

KZ28RYS00560915

27.02.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "OIL RELOADING CORP", 050020, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, улица Оспанова, дом № 104, 110540018776, КАДЫРОВ ЖУБАН БОЛАТОВИЧ, +7(727)3510000, Lawyer@oilreloading.kz

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) «Групповой технический проект на строительство скважин с проектной глубиной 850м на контрактной территории месторождения «Копа»». В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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) «Групповой технический проект на строительство скважин с проектной глубиной 850м на контрактной территории месторождения «Копа»». В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.;

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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование ТОО «OIL RELOADING CORP», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Нефтяное месторождение Копа расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины. В административном отношении месторождение находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан, в 18 км к юго-востоку от ст. Сагиз по железнодорожной линии Атырау – Кандагач. Районный центр пос. Байганин находится на расстоянии 98км. Областной центр Актобе расположен в 349 км к северу от площади. В 12 км от месторождения проходит нефтепровод Атырау – Орск

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В целях изучения и уточнения геологического строения месторождения и определения практической геолого-промысловой характеристики залежей, а также уточнения естественного режима работы залежей в настоящей работе проектируется бурение 3 независимые опережающих добывающих скважин №№151, 152, 153, и 2 зависимые №№ 154, 155 по горизонтам J1 и J2-IV (IV объект разработки). Целью бурения является добыча углеводородного сырья. На территории месторождения Копа планируется строительство 5 скважин №№151, 152, 153, 154, 155 проектной глубиной 850м. Для оценки воздействия на атмосферный воздух от строительства скважин проведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в ходе которой были выявлены стационарные источники выбросов, рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Объем работ по строительству 1 скважины составляет 22,5 суток, из них: Подготовительные работы к бурению – 2,0 дня. Строительство и монтаж буровой установки – 3,0 дней. Бурение и крепление скважин – 13,5 дней. Освоение – 4,0 дней. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах на месторождении Копа являются: Неорганизованные источники: Источник №6001, выбросы пыли, образуемой при подготовке площадки. Источник №6002, выбросы пыли, образуемой при работе бульдозера. Источник №6003, выбросы пыли, образуемой при работе автосамосвала. Источник №6004, выбросы пыли, образуемой при уплотнении грунта катками. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении 1 скважины на месторождении Копа являются: Организованные источники: Источник №0001 буровая установка (ЗЖ-15). Источник №0002 цементировочный агрегат. Источник №0003 ДЭС – для выработки электроэнергии. Источник №0004 передвижная паровая установка (ППУ). Неорганизованные источники: Источник №6005 сварочный пост. Источник №6006 смесительная установка СМН-20. Источник №6007 насосная установка для перекачки дизтоплива. Источник №6008 емкость для хранения дизтоплива ДЭС, ППУ и передвижных источников. Источник №6009 емкость для бурового шлама. Источник №6010 емкость масла. Источник № 6011 емкость отработанных масел Источник №6012 ремонтно-мастерская. Источник №6013 склад цемента. Источник №6014 блок приготовления цементных растворов. Источник №6015 блок приготовления бурового раствора. Источник №6016 резервуар

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при освоении 1 скважины на месторождении Копа являются: Организованные источники: Источник №0006 буровая установка (УПА-60). Неорганизованные источники: Источник №6017 резервуар для дизтоплива. Источник №6018 скважина. Источник №6019 НГС. Источник №6020 насосная для перекачки топлива. Источник №6021 резервуар для нефти. В целом по месторождению Копа выявлено: при строительно-монтажных работах – 4 неорганизованных источников; при бурении скважин - 20 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 16; при освоении скважин - 6 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 5..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин будет осуществляться с помощью буровой установки ЗЖ-15. Общая продолжительность строительства 1 скважины – 22,5 суток с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважины: Направление □ 324 мм x 10 м которое устанавливается на глубине 10 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор □ 244,5 мм спускается на глубину 150 м, цементируется до устья с целью перекрытия возможно водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм спускается до проектной глубины 850 м, 850 м для вскрытия всех продуктивных горизонтов и добычи продукции эксплуатационная колонна цементируется до устья. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Начало строительства 2024 год. Объем работ по строительству скважины составляет 22,5 суток, из них: • строительно-монтажные работы – 3,0 суток; • подготовительные работы к бурению – 2,0 суток; • бурение и крепление – 13,5 суток; • освоение – 4,0 суток. Строительство скважин на месторождении Копа будут производиться буровой установкой ЗЖ-15. Буровая установка будет выбираться перед началом строительных работ. Расчеты выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников были произведены при использовании буровой установки ЗЖ-15. .

