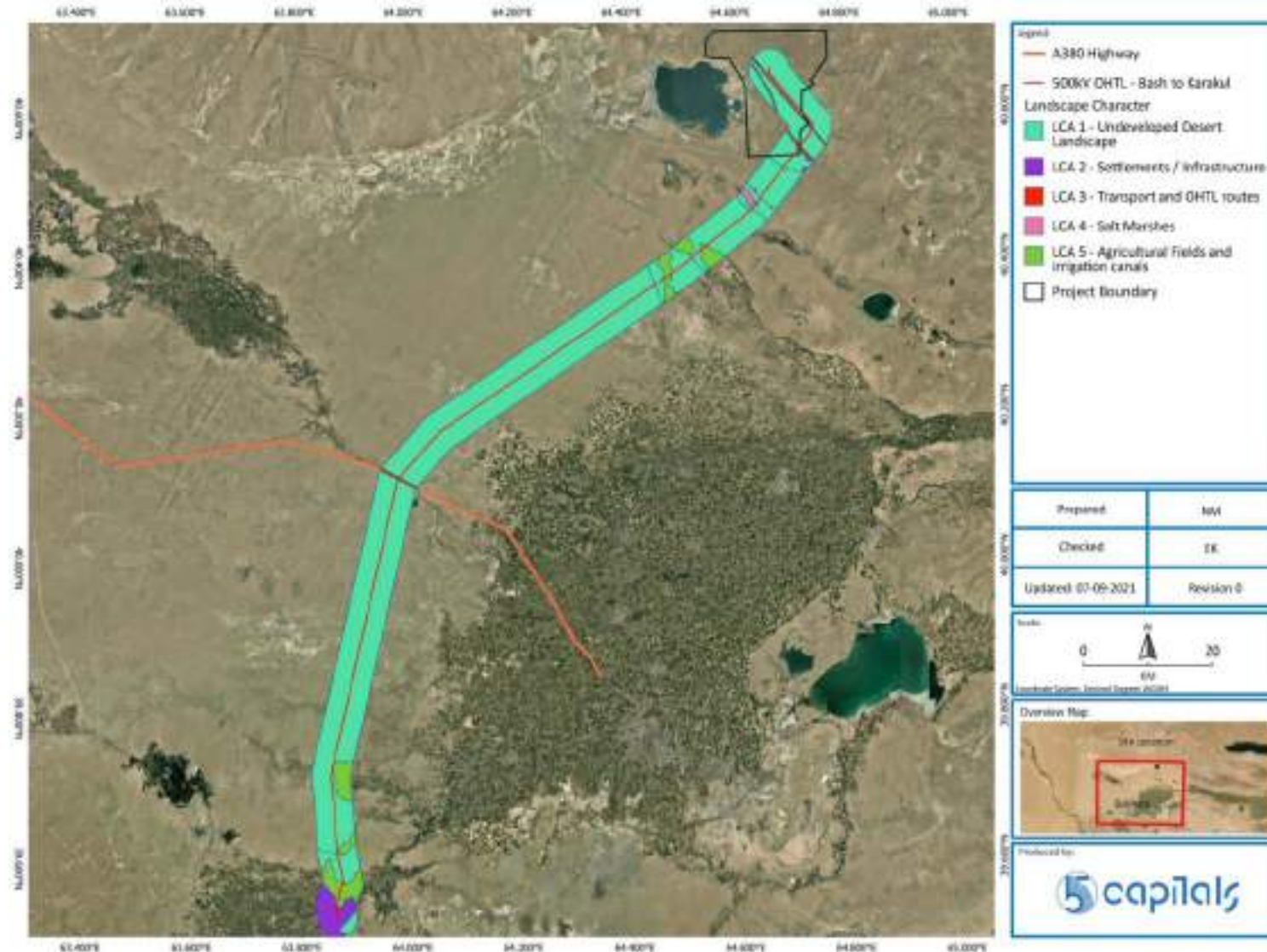
Bash-Karakul 500 kV single circuit OHTL lies along the following districts of Bukhara region:

- Gijduvon district;
- Shofirkon district;
- Peshku district;
- Romitan district;
- Jondor district;
- Karakul district.

GRID INTERCONNECTION FOR BASH & DZHANKLEDY



OHTL LANDSCAPE CHARACTER

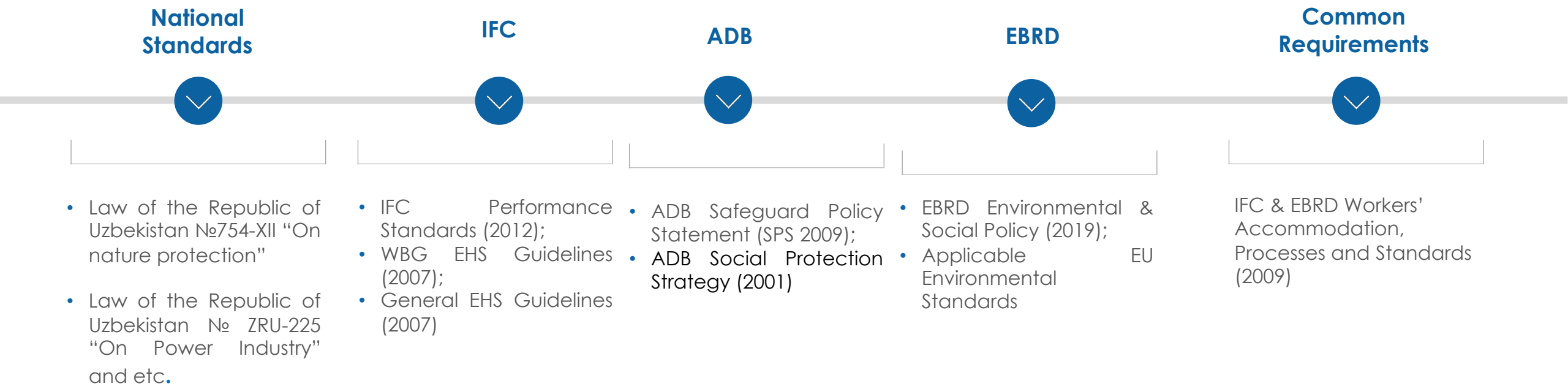


50m on each side of the OHTL alignment.

TENTATIVE PROJECT MILESTONES

MILESTONES	DATE
Signing Project Agreements (PPA; Investment Agreement)	24 th January 2021
Presidential Decrees	22 nd February 2021
Land Allotment Orders	19 & 23 March 2021
Limited Notice to Proceed (LNTP)	1 st April 2022
Full Notice to Proceed (FNTF)	1 st July 2022
Site Mobilisation	8 th July 2022
WTG Installation	2 nd November 2022
Transmission Line Construction	1 st December 2022
Substation Electrical Installation	1 st April 2023
Grid Connection	23 rd July 2023
Scheduled Commercial Operation Date (COD)	31 st December 2023
Required Project COD	31 st March 2024

ENVIRONMENTAL REGULATORY OVERVIEW



Environmental impact assessment is a method that consistently presents a technical assessment of the environmental impact that a project may cause, and explains the significance of the projected impacts, and as a result indicates opportunities for change or mitigation.

National EIA stages		Status
I	Preliminary Statement of the Environmental Impact (PSEI)	The Project was issued with positive conclusions by the State Committee on Ecology and Environmental Protection on 30 th September 2021
II	Statement of the Environmental Impact (SEI)	This will not be required for the Project based on the Conclusions provided by State Committee on Ecology and Environmental Protection from Stage I.
III	Statement on Environmental Consequences (SEC)	Need to be submitted after the end of construction works, before the commissioning and operation of the Project.

BASELINE SURVEYS

BASELINE SURVEYS CONDUCTED TO DATE (2020-2022)

SITE SURVEYS	
Overhead Transmission Line	
Ecology Surveys along OHTL	Reconnaissance Survey
	Flora survey
	Reptile survey
	Invertebrates
	Mammals
	Bird Monitoring
Soil Survey	
Landscape Survey	
Archaeological Survey Walkover	
Water Sampling	
Socio-economic Surveys	
Stakeholder Consultations	Interest Based Stakeholders
	Public Consultations
Resettlement Action Plan	
Resettlement Action Plan (Livelihood restoration for PAPs along the OHTL)	

KEY POTENTIAL ENVIRONMENTAL IMPACTS

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Biodiversity (Construction)	Habitat loss relating to land impact & habitat loss along the overhead transmission line tower locations. This is expected to be limited to the tower locations.	• Pre-construction surveys to identify animals along the overhead transmission line footprint & suitable areas to relocate them. • Construction areas will be restricted to areas of tower location. • Restoration of habitat to its natural condition after the completion of the construction phase.
Biodiversity (Operational Phase)	Birds colliding and/or being electrocuted by the OHTL.	• Inclusion of bird visual diverters; • Integration of bird-safe design for appropriate wire spacing. • Insulator types to provide safe perching platforms; and • Implementation of post-construction monitoring.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Noise (construciton)	Construction site noise – noise generated from general construcion activities, movement of vehicles.	- Night time construction works particularly near communities/land users with settlements near the OHTL alignment will be avoided and if undertaken, night work permits will be obtained. - Notice will be provided to the sensitive receptors as early as possible (minimum one-week notice) for periods of noisier works in regards to certain construction activities & for how long such activities will be likely to last. - Implementation of the grievance mechanism so that communities/receptors near the project site can submit their complaints, concerns etc.
Soil & groundwater (Construction)	- Cross contamination of soil - Pollution from accidental leaks or spillage. - Inadequate waste management Impact is expected to be negligible to minor.	- Implementation of pollution prevention & control measures with designated storage areas, equipment checked regularly & spill kits will be available. - Implementation of Waste Management Plan which will include waste segregation, use of licensed waste transporters & waste management facilities.
Soil & groundwater (Operational phase)	Accidental minor leaks & spillage Impact is expected to be negligible.	Implementation of pollution prevention & control measures with designated storage areas, equipment checked regularly & spill kits will be available.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Landscape & Visual Impacts (Construction)	- Changes in landscape character - Disturbance to visual Envelopes of Receptors	• Site clearance will be limited to the OHTL tower footprint, laydown areas. • All temporary construction facilities along the OHTL will be removed once each phase is complete and the habitat restored. • When not in use, cranes and other construction plants will be lowered, so they are at their minimum height and do not protrude unnecessarily within the visual envelope of local receptors. • Minimisation of any night time construction works and any floodlights will be directed onto working areas and back spill shields, therefore minimising any unwanted light spills.
Landscape & Visual Impacts (Operational phase)	Erection of the towers will result in changes to the landscape though the OHTL will mostly be routed through uninhabited desert districts.	• This impact is expected to be Negligible to Minor and the OHTL has been aligned near existing infrastructure as far as practicable.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Archaeology & Cultural Heritage (Construction)	- Accidental damage to unknown archaeological resources. There are no known archaeological sites along the OHTL alignment.	• A full time Archaeologist will be present during the construction phase of the project. • Implementation of a Cultural Management Plan. • Implementation of a Chance Find Procedure.
	Impact on intangible cultural heritage	• Implementation of Workers Code of Conduct which will include measures regarding respect of beliefs, customs, rituals of local communities. • Recruitment of local workers who already understand the culture. • Interaction between the workers and the local communities will be kept to a minimum in order to avoid misunderstandings or conflict.
Archaeology & Cultural Heritage (Operational Phase)	-	• Operational phase will not result to further impacts on archaeology.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Air Quality	Increased dust generation and gaseous emissions. Impacts are expected to be negligible to minor in significance .	Will be managed by mitigation and management measures outlined in ESIA and CESMP/ other management plans.
Traffic & Transportation	- Impact on road infrastructure - Increased vehicle flow on highway & local roads.	- Implementation of a Traffic & Transportation Management Plan which will outline how OHTL components will be delivered to site, management of construction traffic, personnel etc. - Safety awareness campaigns with schools, kindergartens & with communities within the community to create awareness on potential traffic risks and basic safety precautions to be taken. - Identification of alternative suitable access roads for communities and land users using existing access roads. - Rehabilitation of any roads damaged as a result of transporting project materials. - A grievance mechanism will be established to allow local communities to make complaints relating to project drivers.

KEY POTENTIAL SOCIAL IMPACTS

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Land Use Change	- Temporary & permanent impact on land users who include 7 farmers, 5 herders and 4 commercial entities. - Permanent land impact will be from the location of OHTL towers. Land use activities such as farming (with limitation to type of crops/trees that can be grown under the OHTL) and grazing will be possible during the operational phase of the OHTL.	• Physical & economic displacement of herders, farmers and commercial entities with structures within the alignment will be managed through compensation of impacted assets. • Compensation & resettlement will be undertaken before the start of construction. • Affected land users will be provided with additional support to ensure that their livelihoods are not negatively impacted by the project. • These measures will be implemented in line with the Resettlement Action Plan. • All land users will have access to a grievance mechanism to submit any complaints, concerns, impacts on their livelihoods etc.
Employment Opportunities (Construction)	- OHTL will employ between 50-100 workers while the wind farm will employ between 700 – 1000 workers. - About 350-500 of these will be from Uzbekistan and communities along the OHTL can also apply based on skills and qualifications.	• The contractor will be required to consult with the local administration and Makhalla leaders in the employment of local workers. • ACWA Power & Contractor will notify local communities on job announcement and the application process i.e., through the community Liaison Officers. • Implementation of a worker grievance mechanism so that workers can submit any complaints, concerns during the construction phase of the project.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Employment Opportunities (Operational Phase)	n/a	Dedicated/full time personnel will not be required during the operational phase of the OHTL by NEGU.
Community Health & Safety (Construction)	- Safety impacts from increased traffic movement. - Health & safety risks posed by activities in construction areas. - Security incidents between security personnel & communities	- Safety campaigns relating to traffic. - The project will undertake a Security Risk Assessment & the security personnel will be trained on acceptable code of conduct. - No security personnel will be armed. - Implementation of a Community Health & Safety Plan - Access to the grievance mechanism.
Community Health & Safety (Operational Phase)	Potential risk relating to electrocution from direct contact with high voltage lines.	- The design of the OHTL will be designed in accordance with Uzbekistan requirements and maintained regularly. - Safety signals will be posted along the OHTL route.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Electric & Magnetic Field (EMF) (Operational phase)	- During the operational phase the OHTL will produce the normal EMF which are invisible lines of force that surround any electric device such as power lines.	• Implementation of 30m buffer zone on each side of the conductor lines in line with the Uzbekistan law. • Land users with structures along the 30m buffer will be resettled & provided with information on EMF risks.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Worker Influx	- Potential risks relating to worker influx include conflict, spread of communicable diseases, disruption of local culture & gender based violence & sexual harassment (GBVH) etc in absence of any controls. The impact on communities and land users along the OHTL is expected to be negligible since OHTL construction workers will be 50 -100 and their accommodation facilities will be based on the Bash WF.	• Implementation of Local Recruitment Plan that will ensure the recruitment of local workers who already understand the local culture and way of life. • Implementation of a strict worker Code of Conduct with the requirement to respect the local culture & way of life. • Implementation of a Gender Based Violence & Harassment Prevention & Response Action Plan. • Zero tolerance to any form of gender based violence & harassment or any form of retaliation & harassment. • ACWA Power will be committed to identifying, investigating and remedying instances of GBVH whilst encouraging reporting of instances & providing support to those involved & ensure their dignity is maintained. • There will be no retaliation and harassment to those who report any cases. • EPC Contractor will develop a COVID-19 Risk Assessment at the start of construction phase and implement COVID-19 measures in line with Uzbek government and WHO guidance.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impact	Mitigation/ Management
Labour & Working Conditions	The nature of construction work means that construction workers (esp. unskilled, semi-skilled) can be exposed to certain working conditions that could potentially impact their human rights. The potential risks may include: - Occupational health & safety risks - Forced labour & child labour - Lack of worker representation & restrictions on trade unions. - Compulsory overtime & excessive working hours. - Provision of inadequate accommodation facilities	• EPC Contractor will establish an Occupational Health & Safety management system taking into account specific risks associated with the project, legal requirements and duty of care. • The project will have zero tolerance to forced labour and will only engage with registered recruitment agencies and no persons under 18years will be employed at the project. • HR policies will include the ability of workers to form or join all types of associations, trade unions etc. • All workers will be informed about their working conditions, wage entitlements, overtime arrangements, overtime compensation, benefits such as holiday leave, sick leave, maternity/paternity etc. • Accommodation areas will be managed in accordance with EBRD & IFC Worker's Accommodation Processes & Standards. • There will be zero tolerance to ender discrimination in employment, wages, working conditons, benefits etc. • All workers will have access to a grievance mechanism where they can submit their complaints, concerns.
Social Risks associated to the Supply Chain	- Child & forced labour - Gender based violence & harassment - Lack of written work contracts etc	• Implementation of a Supply Chain Management Plan for all its suppliers and monitor/audits. This will include reporting to lenders on any cases or allegations of forced/child labour raised in relation to core suppliers.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Expected Positive Impacts
Summary of Other Positive Impacts	• Modernisation of electrical transmission infrastructure. • Modernisation of electrical transmission infrastructure (i.e., upgrading of the Kurakul sub-station). • Diversification in power through increased share of renewable energy sources in power through increased share of renewable energy sources in line with Uzbekistan 2030 Energy Strategy.

GRIEVANCE REDRESS MECHANISM (GRM)

A grievance mechanism is to be established to allow all stakeholders to request for further information regarding the Project and for submission of comments or complaints.

The GRM is absolutely free of charge, transparent and without any retribution to those who use it.

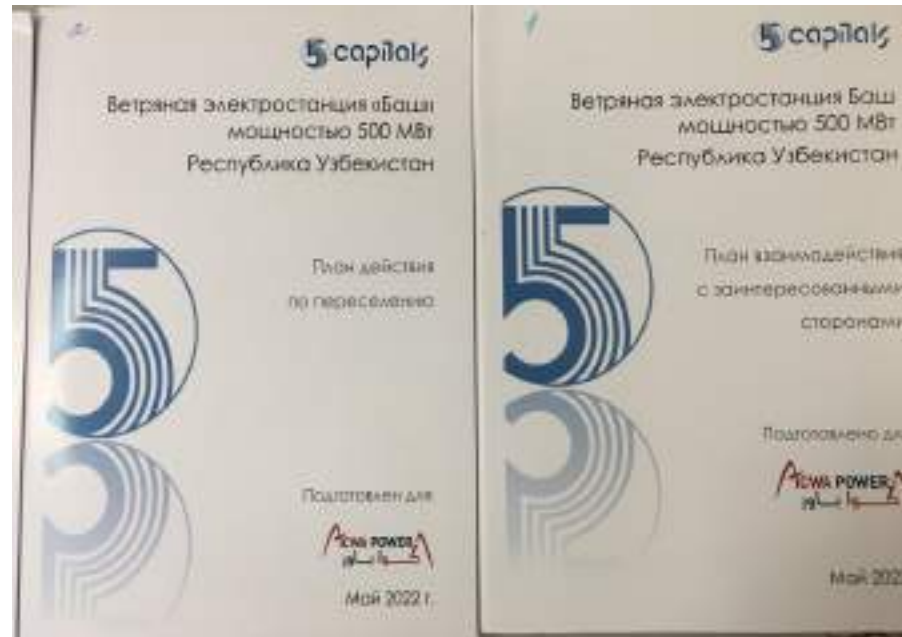
GRM Process and Timeline

	Stage	Timeline
1	Grievance Received/Submitted	-
2	Grievance logged and acknowledged	Within 7 working days of grievance being submitted
3	Grievance investigated	Within 14 working days of grievance being submitted*
4	Proposed resolution conveyed to grievant	Within 14 working days of grievance being submitted
IF APPLICABLE FOLLOWING DISSATISFACTION OF RESOLUTION BY GRIEVANT		
5	Actions to re-assess grievance/propose new solution/inform Grievant of final decision	Within 14 working days of notification of dissatisfaction by Grievant
6	In the event that a grievance cannot be resolved between the two parties a mediator will be involved i.e. local leaders who understand the culture and practices within the Project site.	Within 14 working days of notification of dissatisfaction by the Grievant.

