

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060011, QR, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «ProsperityOil&Gas»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ
по поиску углеводородов на участке Балыкшы в Атырауской области согласно Контракта
№5285-УВС от 01.11.2023 г.»**

В соответствии пп.1.3 п.1 раздела 2 Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ59VWF00151871 от 10.04.2024 года.

Общие сведения

Отчет о возможных воздействиях выполнен к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Балыкшы в Атырауской области согласно Контракта №5285-УВС от 01.11.2023 г.» представляет собой процесс выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий реализации намечаемой деятельности на окружающую среду.

По административному делению участок Балыкшы относится к Каиршахтинскому сельскому округу Атырауской области.

Месторождение Балыкши в географическом отношении расположено в южной части Прикаспийской впадины и административно относится Каиршахтинскому сельскому округу г.Атырау. Областной центр - город Атырау расположен в 40 км к юго-западу от месторождения Балыкши. Ближайшими к площади исследования населенными пунктами являются: промысел Ескине (10 км), промысел Байшонас (30 км), ст. Ескине (15 км), ст. Карабатан (10 км). Границы геологического отвода составляет 1582,533км², глубина - до кристаллического фундамента.

Климат района резко континентальный со значительными колебаниями суточных и сезонных температур. Летом жарко и сухо. Зимы умеренно холодные, малоснежные. Среднегодовое количество осадков, выпадающих преимущественно осенью и весной, составляют 170-200 мм.

Растительный покров в районе свойственен полупустынным, сухостойным зонам. Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися.

Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися.

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.



Целевое назначение работы

ТОО «ProsperityOil&Gas» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Балыкшы на основании Контракта №5285-УВС от 01.11.2023 г. Срок действия контракта – три года.

Настоящим проектным документом с целью поисков залежей углеводородов в отложениях мезозоя и уточнения геологического строения предусматривается бурение 5 поисковых скважин СТ-1, КГ-1, Абжель-1, Бериш-1 и СТ-2, из них 4 скважины независимые, а скважина СТ-2 зависимая от результатов бурения скважины СТ-1.

Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи:

- поиски промышленных залежей нефти и газа в меловых, юрских и триасовых отложениях;
- изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей;
- в случае обнаружения залежей углеводородов изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов, получение исходных данных для оценки запасов углеводородов и оперативная оценка запасов углеводородов.

Координаты скважин: Поисковая скважина СТ-1 независимая: 47° 02' 17"СШ, 52° 10' 20" ВД, Поисковая скважина СТ-2, зависимая: 46° 59' 12"СШ, 52° 14' 07" ВД. Поисковая скважина КГ-1 независимая: 47° 07' 57"СШ, 52° 18' 51" ВД. Поисковая скважина Абжель-1 независимая: 47° 10' 26"СШ, 52° 35' 45" ВД. Поисковая скважина Бериш-1: 47° 19' 29"СШ, 52° 06' 24" ВД.

Настоящим проектом не предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ.

Настоящим проектом предусматривается бурение 5 поисковых скважин с целью поисков залежей углеводородов в отложениях мела, юры и триаса.

Поисковая скважина СТ-1 независимая закладывается на структуре Станция II, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Профиль скважины - наклонно-направленный, проектная глубина по стволу 1320 м, по вертикали 1250 м, забой на расстоянии 380 м от устья скважины на северо-восток. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях нижнего мела, юры и триаса.

Координаты устья скважины: 47° 02' 17"СШ, 52° 10' 20" ВД. Согласно письму ГУ «Жайык-Каспийской бассейновой инспекции по регулированию использованию и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» координаты расположения проектируемых скважин находится вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос.

Проектный стратиграфический разрез скважины СТ-1 с проектной глубиной 1250/1320 м

Проектный стратиграфический разрез	Интервал, м
Четвертичная, неогеновая, палеогеновая системы Q+N+P	0-50
Меловая система, нижний отдел K ₁	50-350
Юрская система, J	350-1000
Триасовая система, T	1000-1200
Пермская система, P _{1k}	1200-1250

Поисковая скважина СТ-2, зависимая от результатов бурения скважины СТ-1, закладывается на структуре Станция II, проектная глубина – 600 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях юры, триаса. Координаты устья скважины: 46° 59' 12"СШ, 52° 14' 07" ВД.

Проектный стратиграфический разрез скважины СТ-2 с проектной глубиной 600 м

Проектный стратиграфический разрез	Интервал, м
Четвертичная, неогеновая, палеогеновая системы Q+N+P	0-50
Меловая система, нижний отдел K ₁	50-350
Юрская система, J	350-450
Триасовая система, T	450-550
Пермская система, P _{1k}	550-600



Поисковая скважина КГ-1 независимая закладывается на структуре Казачья Грань, проектная глубина - 2200 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях мела, юры и триаса. Координаты устья скважины: 47° 07' 57"СШ, 52° 18' 51" ВД.

