

**Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний
к «Проекту разработки месторождения Кара-Арна, Проекту ликвидации последствий
недропользования АО "Матен Петролеум" на месторождении Кара-Арна, Проекту
ликвидации последствий недропользования АО "Матен Петролеум" на месторождении
Восточная Кокарна» и разделов охраны окружающей среды (РООС) к ним (с
приложением Проекта производственного экологического контроля на объектах АО
"Матен Петролеум", Проекта программа управления отходами на объектах АО
"Матен Петролеум", Проекта нормативов предельно-допустимых загрязняющих
веществ для месторождений Кара-Арна и Восточная Кокарна)**

1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние:

Акимат Жылыойского района.

2. Предмет общественных слушаний:

1. «Раздел охраны окружающей среды к «Проекту разработки месторождения Кара-Арна»;
2. «Раздел охраны окружающей среды к «Проекту ликвидации последствий недропользования АО "Матен Петролеум" на месторождении Кара-Арна»;
3. «Раздел охраны окружающей среды к «Проекту ликвидации последствий недропользования АО "Матен Петролеум" на месторождении Восточная Кокарна».

(полное, точное наименование рассматриваемых проектных материалов)

3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания:

РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды»
Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

4. Местонахождение намечаемой деятельности:

Атырауская область, Жылыойской район (месторождения Кара-Арна и Восточная Кокарна)

Географические координаты:

1. по м/р Кара-Арна 46° 12' 19,3963", 53° 24' 20,3608', 2. по м/р Восточная Кокарна 46.389155,
53.280398

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в
районе расположения месторождений Кара-Арна и Восточная Кокарна отсутствуют.

(полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)

**5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых
возможным воздействием намечаемой деятельности:**

Атырауская область, Жылыойской район, г. Кульсары

(перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано
воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены
общественные слушания)

6. Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности:

Акционерное Общество «Матен Петролеум», 060011, Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, ул. Бактыгерей Кулманова 105, БИН 100940002277, тел. 8 (7122) 76 66 66, E-mail: info@matenpetroleum.kz

(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы.

ТОО «Проектный институт «OPTIMUM». Республика Казахстан, Мангистауская область, город Актау, 3 мкрн., здание №23. ИИК № KZ756010231000008000 (KZT) в Актауском филиале АО «Народный Банк Казахстана», БИК HSBKKZKX; РНН 430100004974; БИН 000740000123. Телефон 8 (7292) 544050. Электронная почта: tpushinka@opm.kz, daldesheva@opm.kz.

(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний):

Дата проведения: 27.04.2022 года.

Время начала общественных слушаний: 15:00.

Место проведения: Атырауская область, Жылыойский район, г.Кульсары, ул. У.Абдрахманова, 35, «Жастар үйі»

(дата, время начала регистрации участников, время начала общественных слушаний, полный и точный адрес места проведения слушаний. В случае продления общественных слушаний указываются все даты)

9. Копия письма-запроса от инициатора намечаемой деятельности и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), о согласовании условий проведения общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.

Приложение №1 протокола.

10. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.

Приложение №2 протокола.

11. Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:

1) на Едином экологическом портале:

<https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/ShowDetails/6332>

№ регистрации: 22531723002/Дата публикации: 17.03.2022г.

2) на официальном Интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном Интернет-ресурсе государственного органа-разработчика:

https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat/press/news/details/345486?directionId=_8251&lang=ru
(дата публикации 25.03.2022года).

(наименование и ссылки на официальные интернет-ресурсы и даты публикации)

3) в средствах массовой информации, в том числе, не менее чем в одной газете, и посредством не менее чем одного теле- или радиоканала, распространяемых на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), полностью или частично расположенных в пределах затрагиваемой территории, не позднее чем за двадцать рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний:

1. Газета «Прикаспийская коммуна» №20 (20561) от 18.03.2022г. Прилагается в приложении
2. Газета «АТЫРАУ» №20 (20625) от 18.03.2022г. Прилагается в приложении
- Сканированные версии объявления в СМИ о проведении ОС в Приложении №3.

(название, номер и дата публикации объявления в газете, с приложением сканированного объявления: сканированные титульная страница газеты и страница с объявлением о проведении общественных слушаний)

3. Эфирная справка от Рекламно-маркетинговой компании «Регион-Медиа» о размещении информационного материала в эфире радиостанции «Жұлдыз FM» транслировалось объявление (о проведении общественных слушаний) 19 марта 2022 года, на казахском и русском языках с выходом 10 раз в день.

Приложение № 4 протокола.

(название теле или радиоканала, дата объявления: электронный носитель с видео- и аудиозаписью объявления о проведении общественных слушаний на теле или радиоканале подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний)

4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов) и в местах, специально предназначенных для размещения объявлений в количестве одного объявления по адресам:

Атырауская область, Жылыойский район, г.Кульсары, ул. У.Абдрахманова, 35, здание «Жастар үйі», Атырауская область, Жылыойский район, г.Кульсары, здание Акимата г.Кульсары.

Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний. Приложение №5 протокола.

12. Решения участников общественных слушаний:

В качестве секретаря единогласно избран – от компании АО «Матен Петролеум» - Гаухар Есенкулова Халиуллаевна.

Проголосовали «за» - 17 чел., «против» - 0 чел., «воздержались» - 0 чел.

(о выборе секретаря. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались")

По утверждению регламента.

Заслушивание докладов по проекту. Предлагаемый регламент – 10-15 минут.

Вопросы и ответы. Все желающие могут задать вопросы и высказывать свое мнение по проекту. Предлагаемый регламент – 10-15 минут.