Please contact us if you need more information or for any comments

COMPANY	CONTACT DETAILS	POSTAL ADDRESS
ACWA Power (Project Developer) Sherzod Onarkulov Senior Manager – Business Development	Email: Sonarkulov@acwapower.com Work: +998 71 238 9960 Mob: +998 90 003 9960	Block-A, 13th Floor, 107-B, Amir Temur Avenue, Tashkent, Uzbekistan
Community Liaison Officers	Contact details will be provided by ACWA Power and the Contractor before the start of land acquisition and construction.	
Juru Energy Umida Rozumbetova – Acting Head of E&S Practice Group	Email: u.rozumbetova@juruenergy.com Work: +998 712020440	10A, Chust Str., Tashkent, 100077, Uzbekistan
Juru Energy Gulchekhra Nematullayeva – Social Specialist	Email: g.nematullaeva@juruenergy.com Work: +998 712020440	

PUBLIC INFORMATION AVAILABILITY



INFORMATION AVAILABLE TODAY (MUNICIPALITY/COMMUNITY)

- **SEP**, in Russian
- **RAP report in both languages**, Uzbek and Russian
- **NTS copies in both languages**, Uzbek and Russian
- **Feedback Forms**

LOCATION	CONTACT DETAILS
Gijduvan municipality	Foreign Trade and Investment department
Shofirkon municipality	Foreign Trade and Investment department
Peshku municipality	Foreign Trade and Investment department
Jondor municipality	Foreign Trade and Investment department
Romitan municipality	Foreign Trade and Investment department
Karakul municipalities	Foreign Trade and Investment department
Herders along OHTL (4 herders)	Herder Sulaymonov Sobir
Farmers along OHTL (farmers 7)	Maxsud Rajaov: Mardon farm manager
Commercial entities (6 entities and workers)	Tilavova Zarnigor's manager Kumush Kalava LLC
Local market in Karakul	Karakul district shopping center: Director of shopping center.
Bukhara regional department of Sericulture Committee on Wool Industry (SWID)	SWID department

Thank you for your attention!



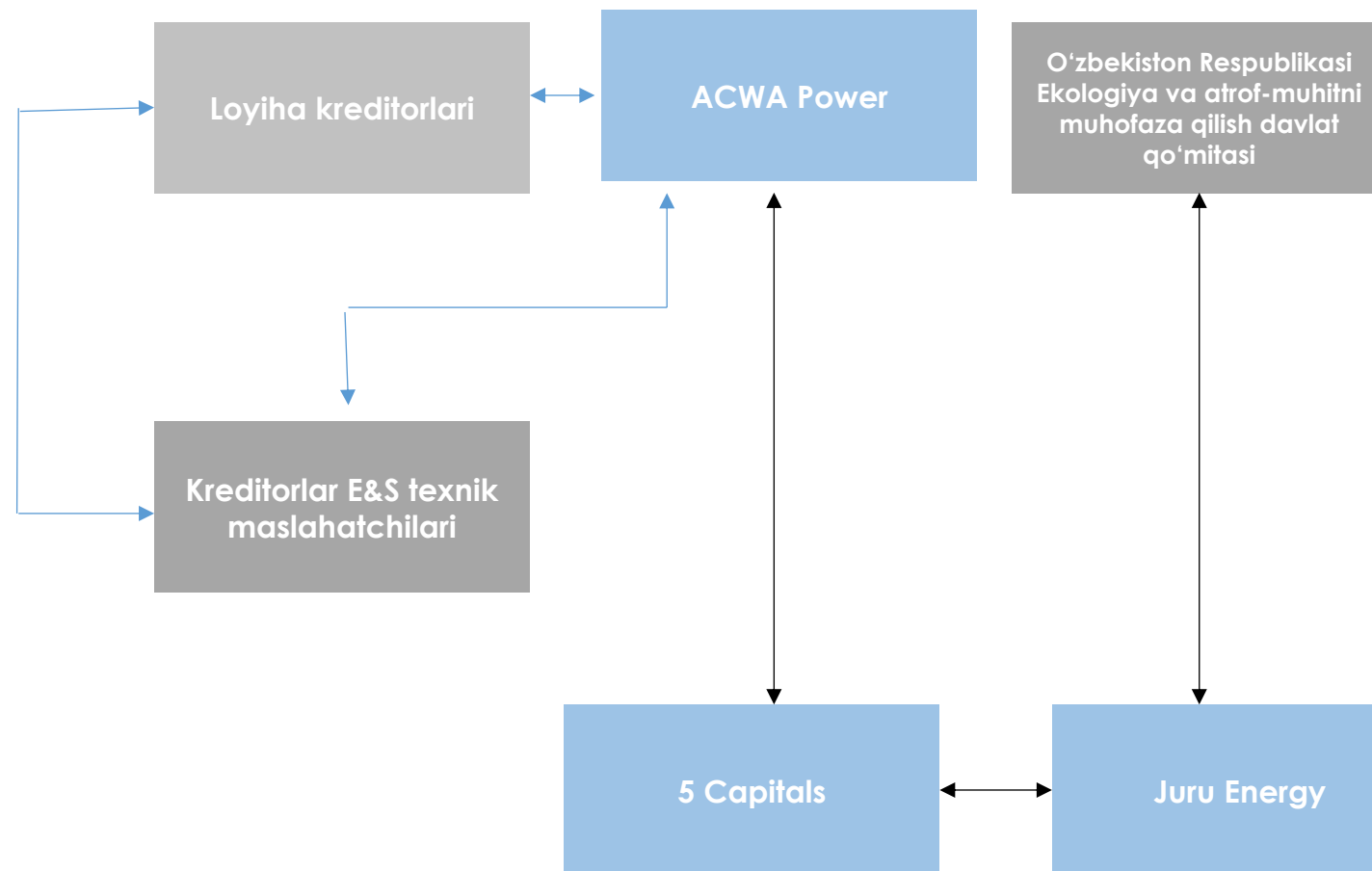
**BASH 500 MVT SHAMOL
ELEKTR STANSIYASI
(BASH-QORAKO'L 500 kV
BIR ZANJIRLI ELEKTR
UZATISH LINIYASINI)**



2022 yil iyun

- Oxirgi 2 yil ichida Bash 500 MVt quvvatga ega shamol stansiyasi loyihasi uchun amalga oshirilgan modellashtirish va ta'sirni baholash ishlari, atrof-muhit va ijtimoiy tadqiqotlar natijalarini batafsil ommaga oshkor qilish;
- Milliy va mahalliy boshqaruv organlariga, mahallalar va yerdan foydalanuvchilarga atrof-muhit va ijtimoiy ta'sirni baholash natijalari (ESIA) bo'yicha o'z fikrlarini bildirish imkoniyatini berish;
- Ta'sir ostidagi manfaatdor tomonlarga va insonlarga (ijtimoiy va ekologik ta'sirni baholash loyihasi) natijalari bo'yicha fikr bildirish imkoniyatini berish; va
- Loyiha haqida ma'lumot berish uchun:
- Loyihaning maqsadi, tabiati va ko'lami;
- Taklif etilayotgan loyiha faoliyatining davomiyligi (qurilish va foydalanish);
- Havotirlarlar, ta'sirlar va ularni kamaytirish bo'yicha tegishli choralar va imtiyozlar; va
- Jamoatchilik bilan bog'liq fikr-mulohazalar shakllari va shikoyatlar mexanizmi.

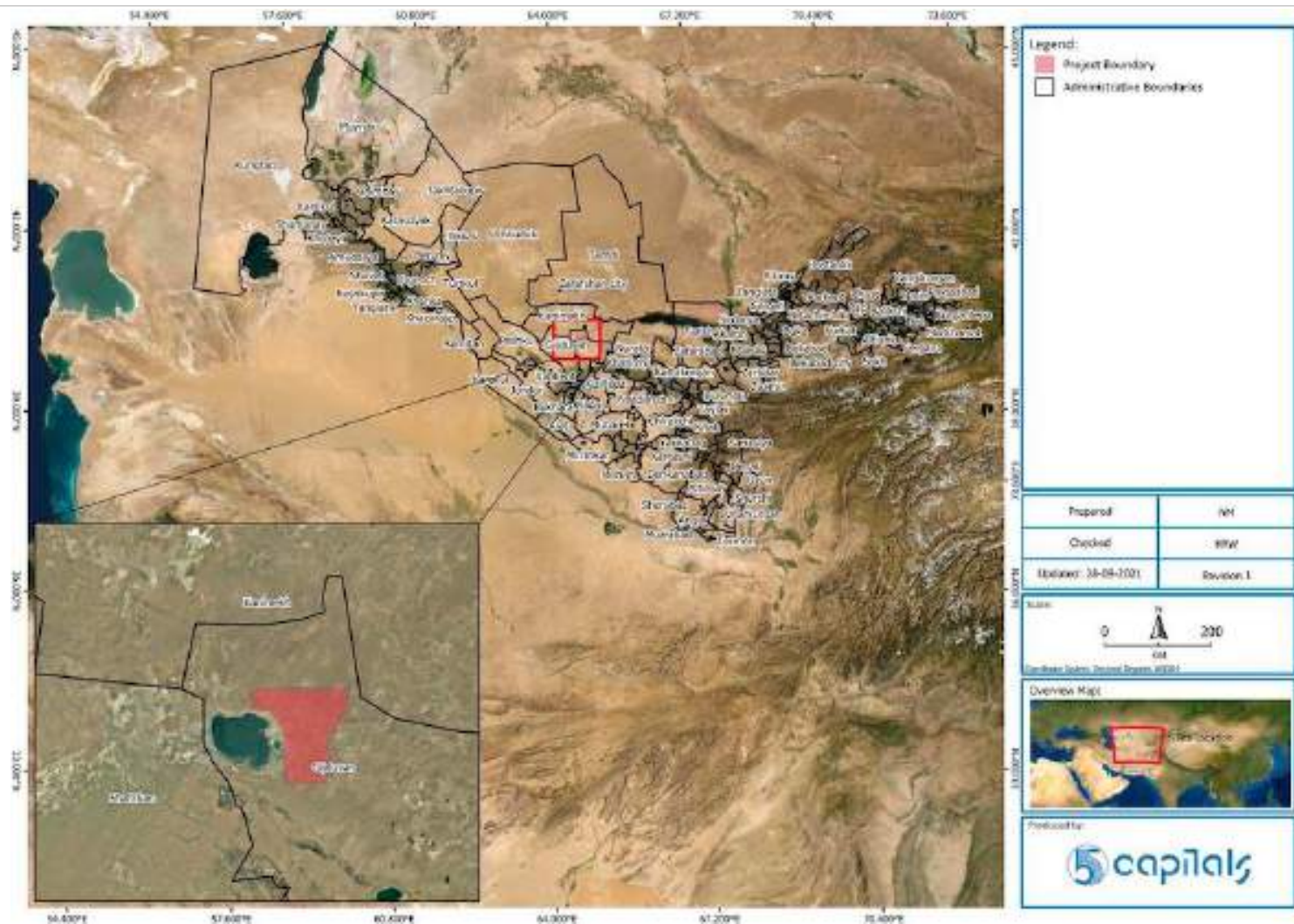
LOYIHA GURUHI



Loyihaning asosiy ma'lumotlari

LOYIHA NOMI	Bash 500 MVt shamol elektr stansiyasi
JOYLASHUVI	Buxoro viloyati G'ijduvon tumani - O'zbekiston
LOYIHANI ISHLAB CHIQUVCHI	ACWA Power
LOYIHA KOMPANIYASI	ACWA POWER BASH WIND
ISTE'MOLCHI	"O'zbekiston milliy elektr tarmog'i" AJ
MUHANDISLIK, TA'MINOT VA QURILISH IJROCHICHISI (EPC)	Tasdiqlanishi kutilmoqda
O&M KOMPANIYASI	First National Operation and Maintenance Co. Ltd (NOMAC)
ATROF-MUHIT BO'YICHA MASLAHATCHI	5 Capitals Environmental & Management Consultancy (Bosh konsultant) Pochta: 119899, Dubai, BAA Tel: +971 (0) 4 343 5955, Faks: +971 (0) 4 343 9366 www.5capitals.com
	Juru Energy Consulting LLC (Mahalliy konsultant) Chust ko'chasi. 10, 100077, Toshkent, O'zbekiston Tel: +998 71 202 0440, Faks: +998 71 2020440
BOG'LANISH YO'LI	Ken Veyd (Direktor) Ken.Wade@5Capitals.com

LOYIHANING JOYLASHUVI



Geografik joylashuvi

Umumiy maydoni

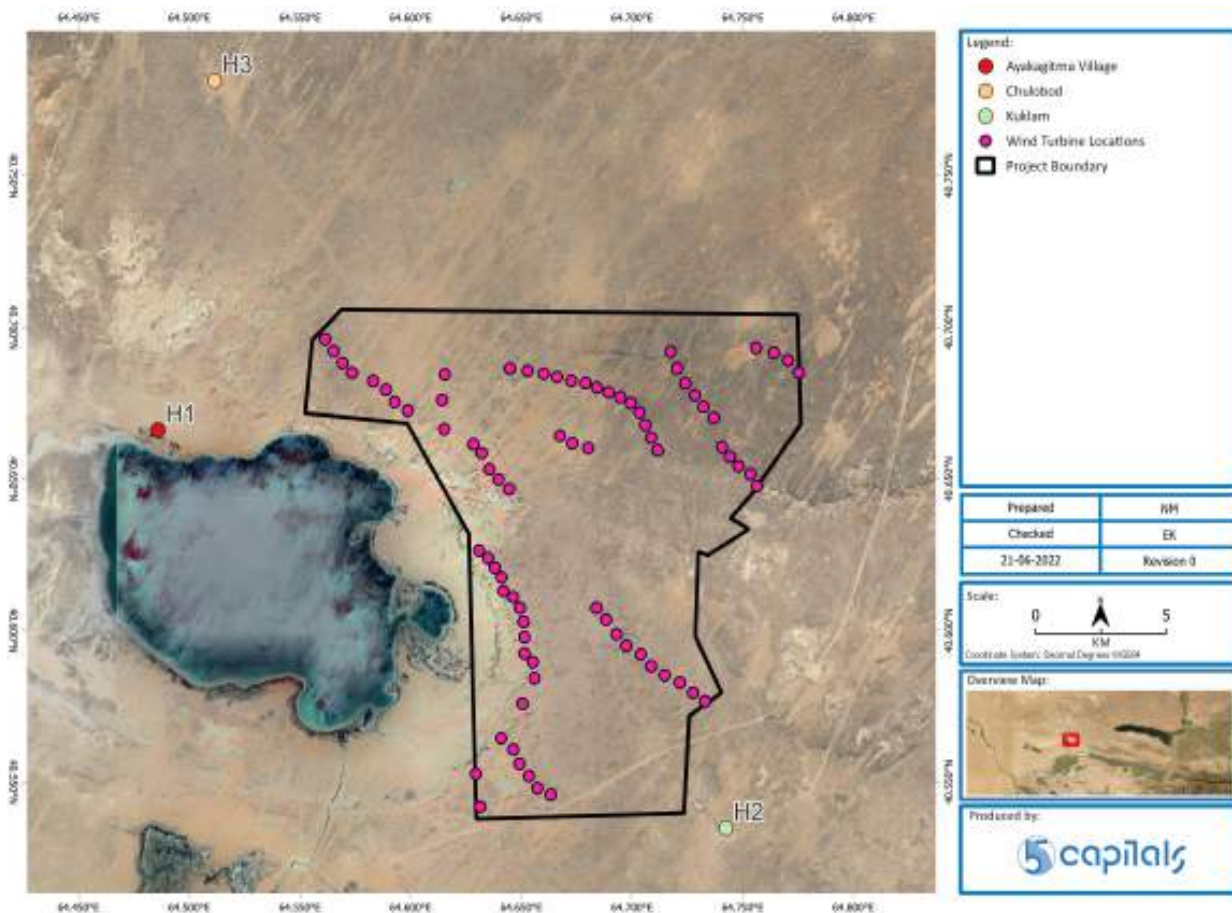
285.1 gektar

Ajratilgan yer

500 MVt quvvatga ega shamol elektr stansiyasi O'zbekistonning Buxoro viloyati, G'ijduvon tumani, Qizilqum cho'lida joylashgan.

