

KZ90RYS01299133

11.08.2025 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 "Емир-Ойл", 130005, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУНАЙЛИНСКИЙ РАЙОН, БАЯНДИНСКИЙ С.О., С.БАЯНДЫ, местность Куйылыс, строение № 14, 020340004531, ЛИ ЧАН, 87292290960, reception@emiroil.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) Намечаемая деятельность – обустройство площадки добывающей скважины Д-114 на месторождении ГУ Долинное и прокладка выкидной линии от скважины Д-114 (809,7 метров) до замерной установки ГУ Долинное (Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов). (Подробная информация представлена в РООС)..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Ранее оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не проводилась (Подробная информация представлена в РООС).;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Ранее заключение о результатах скрининга воздействия в отношении намечаемой деятельности не выдавалось. (Подробная информация представлена в РООС)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: месторождение Долинное. Выбор других мест: нет. Нефтяное месторождение Долинное открыли в 1994 году. Месторождение Долинное занимает участок площадью 18,24 кв. км. Областной центр - город Актау - находится в 50 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау - в 40 км к юго-западу, город Жана-Озен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога станции Мангистау - Макат проходит в непосредственной близости от месторождения. Вдоль нее проложены линии: электропередач, телефонной связи и водопровод от станции Мангистау до селения Большой Емир. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау - Жана-Озен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится

нефтепровод Каламкас - Актау, западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау - Форт- Шевченко. Месторождение Долинное находится в районе с высоко развитой инфраструктурой нефтяного профиля. В непосредственной близости от месторождения в пределах Контрактной территории проходят железная дорога Мангышлак-Бейнеу-Макат и шоссейная автотрасса, ЛЭП, магистральные нефтегазопроводы. Морской порт Актау с функционирующей свободной экономической зоной является главным узлом морских перевозок Республики, в том числе транспортировки нефти. Новые нефтетерминалы возводятся в прибрежной части поселка Курык. Ближайшим населенным пунктом является небольшой поселок и железнодорожный разъезд Емыр (20 км к северу по железнодорожной линии). Расстояние до областного центра г. Актау - 50 км, до пос. Курык - 85 км, до нефтепромысла и поселка Жетыбай - 50 км к востоку, до нефтепромысла Дунга - 65 км к западу. Производственная база «Емир-Ойл» расположена на ст. Мангышлак, отстоящей в 30 км к юго-западу от месторождения. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года. Постоянная гидрографическая сеть в районе представлена редкими малобитными родниками и колодцами и небольшой речкой с высокоминерализованной водой Ащиагар, берущей начало от родника и ручья Куюлус. Питьевая вода поступает по водопроводу Кигач - Мангистау и к объектам работ доставляется автоцистернами. При необходимости снабжение питьевой водой возможно из города Актау. (Подробная информация представлена в РООС)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристики продукции. Проектирование объекта «Расширение м/р Долинное. Обустройство добывающей скважины Д-114»» осуществлено на основании: • Задания на проектирование, выданного ТОО «Емир Ойл»; • Материалов топографических съемок, выполненных маркшейдерской службой ТОО «KJS Project & Consulting». Генпроектировщиком является ТОО «KJS Project & Consulting». Вид строительства – строительство новых объектов. Сроки строительства: начало строительства запланировано на 2025 г., срок строительства – 5 месяцев. Срок начала строительства будет уточняться контрактными условиями с подрядной организацией. Целью строительства проектируемых объектов является добыча нефтегазовой смеси со скважины Д-114 и ее трубопроводный транспорт на существующую площадку ГУ Долинное. Согласно заданию на проектирование, выданному заказчиком ТОО «Емир Ойл», в настоящем рабочем проекте строительство предусматривается в две очереди: 1 очередь строительства – строительство площадки для бурения и подъездной дороги к скважине Д-114; 2 очередь строительства – обустройство добывающей скважины Д-114. Основные технико-экономические показатели: • Расчетный дебит скважины – 20-50 т/сут по нефти; • Газовый фактор скважины – 1300-1400 м³/т; • Рабочее давление среды выкидных линий – 4,0 МПа; • Температура среды на устье скважин - 30°C; • Метод эксплуатации скважины – фонтанный с последующим переходом на механизированный с применением ЭЦН; • Площадка скважины размерами 120м x 120м; • Протяженность выкидной линии – 809,07 м. (Подробная информация представлена в РООС)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В рабочем проекте предусматривается обустройство устья добывающей скважины Д-114. Способ добычи нефтегазовой смеси со скважины Д-114 – фонтанный с последующим переводом на механизированный с применением УЭЦН. При обустройстве скважины рабочим проектом предусмотрены следующие сооружения: • Технологическая обвязка устья скважины; • Приустьевая площадка с твердым покрытием и уклоном для стока и сбора технологической жидкости; • Площадка под ремонтный агрегат; • Якоря крепления оттяжек; • Ограждение устья скважины; • Выкидная линия от устья скважины Д-114 до существующей групповой установки ГУ месторождения Долинное; • Узел пропаривания; • Площадка трансформатора повышающего и станции управления УЭЦН; • Площадка КТПН; • Мачты молниезащиты и освещения; • Мобильная эстакада для силового кабеля УЭЦН и кабеля КИП. Рабочим проектом предусматривается трубная обвязка скважины Д-114, расположенной на отдельной площадке. Размер спланированной площадки скважины – 120x120 м. Нефтегазовая смесь со скважины поступает в выкидную линию и далее направляется на ГУ Долинное для подключения к существующему манифольду. На площадке манифольда подключение проектируемой выкидной линии от скважины Д-114 осуществляется к патрубку, ранее предназначенного для подключения трубопровода от АГЗУ. При этом настоящими проектными решениями предусматривается переподключение на площадке манифольда существующего трубопровода от АГЗУ к существующему трубопроводу, предназначенному для транспортировки нефтегазовой смеси от манифольда на существующую площадку ДНС месторождения Долинное. Для контроля технологического процесса на трубопроводе обвязки скважины предусмотрены местный контроль температуры и давления, а