Подведение итогов и закрытие общественных слушаний. Предлагаемый регламент – 5-10 минут.

Проголосовали «за» - 17 чел., «против» - 0 чел., «воздержались» - 0 чел.

(об утверждении регламента. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались")

Слушания признаны состоявшимися.

Проголосовали «за» - 17 чел., «против» - 0 чел., «воздержались» - 0 чел.

(о признании общественных слушаний состоявшимися с указанием причин в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались")

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

Докладчик:

Жубатова Карлыгаш Аймаганбетовна – Старший специалист ТОО «Проектный институт «OPTIMUM»

(фамилия, имя и отчество (при наличии) докладчика, должность, наименование представляемой организации)

1. «Раздел охраны окружающей среды к «Проекту разработки месторождения Кара-Арна», количество слайдов презентации по экологической части проекта 13 листов;

2. «Раздел охраны окружающей среды к «Проекту ликвидации последствий недропользования АО "Матен Петролеум" на месторождении Кара-Арна» количество слайдов презентации по экологической части проекта 11 листов;

3. «Раздел охраны окружающей среды к «Проекту ликвидации последствий недропользования АО "Матен Петролеум" на месторождении Восточная Кокарна», количество слайдов презентации по экологической части проекта 11 листов.

(тема доклада, количество страниц, слайдов, файлов, плакатов, чертежей)

Тексты докладов по документам, выносимым на общественные слушания, прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний. Приложение №6 протокола.

14. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний и содержит замечания и предложения, полученные до и во время проведения общественных слушаний. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу отметкой «не имеют отношения к предмету общественных слушаний».

Сводная таблица замечаний и предложений, полученных до и во время проведения общественных слушаний

№ пп	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение)
1.	Имангали Ербол, участник общественного слушания: Источники водоснабжение на месторождениях?	Жубатова Карлыгаш, старший специалист ТОО «Проектный институт «OPTIMUM»: - На хозяйственно-бытовые нужды месторождения вода питьевого качества предоставляется согласно договору с ТОО «Магистральный Водовод». Техническая вода предоставляется согласно договору с ТОО «Тенгизшевройл».	
2.	Жолдыбаев Галымжан, главный специалист ЖКХ: - Что делают с отходами, которые образовались на месторождении?	Жубатова Карлыгаш, старший специалист ТОО «Проектный институт «OPTIMUM»: - Все отходы, образующиеся на месторождениях по мере накопления передаются сторонним специализированным организациям на основании договора	
3	Сабитова Жанерке, главный специалист отдела экологического регулирования: - В каком году будет ликвидация и какие результаты при	Амангалиев Кадыргали, заместитель генерального директора по геологии: - Период ликвидации предусмотрен с 2038 года. В настоящее время на месторождении Кара-Арна не ведется	

	проведении разведки ?	разведка, осуществляется последняя 4-стадия разработки месторождения. Период разведки завершен. Так как осуществляется последняя 4-я стадия разработки и с необходимостью обновления проекта каждые 5 лет, также с необходимостью продления соответствующего Контракта – разработан данный проект. Разработка проекта ликвидации предусмотрена в связи с необходимостью прогнозирования и расчета ориентировочных расходов на реализацию ликвидации.	
4	Сабитова Жанерке, главный специалист отдела экологического регулирования: - Куда сдаются образующиеся отходы и хоз-бытовые сточные воды?	Жубатова Карлыгаш, старший специалист ТОО «Проектный институт «OPTIMUM»: - В настоящее время сдаются в соответствующие специализированные предприятия – ИП Серіккали және ТОО «Эко-Техникс»	
5	Сабитова Жанерке, главный специалист отдела экологического регулирования: - предусмотрены ли экологические мероприятия в проекте, осуществляется ли озеленение?	Жубатова Карлыгаш, старший специалист ТОО «Проектный институт «OPTIMUM»: - В презентациях и проектах предусмотрены соответствующие мероприятия по ООС. Озеленение осуществляется на ежегодной основе согласно ППМ предприятия.	
6	Сабитова Жанерке, главный специалист отдела экологического регулирования: Сжигается ли газ на факеле	Амангалиев Кадыргали, заместитель генерального директора по геологии: Газ на нужды предприятия на договорной основе получают от ТОО «Тенгизшевройл». Факел и соответственно сжигание газа на факеле на месторождениях отсутствуют.	

15. Мнение участников общественных слушаний о качестве рассматриваемых документов и заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению:

отсутствуют

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование представляемой организации, мнения и рекомендации)

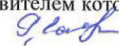
16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном порядке, установленным законодательством Республики Казахстан.

17. Председатель общественных слушаний:

Молдобаев Рапполжан Кадрович гл. спец. орг. МРК.
(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой
является, подпись, дата)

 27.04.2022

18. Секретарь общественных слушаний:

Бекмурзаев Айвар Хасмурзаевич зам. исполн. органа ИБ, ОГН ООР АО „Молдотаргас“
(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой
является, подпись, дата) 27.04.2022 

Форма письма-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города)

исходящий номер: 22531723002, Дата: 17/03/2022

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

Информируем Вас о: Осуществление государственной экологической экспертизы

(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)

Будет осуществляться на следующей территории:

(территория воздействия, географические координаты участка)

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания:

Предмет общественных слушаний: 1. Проект разработки месторождения Кара Арна 2. Проект ликвидации последствий недропользования АО "Матен Петролеум" на месторождении Кара-Арна 3. Проект ликвидации последствий недропользования АО "Матен Петролеум" на месторождении Восточная Кокарна 4. Проект ПЭК на объектах АО "Матен Петролеум" 5. Проект ПУО на объектах АО "Матен Петролеум" 6. Проект НДВ для месторождений Кара-Арна и Восточная Кокарна

(тема, название общественных слушаний, предмет общественных слушаний в обязательном случае должен содержать точное наименование, место осуществления, срок намечаемой деятельности и наименование инициатора намечаемой деятельности)

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: Атырауская область, Жылыойский район, Кульсаринская г.а., г.Кульсары, ул. У.Абдрахманова, 35, «Жастар үйі», 27/04/2022 15:00

(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)

Место проведения общественных слушаний в населенном (-ых) пункте (-ах) обосновано их ближайшим расположением к территории намечаемой деятельности (км).

Объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующими способами:

Атырау, Прикаспийская коммуна; Жұлдыз FM в г. Атырау

(наименование газеты, теле- и радиоканала, где будет размещено объявление)

Информационные стенды при акимате в г. Кульсары

(расположение мест, специально предназначенных для размещения печатных объявлений (доски объявлений))

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением итогов слушаний, подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ" (БИН: 100940002277), 8-712-227-2581,
G.ESENKULOVA@MATENPETROLEUM.KZ,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

**Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов
административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных
слушаний**

исходящий номер: 22531723002, Дата: 18/03/2022

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №22531723002, от 17/03/2022 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету 1. Проект разработки месторождения Кара Арна 2. Проект ликвидации последствий недропользования АО "Матен Петролеум" на месторождении Кара-Арна 3. Проект ликвидации последствий недропользования АО "Матен Петролеум" на месторождении Восточная Кокарна 4. Проект ПЭК на объектах АО "Матен Петролеум" 5. Проект ПУО на объектах АО "Матен Петролеум" 6. Проект НДС для месторождений Кара-Арна и Восточная Кокарна, в предлагаемую Вами 27/04/2022 15:00. Атырауская область, Жылыойский район, Кульсаринская г.а., г.Кульсары, ул. У.Абдрахманова, 35, «Жастар үйі» (дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: несоответствие места предлагаемых общественных слушаний и перечня административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности, и на территории которых будут проведены общественные слушания; неудобные для населения дата, время и место проведения общественных слушаний).

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».

«В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и Правил проведения общественных слушаний будет обеспечено в том числе: председательствование общественных слушаний, регистрация участников общественных слушаний, видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний для приобщения (публикации) к протоколу общественных слушаний.»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ" (БИН: 100940002277), 8-712-227-2581,
G.ESENKULOVA@MATENPETROLEUM.KZ,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

Регистрационный лист участников общественных слушаний посредством открытых собраний по «Разделу охраны окружающей среды к «Проекту разработки месторождения Кара-Арна»; «Разделу охраны окружающей среды к «Проекту ликвидации последствий недропользования АО "Матен Петролеум" на месторождении Кара-Арна»; «Разделу охраны окружающей среды к «Проекту ликвидации последствий недропользования АО "Матен Петролеум" на месторождении Восточная Кокарна».

Т/а №	Т.А.Ә.	ЖСН	Тұрғылықты жері	Телефон
1	Иманғали Е. Б.	650925300425	С. Мейсенов көшесі, 118 үй	87017804267
2	Финиятов. М. Қ	860116301273	5-А 46А №28	87781114586
3	Шакешов. Е. А.	851205301081	Қазақ-Қаратон №48	87784853948
4	Маммұмов. Қ.	850416300990	Жаңақарық	8701263415
5	Рамазанов. М. Б.	830415300782	Астана қаласы Сұлтан Бейбітұлы 104	87012427816
6	Насенов Е. Т.	730210301190	5А -75А	8778251706
7	Болат Н. М.	070513551900	Сұлтан Бейбітұлы	87757346535
8	Сейтұров. М.	800427300544	И. Жансүгіров 62	87784052021
9	Ташев. А.	720818301213	Мұхаметжанов 365	87013754605
10	Шербаева. Э.	730621401062	Атырау қаласы	87010540991
11	Селестенов. С.	760423301669	Қазақстан 2338	8701326660
12	Жарықбаев. А.	890719302722	Құлсары	87758270189
13	Қабашов. Ж.	780101303430	Құлсары	87013637430
14	Тлегенов. А.	850319301841	И. М. Қараш	8778419910
15	Аманжолбеков. С.	871201302011	2. Атырау	87015278615
16	Рахымов. А. І.	820705300965	И. М. Боранбаев 137	87010540992
17	Қызылбаев. Қ. А.	88016885813	Атырау	8801888813

ПК

Прикаспийская
коммуна

#СилаВЕдинстве

Общественно-политическая газета
Атырауской области
Основана в марте 1929 года



Пятница, 18.03.22
№20 (20561)

www.pricom.kz



НОВЫЙ КАЗАХСТАН: ПУТЬ ОБНОВЛЕНИЯ

Наурыз күтпей болсын!

Уважаемые жители
и гости области!

Наурыз, несущий свет и тепло, достаток и добро, вновь радует нас своим приходом. Искренне поздравляю всех атыраусцев с этим прекрасным праздником – Уластың ұлы күні!

Символично, что традиция Корсү предвещает праздник Наурыз. Сегодня уделяется особое внимание возрождению, укреплению духовной сферы, широко пропагандируются культурные ценности и традиции народа, происходит переосмысление богатой истории страны. В таком аспекте особое значение имеет Наурыз мейрамы.

Это – один из праздников, берущий свои истоки из глубины веков. Он не разделяет людей по национальности, вероисповеданию, языку, а объединяет их, пронизывая такие извечные ценности, как добро.