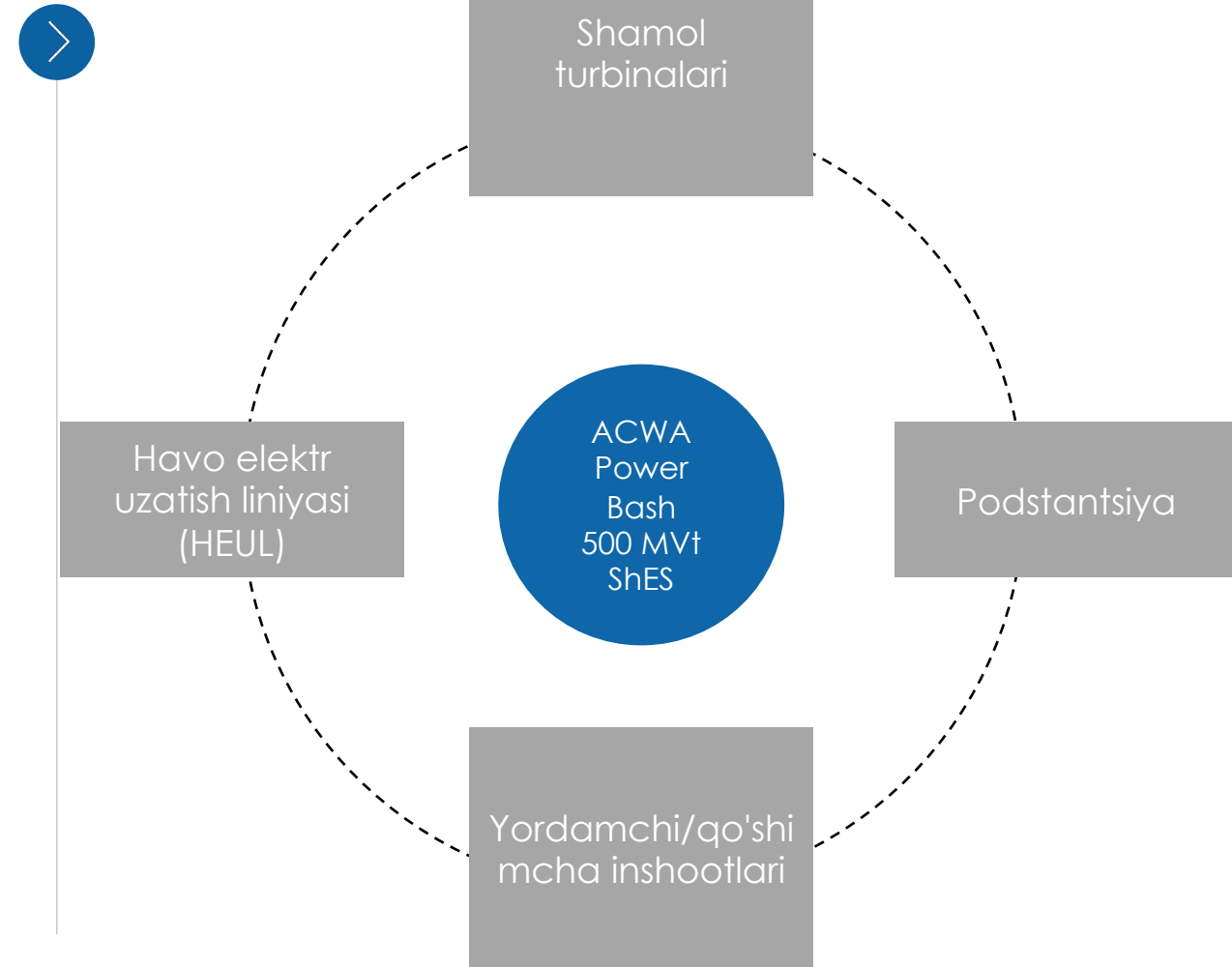
Chegaradoshligi:

- Sharqdan 0,5 km uzoqlikda Og'itma ko'li;
- Janubiy-sharqdan taxminan 1.5 km uzoqlikda Yonilg'i saqlash ombori;
- Shimoldan 2 km uzoqlikda Navoiy viloyati bilan chegaradosh;



- O'zbekiston Respublikasi Prezidentining 23.02.2021 yildagi "G'ijduvon tumanida 500 MVt quvvatga ega shamol elektr stansiyasi loyihasini amalga oshirish chora-tadbirlari to'g'risida"gi 5003-son qarori asosida XK "ACWA Power Bash Wind" MChJ (Toshkent sh.) 25 yillik muddatga "O'zbekiston milliy elektr tarmoqlari" AJ bilan elektr energiyasini sotib olish shartnomasini tuzdi. Ushbu shartnoma 2021-yil 24-yanvarda Buxoro viloyati G'ijduvon tumanida 500 MVt quvvatga ega shamol elektr stansiyasini rivojlantirish, moliyalashtirish, qurish va foydalanish uchun tuzilgan.

LOYIHANING TARKIBIY QISMLARI



BASH-QORAKO'L HEUL CHIZMASI



- Loyiha 500 kV kuchlanishli Havo Elektr Uzatish Liniyasini (HEUL) ishlab chiqishni ham o'z ichiga oladi. Ushbu elektr uzatish tarmoqlari "ACWA Power Bash" 500 MVt Shamol Elektr stansiyasi va "ACWA Power Dzhankeldy" 500 MV Shamol Elektr stansiyasi o'rtasida taqsimlanadi.
- 162 km uzunlikdagi Bash-Karako'l elektr uzatish liniyasi "O'zbekiston milliy elektr tarmoqlari" AJ (O'MET) tomonidan tasdiqlandi va Qorako'ldagi mavjud podstansiyaga ulanadi.
- Elektr uzatish liniyasini (HEUL) qurilishi ACWA Power tomonidan amalga oshiriladi va "O'zbekiston milliy elektr tarmoqlari" AJ tomonidan boshqariladi.

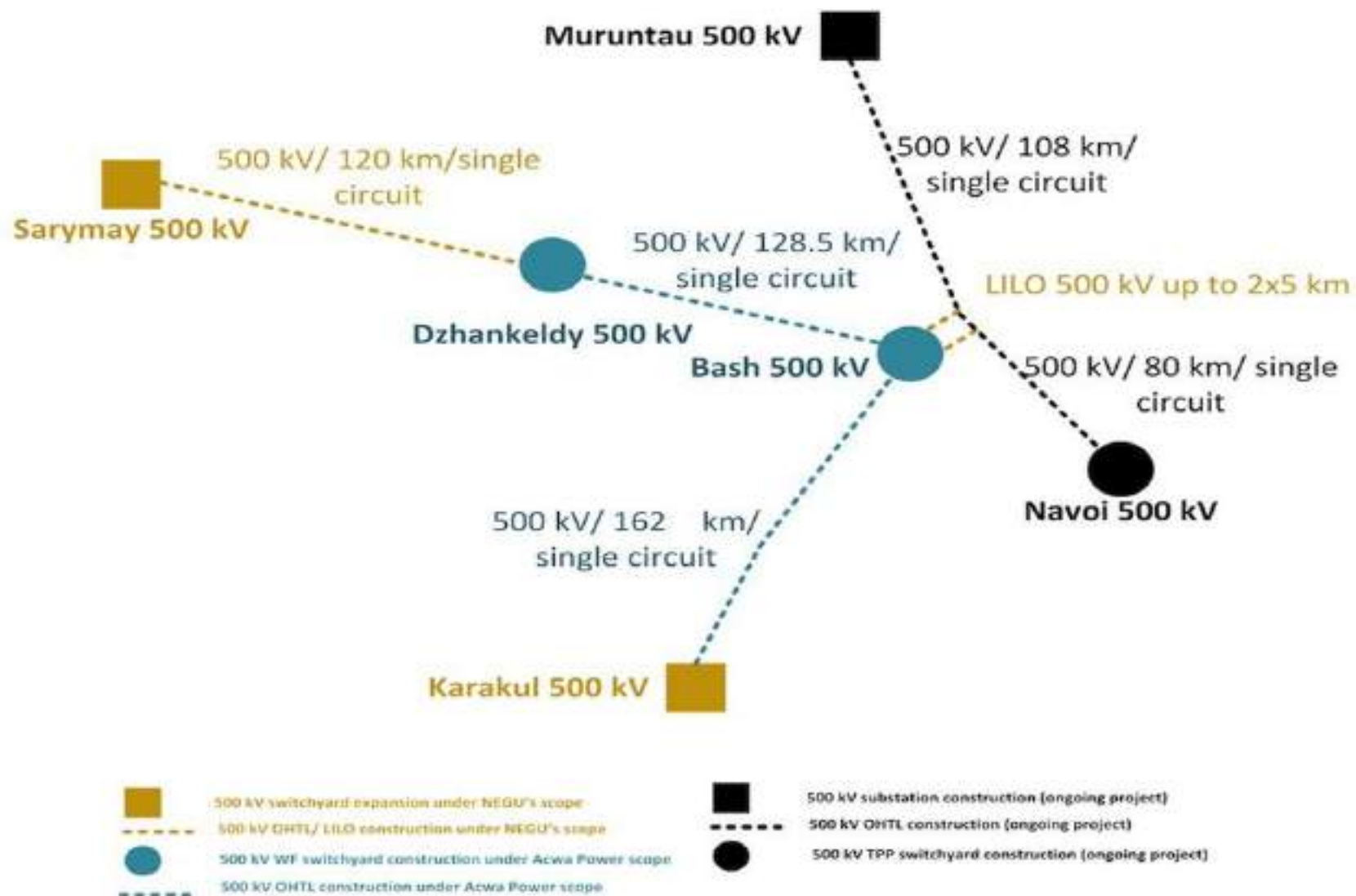
BASH-QORAKO'L HAVO ELEKTR UZATISH LINIYASI YO'LI



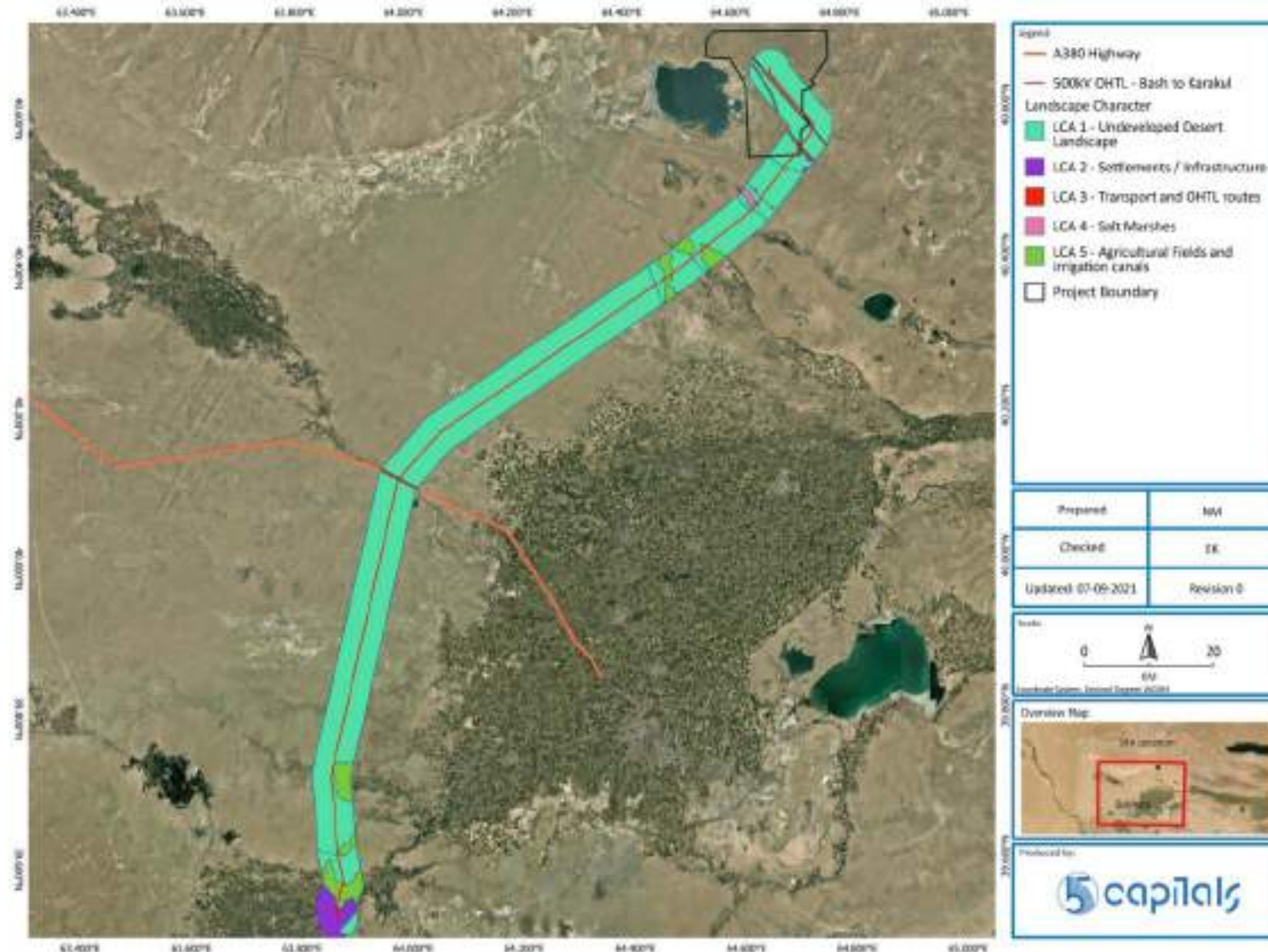
Bash-Qorako'l 500 kV bir zanjirli elektr uzatish liniyasi, Buxoro viloyatining quyidagi tumanlari bo'ylab joylashadi:

- G'ijduvon tumani;
- Shofirkon tumani;
- Peshko' tumani;
- Romitan tumani;
- Jondor tumani;
- Qorako'l tumani.

BASH VA JONKELDI HEUL UCHUN TIZIMLAR BIRLASHMASI



HAVO ELEKTR UZATISH LINIYASI (HEUL) LANDSHAFTNING TABIATI



HEULning har ikkala tomonidan 50 metrdan bo'lgan masofa chegarasi ko'rsatilgan

LOYIHANING TAXMINIY BOSQICHLARI



BOSQICHLARI	SANALARI
Loyiha bitimlarini imzolash (Davlar xususiy shrikchilik shartnomasi; Investitsiya shartnomasi)	2021 yil 24 yanvar
Prezident farmonlari	2021 yil 22 fevral
Yer ajratish to'g'risidagi qarorlar	2021 yil 19 va 23 mart
Ish boshlash haqida cheklangan xabarnoma (LNTP)	2022 yil 1 aprel
Ish boshlash haqida to'liq xabarnoma (FNTP)	2022 yil 1 iyul
Mobilizatsiya	2022 yil 8 iyul
Shamol turbinasi generatorini o'rnatish	2022 yil 2-noyabr
Elektr uzatish liniyasini qurish	2022 yil 1 dekabr
Podstansiyada elektr o'rnatish	2023 yil 1 aprel
Tarmoqqa ulanish	2023 yil 23 iyul
Qurilish uchun qisman ish boshlash sanasi (COD)	2023 yil 31 dekabr
Qurilish uchun to'liq ish boshlanishi	2024 yil 31 mart

Milliy standartlar



- O'zbekiston Respublikasining №754-XII "Tabiatni muhofaza qilish to'g'risida"gi Qonuni
- O'zbekiston Respublikasining O'RQ-225-son "Energetika to'g'risida"gi Qonuni va boshqalar.

Xalqaro moliya korporatsiyasi



- XMK ishlash standartlari (2012);
- Jahon banki guruhining atrof-muhit, salomatlik va xavfsizlik bo'yicha yo'riqnomasi (2007);
- Umumiy Atrof-muhit, salomatlik va xavfsizlik ko'rsatmalari (2007)

Osiyo taraqqiyot banki



- OTB Xavfsizlik siyosati bayonoti (SPS 2009);
- OTB ijtimoiy himoya strategiyasi (2001)

Yevropa tiklanish va taraqqiyot banki



- Yevropa tiklanish va taraqqiyot banki Ekologik va ijtimoiy siyosat (2019);
- Yevropa Ittifoqining amaldagi ekologik standartlari

Umumiy talablar



Xalqaro moliya korporatsiyasi va Yevropa tiklanish va taraqqiyot banki xodimlarining turar joyi, jarayonlari va standartlari (2009)

Atrof-muhitga ta'sirni baholash - loyiha olib kelishi mumkin bo'lgan atrof-muhitga ta'sirning texnik bahosini doimiy ravishda taqdim etadigan, prognoz qilinayotgan ta'sirlarning ahamiyatini tushuntiradigan va natijada o'zgartirish yoki yumshatish imkoniyatlarini ko'rsatadigan usuldir.

Atrof-muhitga ta'sirni baholash milliy bosqichlari

I

Atrof-muhitga ta'sirning dastlabki bayonoti (PSEI)

II

Atrof-muhitga ta'sir bayonoti (SEI)

III

Atrof-muhitga ta'sirning to'g'risidagi bayonot (SEC) oqibatlarini



Holati

Loyiha Ekologiya va atrof-muhitni muhofaza qilish davlat qo'mitasi tomonidan 2021-yil 30-sentabrda ijobiy xulosa bilan chiqarilgan.

Ekologiya va atrof-muhitni muhofaza qilish davlat qo'mitasining 1-bosqichdan olingan xulosalari asosida loyiha uchun bu talab qilinmaydi.

Qurilish ishlari tugagandan so'ng, loyihani ishga tushirishdan oldin taqdim etilishi kerak.

DASTLABKI TADQIQOTLAR

O'TKAZILGAN DASTLABKI TADQIQOTLAR (2020-2022)

Loyiha maydonidagi o'rganishlar	
Havo elektr uzalish liniyalari	
HEUL bo'ylab o'tkazilgan ekologik tadqiqotlar	Dastlabki izlanish ishlari
	Flora
	Reptiliyalar
	Umurtqasizlar
	Sut emizuvchilar
	Qushlar monitoringi
Tuproq analizi	
Landshaft o'rganish ishlari	
Arxeologik izlanishlar	
Suv analizi	
Ijtimoiy-iqtisodiy izlanishlar	
Manfaatdor tomonlar bilan maslahatlashuvlar	Manfaatdor tomonlar
	Jamoat eshittiruv
Ko'chirish uchun harakatlar rejasi	
Ko'chirish uchun harakatlar rejasi (HEUL bo'ylab joylashgan ta'sir ostidagilar uchun Turmush tarzini tiklash rejasi)	

ATROF-MUHITGA ASOSIY POTENSIAL TA'SIR

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Biologik xilma-xillik (Qurilish)	Yerga ta'sir qilish va havoelektr uzatish liniyasi minoralari bo'ylab joylashgan yashash muhitini yo'qotish bilan bog'liq yashash joylarining yo'qotilishi. Bu minora joylashgan joylar bilan cheklanishi kutilmoqda.	- Elektr uzatish liniyasi bo'ylab hayvonlarni aniqlash va ularni ko'chirish uchun mos joylarni aniqlash uchun qurilishdan oldingi tadqiqotlar. - Qurilish maydonlari minora joylashgan hududlar bilan cheklanadi. - Qurilish bosqichi tugagandan so'ng yashash muhitini tabiiy holatiga qaytarish.
Biologik xilma-xillik (Operatsion bosqich)	Qushlarning to'qnashuvi va/yoki havo elektr uzatish liniyasi tomonidan elektr toki urishi.	- Qushlarni vizual yo'naltiruvchilarni kiritish; - Tegishli simlar oralig'i uchun qushlar uchun xavfsiz dizaynning integratsiyasi. - Xavfsiz perching platformalarini ta'minlash uchun izolyator turlari; va - Qurilishdan keyingi monitoringni amalga oshirish.

