

KZ85RYS00974370

28.01.2025 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:

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, , 87002221908, shevchuk@cnpc-amg.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) РООС к индивидуальному техническому проекту на строительство поисковой скважины ВАК-6 на блоке Терескен-2 и испытание пластов скважин ВАК-5 и ВАК-6. Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. 1 категории опасности. .

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) Ранее было получено заключение на ОВОС на скважину ВАК-5 №KZ50VVX00279052 от 05.01.2024г. Скважина ВАК-5 была пробурена и теперь необходимо ее испытать. Изменения по скважине ВАК-5 отсутствуют. По скважине ВАК-6 было получено заключение на ОВОС №KZ12VVX00326393 от 25.09.2024г . в рамках Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 планировалось пробурить скважину ВАК-6 проектной глубиной 3100м со сроком строительства 112суток, в рамках намечаемой деятельности глубина скважины была уменьшена до 1960м и срок строительства сократился до 92 суток. Соответственно будут уменьшен и показатели по выбросам ЗВ и образованию отходов. По намечаемой деятельности увеличение показателей влияющих на компоненты окружающей среды – отсутствуют. ;

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) Ранее было получено заключение на ОВОС на скважину ВАК-5 №KZ50VVX00279052 от 05.01.2024г. Скважина ВАК-5 была пробурена и теперь необходимо ее испытать. Изменения по скважине ВАК-5 отсутствуют. По скважине ВАК-6 было получено заключение на ОВОС №KZ12VVX00326393 от 25.09.2024г. в рамках Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2 планировалось пробурить скважину ВАК-6 проектной глубиной 3100м со сроком строительства 112суток, в рамках намечаемой деятельности глубина скважины была уменьшена до 1960м и

срок строительства сократился до 92 суток. Соответственно будут уменьшены и показатели по выбросам ЗВ и образованию отходов. По намечаемой деятельности увеличение показателей влияющих на компоненты окружающей среды – отсутствуют. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадь Терескен-2 в административном отношении расположена в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Скважина В АК-6 находится от поселка Оймауыт на расстоянии около 120км , территория воздействия поселок Оймауыт . По всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют. Расстояние от скважины ВАК-5 до скважины ВАК-6 около 8.7км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №4687 от 21.12.2018г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-2 в пределах блоков XXV-21-В (частично), С, А, В (частично); Е (частично); F (частично), D (частично); Е (частично); F (частично) в Актюбинской области Республики Казахстан Срок действия разведки – по 20.12.2027. Площадь геологического отвода составляет 1390.11км², глубина геологического отвода - до фундамента. Мощность (производительность) объекта отсутствует так как месторождение находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках намечаемой деятельности планируется строительство скважины ВАК-6 проектной глубиной 1960м в 2025 году и испытание пластов скважин ВАК-5 в 2025году и испытание пластов скважины ВАК-6 в 2026году. На этапе поисков предусмотрено решение следующих основных задач: уточнения геологического строения перспективного участка; установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием; уточнение площади распространения залежей нефти и газа; изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство и испытание пластов скважины ВАК-6 будет осуществляться 2025-2026 году. Продолжительность строительства скважины - 92 суток монтаж – 10 суток подготовительные работы - 2 суток демонтаж – 10суток Итого на бурение и крепление - 70 суток Испытание 1 объекта – 90суток Всего 2 объектов – 180 суток. Испытание пластов скважины ВАК-5 в 2025 году Испытание 1 объекта – 90суток Всего 2 объекта – 180 суток. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется..

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 АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №4687 от 21.12.2018г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-2 в пределах блоков XXV-21-В (частично), С, А, В (частично); Е (частично); F (частично), D (частично); Е (частично); F (частично) в Актюбинской области Республики Казахстан Срок действия разведки – по 20.12.2027. Площадь геологического отвода составляет 1390.11км², глубина геологического отвода - до фундамента.;

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 Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На технологические нужды будет использоваться техническая вода, которую также будут поставлять согласно договору подрядные организации В соответствии с Водным кодексом РК в целях

поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиления, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. В соответствии с указанными документами Акимом Актюбинской области принято решение № 309 от 15.10.2010 года об установлении водоохранных зон и полос вдоль реки на территории области, согласно которому ширина водоохранных зон (ВЗ) водотоков принята 500 м от уреза среднееголетнего межennaleго уровня воды. Ширину прибрежных водоохранных полос установить для рек длиной до 50км - 20м; от 50 до 100км - 50м; от 100 до 200км - 100м. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина ВАК-6 от реки Манысай приблизительно на расстоянии 1 км., от реки Эмба 106 км., от реки Жайынды 26км., до песков Кокжиде 66км.. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина ВАК-5 от реки Манысай на расстоянии 11200 м. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». ;