 **Архив материалов
на нашем сайте**
PRICOM.KZ

Құтты болсын 18-Наурыз! АТЫРАҰ

Облыстық қоғамдық-саяси газет

// №20 (20 625) 18 НАУРЫЗ, 2022 ЖЫЛ, ЖҰМА //

www.atr.kz

[Атырау газеті](#)

atyrau_gazeti@mail.ru

ТҮЙІНСӨЗ

Журналистер өз еліне және азаматтарына шынайы жана-шыр болуға тиіс. Бұқаралық ақпарат құралдары бекерден бекер «төртінші билік» атанба-са көрек. Сол себепті сіздер жұрттың санасы мен сезіміне ықпал ету мәселесіне мұқият қарағандарыңыз жөн. Мен мұны журналистер қауымына арнайы айтып отырмын.



Қазақстан Республикасы Президентінің
Қазақстан халқына Жолдауынан

// Ел және Президент



Мемлекет басшысы Қасым-Жомарт Тоқаевтың Қазақстан халқына Жолдауы «ЖАҢА ҚАЗАҚСТАН: ЖАҢАРУ МЕН ЖАҢҒЫРУ ЖОЛЫ»



ПРЕЗИДЕНТ ҚАСЫМ-ЖОМАРТ ТОҚАЕВ ПАРЛАМЕНТ ПАЛАТАЛАРЫНЫҢ БІРЛЕСКЕН ОТЫРЫСЫНДА ҚАЗАҚСТАН ХАЛҚЫНА «ЖАҢА ҚАЗАҚСТАН: ЖАҢАРУ МЕН ЖАҢҒЫРУ ЖОЛЫ» АТТЫ ЖОЛДАУЫН ЖАСАДЫ.

ПАРЛАМЕНТТЕ ӨТКЕН ІС-ШАРА БАРЛЫҚ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ ТЕЛЕАРНАЛАРДАН ТІКелей ЭФІРДЕ КӨРСЕТІЛДІ. ПРЕЗИДЕНТТІҢ БҰЛ ЖОЛДАУЫНДА ЖҮЙК АРАДА ЖҮЗЕГЕ АСЫРЫЛАТЫН САЯСИ РЕФОРМАЛАРДЫҢ ЖАҢА БАҒДАРЛАМАСЫ МЕН ӘЛЕУМЕТТІК-ЭКОНОМИКАЛЫҚ БАҒЫТТА АТҚАРЫЛАТЫН

САЯСИ РЕФОРМАЛАРДЫ ЖҮЗЕГЕ АСЫРУ АЯСЫНДА ҚАСЫМ-ЖОМАРТ ТОҚАЕВ ПРЕЗИДЕНТТІҢ ӨКІЛЕТПІГІН ҚАЙТА ҚАРАУДЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕКЕНІНЕ ТОҚТАЛДЫ. БҰЛ РЕТТЕ СУПЕРПРЕЗИДЕНТТІК ЖҮЙЕДЕН МЫҚТЫ ПАРЛАМЕНТІ БАР ПРЕЗИДЕНТТІК РЕСПУБЛИКАҒА КӨШҮ МӘСЕЛЕСІНЕ НАЗАР АУДАРДЫ.

САЯСИ РЕФОРМАЛАРДА БИЛІКТІҢ ЗАҢ ШЫҒАРУШЫ САЛАСЫНА ДА ҚАТЫСТЫ МӘСЕЛЕ ҚАМТЫЛАДЫ. СЕНАТТЫ ЖАСАҚТАУ ТӨРТБІ МЕН ОНЫҢ БІРҚАТАР ҚЫЗМЕТІ ҚАЙТА ҚАРАЛАДЫ. САЯСИ РЕФОРМАЛАР

САЙЛАУ ҮДЕРІСІН ЖАҢҒЫРТУ, ПАРТИЯ ЖҮЙЕСІН ДАМУЫ МҮМКІНДІКТЕРІН КЕҢЕЙТУ МӘСЕЛЕЛЕРІ ҚАРАСТЫРЫЛҒАН. МӘЖІЛІСТІҢ ДЕПУТАТТЫҚ КОРПУСЫ АРАЛАС НЕПІЗДЕ ҚҰРЫЛАДЫ.

МЕМЛЕКЕТ БАСШЫСЫ ҚҰҚЫҚ ҚОРҒАУ ИНСТИТУТТАРЫН КҮШЕЙТУГЕ, БҰҚАРАЛЫҚ АҚПАРАТ ҚҰРАЛДАРЫНЫҢ БӘСЕКЕГЕ ҚАБІЛЕТПІЛІП АРТТЫРУҒА ЖӘНЕ АЗАМАТТЫҚ ҚОҒАМ ИНСТИТУТТАРЫНЫҢ РОЛІН НЫҒАЙТУҒА БАСА МӘН БЕРДІ.

Президенттің халыққа арнаған Жолдауының толық мәтінін



Эфирная справка

Рекламно-маркетинговая компания «Регион-Медиа» подтверждает, что 19 марта 2022 г. на радиостанции «Жұлдыз FM» в г.Атырау транслировалась объявление от ТОО «Проектный институт «OPTIMUM» в количестве 10 раз в день (5 раз на русском языке, 5 раз на казахском языке).

Текст объявления:

Акционерное Общество "Матен Петролеум" объявляет о проведении общественных слушаний по проектам:

1. Проект разработки месторождения Кара Арна
2. Проект ликвидации последствий недропользования Акционерное Общество "Матен Петролеум" на месторождении Кара-Арна
3. Проект ликвидации последствий недропользования Акционерное Общество "Матен Петролеум" на месторождении Восточная Кокарна
4. Проект производственного экологического контроля на объектах Акционерное Общество "Матен Петролеум"
5. Проект программа управления отходами на объектах Акционерное Общество "Матен Петролеум"
6. Проект нормативов предельно-допустимых загрязняющих веществ для месторождений Кара-Арна и Восточная Кокарна

Место, дата и время начала проведения общественных слушаний. Срок проведения открытого собрания может быть продлен до пяти последовательных рабочих дней по решению участников общественных слушаний

Атырауская область, Жылыойский район, г.Кульсары, ул. У.Абдрахманова, 35, «Жастар үйі», 27 апреля 2022 года, время проведения 15:00.

