

Протокол общественного слушания.

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: **Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области.**

2. Предмет общественных слушаний: **«Установка дополнительных оборудования на ГУ, ЗУ и системы ППД Жетыбайской группы месторождения. I очередь».**
(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» при МЭГПР РК.

4. Местонахождение намечаемой деятельности: Район строительства, запроектированных объектов, находится на территории действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз»:

- Месторождение «Жетыбай»;

- Месторождение «Асар»;

В административном отношении территория изысканий относится к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Координаты: широта 55°2'50.32'', долгота 82°56'18.71''
(полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности).

5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: _ Мангистауская область, Каракиянский район, ГУ "Аппарата акима с. Жетыбай _

(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 "МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ", БИН: 990140000483, 8-701-486-6664, L.LOGAY@MMG.KZ, <https://ecoportal.kz>

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

АО «Мангистаумунайгаз»

Ф.И.О руководителя: генеральный директор Хасанов Д.К., БИН: 990140000483, Наименование банка: АО «Ситибанк Казахстана» г. Алматы, ИИК: KZ6983201T0250161034 (KZT)

БИК: СІТІКЗКА, Индекс, юридический адрес: 130000, Казахстан, г.Актау, бмкр. зд 1.

Конт.телефон/факс: Тел/факс: 8(7292) 215104

Представитель: Департамент капитального строительства АО "ММГ"

Составитель отчета о возможных воздействиях: Жапарова А.Б.

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.

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

АО «Мангистаумунайгаз»

Ф.И.О руководителя: генеральный директор Хасанов Д.К., БИН: 990140000483, Наименование банка: АО «Ситибанк Казахстана» г. Алматы, ИИК: KZ6983201T0250161034 (KZT)

БИК: СІТІКЗКА, Индекс, юридический адрес: 130000, Казахстан, г.Актау, бмкр. зд 1.

Конт.телефон/факс: Тел/факс: 8(7292) 215104

Представитель: Департамент капитального строительства АО "ММГ"
Составитель отчета о возможных воздействиях: Жапарова А.Б.

8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний): Мангистауская область, Каракиянский район, ГУ "Аппарата акима с. Жетыбай, 17/05/2022 15:00

(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.

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

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

1) на Едином экологическом портале;

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

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области:
(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:

Огни Мангистау, Маңғыстау

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

местный радиоканал

(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 объявлений по адресам Доска объявления ГУ "Аппарата акима с. Жетыбай.

Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

12. Решения участников общественных слушаний:

Единогласно - секретарем решили в выборе за Жапарову А.Б., Количество участников ___ чел.

Кулчабаева А-за _Кулбаев Б.Т_-за _Суйжапова А_-за

Кокшеев Б.Т.-за _Жалмаганбетов А._-за _Бердешова К_-за

Жансугир А-за _Суйин Х_-за _Амасуманова_-за

Башиев Ж-за _Денов Е._-за

Начало слушания 15-00ч. Утверждение регламента – единогласно.

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

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

Абилов А. - ГИП проекта.

Доклад: Краткое содержание проектных работ. Прилагается к протоколу.

Жапарова А. - разработчик раздела ООС. ПСО ДКС АО "Мангистаумунайгаз".

Доклад: Краткое содержание об ООС. Прилагается к протоколу.

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

Рабочий проект «Установка дополнительных оборудования на ГУ, ЗУ и системы ППД Жетыбайской группы месторождения. I очередь».

Тексты докладов по документам, выносимым на общественные слушания, прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

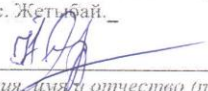
14. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний и содержит замечания и предложения, полученные до и во время проведения общественных слушаний. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой «не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

15. Мнение участников общественных слушаний о качестве рассматриваемых документов и заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению: в ходе обсуждения доклада от участников общественных слушаний не было вопросов по качеству доклада.

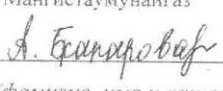
(фамилия, имя и отчество (при наличии) докладчика, должность, наименование представляемой организации)

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

17. Председатель общественных слушаний: Намазбай А., ведущий специалист ГУ "Аппарата акима с. Жетыбай."