Проектный стратиграфический разрез скважины КГ-1 с проектной глубиной 2200 м

Проектный стратиграфический разрез	Интервал, м
Четвертичная, неогеновая, палеогеновая системы Q+N+P	0-50
Меловая система, К	50-550
Юрская система, J	550-1000
Триасовая система, Т	1000-1550
Пермотриас, РТ	1550-2150
Пермская система, P _{1k}	2150-2200

Поисковая скважина Абжель – 1 независимая закладывается на структуре Абжель, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Профиль скважины - наклонно-направленный, проектная глубина по стволу 1720 м, по вертикали 1500 м, забой на расстоянии 700 м от устья скважины на юго-восток. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях нижнего мела, юры и триаса. Координаты устья скважины: 47° 10' 26"СШ, 52° 35' 45" ВД.

Проектный стратиграфический разрез скважины Абжель-1 с проектной глубиной 1500/1720 м

Проектный стратиграфический разрез	Интервал, м
Четвертичная, неогеновая, палеогеновая системы Q+N+P	0-50
Меловая система, нижний отдел К ₁	50-400
Юрская система, J	400-1100
Триасовая система, Т	1100-1450
Пермская система, P _{1k}	1450-1500

Поисковая скважина Бериш – 1 независимая закладывается на структуре Бериш, проектная глубина - 300 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Целью бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях юры и триаса. Координаты устья скважины: 47° 19' 29"СШ, 52° 06' 24" ВД.

Проектный стратиграфический разрез скважины Бериш-1 с проектной глубиной 300 м

Проектный стратиграфический разрез	Интервал, м
Четвертичная, неогеновая, палеогеновая системы Q+N+P	0-50
Юрская система, J	50-150
Триасовая система, Т	150-280
Пермская система, P _{1k}	280-300

Обоснование типовой конструкции скважин

Согласно настоящему проектному документу планируется бурение 5 поисковых скважин Бериш-1, Абжель-1, СТ-1, СТ-2, КГ-1.

С учетом горно-геологических условий бурения и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан, для бурения поисковых скважин с целью изучения перспектив нефтеносности в отложениях юры и триаса рекомендуется конструкции вертикальных скважин, приведенная ниже.

Для скважины **Бериш-1** предлагается следующая конструкция:

• **Направление** Ø323,9 мм х 50 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении подкондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья.



• **Эксплуатационная колонна** Ø168,3 мм х 300 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья.

Для скважин **СТ-2 и СТ-1** предлагается следующая конструкция:

• **Направление** Ø323,9 мм х 50 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении подкондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья.

• **Кондуктор** Ø244,5 мм х 200 м и 350 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья.

• **Эксплуатационная колонна** Ø168,3 мм х 600 м и 1320 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья.

Для скважин **Абжель-1 и КГ-1** предлагается следующая конструкция:

• **Направление** Ø323,9 мм х 50 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении подкондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья.

• **Кондуктор** Ø244,5 мм х 900 м и 1100 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья.

• **Эксплуатационная колонна** Ø168,3 мм х 1720 м и 2200 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья.

Календарный план бурения

п\п	Номер скважины	Год бурения	Примечание
1	Скв. КГ-1	2024	Независимая
2	Скв. СТ-1	2024	Независимая
3	Скв. СТ-2	2025	Зависит от бурения скважины СТ-1
4	Абжель-1	2025	Независимая
5	Бериш-1	2025	Независимая

Воздействие на атмосферный воздух

Предварительная инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу

Бурение скважины осуществляется с применением буровой установки ZJ-20, 30 (или аналог), тип установки для испытаний - ZJ-40, УПА-60/80 или аналог (или аналог).

При бурении скважин

Источниками воздействия на атмосферный воздух **строительно-монтажные и подготовительные работы** являются:

Организованные источники:

Источник №0001, Сварочный агрегат;

Неорганизованные источники:

Источник №6001, Участок сварки;

Источник №6002, Погрузочно-разгрузочные работы;

Источник №6003, Разработка грунта

Источниками воздействия на атмосферный воздух **при бурении** являются:

Источник №0002-0005, Дизельный двигатель G12V190ZLG-3 N 810 кВт;

Источник №0006, Дизельгенератор резервный B8L-160 кВт;

Источник №0007-0008, Дизельный генератор DBL-372 N = 372 кВт;

Источник №0009, Цементировочный агрегат ЦА-320М;