«Матен Петролеум» Акционерлік Қоғамы жобалары бойынша қоғамдық тыңдау өткізілетінін хабарлайды:

1. Қара Арна кен орнын игеру жобасы
2. «Матен Петролеум» Акционерлік Қоғамы Қара-Арна кен орнындағы жер қойнауын пайдалану салдарын жою жобасы
3. «Матен Петролеум» Акционерлік Қоғамы Шығыс Көкарна кен орнындағы жер қойнауын пайдалану салдарын жою жобасы
4. «Матен Петролеум» Акционерлік Қоғамы нысандарындағы Өндірістік экологиялық бақылау жобасы
5. «Матен Петролеум» Акционерлік Қоғамы нысандарындағы Қалдықтарды басқару бағдарламасы жобасы
6. Қара Арна және Шығыс Көкарна кен орындары үшін Рұқсат етілген шығарындылар нормативі жобасы

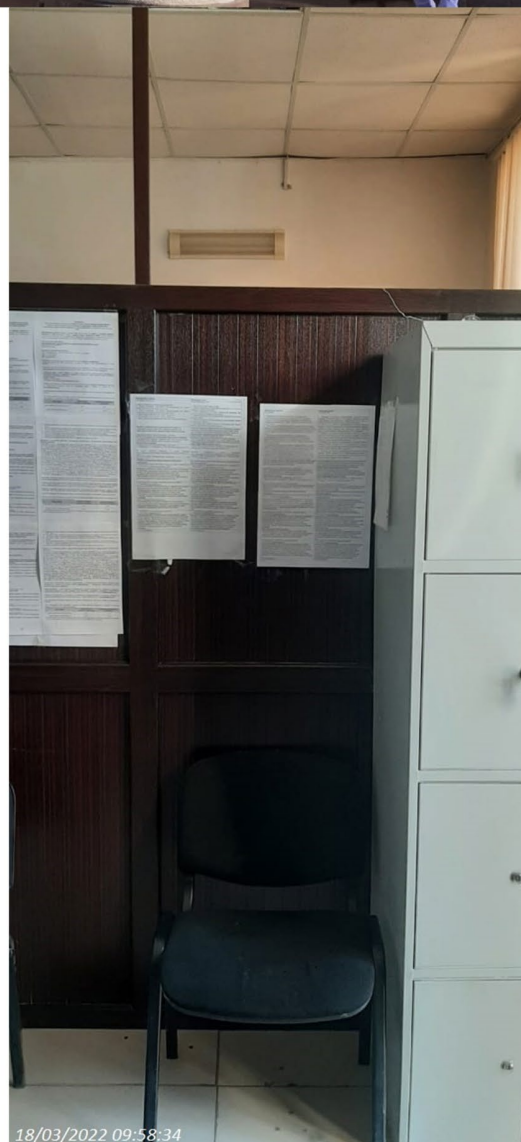
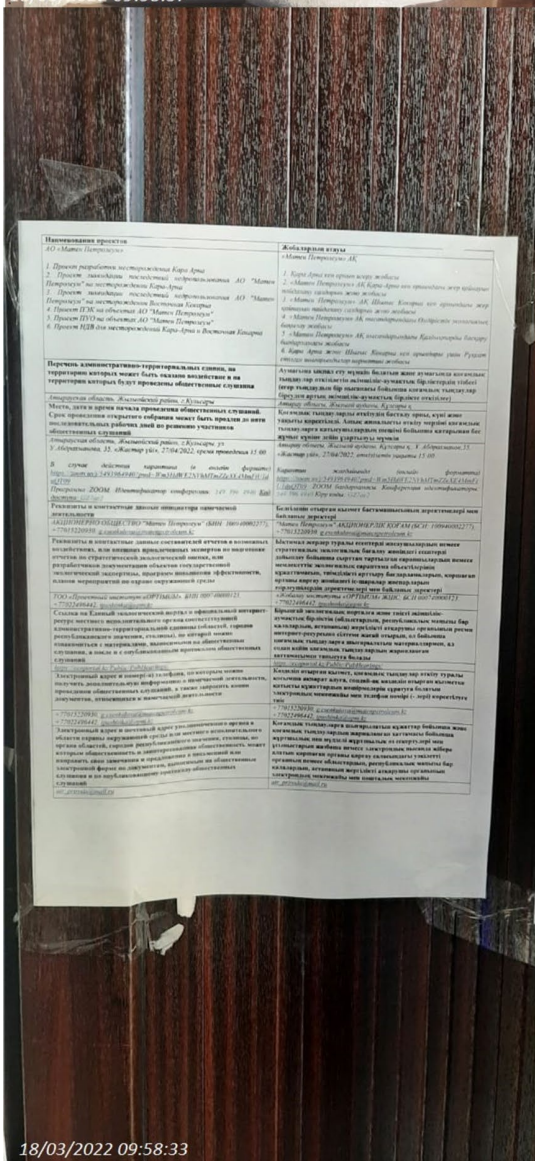
Қоғамдық тыңдауларды өткізудің басталу орны, күні және уақыты көрсетіледі. Ашық жиналысты өткізу мерзімі қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімі бойынша қатарынан бес жұмыс күніне дейін ұзартылуы мүмкін

Атырау облысы, Жылыой ауданы, Құлсары қ., Ұ. Абдрахманов, 35, «Жастар үйі», 27 сәуір 2022 жыл, өткізілетін уақыты 15:00

Бухгалтер филиала ТОО «Регион-Медиа» в г. Актау
по доверенности № ГО/01 от 30 ноября 2021 года



Мендигалиева А.Т.