также автоматическое перекрытие выкидной линии при аварийных ситуациях задвижкой с электроприводом при фонтанной добыче и установка электроконтактного манометра (ЭКМ), автоматически отключающего электродвигатель УЭЦН-1 при механизированной добыче. Трубопроводы на площадке устья скважины Д-114 являются технологическими и согласно СН 527-80 классифицируются как: - нефтепровод - группа Б(б), I категории. Технологические трубопроводы обвязки устья скважины выполнены в надземном исполнении из стальных бесшовных горячедеформированных труб $\square 114 \times 6$ мм по ГОСТ 8732-78. Рабочим проектом предусматривается антикоррозионное покрытие надземных участков трубопроводов и арматуры: • грунт ГФ-021 (глифталевый), цвет - «серый» по ГОСТ 25129-2020; • эмаль ПФ-115 (пентафталева) - 2 слоя, цвет - «светло-серый» RAL 7035 по ГОСТ 6465-76. (Подробная информация представлена в РООС)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства составляет 5 месяцев. Начало строительства запланировано на осень 2025 года. Эксплуатация на 2026 год.

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

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. Водопотребление - общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление) и гидроиспытания трубопроводов. Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливочными машинами. Эксплуатация. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49).;

объемов потребления воды. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 614,56 м³/цикл. Водоотведение: 614,563 м³/цикл. Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 83,7 м³/цикл, технические нужды – 501,6 м³/цикл;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Оператор – ТОО «Емир Ойл» Горный отвод расположен в Мангистауской области. Месторождение Долинное занимает участок площадью 18,24 кв. км. Координаты горного отвода (участок недр): 43°51'26" СШ - 51°35'30" ВД; 43°49'46" СШ - 51°39'49" ВД; 43°48'47" СШ - 51°38'45" ВД; 43°48'36" СШ - 51°37'12" ВД; 43°50'15" СШ - 51°35'06" ВД; 43°50'56" СШ - 51°34'38" ВД. Координаты скв. Д-114 - X=549876,71 Y=4855949,99;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При эксплуатации. Электроснабжение – ЛЭП, Дизель – генераторная установка (ДГУ) резервная. Общая суммарная установленная мощность всех проектируемых потребителей составляет 224,4 кВт. Расчетная мощность 224,4кВт. При СМР. Электроснабжение – Дизель – генератор. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 1,1 т, бензина при строительстве – 0,55 т. При сварочных работах будет израсходовано 431 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 218,5 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве, природных ресурсов согласно проектным решениям 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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период СМР составит: 7,14227 г/сек или 1,18622 т/год, Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,000167г/с или 0,00005т/год, Бенз/а/пирен 0,0000032 г/с или 0,0000016 т/год, хлорэтилен 0,39г/с или 0,1404 т/год 2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 0,18422 г/с или 0,048418 т/год, Марганец и его соединения 0,001456г/с или 0,000465 т/год, Формальдегид 0,0032 г/с или 0,00081т/год, Фтористые газообразные соединения 0,00025 г/с или 0,000225 т/год, Фториды неорганические 0,0017 г/с или 0,00117 т/год. 3 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 0,03177 г/с или 0,00821 т/год, Азот (II) оксид 0,0299 г/с или 0,00797 т/год, Сажа 0,01519 г/с или 0,00405 т/год, Диметилбензол 0,2621 г/с или 0,0675 т/год, Сера диоксид 0,02455г/с или 0,00611т/год, Взвешенные вещества 2,62775г/с или 0,027104т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 0,1 г/с или 0,0432т/год, Пыль неорганическая, содержащая SiO₂ в %: 70-20 2,24028г/с или 0,36436т/год 4 класс опасности: Углерод оксид 1,07638г/с или 0,37108 т/год, Углеводороды пред.C₁₂-C₁₉ 0,078 г/с или 0,048012 т/год, А также уайт спирт 0,01854/с или 0,04505т/год, пыль абразивная 0,0568г/с или 0,002045 т/год Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР. Испол.тара из под битумной мастики (Код отхода 08 01 11*)0,9 т, Промасленная ветошь – 0,0381т (Код отхода 15 02 02*), Тара из-под ЛКМ – 0,0716т (Код отхода 08 01 11*), Металлолом – 1,0т (Код отхода 17 04 07),Огарки электродов – 0,0065 т (Код отхода 12 01 13), Строительные отходы – 1,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 0,625 т (Код отхода 20 03 01). Всего 3,6412 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение экологического разрешения от Департамента экологии по Мангистауской области..

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) Предприятие функционирует уже много лет и имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным-аналитическим методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. 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 Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Расширение м/р Долинное. Обустройство добывающей скважины Д-114» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

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 ожидается..

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

Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; **Почвенно-растительный покров.** необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. **Животный мир.** В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. **Поверхностные и подземные воды.** выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. **Отходы производства и потребления.** К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.

- 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):

Кошанова Каламкас

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