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Shovqin (qurilish davomida)	Qurilish maydonchasi shovqini - umumiy qurilish ishlari, transport vositalari harakati natijasida hosil bo'lgan shovqin.	- Tungi qurilish ishlari, ayniqsa, havo uzatish liniyasi (HEUL) trassasi yaqinida joylashgan aholi punktlari joylashgan jamoalar/yerdan foydalanuvchilar yaqinida amalga oshirilmaydi va agar amalga oshirilsa, tungi vaqtda ishlash uchun ruxsatnoma olinadi. - Muayyan qurilish ishlari bilan bog'liq shovqinli ishlar va bunday faoliyatlar qancha davom etishi mumkinligi to'g'risida imkon qadar tezroq (kamida bir haftalik ogohlantirish) ta'sirchan retseptorlarga xabar beriladi. - Loyiha hududi yaqinidagi jamoalar/reseptorlar o'z shikoyatlarini, xavotirlarini va hokazolarni yuborishlari uchun shikoyat qilish mexanizmini amalga oshirish.
Tuproq va yer osti suvlari (Qurilish davomida)	- Tuproqning o'zaro ifloslanishi - Tasodifiy oqish yoki to'kilish natijasida ifloslanish. - Chiqindilarni noto'g'ri boshqarish Ta'sir unchalik katta bo'lmagan darajada bo'lishi kutilmoqda.	- Belgilangan saqlash joylari bilan ifloslanishning oldini olish va nazorat qilish choralari amalga oshirish, muntazam ravishda tekshiriladigan uskunalar va to'kilish to'plamlari mavjud bo'ladi. - Chiqindilarni ajratish rejasini amalga oshirish, bu chiqindilarni ajratish, litsenziyalangan chiqindilarni tashuvchilar va chiqindilarni boshqarish vositalaridan foydalanishni o'z ichiga oladi.
Tuproq va yer osti suvlari (Operatsion bosqich davomida)	Tasodifiy kichik oqish va to'kilish Ta'sir ahamiyatsiz bo'lishi kutilmoqda.	Belgilangan saqlash joylari bilan ifloslanishning oldini olish va nazorat qilish choralari amalga oshirish, muntazam ravishda tekshiriladigan uskunalar va to'kilish to'plamlari mavjud bo'ladi.

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Landshaft va vizual ta'sirlar (qurilish davomida)	- Landshaft xarakteridagi o'zgarishlar - Vizual retseptorlari muhitini buzish	• Hududni tozalash havo uzatish liniyasi (HEUL) minorasining izi, minoralarni yotqizish joylari bilan cheklanadi. • Har bir faza tugallangandan va yashash muhiti tiklangandan so'ng, havo elektr uzatish liniyasi (HEUL) bo'ylab barcha vaqtinchalik qurilish inshootlari olib tashlanadi. • Foydalanilmayotganda, kranlar va boshqa qurilish inshootlari tushiriladi, va ular minimal balandlikda bo'ladi va mahalliy retseptorlarning vizual ko'rinishiga deyarli ta'sir qilmaydi. • Har qanday tungi qurilish ishlarini va yorug'lik ta'sirini minimallashtirish uchun proyektorlarning yorug'ligi qurilish maydoniga qaratiladi.
Landshaft va vizual ta'sirlar (Operatsion bosqich davomida)	Minoralarning o'rnatilishi landshaftning o'zgarishiga olib keladi, ammo havo uzatish liniyasi (HEUL) asosan aholi yashamaydigan cho'l maydonlari orqali o'tadi.	• Bu ta'sir ahamiyatsiz bo'lishi kutilmoqda va havo uzatish liniyasi (HEUL) iloji boricha mavjud infratuzilma yaqiniga joylashtirilgan.

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Arxeologiya va madaniy meros (Qurilish davomida)	- Noma'lum arxeologik resurslarga tasodifiy zarar. havo uzatish liniyasi bo'ylab ma'lum arxeologik joylar aniqlanmagan	• Loyihani qurish bosqichida muntazam arxeolog ishtirok etadi. • Madaniy merosni boshqarish rejasini amalga oshirish. • Tasodifiy topilma tartibini joriy etish.
	Nomoddiy madaniy merosga ta'siri	• Mahalliy jamoalarning e'tiqodlari, urf-odatlar va marosimlarini hurmat qilish bo'yicha chora-tadbirlarni o'z ichiga olgan ishchilarning axloq kodeksini amalga oshirish. • Madaniyatni tushunadigan mahalliy ishchilarni yollash. • Tushunmovchiliklar yoki nizolarning oldini olish uchun ishchilar va mahalliy jamoalar o'rtasidagi o'zaro munosabatlarni minimallashtirish.
Arxeologiya va madaniy meros (Operatsion bosqich davomida)	-	• Operatsion bosqich arxeologiyaga ta'sir ko'rsatmaydi. Biroq, ma'lum bo'lgan arxeologik yodgorliklarni muhofaza qilishni ta'minlash uchun Madaniy boshqaruv rejasi ishlab chiqiladi.

ASOSIY POTENSIAL TA'SIRLAR

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Havo sifati	Chang va gaz chiqindilarining ko'payishi. Ta'sirlar ahamiyatsiz bo'lishi kutilmoqda.	"Atrof-muhit va ijtimoiy ta'sirni baholash" (ESIA) va "Qurilishning ekologik va ijtimoiy boshqaruv rejasi" (CESMP) / boshqa boshqaruv rejalarida ko'rsatilgan yumshatish va boshqarish chora-tadbirlari orqali boshqariladi.
Tirbandlik va transport	- Yo'l infratuzilmasiga ta'siri - Magistral va mahalliy yo'llarda avtomobil oqimining ko'payishi.	- Turbina komponentlarini loyiha maydoniga qanday yetkazilishini, qurilish transportini boshqarish, xodimlarni va boshqalarni ko'rsatadigan Yo'l harakati va transportni boshqarish rejasini amalga oshirish. - Mumkin bo'lgan yo'l harakati xavf-xatarlari va olinishi kerak bo'lgan asosiy xavfsizlik choralari haqida xabardorlikni oshirish uchun maktablar, bolalar bog'chalari va jamoalar bilan xavfsizlik bo'yicha tushuntirish ishlarini olib borish. - Mavjud kirish yo'llaridan foydalangan holda jamoalar va yerdan foydalanuvchilar uchun muqobil mos keladigan kirish yo'llarini aniqlash. - Loyiha materiallarini tashish natijasida shikastlangan har qanday yo'llarni qayta tiklash. - Mahalliy hamjamiyatlarga loyiha haydovchilari ustidan shikoyat qilish imkoniyatini beruvchi shikoyat mexanizmi yaratiladi.

ASOSIY POTENSIAL IJTIMOIIY TA'SIRLAR

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Yerdan foydalanishning o'zgarishi	- 7 ta fermer, 5 ta chorvador va 4 ta tijorat subyektini o'z ichiga olgan yerdan foydalanuvchilarga vaqtinchalik va doimiy ta'sir. - Doimiy quruqlik ta'siri havo uzatish liniyasi (HEUL) minoralari joylashgan joydan bo'ladi. Dehqonchilik (ekinlar/daraxtlar turi bilan cheklangan holda) va yaylovlar kabi yerdan foydalanish, masalan, havo uzatish liniyasining (HEUL) foydalanish bosqichida mumkin bo'ladi.	• Loyiha hududidagi tuzilmalari bo'lgan chorvadorlarning jismoniy va iqtisodiy ko'chishi ta'sirlangan aktivlar uchun kompensatsiya to'lash va tegishli muqobil yerlarni taqdim etish orqali boshqariladi. • Kompensatsiya va ko'chirish qurilish boshlanishidan oldin amalga oshiriladi. • Yerdan foydalanuvchilarni turmush tarziga loyiha salbiy ta'sir ko'rsatmasligi uchun ularga qo'shimcha yordam ko'rsatiladi. • Ushbu chora-tadbirlar ko'chirish bo'yicha harakatlar rejasiga muvofiq amalga oshiriladi. • Barcha yerdan foydalanuvchilarga har qanday shikoyatlar, tashvishlar, ularning turmush tarziga ta'siri va hokazolarni yuborish uchun shikoyat qilish mexanizmi mavjud.
Ishga joylashish imkoniyatlari (Qurilish)	- havo uzatish liniyasida 50-100 ishchi, shamol stansiyasida esa 700-1000 ishchi faoliyat yuritishi kutilmoqda. - Ulardan 350-500 nafari mahalliy aholidan mahorat va malakasiga qarab ariza topshirishlari mumkin.	• Ijrochi mahalliy ma'muriyat va Ko'klam, Oyaqog'itma va Cho'lobod qishloqlaridagi mahalla rraislari bilan mahalliy ishchilarni ishga joylashtirish bo'yicha maslahatlashuvlar olib boriladi. • ACWA Power va Pudratchir mahalliy aholini ish o'rinlari e'loni va ariza berish jarayoni haqida xabardor qiladi. • Loyihaning qurilish bosqichida ishchilar har qanday shikoyat va txavotirlarini bildirishlari uchun ishchilarning shikoyat qilish mexanizmi joriy etiladi.

ASOSIY POTENSIAL TA'SIRLAR

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Ishga joylashish imkoniyatlari (Operatsion bosqich davomida)	- Mavjud emas	O'MET tomonidan havo uzatish liniyasi operatsion bosqichida maxsus/to'liq vaqt ishlaydigan xodimlar talab qilinmaydi.
Jamiyat salomatligi va xavfsizligi (Qurilish davomida)	- Yo'l harakatining kuchayishi xavfsizlikka ta'sir qiladi. - Qurilish maydonlarida faoliyat olib boradigan sog'liq va xavfsizlik xavflari. - Xavfsizlik xodimlari va mahalliy aholi o'rtasidagi xavfsizlik hodisalari	- Yo'l harakati bilan bog'liq xavfsizlik kampaniyalari. - Loyiha Xavfsizlik xavfini baholashni amalga oshiradi va xavfsizlik xodimlari qabul qilinadigan xulq-atvor kodeksi bo'yicha o'qitiladi. - Hech qanday xavfsizlik xodimlari qurollanmaydi. - Shikoyat mexanizmi ochiq bo'ladi.
Jamiyat salomatligi va xavfsizligi (Operatsion bosqich)	- Yuqori kuchlanish liniyalari bilan to'g'ridan-to'g'ri aloqa qilish natijasida elektr toki urishi bilan bog'liq potentsial xavf.	- Havo uzatish liniyasining loyihasi O'zbekiston talablariga muvofiq ishlab chiqiladi va muntazam ravishda ta'mirlanadi. - Xavfsizlik belgilari havo uzatish liniyasining yo'nalishi bo'ylab o'rnatiladi.

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Elektr va magnit maydon (EMF) (Operatsion bosqich davomida)	- Operatsion bosqichda havo uzatish liniyasi oddiy elektr va magnit maydon (EMF) ishlab chiqaradi, ular elektr uzatish liniyalari kabi har qanday elektr moslamasini o'rab turgan ko'rinmas kuch chiziqlari hisoblanadi.	• O'zbekiston qonunchiligiga muvofiq o'tkazgich liniyalarining har bir tomonida 30 m bufer zonasini amalga oshiriladi. • 30 m bufer bo'ylab tuzilmalari bo'lgan yerdan foydalanuvchilar ko'chiriladi va elektr va magnit maydon (EMF) risklari haqida ma'lumot beriladi.

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Ishchilar oqimi	- Ishchilar oqimi bilan bog'liq potensial xavflarga mojarolar, yuqumli kasalliklarning tarqalishi, mahalliy madaniyatning buzilishi, genderga asoslangan zo'ravonlik va maishiy zo'ravonlik kiradi, - Havo elektr uzatish liniyasi bo'ylab jamoalar va yerdan foydalanuvchilarga ta'siri ahamiyatsiz bo'lishi kutilmoqda, chunki HEUL qurilishida ishchilar 50-100 kishini tashkil qiladi va ularning turar joylari Bash ShES loyiha maydonida quriladi.	• Mahalliy madaniyat va turmush tarzini tushunadigan mahalliy ishchilarni yollashni ta'minlaydigan mahalliy ishga qabul qilish rejasini amalga oshirish. • Mahalliy madaniyat va turmush tarzini hurmat qilish talabi bilan qat'iy ishchi odob-axloq kodeksini amalga oshirish. • Genderga asoslangan zo'ravonlik va maishiy zo'ravonlikning oldini olish va ularga javob berish bo'yicha harakatlar rejasini amalga oshirish. • Genderga asoslangan zo'ravonlik va ta'qibning har qanday ko'rinishiga loqayd bo'lmaslik. • ACWA Power genderga asoslangan zo'ravonlik holatlarini aniqlash, tekshirish va bartaraf etish, shu bilan birga holatlar haqida xabar berish va ishtirokchilarga yordam ko'rsatish va ularning qadr-qimmatini saqlashni ta'minlash majburiyatini oladi. • Har qanday holat haqida xabar berganlarga nisbatan xavfsizlik choralari qo'llaniladi. • Pudratchi qurilish bosqichining boshida COVID-19 xavfini baholashni ishlab chiqadi va O'zbekiston hukumati va JSST ko'rsatmalariga muvofiq COVID-19 choralari amalga oshiradi.

ASOSIY POTENSIAL TA'SIRLAR

Aspekt	Ta'sir	Yumshatish/Boshqaruv chora -tadbirlari
Isjchi kuchi va mehnat sharoitlari	Qurilish ishlarining tabiati shuni anglatadiki, qurilish ishchilari (xususan, malakasiz, yarim malakali) ularning inson huquqlariga ta'sir qilishi mumkin bo'lgan muayyan mehnat sharoitlariga duch kelishlari mumkin. Potentsial xavflar quyidagilarni o'z ichiga olishi mumkin: - Kasbiy salomatlik va xavflar - Majburiy mehnat va bolalar mehnati - Ishchilar vakilligining yo'qligi va kasaba uyushmalariga cheklovlar - Majburiy va ortiqcha ish vaqti - Noto'g'ri turar joy bilan ta'minlash	• Pudratchi loyiha bilan bog'liq o'ziga xos xavflarni, qonuniy talablarni va majburiyatini hisobga olgan holda Mehnatni muhofaza qilish va xavfsizlikni boshqarish tizimini yaratadi. • Loyiha majburiy mehnatga mutlaqo qo'llamaydi va faqat ro'yxatdan o'tgan ishga yollash agentliklari bilan hamkorlik qiladi va loyihada 18 yoshdan kichik shaxslar ishlamaydi. • Kadrlar siyosati ishchilarning barcha turdagi uyushmalar, kasaba uyushmalari va boshqalarni tuzish yoki ularga qo'shilish hiqiqini o'z ichiga oladi. • Barcha ishchilarga ularning mehnat sharoitlari, ish haqi to'lash huquqi, qo'shimcha ish vaqti tartibi, qo'shimcha ish uchun kompensatsiyalar, ta'til vaqtlari, kasallik ta'tillari, onalik/otalik ta'tillari va boshqalar kabi imtiyozlar haqida ma'lumot beriladi. • Turar joy hududlari ETTB va XMK Ishchilarni joylashtirish jarayonlari va standartlariga muvofiq boshqariladi. • Ishga joylashish, ish haqi, mehnat sharoitlari, nafaqalar va boshqalarda gender kamsitilishiga mutlaqo toqat qilmaydi. • Barcha ishchilar o'z shikoyatlari va tashvishlarini bildirishlari mumkin bo'lgan shikoyat mexanizmidan foydalanishlari mumkin.
Ta'minot zanjiri bilan bog'liq ijtimoiy xavflar	- Bolalar va majburiy mehnat - Gender asosidagi zo'ravonlik va ta'qib - Yozma mehnat shartnomalarining yo'qligi va boshqalar	• Barcha yetkazib beruvchilar uchun ta'minot zanjirini boshqarish rejasini amalga oshirish va monitoring/audit. Bu asosiy yetkazib beruvchilar bilan bog'liq majburiy/bolalar mehnati holatlari yoki da'volari to'g'risida kreditorlarga hisobot berishni o'z ichiga oladi..

Aspekt	Kutilayotgan ijobiy ta'sirlar
Boshqa ijobiy ta'sirlarning qisqacha mazmuni	• Elektr uzatish infratuzilmasini modernizatsiya qilish; • Elektr uzatish infratuzilmasini modernizatsiya qilish (ya'ni, Qurako'l kichik stansiyasini modernizatsiya qilish); • O'zbekiston 2030 Energetika strategiyasiga ko'ra qayta tiklanadigan energiya manbalari ulushini oshirish orqali energetika sohasini diversifikatsiya qilish.

SHIKOYATLARNI KO'RIB CHIQISH MEXANIZMI (GRM)

Barcha manfaatdor tomonlarga Loyiha bo'yicha qo'shimcha ma'lumot so'rash va izohlar yoki shikoyatlar yuborish uchun shikoyat qilish mexanizmi yaratiladi.

Shikoyatlar mexanizmi mutlaqo bepul, shaffof va undan foydalanadiganlar uchun hech qanday jazo qo'llanilmaydi.

Shikoyatlar mexanizmi jarayoni va ko'rib chiqish jadvali

Bosqichlari	Ko'rib chiqish muddati
1 Shikoyat qabul qilindi/yuborildi	-
2 Shikoyat ro'yxatga olinib tasdiqlanishi	Shikoyat berilgan kundan boshlab 7 ish kuni ichida
3 Shikoyat o'rganib chiqilishi	Shikoyat topshirilgandan keyin 14 ish kuni ichida*
4 Shikoyat javob xati murojaatchiga yetkazilishi	Shikoyat berilgan kundan boshlab 14 ish kuni ichida
SHIKOYAT JAVOB XATIDAN QONIQMAGAN HOLATDA	
5 Shikoyatni qayta ko'rib chiqish/yangi yechim taklif qilish/shikoyatchini yakuniy qaror haqida xabardor qilish bo'yicha harakatlar	Shikoyat tomonidan norozilik to'g'risida xabar berilgan kundan boshlab 14 ish kuni ichida
6 Ikki tomon o'rtasida shikoyatni hal qilishning iloji bo'lmasa, vositachi jalb qilinadi, ya'ni Loyiha mydonidagi madaniyat va amaliyotni tushunadigan mahalliy rahbarlar.	Shikoyatchi tomonidan norozilik to'g'risida xabar berilgan kundan boshlab 14 ish kuni ichida.