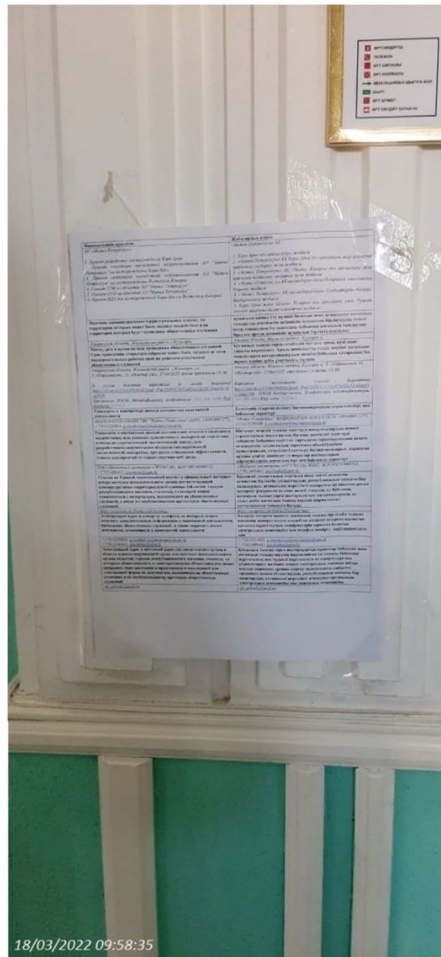




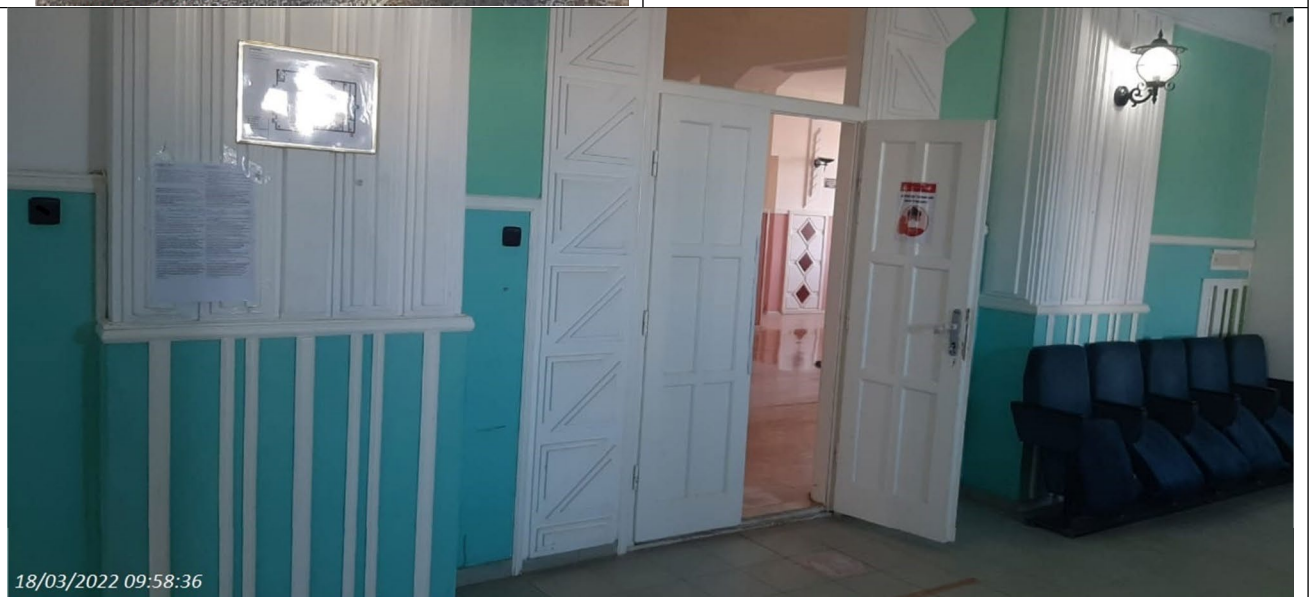
18/03/2022 09:58:32



18/03/2022 09:58:38



18/03/2022 09:58:35



18/03/2022 09:58:36

1870 2022 09 18 59

or prince@mail.ru

Добрый день!

Уважаемые участники общественного слушания! Вашему вниманию представляется **Раздел охраны окружающей среды к «Проекту разработки месторождения Кара-Арна».**

(Слайд 2) Административно нефтяное месторождение Кара-Арна входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан, расположено в пределах блоков XXIX–14-B (частично), С (частично). Географически площадь расположена в южной части Прикаспийской впадины. Ближайшим населенным пунктом является районный центр г. Кульсары расположен в 125 км к северо-востоку от месторождения, а также поселки Косчагыл и другие. Областной центр г. Атырау находится на расстоянии 350 км.

(Слайд 3) Основная цель разработки проекта - внедрение плана разработки, который обеспечит максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Кара-Арна. Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения было рассмотрено 3 варианта разработки продуктивных горизонтов месторождения Кара-Арна. Этим условиям соответствует рекомендуемый 2 вариант, обеспечивающий самые высокие извлекаемые запасы нефти на одну скважину и наилучшие экономические показатели. Согласно 2 рекомендуемому варианту предусмотрено бурение вертикальных скважин в 2025-2026гг. по одной скважине на каждый год.