объемов потребления воды Потребность в технической воде, м³599,95 Питьевая вода и бытовое водоснабжение, м³/год 807,30 Хозяйственно-бытовая сточная вода, м³/год 565,11. Вода для технических нужд как и хозяйственно бытовых завозится согласно договора. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №4687 от 21.12.2018г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-2 в пределах блоков XXV-21-В (частично), С, А, В (частично); Е (частично); F (частично), D (частично); Е (частично); F (частично) в Актюбинской области Республики Казахстан Срок действия разведки – по 20.12.2027. Площадь геологического отвода составляет 1390.11км², глубина геологического отвода - до фундамента. Вид недропользования разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1. 47°30'00" с.ш, 57°13'17" в.д; 2. 47°40'00" с.ш, 57°20'00" в.д; 3. 47°40'00" с.ш, 57°40'00" в.д; 4. 47°21'00" с.ш, 57°51'00" в.д; 5. 47°21'00" с.ш, 57°13'15" в.д.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

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

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

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

жизнедеятельности животных Отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование объектов 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 Нет необходимости;

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) При строительстве скважины ВАК-6: Азота (IV) диоксид (4)18,127627925 т/год; Азот (II) оксид (6)2,879656 т/год; Углерод (583)0,95048 т/год т/год; Сера диоксид (516)4,4426 т/год т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518)0,000058604 т/год; Углерод оксид (584)15,46994 т/год; Бенз/а/пирен (54)0,000028494 т/год; Формальдегид (609)0,253328 т/год; Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (10)6,3332871396 т/год; Пыль неорганическая (494)1,93358 т/год; Итого 50,390533419 т/год, При испытании 1 объекта скважины ВАК-6: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 2 Класс оп. 9,253839999 г/с 4,99024384 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) 3 Класс оп. 1,503749001 г/с 0,810914624 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс оп. 0,799588889 г/с 2,4492832 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс оп. 5,90032458743 г/с 33,0467839927 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) 2 Класс оп. 0,00562129068 г/с 0,0318958618 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 4 Класс оп. 10,052555556 г/с 24,959272 т/год; Бутан 4 Класс оп. 0,00088 г/с 0,01279425 т/год; Пентан 4 Класс оп. 0,000275 г/с 0,0039984 т/год; Метан 0,12645 г/с 1,3346108 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 2,124 г/с 0,10216 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,7856 г/с 0,0378 т/год; Этен (Этилен) 3 Класс оп. 0,004145 г/с 0,060282 т/год; Бензол 2 Класс оп. 0,010264 г/с 0,0004936 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) 3 Класс оп. 0,003224 г/с 0,0001552 т/год; Метилбензол 3 Класс оп. 0,006452 г/с 0,0003104 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 1 Класс оп. 0,000014343 г/с 0,000003703 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс оп. 0,134555555 г/с 0,03337 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) 4 Класс оп. 3,240424444 г/с 0,813534 т/год; В С Е Г О : 33,95196367 г/с 68,68790587 т/год. При испытании 2 объектов скважины ВАК-6: 67,90392734 г/с 137,37581174 т/год При испытании скважины ВАК-5 выбрасываются загрязняющие вещества: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 9,0531456 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,47113616 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 4,787688 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 64,9923628026 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,06300831446 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 48,59808 т/год; Бутан - 0,0255885 т/год; Пентан - 0,0079968 т/год; Метан - 2,652892 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,20432 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,0756 т/год; Этен (Этилен) - 0,120564 т/год; Бензол - 0,0009872 т/год; Диметилбензол - 0,0003104 т/год; Метилбензол - 0,0006208 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000006038 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,0546 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) - 1,323708 т/год. Итого: 133,4326146 т/год. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется..

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 В рамках проекта сбросы не планируются..

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 При строительстве скважины ВАК-6: Буровой шлам, т/год 400,68 Отработанный буровой раствор, т/год 146,26 Твердо-бытовые отходы, т/год 0,85 Промасленная ветошь, т/год 0,127 Мешкотара, т/год 0,15 Пластмассовые бочки, т/год 0,35 Отработанные масла, т/год 4,67. Итого: 553 т/год При испытании 1 объекта скважины ВАК-6: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,22 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02*

Опасные отходы 0,127 т/год; Итого: 0,347т/год. При испытании 5 объектов скважины ВАК-6: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 1,1 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,635 т/год; Итого: 1,735 т/год. При испытании пластов скважины ВАК-5 Промасленная ветошь - 0,254 т/год; Твердо-бытовые отходы – 0,44 т/год; Люминесцентные лампы - 0,0006 т/год. Всего отходов: 0,69406 т/год. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуются: Экологическое разрешение на воздействие, разрешение на эмиссии на строительство и эксплуатацию, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

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) При строительстве и испытании скважины выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ 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 Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в

результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

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 технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Буркитбаев Д.

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