SHIKOYATLARNI KO'RIB CHIQISH MEXANIZMI

Qo'shimcha savollar va izohlar uchun biz bilan bog'laning

KOMPANIYA	ALOQA TAFSILOTLARI	POCHTA MANZILI
ACWA Power (loyiha ishlab chiquvchisi) Sherzod Onarqulov Katta menejer - biznesni rivojlantirish	Email: Sonarkulov@acwapower.com Ish telefoni: +998 71 238 9960 Qo'l telefoni: +998 90 003 9960	Blok-A, 13-qavat, Amir Temur shoh ko'chasi, 107-B, Toshkent, O'zbekiston
Jamoatchilik bilan aloqa xodimlari	Aloqa ma'lumotlari ACWA Power va Ijrochi tomonidan yer olish va qurilish boshlanishidan oldin taqdim etiladi.	
Juru Energy Umida Rozumbetova – Ijtimoiy va iqtisodiy masalalar bo'yicha guruh rahbari	Email: u.rozumbetova@juruenergy.com Ish telefoni: +998 712020440	100077, O'zbekiston, Toshkent, Chust ko'chasi, 10A
Juru Energy Gulchehra Nematullayeva – ijtimoiymasalalar bo'yicha mutaxassis	Email: g.nematullaeva@juruenergy.com Ish telefoni: +998 712020440	

LOYIHA HAQIDA MA'LUMOTNING OMMAGA OCHIQLIGI



- **Manfaatdor tomonlarni jalb qilish rejasi**, rus tilida
- **Ko'chirish rejasi hisoboti ikki tilda**, o'zbek va rus tillarida
- **Notexnik hisobot ikkita tilda**, o'zbek va rus tillarida nusxalar
- **Fikr-mulohaza shakllari**

MANZIL	ALOQA TAFSILOTLARI
G'ijduvon tuman hokimligi	Tashqi savdo va investitsiyalar boshqarmasi
Shofirkon tuman hokimligi	Tashqi savdo va investitsiyalar boshqarmasi
Peshko' tuman hokimligi	Tashqi savdo va investitsiyalar boshqarmasi
Jondor tuman hokimligi	Tashqi savdo va investitsiyalar boshqarmasi
Romitan tuman hokimligi	Tashqi savdo va investitsiyalar boshqarmasi
Qorako'l tuman hokimligi	Tashqi savdo va investitsiyalar boshqarmasi
HEUL bo'ylab chorvadorlar (4 cho'pon)	Chorvachi Sulaymonov Sobir
HEUL bo'ylab fermerlar (fermerlar 7)	Maxsud Rajabov: "Mardon" fermer xo'jaligi rahbari
Tijorat tashkilotlari (6 ta korxona va ishchilar)	Tilavova Zarnigor boshqaruvchisi "Kumush Kalava" MChJ
Qorako'l tumanidagi mahalliy bozor	Qorako'l tumani savdo majmuasi: Savdo majmuasi direktori.
Jun sanoati bo'yicha pillachilik Komiteti Buxoro viloyat bo'limi	Qorako'lchilikni rivojlantirish boshqarmasi

E'tiboringiz uchun tashakkur!

APPENDIX D – RESPONSE TO UZBEKISTAN SOCIETY FOR THE PROTECTION OF BIRDS (UZSPB)

Dear colleagues!

I am very pleased that you find my opinion on "Potential Biological Removal (PBR) analysis" important.

Unfortunately, my comments are mostly critical and even negative. But if you have the patience to read it to the end, perhaps you will find something useful for further action.

Regarding the table "Bird Potential Biological Removal Information Request":

- There are some gaps in the "Uzbekistan redbook status" column. For some species important details are missing in this column. For example, for Houbara Bustard it is listed as "VU", while in the Red Data Book of Uzbekistan it is listed as "2 (VU:D) - Vulnerable, declining, nesting, migratory eastern subspecies". This reduces the understanding of the status of the species and will degrade the results of the analysis.

- All existing objective information on "National population size minimum estimate" and "Regional population size minimum estimate" (if available) can be found in the Red Data Book of Uzbekistan (2019). For most species this is a 'very rough' estimate. But as far as I know, experts have no other data. Exceptions are White-headed Duck, Houbara Bustard, Sociable Lapwing, Dalmatian Pelican, Egyptian Vulture and Saker Falcon. International Action Plans are available for these species, which include data for Uzbekistan. Similarly, you will not receive any new data from experts on "Reproductive rate". All available information on this subject is available in the monograph "Birds of Uzbekistan", Vol. 1, 1987.

Processing this data is not difficult, but will require time. Thus, completion of this table can be most expeditiously completed by local expert ornithologists who have been involved in field surveys for the Jangeldy-Bash project. Waiting for the "feedback" from other correspondents will be time-consuming and you will still get the data from the above-mentioned sources.

- [Отчеты по анализу потенциального биологического удаления \(ПБУ\) для обоих проектов Баш и Джанкельды в настоящее время завершены в результате консультаций с местными и международными экспертами. Однако, в соответствии с нашими предыдущими запросами на этапах подготовки отчета по Оценке экологических и социальных воздействий \(ОЭСВ\) и анализа ПБУ, мы приглашаем Общество охраны птиц Узбекистана поделиться любыми имеющимися у вас данными, которые могут быть оценены в рамках ОЭСВ и/или Планов управления биоразнообразием.](#)

As I have written to you before, the table presented is not the most important issue.

My far greater concern is with the methods and approaches of environmental assessment of the project as a whole:

- As you know, I participated as a RINA expert in the environmental audit of the Jangeldy-Bash wind farm project. I had the opportunity to read the reports of 5 Capital on the biodiversity study. In my opinion, the main shortcomings and gaps of these reports are as follows. The field studies and observations were carried out by local experts. Their data were then analyzed by international experts who drew conclusions on the level of threats, mitigation measures etc. I am not questioning the qualifications of either the local experts or the international experts. But ask yourself a question: would you agree to take ready-made materials of other researchers on an unfamiliar territory and write a scientific article based on them...?

It is local experts who know the peculiarities of their fauna and have access to information sources. It is the local experts who have to do adequate analysis according to the methods demanded by investors. The task of international experts is to do a rigorous "review" of the work of local experts and get all questions answered. I, as a local expert, have experience in this format and all projects have been successfully implemented.

- [Методология проведения исследований была подготовлена и предоставлена местными экспертами с учетом сезонных особенностей участка \(участков\). Все исследования были проведены местными экспертами, и отчеты об исходных условиях были составлены](#)

теми же местными экспертами. ОЭСВ и другая документация, подготовленная международными экспертами, была предоставлена тем же местным экспертам для ознакомления и комментариев. Кроме того, местные эксперты привлекались на протяжении всего процесса оценки и анализа, чтобы дать указания на то, что, по их мнению, является наиболее важными аспектами проекта в отношении их области знаний. Хотя международные эксперты подготовили документацию (отчет ОЭСВ, Оценка критической среды обитания, другие планы управления), местные эксперты были включены в оценку на всех уровнях.

Regarding plans for further action on the Jangeldy Bash project.

After visiting the area and studying the reports, I recommend continuing the research and closing the existing gaps in 3 main areas.

1. It is necessary to identify the most intense flyways along the Dzhangeldy-Bash line, i.e. the most risky locations for migratory and resident bird species. The surveys carried out do not give this picture. The installation of bird markers and protection devices in the high-risk areas will solve the problem of bird mortality on the power lines.

- Вся линия ВЛЭП Джанкельды-Баш была отнесена к высокому риску, и поэтому меры по смягчению последствий, предложенные в ОЭСВ, включают установку отпугивателей пич Firefly Bird Diverters, а также безопасных платформ для гнездования и насестов для хищников, и защиту от поражения электрическим током для всей протяженности ВЛЭП.

2. There is a need to map the distribution of the main prey items (rodents and turtles) directly in and around the project sites. Foraging management based on this knowledge will control the distribution of raptors and avoid conflicts of birds with wind turbines.

The currently available research also does not allow this to be done.

- Для определения уровня активности полетов и пространственного распределения по территории ветропарков были проведен мониторинг птиц на точках VP. Поэтому данные прямых наблюдений за хищниками в течение 1 года были использованы для определения вероятного риска столкновений. Распределение кормовых объектов может измениться в период строительства и после него, а также в результате климатических условий, таких как засуха или наводнение, которые не связаны с проектом. Поэтому считается, что картирование распределения хищных видов в период до строительства не принесет пользы.
- Устранение трупов скота является неотъемлемой частью этапа эксплуатации, и в настоящее время готовится специальный план управления, чтобы гарантировать, что такие привлекательные элементы, как трупы скота, не будут оставлены в любых зонах ветропарка, которые могут повысить активность хищников/стервятников.
- Риск, связанный с хищными видами птиц, был оценен, и в отчете ОЭСВ включены меры по смягчению последствий, в том числе долгосрочный мониторинг смертности (поиск трупов), а также программу аварийного отключения по требованию.

3. As already mentioned in our discussion on 23 February, the issue of relocating several wind turbines away from the shoreline needs to be addressed. This will significantly reduce the risk of waterfowl mortality in Lake Agitma.

- Обратите внимание, что все ветряные турбины, расположенные в относительной близости от береговой линии, были перемещены, чтобы обеспечить 2 км буферную зону между озером и ближайшей турбиной (см. отчет ОЭСВ для проекта Баш, представленный по ссылке ниже).

In my opinion, implementation of actions on the 3 above-mentioned directions will close all major issues on the plan for adaptive management of the Bash and Dzhankeldy wind farms.

С документами раскрытого пакета ОЭСВ можно ознакомиться по данным ссылкам:

- Проект Баш: <https://acwapower.com/en/projects/bash-wind-ipp/>
- Проект Джанкельды: <https://acwapower.com/en/projects/dzhankeldy-wind-ipp/>

APPENDIX E - EXAMPLE OF GRIEVANCE FORM

GRIEVANCE FORM <i>To be used for grievance(s) only. Shall not be used to raise comments, suggestions, or/and inquires or any other matters</i>	
INSTRUCTIONS	Please fill in this Grievance form in clear handwriting and submit through one of the following means: - Directly to Environmental & Social Manager - By email to: - Deposit in the letter box at the Project main entrance
Full Name	First Name:
	Last Name:
	☐ I wish to raise my grievance anonymously (<i>You can remain anonymous if you prefer but we will not be able to contact you with a response to your concern</i>)
Contact Information Please mark how you wish to be contacted (mail, telephone, e-mail).	☐ By Post: <i>Please provide mailing address:</i>
	☐ By telephone:
	☐ By email:
Preferred Language of Communication	☐ Uzbek
	☐ Russian
	☐ English
Description of Incident/Grievance	<i>What happened? Where did it happen? Who did it happen to? What is the result of the problem?</i>
Date of Incident/Grievance	☐ One-time incident/grievance (date...)
	☐ Happened more than once (how many times?)
	☐ On-going (currently experiencing problem)
What would you like to see happen to resolve the problem?	
Signature:	
Date:	

APPENDIX F: GRIEVANCE REGISTER TEMPLATE

ID	DATE	NAME OR GRIEVANT	CONTACT DETAILS	PREFERRED LANGUAGE	REQUESTED ANONYMITY?	DESCRIPTION OF THE PROBLEM	RESPONSIBLE PERSON	ACTIONS TO BE UNDERTAKEN	DUE DATE	RESULTS OF THE ACTIONS	CLOSING DATE	EVIDENCE (IF APPLICABLE)

APPENDIX G – SAMPLE OF EXTERNAL GRIEVANCE FORM CURRENTLY USED

Bash 500-MW WPP GRM

Ref No1	
1	Name (indicate if compliant preferred to be anonymous) Full name (if applicable): Gender: Age: Address: Occupation: I wish my identity not to be disclosed:
2	Contact information (need to specify the way to get back to compliant) Mob phone: Fax: Email: Other (specify):
3	How compliance/feedback/request was received and by whom Phone call: Verbal communication: Email: Receiver:
4	Purpose of contact Make a complaint: Give a feedback: Request an information: Other (specify):
	Date of application receipt Date: Time:
5	Text of message
6	1 st Response message
7	2 nd Response Message

The message was addressed by _____

Date/Month/Year _____

The response was delivered by _____

Date/Month/Year _____

APPENDIX H – ESIA PHASE VISUAL AIDS AND PRESENTATION SLIDES (BASH 52MW WF)



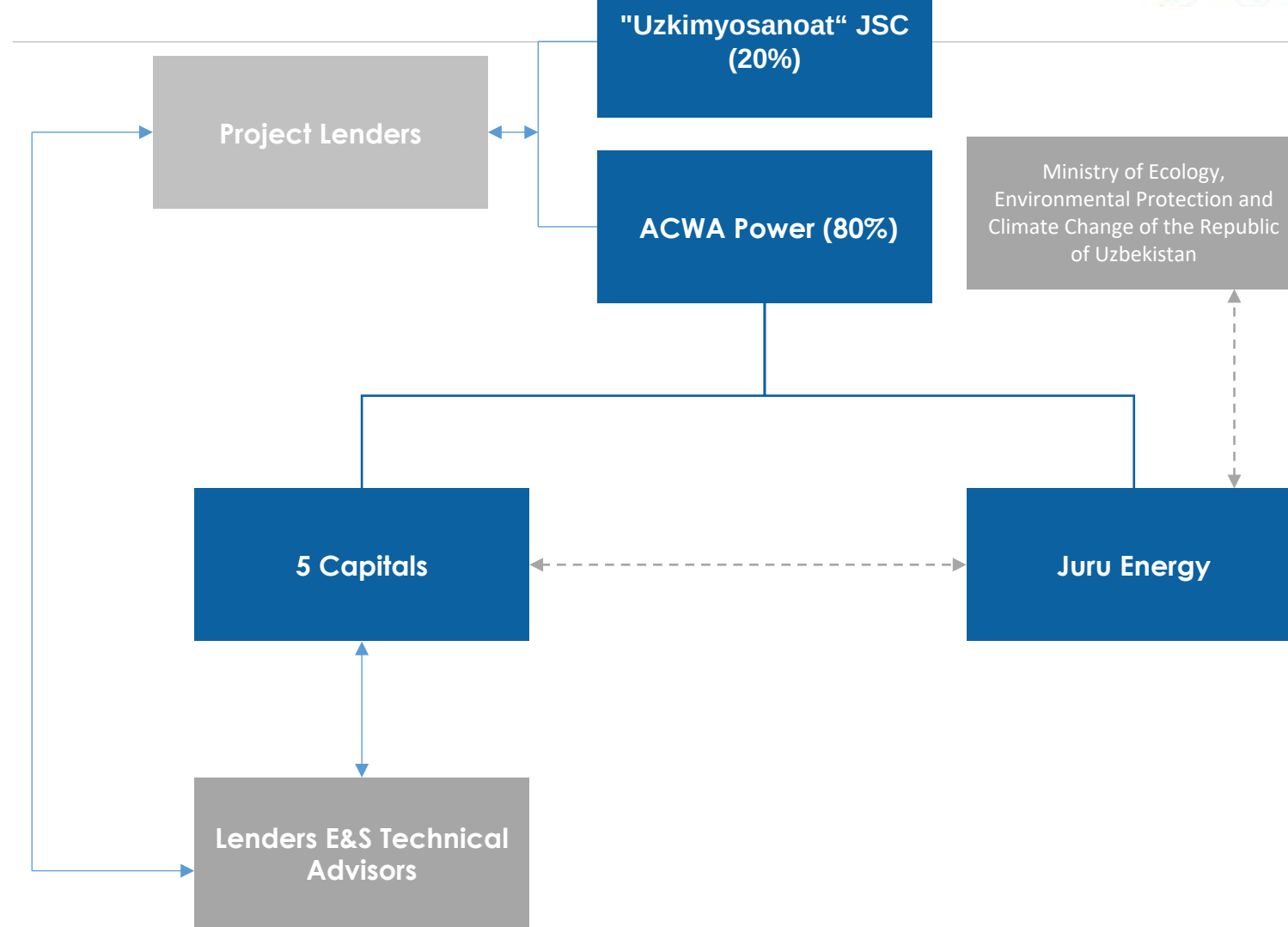
BASH 52-100MW WF (ACWA POWER UKS GREEN H2)

September 2023

PURPOSE OF THE PUBLIC CONSULTATION

- To provide stakeholders with information regarding the new proposed Project.
- Provide information on expected Project impacts and proposed mitigations and management measures.
- Provide an overview of the cumulative impacts (Bash 500 + Bash 52MW) and how these will be assessed in the ESIA.
- Provide details of the project grievance mechanism.
- Provide stakeholders with an opportunity to provide their feedback on the proposed project.

PROJECT TEAM



KEY PROJECT INFORMATION

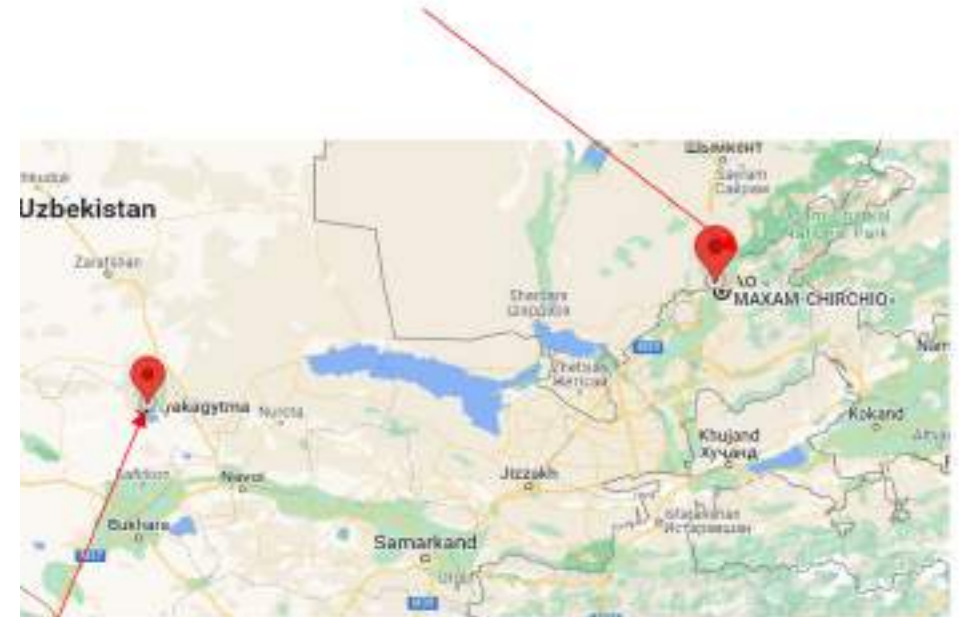
PROJECT TITLE	Bash 52-100MW Wind Farm
LOCATION	Gijduvan district of Bukhara Region - Uzbekistan
PROJECT DEVELOPER	ACWA Power (80%) and UKS (20%)
PROJECT COMPANY	ACWA POWER UKS Green H2
REG. NUMBER	2050941
OFF-TAKER	JSC National Electric Grid of Uzbekistan
EPC CONTRACTOR	HDEC (China Power)
O&M COMPANY	First National Operation and Maintenance Co. Ltd (NOMAC)
ENVIRONMENTAL CONSULTANT	5 Capitals Environmental & Management Consultancy (Lead Consultant) PO Box 119899, Dubai, UAE Tel: +971 (0) 4 343 5955, Fax: +971 (0) 4 343 9366 www.5capitals.com
	Juru Energy Consulting LLC (Local Consultant) Chust Str. 10, 100077, Tashkent, Uzbekistan Tel: +998 71 202 0440, Fax: +998 71 2020440
POINT OF CONTACT	Ken Wade (Director) Ken.Wade@5Capitals.com