(Слайд 4) Атмосферный воздух. Ориентировочное количество выбросов при бурении скважин на месторождении Кара-Арна предусмотрено согласно проекту-аналогу. По рекомендуемому 2 варианту общий максимальный и общий валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период строительства скважин составит:

28,6814 г/сек или 55,0073 т/год, из них:

– 2025 г – 14,3407 г/сек или 27,5036 т/год;

– 2026 г. - 14,3407 г/сек или 27,5036 т/год.

Согласно интегральной оценке категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средняя (9-27).

(Слайд 5) При бурении скважин необходимы питьевая вода и техническая вода. Общее потребление воды на 2 скважины – 2159,12 м3, из них:

- вода на технические нужды – 825,48 м3;
- для обмыва технологического оборудования – 114 м3,
- для бурового раствора – 605,3 м3,
- для цементного раствора – 106,18 м3.
- вода питьевая на хоз-питьевые нужды – 766,92 м3,
- на технические нужды в зимнее время – 566,72 м3.

Согласно интегральной оценке категория значимости присваивается низкая (1-8) – последствия испытываются, но величина воздействия находится в пределах допустимых стандартов.

(Слайд 6) Отходы производства и потребления.

При разработке месторождения объемы образования отходов не рассматриваются, так как они будут идентичны при реализации каждого из вариантов.

При строительстве скважин принято согласно проекту аналога и соответственно при реализации проектных решений являются предварительными. Представлены объемы образования отходов при строительстве скважин: - на 2025 г. - 233,1986 тонн; - на 2026 г - 233,1986 тонн.

(Слайд 7) Комплексная оценка изменений окружающей среды, вызванных воздействием

Анализируя степень вышеперечисленных критериев на каждый компонент окружающей среды по каждому из вариантов разработки можно сказать, что ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождений допустимо принять как – воздействие средней значимости.

(Слайд 10-11) Реализация проектных решений будет сопровождаться воздействием на окружающую среду и здоровье населения. Основные факторы воздействия при реализации проектных решений представлены на слайдах.

- Атмосфера
- Подземные воды
- Недра
- Почвенный покров
- Растительность

- Животный мир
- Здоровье населения и социально-экономические условия.

Также представлены факторы и мероприятия по снижению воздействия.

(Слайд 12) Анализируя вышеперечисленные критерии на каждый компонент окружающей среды, уровень ожидаемого экологического воздействия не приведет к опасному воздействию на окружающую среду в ходе реализации проектных решений. В настоящем проекте рассмотрены источники неблагоприятного воздействия на компоненты природной среды и предусмотрены природоохранные мероприятия, выполнение которых послужит основой для снижения негативного воздействия на окружающую среду в период реализации проектных решений. Даны предложения по организации экологического контроля. Мероприятия по охране и защите окружающей среды, предусмотренные данным проектом, полностью соответствуют экологической политике, проводимой в Республике Казахстан. Конструктивные решения и меры безопасности, осуществляемые при реализации проектных решений, обеспечат безопасность работ, гарантируют защиту здоровья персонала и окружающей среды, осуществят надлежащее и своевременное реагирование на аварийные ситуации в случае их возникновения.

Реализация проекта окажет положительное влияние в социально-экономической сфере. Развитие предприятия позволяет увеличить занятость местного трудоспособного населения, обеспечение рабочими местами населения.

(Слайд 11) Благодарим за внимание!

Вашему вниманию представляется **Раздел «Охрана окружающей среды» к «Проекту ликвидации последствий недропользования АО «Матен Петролеум» на месторождении Кара-Арна»**

(Слайд 4)

Объектами ликвидации на месторождении Кара-Арна являются:

- Консервация 202 скважин: в т.ч. 172 - эксплуатационные; 14 - нагнетательные; 3 - водозаборные; 11 - наблюдательные; 2 – проектные.
- Ликвидация объектов на месторождении Кара-Арна в т.ч.:
- Выкидные и нагнетательные линии- 67,938 км;
- ЛЭП-0,4 кВ – 25,57 км
- ЛЭП-10 кВ – 11,342 км
- КЛ-0,4 кВ - 715 м
- Нефтепроводы – 67,95 км,
- Водопроводы -5 км;
- Газопровод - 6 км ,
- Технический водопровод- 6 км,
- Питьевой водопровод- 6 км;
- Резервуарный парк УПН Кара-Арна
- УПН (Участок подготовки нефти)
- АГЗУ (Групповые замерные установки) – 10 шт
- Печи подогрева нефти
- Вспомогательные объекты
- Здания УПН
- Административно-бытовые здания
- Объекты энергоснабжения
- Резервуарный парк НПС Каратон.

(6-слайд)

Атмосферный воздух

В процессе ликвидации общее количество источников выбросов составляет **45 ед.** Из них **15 источников – организованные**, и **30 – неорганизованные источники** выбросов.

Валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, от стационарных источников в период ликвидации составит **394,8105343 тонн.**

Основными загрязняющими атмосферу веществами при ликвидационных работах будут являться вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей строительной техники и транспорта, при проведении сварочных и лакокрасочных работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники, и при осуществлении земляных работ на строительной площадке.

Интегральная оценка составляет **24 балла**, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается **средняя** (9-27).

На слайде показаны основные источники загрязнения атмосферного воздуха.

