

Заявление о намечаемой деятельности

к «Групповому техническому проекту на строительство разведочных скважин проектной глубиной 2400 м (± 250 м) на контрактной территории Прииртышский ТОО «Ертис Ойл энд Газ»

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

Наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

ТОО «Ертис Ойл энд Газ». Республика Казахстан, г. Нур-Султан, р-н Есиль, улица Д. Конаева, здание 25/1. БИН 201240014556

Тел: +77017780077, abenov_baha@mail.ru

Директор – Абенов Б.А.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса.

Групповой технический проект на строительство разведочных скважин проектной глубиной 2400 м (± 250 м) на контрактной территории Прииртышский ТОО «Ертис Ойл энд Газ».

Намечаемая деятельность - строительство разведочных скважин проектной глубиной 2400 м (± 250 м) на контрактной территории Прииртышский.

Строительство включает: строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины. Эксплуатация скважины намечаемой деятельностью не предусматривается.

Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 2.1. разведка и добыча углеводородов.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений: *описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).*

Нет. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины.

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

Нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Территория участка Прииртышский ТОО «Ертис Ойл энд Газ» расположена в пределах Железинского и Качирского районов Павлодарской области Республики Казахстан.

Ближайшим населенным пунктом является поселок Калиновка, который находится на расстоянии 10 км от проектируемой скважины П-1.

Сообщение с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, с областным центром – частично по грунтовым, частично по асфальтированной трассе.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Целевым назначением проектируемых работ является бурение разведочных скважин проектной глубиной 2400 м (± 250 м) на контрактной территории ТОО «Ертис Ойл энд Газ» поиск залежей нефти и газа в отложениях нижнего мела и палеозоя.

Добыча нефти:

1 скважина – 34 м³/сут, за период испытания (360 сут.) – 12240 м³

2 скважины – 68 м³/сут, за период испытания (360 сут.) – 24480 м³

Добыча газа:

1 скважина – 16476,4 м³/сут, за период испытания (360 сут.) – 5931504 м³

2 скважины - 32952,8 м³/сут, за период испытания (360 сут.) – 11863008 м³

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Строительство скважины. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:

- строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения;
- подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования);
- процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию;
- испытания скважины.

Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 4 интервалах в течение – 360 сут.

Конструкция скважины:

- Направление Ø 426 мм × 30 м. цементируется до устья для обеспечения сцепления между трубами и породой, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении секции Ø 323,9 мм и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему.

Кондуктор Ø 323,9 мм спускается на глубину 300 м и цементируется до устья. Кондуктор устанавливается с целью перекрытия верхних, неустойчивых пород. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием.

- Промежуточная колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 1200 м по стволу. Колонна устанавливается для предотвращения возможного гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Колонна оборудуется ПВО, цементируется до устья.

- Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм спускается на глубину 2400 $\pm$ 250 м с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и для добычи углеводородов. Цементируется до устья.

Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта).

Строительство: начало скважины П-1 2022 год, окончание – 2023 год, начало скважины П-2 - 2023 год, окончание – 2024 год.

Общая продолжительность строительства скважины – 496 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 10 сут., подготовительные работы к бурению – 2 сут., бурение и крепление – 76 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 408 сут.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) *земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования;*

Намечаемая деятельность планируется на контрактной территории Прииртышский. На строительство скважин отводится 1-3 га - размещение оборудования и техники для бурения скважины.

2) *водных ресурсов с указанием:*

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, не питьевая);

объемов потребления воды;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

Вид водопользования – общее.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется автоцистернами согласно договору.

Техническая вода для бурения используется из водозаборной скважины.

Водооборотные системы отсутствуют.

Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Потребность в питьевой и технической воде при строительстве 1 скважины составит – **3661,33 м3/цикл**, из них: вода техническая – 909,45 м3/цикл; вода питьевая – 2751,88 м3/цикл, в том числе: на хоз-питьевые нужды - 1656,88 м3/цикл, на технические нужды в зимнее время – 1095,0 м3/цикл.

Потребность в питьевой и технической воде при строительстве 2 скважин составит – **3661,33 м3/цикл**, из них: вода техническая – 1818,9 м3/цикл; вода питьевая – 5503,76 м3/цикл, в том числе: на хоз-питьевые нужды - 3313,76 м3/цикл, на технические нужды в зимнее время – 2190 м3/цикл.

3) *участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);*

Контракт № 5009-УВС МЭ от «30» декабря 2021 г. разведка и добыча углеводородов.