PROJECT DESCRIPTION

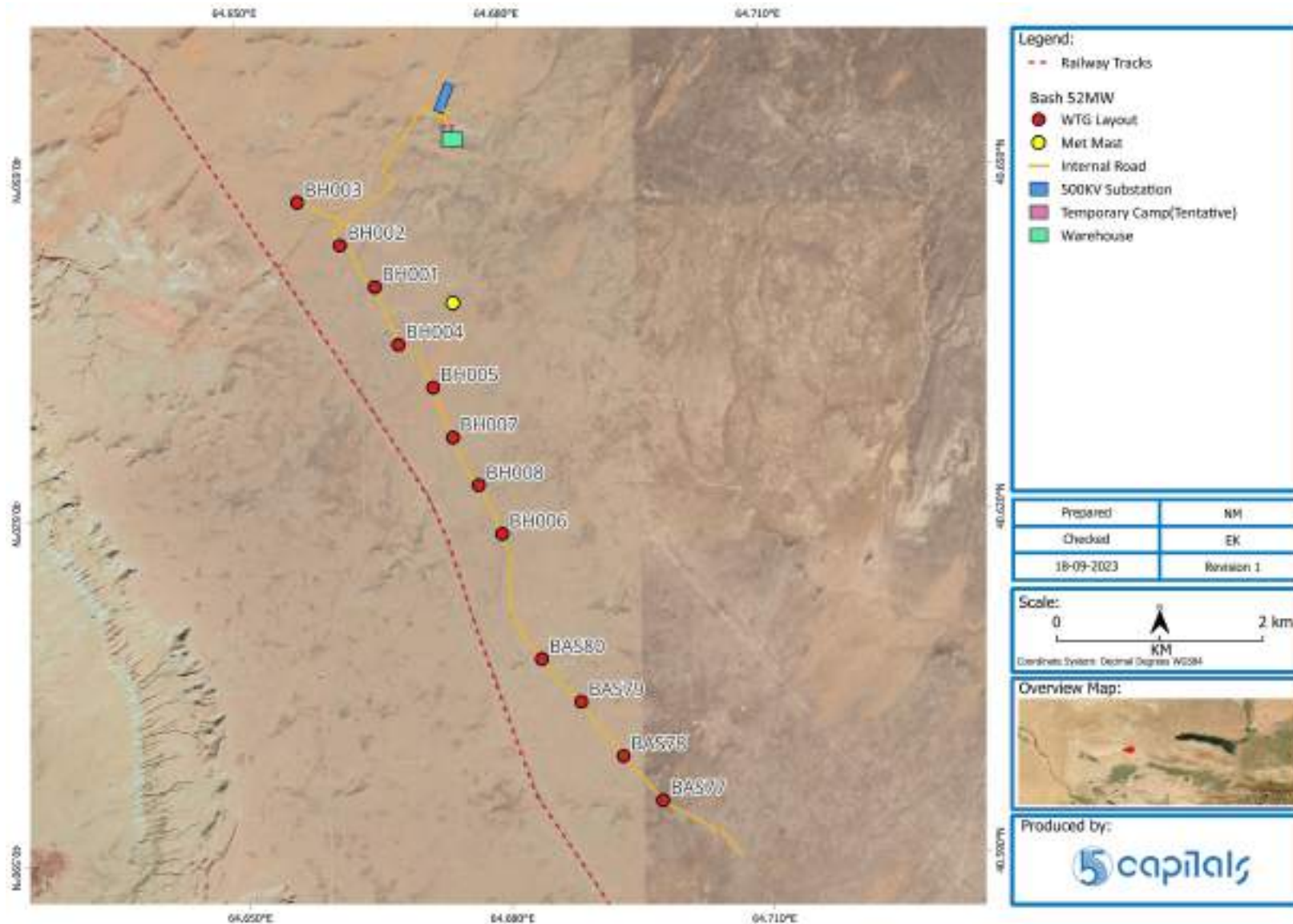
- The Bash 52MW will include 8WTGs with a maximum capacity of 80MW.
- The Project will be located within the same boundaries as the ACWA Power Bash 500MW Project.
- The Project components will include 8WTGs, internal access roads & underground cables, 500kv sub-station including a temporary workers camp.
- The Project will connect to the Bash-Karakul 165km OHTL.
- Bash 52MW purpose is to supply power to the grid and wheeling power to a pilot hydrogen production unit in MAXAM-CHIRCHIQ in Tashkent.

Note: The hydrogen production unit will have a separate National EIA & Lenders ESIA and separate stakeholder consultations will be undertaken.

GH2: Deployment of 20MW/40MW electrolyzer at consumer end (MAXAM-CHIRCHIQ)



PROJECT LOCATION (52MW)



Geographical Location

Total amount of turbines:

8

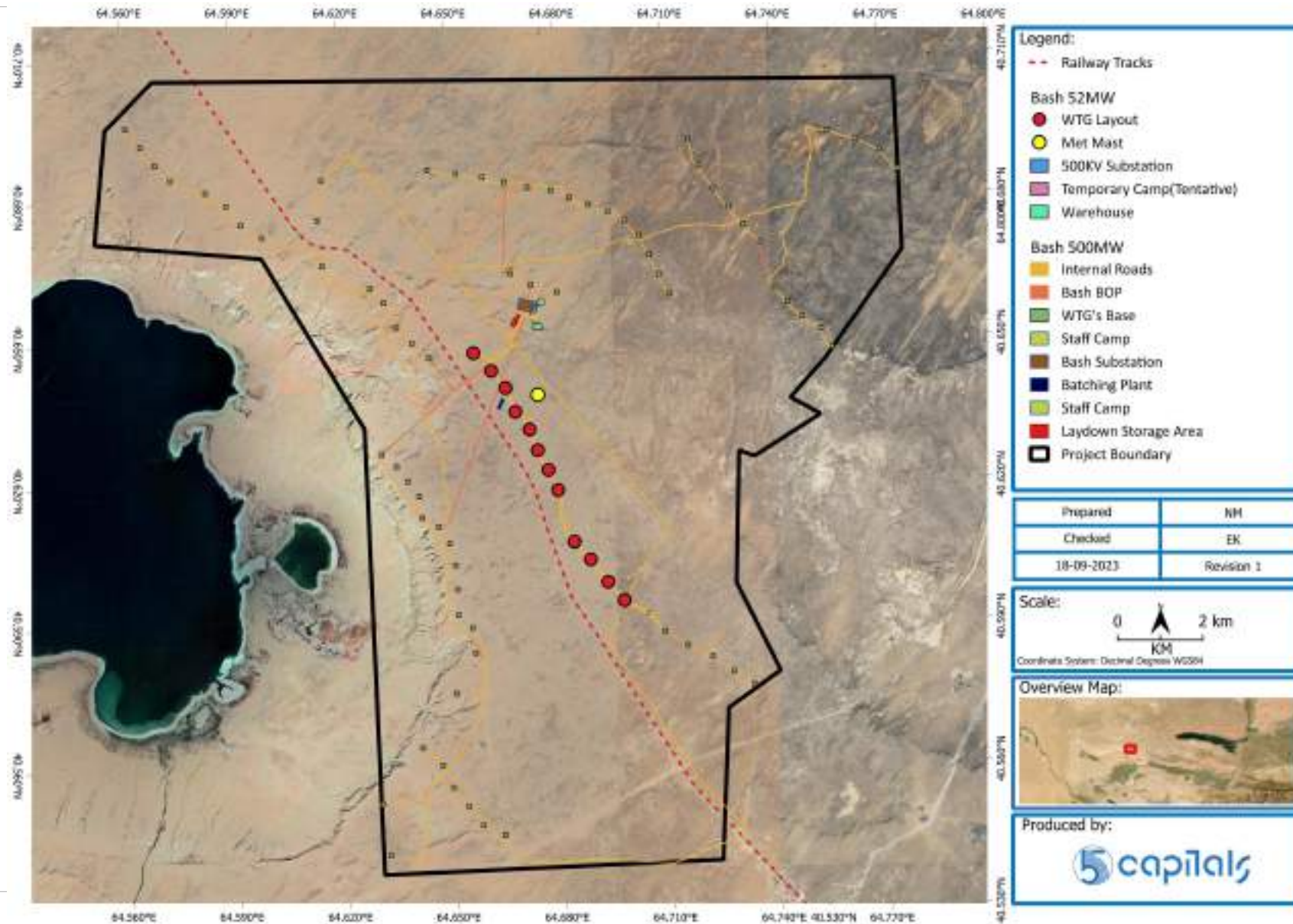
Maximum power capacity:

80 MW

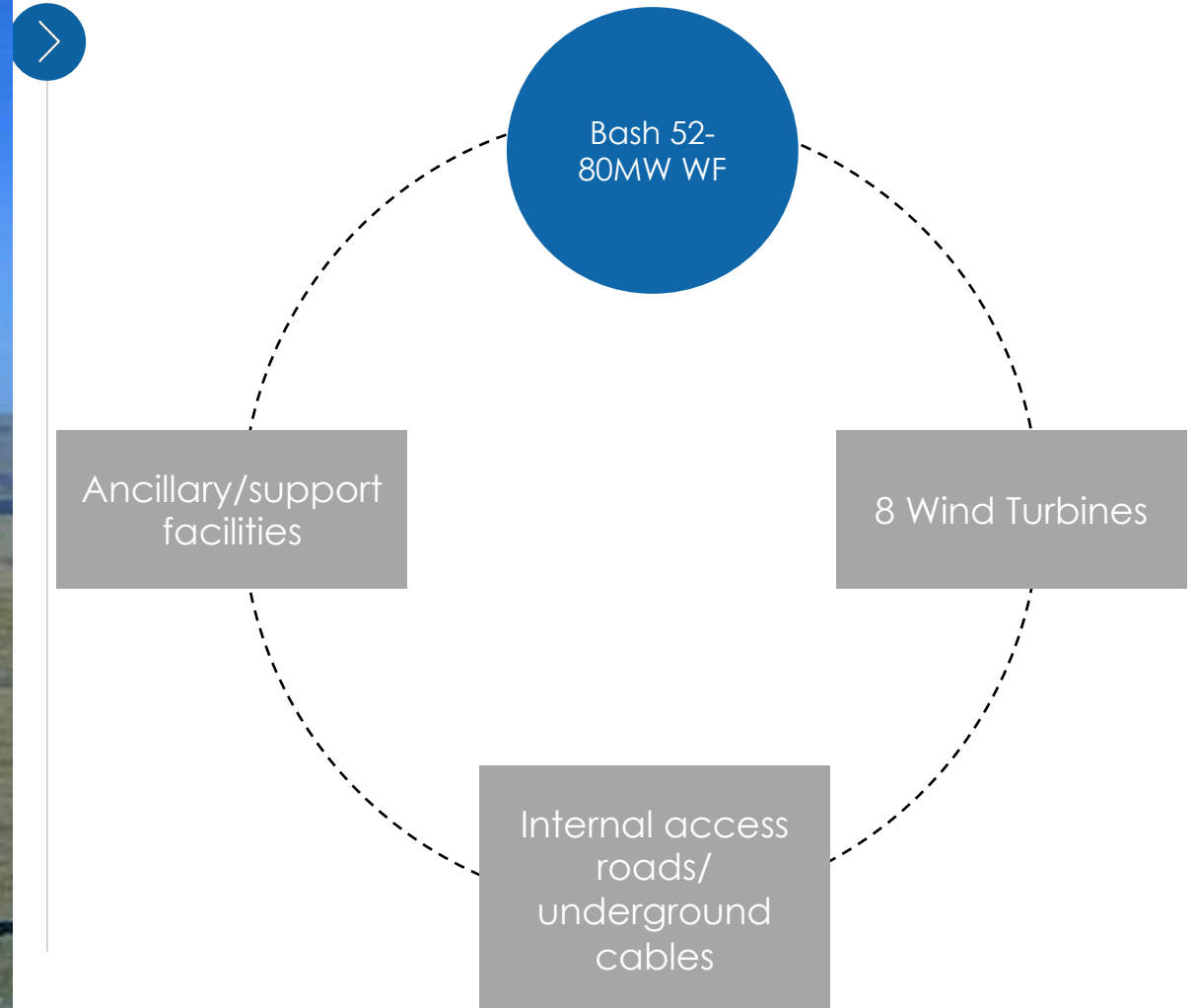
Allocated Land

The 52MW Wind Farm is located in Kyzylkum desert, Gijduvon district, Bukhara region in Uzbekistan.

PROJECT LAYOUT (BASH 52MW & BASH 500MW)

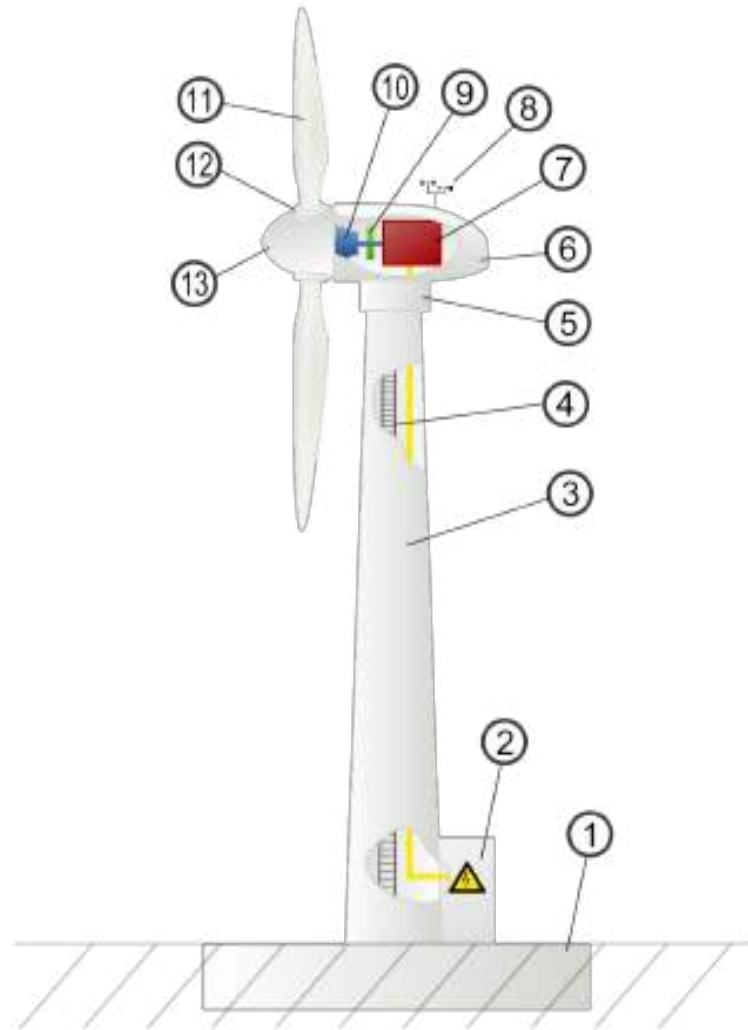


COMPONENTS OF THE PROJECT



SCHEMATIC ILLUSTRATION

Schematic Illustration of a wind turbine



The basic components of a wind turbine include the following components (as for Bash 500 MW):

- Conical tubular tower sections made of steel;
- Rotor blades, made of fiberglass, reinforced epoxy and carbon fibres;
- Nacelle, which houses the generator and gearbox;
- Hub, which is the central point at which the three blades are connected to the nacelle;
- Generator, which converts mechanical energy into electricity;
- Gearbox;
- Converter; and
- Transformer.

Note: The turbine technology, manufacturer and supplier for the proposed Project has not been defined at present.

PROJECT MILESTONES

MILESTONE	DATE
Limited Notices to Proceed (LNTP)	September 2023
Notice to Proceed	December 2023
Commercial Operation Date	June 2025



- The land allocated to the project is leased to Kokcha LLC by the SWID and is used for grazing.
- It is noted that herders who used to graze within the project boundaries were relocated and compensated under the Bash 500MW WF Resettlement Action Plan.

LINK BETWEEN BASH 500MW & BASH 52MW

PROJECT ELEMENT	COMMENT
Project location	The two projects will be located within the same boundary in Kyzylkum desert, Gijduvon district, Bukhara region in Uzbekistan.
Technical Aspects	Wind turbines are the same as for Bash 500 MW WF, Envision 171 6.5MW
Overhead Transmission Line (OHTL)	Both project will connect to the Bash-Karakul 165km OHTL which is being constructed and financed through the Bash 500MW Project
Project operations	The two projects will be operated by NOMAC (though it is noted that different teams may be engaged for the operational phase activities).

REGULATORY OVERVIEW

National Standards



- Law of the Republic of Uzbekistan №754-XII “On nature protection”;
- Law of the Republic of Uzbekistan № ZRU-225 “On Power Industry” and etc.

IFC



- IFC Performance Standards (2012);
- WBG EHS Guidelines (2007);
- General EHS Guidelines (2007)

EBRD



- EBRD Environmental & Social Policy (2019);
- Applicable EU Environmental Standards

Common Requirements



IFC & EBRD Workers' Accommodation, Processes and Standards (2009)

EIA NATIONAL PERMITTING REQUIREMENTS

National EIA stages



Status

I

Preliminary Statement of the Environmental Impact (PSEI)

Ministry of Ecology, Environmental Protection and Climate Change (MEEPCC) provided positive conclusions in August 2023

II

Statement of the Environmental Impact (SEI)

Ministry of Ecology, Environmental Protection and Climate Change (MEEPCC) provided positive conclusions in August 2023

III

Statement on Environmental Consequences (SEC)

Need to be submitted after the end of construction works, before the commissioning and operation of the Project.

BASELINE SURVEYS UNDERTAKEN WITHIN THE BASH PROJECT BOUNDARIES (INCLUDING WHERE THE 8WTGS WILL BE LOCATED)

BASELINE SURVEYS WITHIN BASH WF BOUNDARY

Biodiversity Surveys

- 1 year bird monitoring surveys were undertaken during Spring 2020, Summer 2020, Autumn 2020 and Winter 2022 including in the areas where the 15WTGs will be placed
- Surveys of water birds on Lake Ayakagitma were undertaken Spring 2020, Summer 2020 & Winter 2021-2022
- Raptor nests search & breeding birds: spring 2020, summer 2020 & spring 2022.
- Houbara breeding was undertaken in Spring 2021

Biodiversity Surveys –cont'd

- Bat detectors were deployed in Summer-Autumn 2020, spring- summer 2021 (covering 7 months of active period including 141 nights).
- All seasonal terrestrial surveys – mammals (spring & summer 2021), Herptiles (mid-spring to early summer 2021) botanical etc.
- The project will comply with the Chance Find Procedure and other protocols established by the lenders i.e., BAP, BMEP, Reptile Relocation Plan etc.

BASELINE SURVEYS- CONT'D

The surveys herein were undertaken within the Bash Project Boundary during the preparation of the Bash 500MW WF EIA/ESIA 2020-2022.

As such, no additional surveys will be undertaken for the Bash 52-100MW project since the surveys were undertaken within the boundaries and at the nearest receptor locations.

