

KZ64RYS00400605

09.06.2023 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 "Каракудукмунай", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 3, строение № 81, 060440002942, ВАН ВЭЙ, +7 (7292) 51 01 00, ALISA.CIVETS@KKM.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) «Дополнение к Проекту разработки нефтяного месторождения Каракудук» согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «Каракудукмунай» является объектом 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) В 2019г было получено положительное заключение ГЭЭ от Департамента экологии по Мангистауской области №KZ48VCY00657462 от 11.10.2019г. к «Проекту разработки месторождения Каракудук», где было запроектировано бурение 26 скважин. Из 26 проектных скважин было пробурены 5 скважин, которые не подтвердили проектные дебиты. В связи с этим, в 2023 году проектным документом «Дополнение к Проекту разработки нефтяного месторождения Каракудук» планируется оптимизировать количество проектных скважин до 13 ед., т.е. из оставшихся 21 скважин, планируется пробурить только 13.; 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) В 2019г было получено положительное заключение ГЭЭ от Департамента экологии по Мангистауской области №KZ48VCY00657462 от 11.10.2019г. к «Проекту разработки месторождения Каракудук», где было запроектировано бурение 26 скважин. Из 26 проектных скважин было пробурены 5 скважин, которые не подтвердили проектные дебиты. В связи с этим, в 2023 году проектным документом «Дополнение к Проекту разработки нефтяного месторождения Каракудук» планируется оптимизировать количество проектных скважин до 13 ед., т.е. из оставшихся 21 скважин, планируется пробурить только 13..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В географическом отношении месторождение Каракудук расположено в юго-западной части плато Устюрт. По административному делению месторождение

относится к Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение месторождение Каракудук ограничено координатами 44° 54' 43"-44° 50' 14" северной широты и 53° 52' 30"-53° 51' 52" восточной долготы. Контракт на недропользование ТОО «Каракудукмунай» № 4В41-УВС МЭ от «21» августа 2020 г. Географическое положение района работ Мангистауский район Мангистауской области. Координаты угловых точек месторождения Каракудук: 1. 44° 54' 43", 53° 52' 30"; 2. 44° 52' 37", 53° 54' 52"; 3. 44° 52' 10", 53° 59' 10"; 4. 44° 51' 49", 54° 00' 00"; 5. 44° 51' 29", 54° 00' 00"; 6. 44° 49' 10", 53° 02' 50"; 7. 44° 47' 56", 53° 57' 10"; 8. 44° 50' 14", 53° 51' 52". Согласно контракту № 4В41-УВС МЭ от «21» августа 2020 г. другие места не рассматривались..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящий проект «Дополнение к проекту нефтяного месторождения Каракудук» составлена в соответствии с договором №KZ-23-8001-0048 от 18.01.2023г. с «Timal Consulting Group» с использованием всех фактических материалов по скважинам, данных гидродинамических и геофизических исследований скважин и материалов пересчёта запасов. Работа выполнена в соответствии с требованиями Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года №125-VI ЗРК, «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» от 28.06.2018г., Методических рекомендаций по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений от 24.08.2018г. и Технического задания Недропользователя. В работе использованы фактические материалы, представленные компанией ТОО «Каракудукмунай». Для разработки месторождения Каракудук рассмотрены 3 варианта. Согласно второго варианта разработки, который является рекомендуемым предусматривается дополнительное бурение добывающих скважин в количестве 13 ед. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 00 лет (2023 - 2096гг.). Для увеличения экономических показателей и продвижения добычи углеводородов в РК, необходима реализация 2 варианта разработки. По результатам сравнительного анализа экономических показателей данных по 2 варианту разработки месторождения Каракудук, достигаются наибольший поток наличности, а также ЧПС, который является одним из основных критериев при выборе рентабельного варианта, а также загрязнения окружающей среды несут временный и локальный характер. Исходя из вышеуказанного, с экономической и экологической точки зрения, наиболее оптимальным и эффективным будет 2 вариант разработки месторождения. С учетом горно-геологических условий бурения, на основании опыта пробуренных скважин на месторождении Каракудук и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан, для бурения вертикальных и наклонно-направленных скважин рекомендуется следующая конструкция: □ Направление 508 мм устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Забивается или цементируется до устья. □ Кондуктор 339,7 мм устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений и зон поглощений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. □ Промежуточная колонна 244,5 мм устанавливается для перекрытия поглощающих отложений и для предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. □ Эксплуатационная колонна 168,3 мм устанавливается для разобщения пластов и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до 450 м от устья..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «Каракудукмунай» к проекту «Дополнение к Проекту разработки нефтяного месторождения Каракудук». Планируются следующие источники выбросов: При проведении строительно-монтажных работ:Подготовка площадки, Уплотнение грунта катками, Пыление при работе автосамосвала, Пыление при работе бульдозеров и экскаваторов, Сварочный поста. При бурении:Силовой привод буровой установки, Насосный блок буровой установки, Дизельная электростанция буровой установки, Цементируочный агрегат, Емкость для топлива буровой, Дизельная электростанция для выработки электроэнергии, Передвижная паровая установка Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации скважин:РВС 5000 м3 - 2шт, РВС 2000 м3 - 2 шт, Факельная система, Печи подогрева нефти ПП-0,63, Фонтанная арматура, Газовый сепаратор (ГС), Фильтры ФСЦ-110, Насос для перекачки нефти, Нефтегазосепаратор, Входной манифольд, Выходной манифольд, Трубопровод, газопровод, АГЗУ, Устьевой подогреватель, Холодильная машина, Компрессор (работает от газомоторного привода), Сепаратор 1 ступени ("Heater-Treater"), Сепаратор 2 ступени ("Heater-Treater"), Компрессоры газа НД, Дренажная система, Продувочные свечи..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках рекомендуемого варианта проекта ««Дополнение к Проекту разработки нефтяного месторождения Каракудук»». Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 73 лет (2023-2096гг.). .