Источник №0010, ППУ (передвижная паровая установка);

Неорганизованные источники:

Источник №6004, Емкость для хранения дизельного топлива;

Источник №6005, Емкость для хранения масла;

Источник №6006, Емкость для хранения бурового раствора;

Источник №6007, Склад цемента;



Источник №6008, Насос для перекачки дизельного топлива;
 Источник №6009, Цементно-смесительная машина СМН-20;
 Источник №6010, Емкость бурового шлама;
 Источник №6011, Блок приготовления буровых растворов;
 Источниками воздействия на атмосферный воздух *при испытании являются:*

Организованные источники:

Источник №0011, Дизельный двигатель мощностью 485 кВт;
 Источник №0012, Дизельгенератор VOLVO мощностью 200 кВт;
 Источник №0013, Дизель-генератор резервный мощностью 60 кВт;
 Источник №0014, Факельная установка;

Неорганизованные источники:

Источник №6012, Емкость для хранения дизельного топлива;
 Источник №6013, Насос для перекачки нефти;
 Источник №6014, Насос для перекачки дизтоплива;
 Источник №6015, Площадка налива нефти;
 Источник №6016, Устье скважины;
 Источник №6017, Емкость для нефти;
 Источник №6018, Дренажная емкость.

В целом при СМР и подготовительные работы, также при бурении и испытании скважин выявлено: 32 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 14, неорганизованных – 18.

В период проведения проектируемых работ:

- при строительстве поисковой скважины СТ-1 независимая проектной глубиной 1250/1320 м будут иметь выбросы в объеме 32.6543960907 г/сек или 98.820692849 тонн, в том числе от факела 3,45227777 г/сек и 15,254877111 тонн,

- при строительстве поисковой скважины СТ-2, зависящая глубиной 600м будет иметь выбросы в объеме 12.6543960907 г/сек или 58.9184967 тонн, в том числе от факела 0,01425002 г/сек и 0,552478852 тонн,

- для поисковой скважины КГ-1 независимая глубиной 2200 м будет иметь выбросы в объеме 24.143960907 г/сек или 121,983894538 тонн, в том числе от факела 3,45227777 г/сек и 18,254877111 тонн,

- для поисковой скважины Абжель-1 независимая глубиной 1500/1720 м будет иметь выбросы в объеме 14.143960907 г/сек или 101,31894538 тонн, в том числе от факела 3,4522777 г/сек и 17,205877111 тонн,

- для поисковой скважины Бериш-1 независимая глубиной 300 м будет иметь выбросы в объеме 6.6543960907 г/сек или 38.9184967 тонн, в том числе от факела 0,01425002 г/сек и 0,152478852 тонн.

Проектные интервалы опробования в эксплуатационной колонны

№№ скв	№№ объекта	Интервалы объектов испытания, м	Геологический возраст, литология	Продолжительность испытания, суток
1	2	3	4	
СТ-1	I	1100-1120	T	90
	II	650-670	J ₂	90
	III	350-370	K ₁	90
СТ-2	I	550-570	T	90
	II	450-470	J ₂	90



Бериш-1	I	240-260	T	90
	II	130-150	J ₂	90
КГ-1	I	2000-2020	PT	90
	II	1450-1470	T	90
	III	700-720	J ₂	90
Абжель-1	I	1300-1320	T	90
	II	970-990	J ₂	90
	III	900-920	K ₁	90

Допускается испытание каждого продуктивного пласта (объекта испытания в скважине) на срок не превышающий 90 (девяносто) дней для каждого объекта испытания с проведением комплекса промыслово-геологических и гидродинамических исследований.

При эксплуатации объекта источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Водопотребление и водоотведение

Строительство и бурение скважины характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества.

На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка.

Хозяйственно-бытовые стоки будут собираться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения по договору специализированным организациям, имеющие экологическое разрешение.

Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации.

Передача буровых сточных вод специализированным организациям имеющие очистное сооружение.

Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Отходы производства и потребления

Источниками образования отходов при осуществлении хозяйственной деятельности на объектах будут являться: техника и оборудования; функционирование производственных и сопутствующих объектов; жизнедеятельность персонала, задействованного в работах.

Отходы образуются:

- при приготовлении бурового раствора;
- в процессе строительства и освоения скважин;
- при вспомогательных работах.