Координаты угловых точек:

Координаты геологических точек					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота

1	54°00'00"	76°30'00"	9	53°20'00"	76°00'00"
2	53°24'00"	76°30'00"	10	53°40'00"	76°00'00"
3	53°24'00"	76°27'00"	11	53°40'00"	75°30'00"
4	53°20'00"	76°27'00"	12	54°00'00"	75°30'00"
5	53°20'00"	76°21'00"	13	54°00'00"	76°20'00"
6	53°24'00"	76°21'00"	14	53°58'00"	76°20'00"
7	53°24'00"	76°17'00"	15	53°58'00"	76°23'00"
8	53°20'00"	76°17'00"	16	54°00'00"	76°23'00"

Географические координаты угловых точек исключаемых месторождений подземных вод Валиханово, Березовка и Калиновский

Координаты угловых точек исключаемого месторождения Валиханово					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	53° 48' 00"	75° 48' 00"	4	53° 49' 00"	75° 49' 00"
2	53° 49' 00"	75° 48' 00"	5	53° 48' 00"	75° 49' 00"
Глубиной исследования до подошвы водоносного горизонта, площадью – 2,03 кв. км					
Координаты угловых точек исключаемого месторождения Березовка					
1	53° 40' 00"	76° 23' 00"	4	53° 43' 00"	76° 24' 00"
2	53° 43' 00"	76° 23' 00"	5	53° 40' 00"	76° 24' 00"
Глубиной исследования до подошвы водоносного горизонта, площадью – 6,12 кв. км					

Координаты угловых точек исключаемого месторождения Калиновский					
1	53° 23' 00"	76° 06' 00"	4	53° 26' 00"	76° 09' 00"
2	53° 26' 00"	76° 06' 00"	5	53° 23' 00"	76° 09' 00"
Глубиной исследования до подошвы водоносного горизонта, площадью – 18,5 кв. км					

Координаты скважин:

П-1 – 53°32'11,50293" Северной широты и 76°27'54,13727" Восточной долготы.

П-2 – 53°41'35,85363" Северной широты и 76°25'28,69986" Восточной долготы.

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации;

На территории предполагаемого строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:

объемов пользования животным миром;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира;

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;

Электроснабжение – дизельные генераторы.

Ресурсы, необходимые для строительства скважин:

Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты - 116,59, электроды - 0,073, цемент - 125,4, моторные масла - 4,434, дизельное топливо: для буровых установок- 1715,604, 15 % соляная кислота -30 м³, 80% уксусная кислота-0,4м³.

Объемы материалов на период строительства 2 скважин (тонн): химреагенты – 233,18 электроды – 0,146, цемент – 250,8, моторные масла – 8,868, дизельное топливо: для буровых установок- 3431,208, 15 % соляная кислота -60 м³, 80% уксусная кислота-0,8м³.

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и(или) невозобновляемостью.

Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей).

Суммарный выброс загрязняющих веществ на 1 скважину составит - **301,242501**т/период, на 2 скважины – **602,485002** т/период.

При строительстве скважин ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ фториды неорганические, фтора (IV) диоксид (Азота диоксид), азот (II) оксид (Азота оксид), гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид, Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид, Метан, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (Бензол, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров), Метилбензол, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид), Формальдегид (Метаналь), Уксусная кислота (Этановая кислота), Масло минеральное нефтяное, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в

результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

В период строительства 1 скважины образуются отходы – 1204,9036 т, из них:

Опасные отходы, в том числе: отходы бурения - образуются в процессе бурения 1 скважины – 1200,094т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,495 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0635т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 3,33 т. отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0011 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,1 т;

Неопасные отходы: смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 8,03 т.

При строительстве 2 скважин отходы составят – 2409,8072 т.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

Экологическое разрешение на воздействие.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты).

ТОО «Ертис Ойл энд Газ» планирует проведение разведочных работ на участке Прииртышский, ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся.

С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды.

Согласно разработанной программе будет предусмотрен:

- Контроль атмосферного воздуха;
- Контроль за качеством подземных вод;
- Мониторинг почв;
- Мониторинг растительного покрова;
- Мониторинг состояния животного мира;
- Мониторинг обращения с отходами;
- Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности в соответствии с приложением 4 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от _____ № _____ (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под номером ____).

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважин допустимо принять, как воздействие низкой значимости.

При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

15. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

Конструкция скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности.

Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин.

Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями.

Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.).

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий:

- выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи;
- дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами;
- на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу.

Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды:

- полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга;
- локализация возможных проливов нефти,
- организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон.

Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий:

- Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти.
- Необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий. При выборе химического реагента для воздействия на пласт необходимо учитывать их класс опасности, растворимость в воде, летучесть.
- Необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн.
- Если в процессе производства работ появились признаки подземных утечек или межпластовых перетоков нефти, газа и воды, которые могут привести не только к безвозвратным потерям нефти газа, но и к загрязнению водоносных горизонтов, предприятие обязано установить и ликвидировать причину неуправляемого движения флюидов.