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 Площадь горного отвода составляет 77,6 км². В географическом отношении месторождение Каракудук расположено в юго-западной части плато Устюрт. По административному делению месторождение относится к Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Сай-Утес, расположенная в 60 км к юго-востоку. В 160 км от месторождения находятся станция Бейнеу. Расстояние до областного центра г. Актау 365 км (рисунок 2.1). Район работ является практически незаселенным. В 30 км восточнее от месторождения Каракудук проходит железная дорога Макат – ст. Мангышлак, вдоль которой проложены действующие нефте - и газопроводы Узень – Атырау – Самара и «Средняя Азия – Центр», а также высоковольтная линия электропередач Бейнеу – Узень. На расстоянии 60 км к северо-западу от месторождения Каракудук находится месторождение Комсомольское. Сообщение между промыслом и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. В орографическом плане район месторождения представляет собой пустынную равнину. Абсолютные отметки поверхности рельефа колеблются в пределах от +180 м до +200 м. Район работ характеризуется резко континентальным климатом с жарким сухим летом и холодной зимой. Наиболее жаркий месяц лета – июль с максимальной температурой до +45 0С. В зимний период минимальная температура достигает -30-35 0С. Среднегодовое количество осадков 100-170 мм. Для района характерны сильные ветра, переходящие в пыльные бури. Животный и растительный мир района беден и представлен видами, типичными для зон полупустынь. Характерна редкая травяная и кустарниковая растительность: верблюжья колючка, полынь, солянка. Животный мир представлен грызунами, пресмыкающимися (черепахи, ящерицы, змеи) и паукообразные. Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. В настоящее время источниками водоснабжения месторождения питьевой воды, на технические нужды и нужды пожаротушения является волжская вода из магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак», а также пластовая вода из альб-сеноманских отложений, на которые пробурены специальные водозаборные скважины глубиной до 1400 м. На территории области организована открытая карьерная разработка камня, глины, гравия, песка и известняка-ракушечника. Управление ТОО «Каракудукмунай», осуществляющее эксплуатацию месторождения, находится в г. Актау. Контракт на недропользование ТОО «Каракудукмунай» № 4В41-УВС МЭ от «21» августа 2020 г.;