(Слайд 8)

Водопотребление и водоотведение

В процессе ликвидации месторождения необходимы *питьевая вода и техническая вода*

Объемы потребления воды:

на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды - **2663,976 м3/период** ликвидации,

На технические нужды – **442,279 м3/период** ликвидации

Объемы отведения воды:

хозяйственно-бытовые и питьевые нужды – **2663,976 м3/период**,

Интегральная оценка составляет **4 балла**, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается **низкая (1-8)** – последствия испытываются, но величина воздействия находится в пределах допустимых стандартов

Отходы производства и потребления

Основными видами отходов в процессе ликвидации месторождения будут являться:

- Отработанный раствор (промывочная жидкость) – образуются при консервации скважин, предполагаемый объем 7272,00 тонн;
- Промасленная ветошь- образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники, предполагаемый объем 5,13080 тонн;
- Отработанные масла – образуются при замене масла техники, предполагаемый объем 3,072420 тонн;
- Использованная тара (металлические бочки, мешки из-под химреагентов) вывозятся специализированной организацией. Объем образования 4,8480 тонн.
- Металлолом - инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и монтаже оборудования. Объем образования 2105,850 тонн
- Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,0000202 тонн;
- Строительные отходы – образуются при проведении ликвидационных работ, 12972,2380 тонн;
- Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 11,7325640 тонн;
- Пищевые отходы образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой, предполагаемый объем 1,29280 тонн.

(Слайд 10)

Комплексная оценка изменений окружающей среды, вызванных воздействием

Анализируя степень вышеперечисленных критериев на каждый компонент окружающей среды можно сказать, что ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду при ликвидации последствий деятельности недропользования допустимо принять как:

- Локальное воздействие – площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта;
- Слабое воздействие (имеются превышения, но среда сохраняет способность к самовосстановлению);
- Воздействие средней продолжительности (от 6 месяцев до 1 года).

Таким образом, интегральная оценка воздействия оценивается как воздействие низкой значимости.

(Слайд 11) Благодарим за внимание!

Добрый день! Уважаемые участники! Вашему вниманию представляется Раздел «Охрана окружающей среды» к «Проекту ликвидации последствий недропользования АО «Матен Петролеум» на месторождении Восточная Кокарна»

(Слайд 4)

Объектами ликвидации на месторождении Восточная Кокарна являются:

Наземное обустройство скважин – 38 скважин, в том числе

Эксплуатационные -28 шт.

Нагнетательные – 10 шт.

Наблюдательные – 7 шт.

Законсервированные – 1 шт.

Выкидные и нагнетательные линии- 31,913 км

ЛЭП-0,4 кВ – 1,99 км

ЛЭП-10 кВ – 26,862 км

КЛ-0,4 кВ - 716 м

Нефтепроводы – 7,5 км,

Водопроводы- 0,65 км,

Коллектор ГЗУ №1,2,3 - 0,284 км.

Коллектор ВКА-Кара-Арна – 7,5 км,

Резервуарный парк УПН

УПН (Участок подготовки нефти)

АГЗУ (Групповые замерные установки) – 3 шт.

Печи подогрева нефти

Вспомогательные объекты

Административно-бытовые здания

Объекты энергоснабжения

(6-слайд)

Атмосферный воздух

В процессе ликвидации месторождения общее количество источников выбросов составляет **15 ед.** Из них **5 источников – организованные**, и **10 – неорганизованные источники** выбросов.

Валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, от стационарных источников в период ликвидации составит **26,045116 г/с и 95,39528814 тонн.**

Основными загрязняющими атмосферу веществами при ликвидационных работах будут являться вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей строительной техники и транспорта, емкости с ГСМ, емкости для бурового раствора и бурового шлама, при проведении сварочных работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники и транспорта, и при осуществлении земляных работ на строительной площадке.

Интегральная оценка составляет **24 балла**, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается **средняя** (9-27).

На слайде показаны основные источники загрязнения атмосферного воздуха.

(Слайд 8)

Водопотребление и водоотведение

Объемы потребления воды:

на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды - 606,648 м3/период ликвидации,

На технические нужды – 98,117 м3/период ликвидации месторождения

Объемы отведения воды:

хозяйственно-бытовые и питьевые нужды – 606,648 м3/период,

Интегральная оценка составляет 6 баллов, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается низкая (1-8) – последствия испытываются, но величина воздействия находится в пределах допустимых стандартов

Отходы производства и потребления

Основными видами отходов в процессе ликвидации месторождения будут являться:

- Отработанный раствор (промывочная жидкость) – один из видов отходов при ликвидации скважины. Объем образования 1656 м3.
- Металлолом, огарки сварочных электродов - инертные отходы, остающиеся при демонтаже оборудования. Объем образования 383,6078 тонн.

- Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники. Объем образования 1,1684 тонн
- Отработанные масла собираются в емкость, вывозятся специализированной организацией. Объем образования 0,6509 тонн.
- Использованная тара (металлические бочки, мешки из-под химреагентов) вывозятся специализированной организацией. Объем образования 1,104 тонн.
- Строительные отходы – образуются при демонтаже бетонных оснований, зданий и сооружений. Объем образования 2274,1618 тонн.
- Коммунальные отходы – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в контейнеры и вывозятся специализированной организацией. Образуется 2,671772 тонн.
- Пищевые отходы (коммунальные отходы) образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой. Образуется 0,2944 тонн.

(Слайд 10)

Комплексная оценка изменений окружающей среды, вызванных воздействием

Анализируя степень вышеперечисленных критериев на каждый компонент окружающей среды можно сказать, что ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду при ликвидации последствий деятельности недропользования допустимо принять как:

- Локальное воздействие – площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта;
- Слабое воздействие (имеются превышения, но среда сохраняет способность к самовосстановлению);
- Воздействие средней продолжительности (от 6 месяцев до 1 года).

Таким образом, интегральная оценка воздействия оценивается как воздействие низкой значимости.

(Слайд 11) Благодарим за внимание!