SITE SURVEYS	
Bats Monitoring	
Noise Survey	Construction Noise Monitoring Survey
	Detailed Noise Survey
Herders Survey	
Soil Survey	
Water samples from Lake Ayakigtma	
Archaeological Survey	
Landscape Survey	

SITE SURVEYS	
Socio Economic Survey	36 households in Ayakagitma village
	6 households in Chulobod village
	6 households in Kuklam village

BASELINE STUDIES

- No new **environmental** and **social receptors** are going to be impacted.
- **Ecology:** No new species are going to be impacted and pre-construction surveys will be undertaken based on the Ministry of Ecology, Environmental Protection and Climate Change and lenders requirements.
 - The proposed WTGs are located over 2km away from Lake Ayakagitma and away from active nests for important bird species.
 - Updated CRM for the 52MW has already been undertaken. This will be assessed cumulatively with the original Bash 500MW CRM in the ESIA.
- **Air quality:** The Bash 52-80 MW wind farm is located far away Ayakagitma and Kuklam villages and structures belonging to the herders within the project boundary have been relocated.
- **Noise Impacts:** The Bash 52-80 MW wind farm is located far away from Ayakagitma and Kuklam villages and structures belonging to the herders within the project boundary have been relocated. The 1km HPZ will also be observed for the Project during operation.
 - In addition, noise modelling for the project shows compliance with national & lenders requirements.

- **Shadow & flicker modelling:** Modelling has been undertaken for the Bash 52MW, outcomes of which will be included in the ESIA.
- **Archaeological surveys:** were conducted for Bash 500 MW WF footprint and no additional surveys will be needed. The Bash 52-80 MW WF follows established buffer zones for identified archaeological findings.
- **Land usage:** Herders with structures within the project site have been relocated and compensated in accordance with the Bash 500MW Resettlement Action Plan. Additional impacts on the land belonging to Kokcha LLC will be assessed in the RAP addendum.
- **Supply Chain:** Any new suppliers will be assessed in accordance with EBRD requirements.

KEY POTENTIAL ENVIRONMENTAL IMPACTS & MITIGATIONS

Note: Bash 52MW Project will be required to implement the same environmental and social mitigation and management measures as the Bash 500MW. In addition, additional mitigation measures may potentially be required based on the outcome of the stakeholder consultations and the cumulative impact assessment for the Bash 500MW+Bash 52MW WFs. Any additional mitigations will be disclosed to stakeholders at the ESIA Disclosure stage.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impacts	Mitigations/ Management Measures
Biodiversity (Construction)	There will be habitat for connecting facilities, 8WTG turbine foundations, access roads, sub-station	• The project will adhere to strict buffer zones around the turbines and other project facilities. • Avoid exceptionally disturbing works during sensitive ecological periods (breeding seasons, etc) • During construction: EPC will employ a full-time site-based Ecologist, implementation of CESMP, Biodiversity Monitoring and Evaluation Programme (BMEP) for ongoing monitoring of translocation/relocation success, chance find procedures, target species impacts, etc.
	Biodiversity loss in relation to flora & fauna	• Undertaking pre-construction surveys and monitoring to better inform the appropriate mitigation. • Collection & translocation of any remaining sensitive species such as reptiles before the start of construction. • Flora conservation through seed collection & restoration of areas after the construction phase.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impacts	Mitigations/ Management Measures
Biodiversity (Operational phase)	Collision of birds & bats with the wind turbines	- The 8WTGs are located over 2km away from Lake Ayagitma & cliffs which support nesting birds of prey. - Implementation of livestock management plan which will include carcass clearing from the project site (in consultation with all herders & Kokcha LLC) to reduce vulture activities and associated risks with the area of wind turbines. - There will be installation of Identiflight towers which will halt the WTGs movement to prevent collision with birds of concern. - Adaptive management & monitoring of turbines operation to prevent/minimise collisions.
Landscape & Visual Impacts	The installation of towers, turbines & the shape or colour will result in visual intrusion at receptors in proximity of the project. (The nearest turbine is located 10.6km from Kuklam village, 14.7 km from Ayakagitma village).	- Herders with structures near turbines, have been relocated in accordance with the Bash 500MW Resettlement Action Plan - Planting of native and vegetation in appropriate areas such as the project boundary. - A 1km health protection zone will be maintained between the wind turbines and any human settlements. - Light fittings will be directional as deemed appropriate for their use and intended areas of illumination.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impacts	Mitigations/ Management Measures
Noise (construction)	Construction site noise – noise generated from general construction activities, movement of vehicles. Construction noise is expected to be negligible to minor on the nearest receptors (Kuklam village, 10.6 km from a nearest turbine).	- Night time construction works particularly near the project boundary will be avoided and if undertaken, night work permits will be obtained. - Notice will be provided to the sensitive receptors as early as possible (minimum one-week notice) for periods of noisier works in regards to certain construction activities & for how long such activities will be likely to last. - Implementation of the grievance mechanism so that communities/receptors near the project site can submit their complaints, concerns etc.
Noise (Operational phase)	Noise from the operational phase of the wind turbines. This is expected to be unlikely for villages near the wind farm and moderate to Major for herders with structures within the project site.	- Herders with structures within the project have been resettled in accordance with the Bash 500MW Resettlement Action Plan. - Access to the grievance mechanism to receptors using the project site and neighbouring communities in order to make any complaints regarding noise during the operation phase.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impacts	Mitigations/ Management Measures
Shadow Flicker (Operational phase)	Shadow Flicker – occurs during the operational stage of a wind farm when the sun passes behind the turbine and casts a shadow. As the blade rotates, shadows pass over the same point causing an effect known as 'shadow flicker' - Impact on herders with structures within the project site will be minor to moderate.	- Relocation of herders with structures within the project site has been undertaken in accordance with the project specific Resettlement Action Plan. - The grievance mechanism will be available to all receptors within the project site and communities living near the project site.
Soil & groundwater (Construction)	- Cross contamination of soil - Pollution from accidental leaks or spillage. - Inadequate waste management Impact is expected to be negligible to minor.	- Implementation of pollution prevention & control measures with designated storage areas, equipment checked regularly & spill kits will be available. - Implementation of Waste Management Plan which will include waste segregation, use of licensed waste transporters & waste management facilities.
Soil & groundwater (Operational phase)	Accidental minor leaks & spillage Impact is expected to be negligible.	- Implementation of pollution prevention & control measures with designated storage areas, equipment checked regularly & spill kits will be available. - Implementation of a Spill Response & Contingency Plan.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impacts	Mitigations/ Management Measures
Archaeology & Cultural Heritage (Construction)	- Impact on existing archaeology and cultural items. - Accidental damage to unknown archaeological resources. There are known archaeological sites within the project site. The impact is expected to be minor to moderate.	• The siting of the turbines, cable routes, roads etc will adhere to buffer zones set by the Cultural Heritage Agency. • A full time Archaeologist will be present during the construction phase of the project. • Implementation of a Cultural Management Plan. • Implementation of a Chance Find Procedure.
	Impact on intangible cultural heritage	• Implementation of Workers Code of Conduct which will include measures regarding respect of beliefs, customs, rituals of local communities. • Recruitment of local workers who already understand the culture. • Interaction between the workers and the local communities will be kept to a minimum in order to avoid misunderstandings or conflict.
Archaeology & Cultural Heritage (Operational Phase)	-	• Operational phase will not result to further impacts on archaeology. However, a Cultural Management Plan will be developed to ensure protection of the known archaeological sites.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impacts	Mitigations/ Management Measures
Air Quality	Increased dust generation and gaseous emissions. Impacts are expected to be minor in significance .	• Will be managed by mitigation and management measures outlined in ESIA and CESMP/ other management plans.
Traffic & Transportation	- Impact on road infrastructure - Increased vehicle flow on highway & local roads. - Impact on access roads within the project site	• Implementation of a Traffic & Transportation Management Plan which will outline how turbine components will be delivered to site, management of construction traffic, personnel etc. • Safety awareness campaigns with schools, kindergartens & with communities within the community to create awareness on potential traffic risks and basic safety precautions to be taken. • Identification of alternative suitable access roads for communities and land users using existing access roads. • Rehabilitation of any roads damaged as a result of transporting project materials. • A grievance mechanism will be established to allow local communities to make complaints relating to project drivers.

KEY POTENTIAL SOCIAL IMPACTS & MITIGATIONS

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impacts	Mitigations/ Management Measures
Land Use Change	- Temporary & permanent impact on land users. - Temporary impacts will include site access restriction during the the constuction period. - Permanent land impact from construction of the wind turbines - Grazing will be possible during the operational phase but no settlements can be established within 1km health protection zone to the wind turbines	• Physical & economic displacement of herders with structures within the project site has been managed through compensation of impacted assets & provision of suitable alternative land. • This has been undertaken in line with the Bash 500MW WF Resettlement Action Plan. • All land users will have access to a grievance mechanism to submit any complaints, concerns, impacts on their livelihoods etc.
Employment Opportunities (Construction)	- Approximatley 85 jobs will be available during construction. About 80% of these workers will be from Uzbekistan and project area/region.	• The contractor will be required to consult with the local administration and Makhalla leaders in Kuklam, Ayakagitma & Chulobod villages in the employment of local workers. • ACWA Power & Contractor will notify local communities on job announcement and the application process. • Implementation of a worker grievance mechanism so that workers can submit any complaints, concerns during the construction phase of the project.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impacts	Mitigations/ Management Measures
Employment Opportunities (Operational Phase)	- Operational phase will employ approximately 35 - 40 personnel for both Bash 500MW and Bash 52MW WFs.	• The recruitment process will be based on qualification. • Implementation of a worker grievance mechanism so that workers can submit any complaints, concerns during the operational phase of the project.
Community Health & Safety (Construction)	- Safety impacts from increased traffic movement. - Health & safety risks posed by activities in construction areas. - Security incidents between security personnel & communities	• Safety campaigns relating to traffic. • The project will undertake a Security Risk Assessment & the security personnel will be trained on acceptable code of conduct. • No security personnel will be armed. • Implementation of a Community Health & Safety Plan • Access to the grievance mechanism.
Community Health & Safety (Operational Phase)	- Risks associated with ice throw – where snow & ice builds on a blade during the winter months & is suddenly propelled into the air without warning. - The ice could hurt someone standing close to the turbine.	• The design of the wind turbines ensures a setback distance of over 500m for both blade throw & ice throw. • To be managed through installation of ice detectors on the blades. • Warning signs will be posted across the wind farm. • Access to the grievance mechanism.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impacts	Mitigations/ Management Measures
Worker Influx	- Potential risks relating to worker influx include conflict, spread of communicable diseases, disruption of local culture & gender based violence & sexual harassment (GBVH) etc in absence of any controls.	• Implementation of Local Recruitment Plan that will ensure the recruitment of local workers who already understand the local culture and way of life. • Implementation of a strict worker Code of Conduct with the requirement to respect the local culture & way of life. • Implementation of a Gender Based Violence & Harassment Prevention & Response Action Plan. • Zero tolerance to any form of gender based violence & harassment or any form of retaliation & harassment. • ACWA Power will be committed to identifying, investigating and remedying instances of GBVH whilst encouraging reporting of instances & providing support to those involved & ensure their dignity is maintained. • There will be no retaliation and harassment to those who report any cases. • EPC Contractor will develop a COVID-19 Risk Assessment at the start of construction phase and implement COVID-19 measures in line with Uzbek government and WHO guidance.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Impacts	Mitigations/ Management Measures
Labour & Working Conditions	The nature of construction work means that construction workers (esp. unskilled, semi-skilled) can be exposed to certain working conditions that could potentially impact their human rights. The potential risks may include: - Occupational health & safety risks - Forced labour & child labour - Lack of worker representation & restrictions on trade unions. - Compulsory overtime & excessive working hours. - Provision of inadequate accommodation facilities	• EPC Contractor will establish an Occupational Health & Safety management system taking into account specific risks associated with the project, legal requirements and duty of care. • The project will have zero tolerance to forced labour and will only engage with registered recruitment agencies and no persons under 18years will be employed at the project. • HR policies will include the ability of workers to form or join all types of associations, trade unions etc. • All workers will be informed about their working conditions, wage entitlements, overtime arrangements, overtime compensation, benefits such as holiday leave, sick leave, maternity/paternity etc. • Accommodation areas will be managed in accordance with EBRD & IFC Worker's Accommodation Processes & Standards. • There will be zero tolerance to ender discrimination in employment, wages, working conditons, benefits etc. • All workers will have access to a grievance mechanism where they can submit their complaints, concerns.
Social Risks associated to the Supply Chain	- Child & forced labour - Gender based violence & harassment - Lack of written work contracts etc	• Implementation of a Supply Chain Management Plan for all its suppliers and monitor/audits. This will include reporting to lenders on any cases or allegations of forced/child labour raised in relation to core suppliers.

POTENTIAL KEY IMPACTS

Aspect	Expected Positive Impacts
Summary of Other Positive Impacts	• Diversification in power through increased share of renewable energy sources in line with Uzbekistan 2030 Energy Strategy. • Reduction of reliance on fossil fuels such as coal and gas energy production which generate air emissions such as carbon dioxide which is a major contributor to climate change. The clean renewable energy will contribute towards national & global climate change goals. • Contribution towards the realisation of Uzbekistan Green Hydrogen goals.

CUMULATIVE IMPACTS ASSESSMENT (BASH 52MW + BASH 500MW WFS)

- Cumulative impacts are those that result from the successive, incremental and/or combined effects of a project or activity when added up to other existing, planned or anticipated future projects.
- This will include cumulative impacts from Bash 500 MW + Bash 52MW and other WFs that may be located in the area such as the ACWA Power Dzhankeldy 500MW WF.
- The ESIA will undertake a cumulative impact assessment for applicable environmental and social components such as ecology, noise, community health and safety, air quality etc.
- The outcome of the assessment and conclusions will be disclosed to stakeholders during the ESIA disclosure stage consultations.

GRIEVANCE REDRESS MECHANISM (GRM)

A grievance mechanism is to be established to allow all stakeholders to request for further information regarding the Project and for submission of comments or complaints.

The GRM is absolutely free of charge, transparent and without any retribution to those who use it.

GRM Process and Timeline

	Stage	Timeline
1	Grievance Received/Submitted	-
2	Grievance logged and acknowledged	Within 7 working days of grievance being submitted
3	Grievance investigated	Within 14 working days of grievance being submitted*
4	Proposed resolution conveyed to grievant	Within 14 working days of grievance being submitted
IF APPLICABLE FOLLOWING DISSATISFACTION OF RESOLUTION BY GRIEVANT		
5	Actions to re-assess grievance/propose new solution/inform Grievant of final decision	Within 14 working days of notification of dissatisfaction by Grievant
6	In the event that a grievance cannot be resolved between the two parties a mediator will be involved i.e. local leaders who understand the culture and practices within the Project site.	Within 14 working days of notification of dissatisfaction by the Grievant.

Please contact us if you need more information or for any comments

I

Iroda Malikova– Juru Energy
(Mobile, SMS) +998 77 067 55 50
i.malikova@juruenergy.com

II

Aziz Rakhmanov – ACWA Power (Project Developer)
(Mobile, SMS)+998 90 135 38 86
arakhmanov@acwapower.com

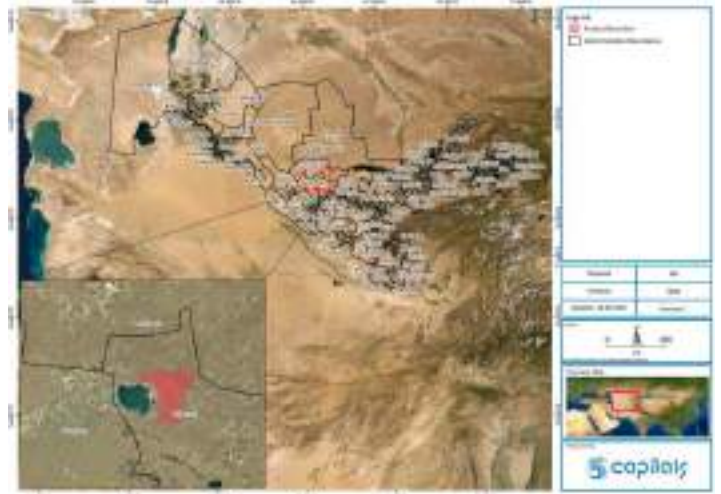
III

Zilola Kazakova – Juru Energy
(Mobile, SMS) +998 77 067 55 50
i.malikova@juruenergy.com

IV

Gulbakhar Kamalova– ACWA Power (Project Developer)
(Mobile, SMS) +998 77 238 9960
gkamalova@acwapower.com

Thank you for your attention!

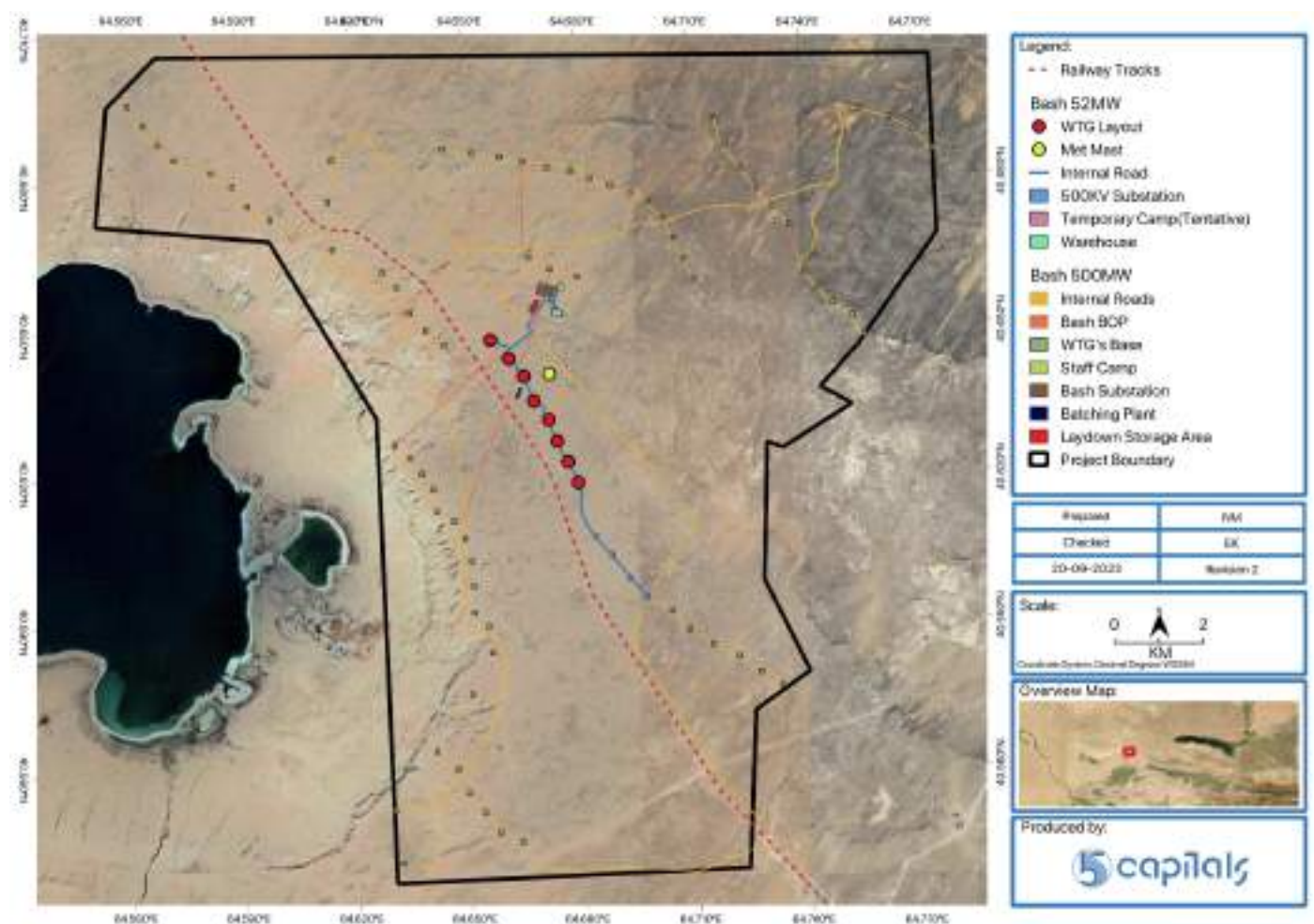


BASH 52MW WIND FARM

Introduction

The Uzbekistan Government Energy Strategy aims to diversify its energy mix and reduce carbon emissions and promote a green future. As part of this strategy, ACWA Power and JSC “Uzkimoyosanoat “ are going to develop a 52MW WF (with a maximum capacity of 80MW) in Bash. The Project will be located in Gijduvan district of Bukhara region and in the same project boundary as the ACWA Power Bash 500MW Wind Farm as shown in the figure below.