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 Водоснабжение. Водоснабжение водой буровой бригады и персонала для питьевых и хозяйственных нужд будет осуществляться за счет привозной воды по договору с подрядной организацией. Специальное водопользование на период проведения строительства 13 вертикальных скважин не предусмотрено.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит ориентировочно 30 человек. Мобильные вахтовые поселки для буровой бригады будут располагаться непосредственно вблизи буровой установки (вагончики с душем, умывальником) на расстоянии согласно приложению 1 Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности от 30 декабря 2014 года № 355. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК №26 от 20.02.2023г. «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 Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и

водоотведения при строительстве 13 скважин: Технологические нужды = 1926,106 м³ Потребления воды на хоз. бытовые нужды = 1872 м³ ;

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. Поверхностного и подземного водозабора нет. 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) Контракт на недропользование ТОО «Каракудукмунай» № 4В41-УВС МЭ от «21» августа 2020г. Географическое положение района работ Мангистауский район Мангистауской области. Координаты угловых точек месторождения Каракудук: 1. 44° 54' 43", 53° 52' 30"; 2. 44° 52' 37", 53° 54' 52"; 3. 44° 52' 10", 53° 59' 10"; 4. 44° 51' 49", 54° 00' 00"; 5. 44° 51' 29", 54° 00' 00"; 6. 44° 49' 10", 53° 02' 50"; 7. 44° 47' 56", 53° 57' 10"; 8. 44° 50' 14", 53° 51' 52". ;

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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона отсутствует.;

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) В рамках проекта планируется пробурить всего 13 скважин в период 2024г-2028 годы. Из них максимальное количество выбросов при СМР и бурении составляет в 2026 году, где планируется бурение 4 скважин: Код 0123 Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности 0.00734 г/с 0.006292 т/год; Код 0143 Марганец и его соединения 2 Класс опасности 0.000775 г/с 0.000664 т/год; Код 0301 Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности 24.14143 г/с 76.13677 т/год; Код 0304 Азот (II) оксид 3 Класс опасности 3.922983 г/с 12.37222 т/год; Код 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности 1.617933 г/с 5.212808 т/год; Код 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс опасности 3.588078 г/с 11.16272 т/год; Код 0333 Сероводород 2 Класс опасности 7.28E-05 г/с 0.00005 т/год; Код 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) 4 Класс опасности 19.76571 г/с 63.0631 т/год; Код 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности 3.71E-05 г/с 0.000125 т/год; Код 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0.395617 г/с 1.236872 т/год ; Код 2754 Алканы C12-19 4 Класс опасности 9.556006 г/с 30.32982 т/год; Код 2908 Пыль неорганическая 3 Класс опасности 26.55939 г/с 9.275652 т/год В С Е Г О в 2026 году: 89.5554 г/с 208.797 т/год. В 2024 году при СМР и бурении 2 скважин объем выбросов составит 44.7777 г/с 104.399 т/год; В 2025 году при СМР и бурении 3 скважин объем выбросов составит 67.1665 г/с

156.598 т/год; В 2027 году при СМР и бурении 2 скважин объем выбросов составит 44.7777 г/с 104.399 т/год ; В 2028 году при СМР и бурении 2 скважин объем выбросов составит 44.7777 г/с 104.399 т/год. Общий объем выбросов при строительстве 13 скважин предварительно составит: 291.055 г/с, 678,592 т/год. Вещества, входящие 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)* - отсутствуют. 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 Буровой шлам – 2746,497 тонн/год , Отработанный буровой раствор – 3242,244 тонн/год, ТБО – 3,2058 тонн/год, Промасленная ветошь -1,9812 тонн/год, Металлолом -9,8592 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0195 тонн/год, В рамках проекта «Дополнение к Проекту разработки нефтяного месторождения Каракудук» 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 Заключение государственной экологической экспертизы и получение Экологического разрешения 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) При осуществлении работ проекта «Дополнение к Проекту разработки нефтяного месторождения Каракудук» последствий недропользования по углеводородам на месторождении Каракудук 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, локальный, минимальный 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 приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан №ҚР ДСМ-70 от 02.08.2022 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха проводится согласно Программе экологического контроля, разработанной для всего предприятия..

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 при разработки 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. 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 (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):

Косжанова Раушан

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