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. На строительство одной скважины отводится 1,9 –га территории действующего месторождения Копы. Дополнительного отвода земель не требуется. Контракт на доразведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Копы №4830-УВС действует до «04» «ноября» 2027 года.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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. Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Копы. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны. На месторождении Копы вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: 101,25 м³/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Копы. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны. На месторождении Копы вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: 101,25 м³/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

объемов потребления воды. Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Копы. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны. На месторождении Копы вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: 101,25 м³/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Копы. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны. На месторождении Копы вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: 101,25 м³/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Копы. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 31,0 кв.км. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Копы №4830-УВС действует до «04» «ноября» 2027 года. Сква 151 Северная широта 48° 11' 06" Восточная долгота 55° 04' 48" Сква 152 Северная широта 48° 11' 04" Восточная долгота 55° 05' 04" Сква 153 Северная широта 48° 10' 58" Восточная долгота 55° 05' 10" Сква 154 Северная широта 48° 11' 03" Восточная долгота 55° 04' 51" Сква 155 Северная широта 48° 10' 53" Восточная долгота 55° 04' 28" ;

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 бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

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

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) Железо (II, III) оксиды Класс опасности 3; 0,0605 г/с; 0,038365 т/г; Марганец и его соединения Класс опасности 2; 0,00192 г/с; 0,00083 т/г; Азота (IV) диоксид Класс опасности 2; 1,7145 г/с; 12,5994 т/г; Азот (II) оксид Класс опасности 3; 2,22885 г/с; 6,37922 т/г; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Класс опасности 3; 0,28575 г/с; 2,0999 т/г; Сера диоксид Класс опасности 3; 0,57150000399 г/с; 4,19980001 т/г; Сероводород Класс опасности 2; 0,00021436 г/с; 0,000117 т/г; Углерод оксид Класс опасности 4; 1,42874999999 г/с; 10,4995 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,25267501 г/с; 0,55446003 т/г; Проп -2-ен-1-аль Класс опасности 2; 0,06858 г/с; 0,503976 т/г; Формальдегид Класс опасности 2; 0,06858 г/с; 0,503976 т/г; Масло минеральное нефтяное 0,0007 г/с; ,0005 т/г; Алканы C12-19 Класс опасности 4; 0,761856 г/с; 5,079407 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) Класс опасности 3; 0,36093 г/с; 0,157225 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Класс опасности 3; 0,007859 г/с; 0,016001 т/г; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) 0,027 г/с; 0,0195 т/г; Всего стационарными источниками выбрасывается в атмосферу за весь период проведения планируемых работ при строительстве скважины №№151,152,153,154,155 с буровой установкой ZJ-15 составляет – 7,840164374 г/с; 52,652177 т/пер загрязняющих веществ..

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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие

операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. На период бурения скважин №№151,152,153,154,155 образуются всего: 1033,353 т/год; в т.ч. отходов производства 1032,659 т/год; отходов потребления 0,693493 т/год; Опасные отходы Буровой шлам 441,6154 т/год; Отработанный буровой раствор 588,5687 т/год; Промасленные отходы (ветошь) 0,762 т/год; Отработанные масла 1,065601 т/год; Отработанные аккумуляторы 0,625 т/год; Не опасные отходы Коммунальные отходы 0,693493 т/год; Металлолом 0,015 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0075 т/год; Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

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) TOO «OIL RELOADING CORP» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для TOO «OIL RELOADING CORP». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2023 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Копы на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 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..

15. 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 предусматривается..

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

скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, 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:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- минимизировать работу оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- выбросы в атмосферу будут представлены неорганической пылью и выхлопами от автомобилей, занятых в проведении работ. Уровень пыли будет снижаться посредством сведения к минимуму размеров участков, отведенных под строительно-монтажные работы;
- проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается;
- уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории;
- пылеподавление;
- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности. Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо:
- Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом.
- Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами.
- Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек
- Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии.
- Содержать спецтехнику в исправном состоянии.
- Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектных скважин №№151,152,153,154,155 выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте. В техническом проекте рассмотрены буровые установки на период бурения ZJ-15 на период освоения УПА-60 (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): отвечающие современному техническому уровню..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Кадыров Ж.Б.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