Wind Turbine Layout (8 wind turbines in red and green is the Bash 500MW 79 WTGs)



What is the Purpose of the Project?

The purpose of the project will be to supply power to the greed and wheeling power to a pilot Hydrogen Production Unit in MAXAM-CHIRCHIQ located in Tashkent. The impacts of the Hydrogen Production Unit will be assessed in a separate national and lenders Environmental and Social Impact Assessment including applicable stakeholder consultations.

What is a Wind Turbine?

A wind turbine is a power generating device that converts energy from the wind into electricity as wind turns the blades of the turbine, which is connected to a generator. The generator feeds into the sub-station through a series of cables and then onwards into the National Grid.

Construction Activities

Construction activities will include the transportation of wind farm components to the site, site preparation, construction of temporary facilities like offices, accommodation facilities, land clearance at the wind turbines footprint and erection of the wind turbines.

Operational Phase activities

The project will generate 52-80MW of power that will connect into the national grid and will be operational for 25 years.

The tentative key timelines and dates are provided in the table below.

Key project milestones and dates (tentative)

MILESTONES	DATE
Limited Notice to Proceed (LNTP)	September 2023
Notice to Proceed	December 2023
Commercial Operation Date	June 2025

Frequently Asked Questions (FAQ)

1. What will be the positive impacts of the project?

The positive construction and operational phase impacts of the Wind Farm will include:

- Diversification in power through increased share of renewable energy sources in line with Uzbekistan 2030 Energy Strategy.
- Reduction of reliance on fossil fuels such as coal and gas energy production which generate air emissions such as carbon dioxide which is a major contributor to climate change . The clean renewable energy will contribute towards national & global climate change goals.
- Employment opportunities for local communities based on the project requirements (refer to FAQ 7 below for more details).
- Purchase of construction materials and food resources locally (based on project needs) and due to spending from the 85 workers during the construction phase. This will be in addition to the workers employed under the ACWA Power Bash 500MW WF project.

2. What will be the ecological impacts of the Project?

CONSTRUCTION PHASE

- There will be habitat loss due to construction of access roads, connecting facilities, turbine foundations, substation etc.
 - o To manage this, the project will adhere to strict buffer zones around the turbines, access roads & sub-station areas etc.

- o In addition, post-construction habitat restoration of all affected areas will be undertaken to restore the natural habitat condition.
- Biodiversity loss in relation to flora and fauna will be minimised by:
 - o Undertaking pre-construction surveys and monitoring to better inform the appropriate mitigation.
 - o Collection & translocation of any remaining sensitive species such as reptiles before the start of construction.
 - o Flora conservation through seed collection & restoration of areas after the construction phase.

OPERATIONAL PHASE

- Collision of birds & bats with the wind turbines to be managed through:
 - o All the 8 WTGs will be located over 2km from Lake Ayakagitma & the cliffs which support nesting birds of prey.
 - o Installation of Identiflight towers (smart camera system) which will halt the WTGs movement to prevent collision with birds of importance.
 - o Livestock Management Plan (in consultation with all herders & Kokcha LLC) to reduce vulture activities and associated risks within the area of wind turbines.
 - o Adaptive management & monitoring of turbine operation to prevent/minimise collisions.

3. What will the noise impacts be during the operational phase of the wind farm?

The noise impact on communities living near the Project site (Kuklam, Chulobod & Ayakagitma villages) will be unlikely as shown by noise assessments and modelling undertaken for the wind farm. It will be possible to hear the turbines if you are in close proximity to the site but this will not be harmful to people or animals.

All herders with structures located within the project site have been relocated and compensated in line with the Bash 500MW Resettlement Action Plan. In addition, a 1km Health Protection Zone will be implemented whereby no structures will be built in this area.

4. What will be landscape & visual, shadow & flicker impacts?

These impacts would potentially impact herders with structures within the project site, however these herders have been resettled to alternative suitable sites, with their agreement and in accordance with the Bash 500MW Resettlement Action Plan.

5. Will the project have any community health & safety impacts?

Potential impacts relating to safety security such as movement of traffic, moving of heavy equipment and machinery (during construction) will be managed through community safety campaigns and access restriction to construction areas. In addition, the communities will have access to a grievance mechanism to report any health & safety concerns or any other grievances.

During the operational phase, risks associated with ice on the wind turbines blades will be managed through installation of ice detectors on the blades and posting of warning signs.

6. What will be the potential workforce influx risks to communities?

The social risks relating to worker influx could potentially include conflict, spread of communicable diseases, disruption of local culture and gender-based violence & sexual harassment etc, in the absence of any controls. These impacts will be prevented through local recruitment and implementation of a strict worker Code of Conduct with the requirement to respect the local culture & way of life.

There will be zero tolerance to any form of gender-based violence & harassment (GBVH) and/or any form of retaliation and harassment towards communities. ACWA Power and JSC "Uzkimoyosanoat" will be committed to identifying, investigating and remedying instances of GBVH whilst encouraging reporting of such instances & providing support to those involved and ensuring that their dignity, respect & confidentiality is maintained. There will be no retaliation and harassment to those who report any cases. This process has been managed successfully by ACWA Power on many other project sites.

7. Will there be local employment opportunities?

The project is expected to employ a workforce of about 80 personnel during the construction phase in addition to those who have already been employed under the ACWA Power Bash 500MW WF. About 80% will be employed from within Uzbekistan and local communities will also be considered in the recruitment process based on their skills and qualifications. The contractor will be required to consult with the local administration and Makhalla leaders in Kuklam, Ayakagitma & Chulobod villages in the employment of local workers. ACWA Power, JSC "Uzkimoyosanoat" and the Contractor will also notify local communities on job announcements and the application process.

The operational phase will employ approximately 35-40 personnel for the wind farm for both the Bash 52MW & Bash 500MW Wind Farms. The recruitment process will also be based on qualification.

There will be an implementation of a worker grievance mechanism so that workers can submit any complaints, concerns etc during the construction & operational phase of the Project.

8. Will the construction of the wind farm impact grazing land?

Access to the project site will be temporarily restricted during the project construction phase which will last for almost 2 years due to health and safety risk posed to herders and their livestock by moving equipment and machinery. Temporary restriction to the site will also limit interactions between the Bash 52 & Bash 500MW workers and local communities.

There will be no additional physical and economic displacement as a result of the Bash 52MW apart from limited impact on land belonging to Kokcha LLC. Physical and economic impacts within the project boundary continue to be addressed through the Bash 500MW WF Resettlement Action Plan. The Plan provides compensation to herders for their assets and additional support to ensure that their livelihoods are not negatively impacted by the projects.

The permanent land impact from the construction of the two wind farms facilities will be assessed as part of the Environmental and Social Impact Assessment. However, this is expected to be less than 2% of the available grazing land. Grazing of livestock will be possible outside of the areas within the project structures such as wind turbines, sub-station etc.

9. What will be the environmental and social cumulative impacts from the development of the Bash 500MW and Bash 52MW (and other planned or future projects)?

The Environmental & Social Impact Assessment will undertake a cumulative impact assessment for applicable environmental and social components such as ecology, air quality, noise, community health and safety etc. The outcome of the assessment and conclusions will be disclosed to stakeholders during the ESIA disclosure stage consultations.

10. Will the mitigation and management measures implemented for the Bash 52MW be different from those implemented for the Bash 500MW?

Bash 52MW Project will be required to implement the same environmental and social mitigation and management measures as the Bash 500MW. In addition, additional mitigation measures may potentially be required based on the outcome of the stakeholder consultations and the cumulative impact assessment for the Bash 500MW+Bash 52MW WFs. Any additional mitigations will be disclosed to stakeholders at the ESIA Disclosure stage.

Grievances & Feedback

There will be on-going dialogue with communities through Stakeholder Engagement Plan & provision of a grievance mechanism.

- The grievance mechanism will be available throughout the construction & operational phase of the project & will be free of charge, transparent & without any fear of reprisal to those who use it.
- The Project will also hire a Community Liaison Officer who will engage the communities regarding different issues and also address their complaints.

If you have any comments, complaints, concerns or require additional information regarding the project, please contact the project personnel through the details provided below:

COMPANY	CONTACT DETAILS	POSTAL ADDRESS
Juru Ltd. Iroda Malikova – Social Specialist	Email: i.malikova@juru.com Mob, SMS: +998 77 067 55 50 Work: +998 712020440	A, Chust Str., Tashkent, 100077, Uzbekistan
ACWA Power (Project Developer) Aziz Rakhmanov Project Manager	Email: arakhmanov@acwapower.com Work: +998 77 238 9960 Mob, SMS: +998 90 1353886	Tashkent Yunusabad, Office 303, Floor 3, Block A, 88A, Amir Temur Avenue, Yunusopbad district, 100084 Tashkent, Uzbekistan
Juru Ltd. Zilola Kazakova – Senior Social Specialist	Email: z.kazakova@juru.org Mob, SMS: +998 90 515 03 92 Work: +998 712020440	10A, Chust Str., Tashkent, 100077, Uzbekistan
ACWA Power (Project Developer) Gulbakhar Kamalova Community Liaison Officer	Email: gkamalova@acwapower.com Work: +998 77 238 9960 Mob, SMS: +998 77 025 99 60Email:	Tashkent Yunusabad, Office 303, Floor 3, Block A, 88A, Amir Temur Avenue, Yunusopbad district, 100084 Tashkent, Uzbekistan

APPENDIX I – SAMPLE NOTIFICATION LETTER UNDER BASH 52MW WF



ООО «Juru Energy Consulting»
100077, г.Ташкент, М.Улутбекский район,
улица Чуст, дом 10А.
ИНН 303454532, МФО 00401
Банк: “АТ Алоқабанк Atlas KXKM”
P/c: 20208000400502375001

JEC-OUT-23-515

Sana: 13.09.2023

Navoiy Bash 52 MVt shamol elektr stansiyasi loyihasi

AITB bosqichi yig'ilishi taklif qilish
Bash 52 MVt shamol elektr stansiyasi loyihasi

**O'zbekiston Respublikasi Ekologiya,
atrof-muhitni muhofaza qilish
va iqlim o'zgarishi vazirligi
Buxoro viloyat boshqarmasiga**

ACWA Power va “O'zkimyosanoat” AJ Bash 52-80 MVt quvvatga ega shamol elektr stansiyasini qurishni rejalashtirmoqda. Rejalashtirilayotgan yangi loyiha ACWA Power Bash 500 MVt shamol stansiyasi bilan bir xil hududda sakkiz (8) shamol turbinasini o'rnatishni o'z ichiga oladi (1-ilovadagi 1-rasmga qarang). Amaldagi texnologiya Bash 500 MVt bilan bir xil bo'ladi va Envision 171 6,5 MVt shamol turbinalaridan foydalanadi. Qayd etish lozimki, ushbu ikkita loyiha bir joylashuvidan qat'iy nazar, ular ikkita butunlay boshqa loyiha bo'lib, har xil Loyiha kompaniyalari ostida faoliyat yuritadilar. Yangi Bash 52 MVt uchun loyiha kompaniyasi ACWA Power UzKS Green H2 hisoblanadi va 2050941 raqami ostida ro'yxatga olingan. ACWA Power 80% va “O'zkimyosanoat” 20% ulushga ega bo'ladi.

Qurilish boshlanishidan oldin ACWA Power 52-80 MVt quvvatga ega shamol elektr stansiyasi loyihasini ishlab chiqish uchun Atrof-muhit va ijtimoiy ta'sirni baholash (AITB) bo'yicha tadqiqotlarni milliy talablar va loyiha kreditorlari tomonidan belgilangan xalqaro standartlarga muvofiq o'tkazish uchun 5 Capitals kompaniyasini tayinladi. Shu maqsadda, 5 Capitals Loyihaning milliy va xalqaro AITB tadqiqotlarining ayrim qismlarining qo'llab-quvvatlashga Juru Energy kompaniyasini jalb qildi.

Amaldagi qonunchilikka asosan, Loyihani qurilishi uchun milliy ruxsat berish talablari doirasida, 2023 yil 22 avgustda Ekologiya, atrof-muhitni muhofaza qilish va iqlim o'zgarishi vazirligidan Bash 500 MVt quvvatli shamol stansiyasi chegaralarida yangi shamol stansiyasini qurish bo'yicha ijobiy xulosa olingan.

Kreditorlarning atrof-muhit va ijtimoiy ta'sirni baholashning bir qismi sifatida o'tkazilgan tadqiqotlar natijalari asosiy xulosasini taqdim etish va ulardan fikr-mulohazalarni yig'ish uchun manfaatdor tomonlarga oshkor qilinishi kerak.

Shunday qilib, AITB ni jamoatchilikka oshkor qilish va manfaatdor tomonlar bilan maslahatlashuv ishlarini olib borish doirasida 2023-yil 25-sentyabr kuni 11:00 da O'zbekiston Respublikasi Ekologiya, atrof-muhitni muhofaza qilish va iqlim o'zgarishi vazirligi Buxoro viloyat boshqarmasida ochiq ma'lumot yig'ilishlarini tashkil etishda sizdan yordam so'raymiz.

Hamkorligingiz uchun katta rahmat va sizdan xabar kutib qolamiz.

Hurmat bilan,

J. Ismoilov

Direktor

Juru Energy Consulting MChJ

Ma'lumot uchun:
Iroda Malikova
Tel: +998 77 067 55 50, +99871 202 04 40
i.malikova@juruenergy.com

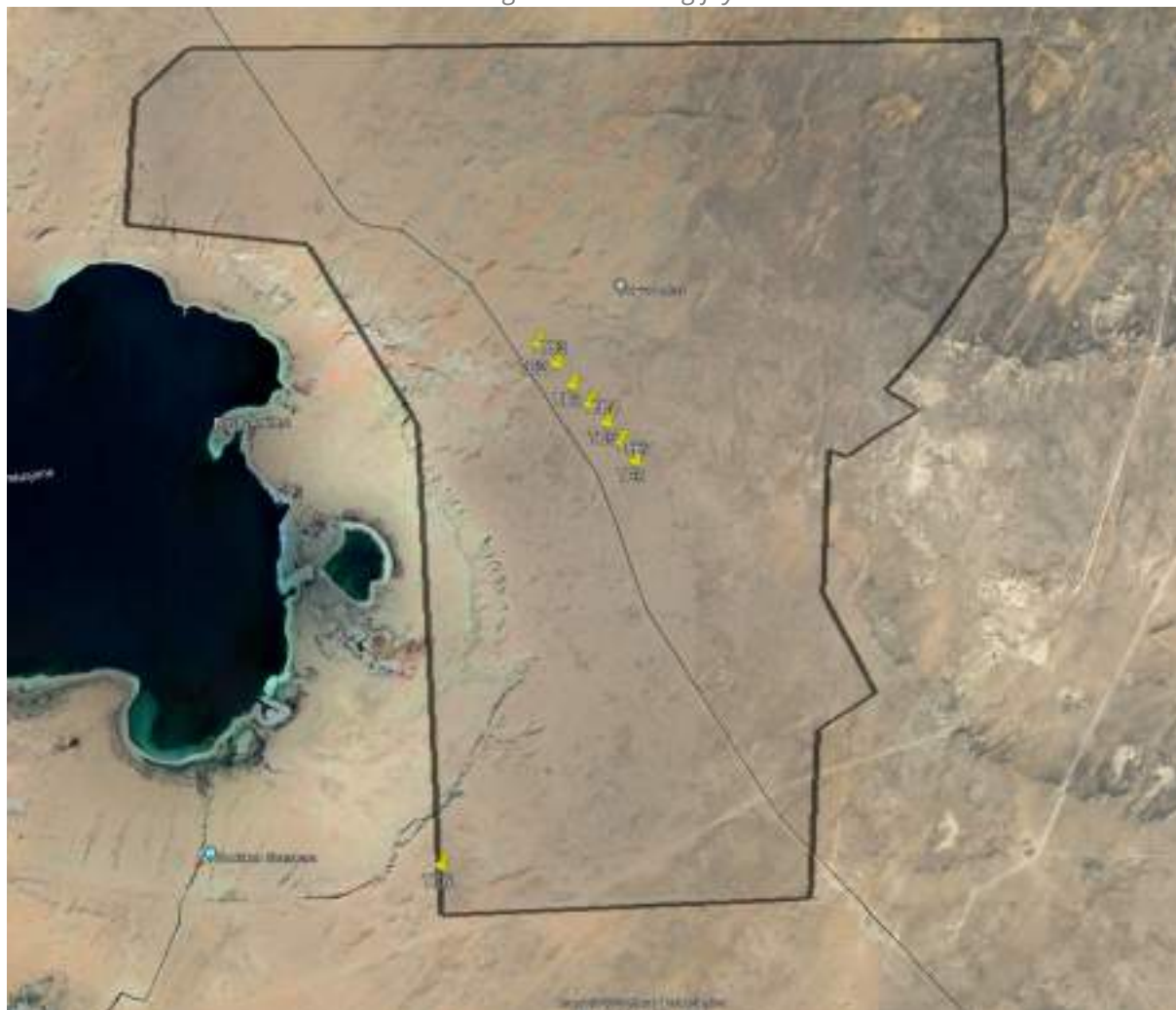


ООО «Juru Energy Consulting»
100077, г.Ташкент, М.Улугбекский район,
улица Чуст, дом 10А.
ИНН 303454532, МФО 00401
Банк: “АТ Алоқабанк Atlas KHKM”
Р/с: 20208000400502375001

Ilova 1

JEC-OUT-23-515
Sana: 13.09.2023

1-rasm Yangi turbinalarning joylashuvi



Ma'lumot uchun:
Iroda Malikova
Tel: +998 77 067 55 50, +99871 202 04 40
i.malikova@juruenergy.com