Основными отходами являются:

- буровой шлам;
- отработанный буровой раствор;
- отработанные масла;
- металлолом;
- ТБО;
- промасленная ветошь;



- огарки сварочных электродов;
- металлические емкости из-под масла;
- отработанные ртутьсодержащие лампы;
- тара из-под химреагентов.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению, а также в соответствии с рекомендациями поставщика или изготовителя. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво и пожароопасного участка. Передача отходов предусматривается в специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся на период строительства скважины (СТ-1 независимая с проектной глубиной 1250/1320 м):

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
Всего	-	477,8554
в том числе:		
отходов производства	-	475,8401
отходов потребления	-	2,0153
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	215,575
ОБР	-	240,4
Использованная тара		0,3805
Промасленная ветошь		0,1334
Металлические емкости из под масла		2,086
Отработанное масло	-	6,75
Отработанные ртутьсодержащие лампы		0,0107
Неопасные отходы		
ТБО, тонн	-	2,0153
Металлолом, тонн	-	10,5
Огарки использованных электродов	-	0,0045

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся на период строительства скважины (скважины СТ-2, зависима глубиной 600 м):

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
Всего	-	274,8554
в том числе:		
отходов производства	-	272,8401
отходов потребления	-	2,0153
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	115,575
ОБР	-	140,4
Использованная тара		0,3805



Промасленная ветошь		0,1334
Металлические емкости из под масла		2,086
Отработанное масло	-	3,75
Отработанные ртутьсодержащие лампы		0,0107
Неопасные отходы		
ТБО, тонн	-	2,0153
Металлолом, тонн	-	10,5
Огарки использованных электродов	-	0,0045

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся на период строительства скважины (скв.КГ-1 независимая глубиной 2200 м):

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
Всего	-	1026,1552
в том числе:		
отходов производства	-	1024,0232
отходов потребления	-	2,132
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	537,495
ОБР	-	463,8186
Использованная тара		1,225
Промасленная ветошь		0,1334
Металлические емкости из под масла		2,086
Отработанное масло	-	7,05
Отработанные ртутьсодержащие лампы		0,0107
Неопасные отходы		
ТБО, тонн	-	2,132
Металлолом, тонн	-	12,2
Огарки использованных электродов	-	0,0045

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся на период строительства скважины (Абжель-1 независимая глубиной 1500/1720 м):

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
Всего	-	678,9554
в том числе:		
отходов производства	-	675,9401
отходов потребления	-	3,0153
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	315,575



ОБР	-	340,4
Использованная тара		0,3805
Промасленная ветошь		0,1334
Металлические емкости из под масла		2,086
Отработанное масло	-	6,85
Отработанные ртутьсодержащие лампы		0,0107
Неопасные отходы		
ТБО, тонн	-	3,0153
Металлолом, тонн	-	10,5
Огарки использованных электродов	-	0,0045

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся на период строительства скважины (Бериш-1 независимая глубиной 300 м):

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
Всего	-	229,8554
в том числе:		
отходов производства	-	227,8401
отходов потребления	-	2,0153
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	105,575
ОБР	-	110,4
Использованная тара		0,3805
Промасленная ветошь		0,1334
Металлические емкости из под масла		2,086
Отработанное масло	-	3,75
Отработанные ртутьсодержащие лампы		0,0107
Неопасные отходы		
ТБО, тонн	-	2,0153
Металлолом, тонн	-	5,5
Огарки использованных электродов	-	0,0045

Образующие отходы производства и потребления будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии п.1 статьи 336 Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях.

Согласно ст. 320 п.2-1 Экологического кодекса РК места временного складирования отходов на месте образования предназначены на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:



1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ59VWF00151871 от 10.04.2024 года.

2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Балыкшы в Атырауской области согласно Контракта №5285-УВС от 01.11.2023 г.» допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Балыкшы в Атырауской области согласно Контракта №5285-УВС от 01.11.2023 г.»

При дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Балыкшы в Атырауской области согласно Контракта №5285-УВС от 01.11.2023 г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях» к проекту «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Балыкшы в Атырауской области согласно Контракта №5285-УВС от 01.11.2023 г.» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 10.05.2024 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 02.05.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 13.05.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер. Атырау газеті №18 (20831) от 02.05.2024 года.; ПК газеті №18 (20768) от 02.05.2024 года: Эфирная справка телеканала Атырау от 02.05.2024 год.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности ТОО"Prosperity Oil & Gas", Адрес: г.Алматы, Медеуский район, улица Кабанбай Батыра, дом 4/39, БИН 230440005309, Телефон: +7(701)833-44-01, Разработчик: ТОО «КаспианЭнерджиРесерч» РК, г. Атырау, ул. Хакимова, 4. тел.: 8 (7122) 32 09 60; 87019575175, e-mail: Atyrau@cer.kz, БИН 020840001081.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 03.06.2024 году в 16:30 часов по адресу: Атырауская область, Атырау Г.А., Каиршахтинский с.о., с.Томарлы, улица Кенже Бектемирова, 33.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