Для предотвращения загрязнения почвенного покрова шламовые осадки после выброса сбрасываются в шламовую емкость объемом 25 м³, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнера, на место первой емкости ставится резервная емкость. Трейлер транспортирует заполненную емкость на установку переработки. Комплекс природоохранных мероприятий по защите земельных ресурсов и восстановлению земельного участка включает в себя:

- формирование искусственных насыпных площадок;
- сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора;
- обустройство земельного участка защитными канавами;
- применение шламовых ёмкостей;
- сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом;
- устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов.

Для уменьшения воздействия на почвы выполняется следующий комплекс мероприятий:

- производится насыпь под буровое оборудование;
- предусмотрена установка проектируемого оборудования на фундаменты из монолитного бетона;
- транспортировка и хранение химреагентов производится в закрытой таре;
- циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина. Хранить раствор необходимо в металлических емкостях. После окончания бурения оставшийся раствор вывозить на другие буровые для повторного использования;
- применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности;

- устройство гидроизолирующего покрытия территории (пленки по ГОСТ 10354-82, уложенной на подготовленное основание) буровой площадки и склада ГСМ с последующей укладкой сверху железобетонных плит;

- организованный сбор ливневых вод с территории буровой системой гидроизолированных лотков в емкость;

- использование экологически безопасных химреагентов для корректировки основного бурового раствора в соответствии с геологическими условиями;

- доставка химреагентов в тарной упаковке и хранение их в специальном контейнере;

- сбор твердых бытовых отходов и отходов вспомогательных производств в контейнеры, размещенные на специально оборудованной площадке с последующим вывозом специализированной организацией;

- вывоз специализированной организацией всех отходов производства;

- ГСМ привозят на буровую в автоцистернах и перекачивают в специальные закрытые емкости для ГСМ, от которых по герметичным трубопроводам производится питание ДВС.

На месторождении будет использоваться новейшее технологическое оборудование, соответствующее современным требованиям, как в техническом, так и в экологическом плане.

16. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

Месторасположение проектных скважин выбрано с учетом геологических условий.

Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.

Директор ТОО «Ертис Ойл энд Газ»



Абенов Б.А.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) Контракт на недропользование
- 2) Обзорная карта расположения участка

Приложение 1. Контракт на недропользование

Компания

Государственный регистрационный № 5009-УВР
от «30» декабря 2021 г.

**КОНТРАКТ НА РАЗВЕДКУ И ДОБЫЧУ
УГЛЕВОДОРОДОВ НА УЧАСТКЕ
ПРИИРТЫШСКИЙ В
ПАВЛОДАРСКОЙ ОБЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

между

**Министерством энергетики Республики Казахстан
(Компетентный орган)**

и

**ТОО «Ертис Ойл энд Газ»
(Недропользователь)**

Нур-Султан, 2021 год

Настоящий Контракт № ~~5009-У~~ от «30» декабря 2021 года на разведку и добычу углеводородов на участке Прииртышский, расположенного в Павлодарской области Республики Казахстан (далее - Контракт) подписан в соответствии с пунктом 1 статьи 99 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее – «Кодекс»), а также на основании решения Комиссии по предоставлению права недропользования по углеводородам (Протокол №220247 от 19 ноября 2021 года) между Министерством энергетики Республики Казахстан (далее – «Компетентный орган») и Товариществом с ограниченной ответственностью «Ертис Ойл энд Газ» (далее – Недропользователь) далее совместно именуемые «Стороны»

Содержание

- Глава 1. Предмет Контракта
- Глава 2. Срок действия контракта
- Глава 3. Границы участка недр
- Глава 4. Права Компетентного органа
- Глава 5. Обязанности Компетентного органа
- Глава 6. Права недропользователя
- Глава 7. Обязанности недропользователя
- Глава 8. Условия проведения операций по недропользованию
- Параграф 1. Общие условия
- Параграф 2. Охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр
- Параграф 3. Налогообложение
- Параграф 4. Ликвидация последствий недропользования и консервация участка недр
- Параграф 5. Учет и отчетность
- Параграф 6. Переход и обременение права недропользования и объектов, связанных с правом недропользования
- Параграф 7. Право собственности на имущество и информацию
- Параграф 8. Участок недр и имущество при прекращении права недропользования
- Глава 9. Контроль за соблюдением недропользователем условий Контракта
- Глава 10. Ответственность недропользователя
- Глава 11. Непреодолимая сила
- Глава 12. Конфиденциальность
- Глава 13. Порядок разрешения споров
- Глава 14. Изменение и прекращение действия контракта
- Глава 15. Заключительные положения
- Приложения к контракту на разведку и добычу углеводородов:
 - Приложение №1 к Контракту – Программа работ по Контракту в период разведки
 - Приложение №2 к Контракту – Пространственные границы участка недр. Геологический отвод №460-Р от 07 декабря 2021 года
 - Приложение №3 к Контракту – Дополнительные обязательства недропользователя

Приложение 2. Обзорная карта расположения участка