 подпись 17.05.2022г
(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

18. Секретарь общественных слушаний: Жапарова А.Б., разработчик раздела ООС АО "Мангистаумунайгаз"

 подпись 17.05.2022г
(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, дата)

№	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	3 км трубопровода от какого места и до какого места проводится?	От ГУ-26 Жетыбай, ГУ-3 Асар до ЦППН	-
2	Какие виды отходов образуется?	При проведении строительно-монтажных работ образуется 10 источников выбросов, а при эксплуатации – 10 источника выбросов. В атмосферу выбрасываются только углеводороды. В результате проведенных расчетов выбросов загрязняющих веществ выявлено, что превышения ПДК по всем ингредиентам не ожидается.	-

Список участников общественного слушания:

1. _Намазбай А_
2. Абилов А.
3. Жапарова А
4. _Денов Е_
5. _Кулчабаева А_
6. _Кокшеев Б.Т._
7. _Жансугир А_
8. _Башиев Ж_
9. _Кулбаев Б.Т._
10. _Жалмаганбетов А_
11. Суйин Х
12. Суйжапова А
13. Бердешова К
14. Амасуманова

Доклад ГИП Абилова А.:

Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин в объеме: - 290 т/сут нефти; - 33060 м³/сут попутного газа. Для этих целей предусматривается строительство замерных установок: ЗУ-12 Асар и ЗУ-266 Жетыбай; -технологические трубопроводы; - автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Для удобства ввода в эксплуатацию законченных строительством объектов, проектом предусмотрено выделение пусковых комплексов в следующем составе: - ПК-1 – ЗУ-12 Асар; - ПК-2 – ЗУ-276.

Характеристика продукции используемая в производственном процессе: добыча и транспортировка нефти и газа, которая поступает со скважин жетыбайской группы месторождений. Размеры замерных установок ЗУ-12 и ЗУ-26Б аналогичны и составляют в плане 38х 36м. Состав сооружений замерных установок ЗУ-12 Асар и ЗУ-266 м/р Жетыбай: Замерные установки предназначены для замера дебита добывающих скважин. Состав сооружений ЗУ-12 и ЗУ-26б аналогичен и состоит следующего оборудования: - площадка измерительной установки ИУ Мера-ММ А-1 (по 1шт); - площадка аппаратного блока ИУ (шт.); - площадка дренажной емкости Т-1 (1шт); - площадка печи подогрева П-1 (1шт); - установка дозирочная электронасосная УДЭ1,6/6,3; - площадки КТПН-25/6/0,4кВ.

Технологическая схема ЗУ-12. Газожидкостная смесь от действующей скв.№711 по выкидной линии Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Из А-1 газонефтяной поток по трубопроводу Ду200 направляется на ГУ-3. Дренаж с АГЗУ А-1 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется передвижным насосным агрегатом. Проектом предусмотрена подача реагента с установки дозирования реагентов УД-1 в нефтяной коллектор Ду150, транспортирующий НГС с А-1 до печи П-1 Сброс с предохранительного клапана АГЗУ-1 направляется в дренажную емкость Т-1. Технологическая схема ЗУ-266. Газожидкостная смесь от действующих скв.№№ 2975, 2994, 4273, 5002, 5003 по выкидным линиям Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1, где производится замер дебита поступающей продукции. Из А-1 газонефтяной поток по основному и резервному коллекторам Ду200 направляется на ГУ-26. Дренаж с АГЗУ А-1 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется передвижным насосным агрегатом. Проектом предусмотрена подача реагента с установки дозирования реагентов УД-1 в нефтяной коллектор Ду150, транспортирующий НГС с А-1 до печи П-1 Сброс с предохранительного клапана АГЗУ-1 направляется в дренажную емкость Т-1. Проектируемые сооружения. Состав сооружений и выбор оборудования определен на основании параметров технологической схемы сбора, транспорта и подготовки нефти и газа и состоит из строительства новых: ЗУ-12, ЗУ-26б, нефтесборных сетей и газопроводов. Состав сооружений замерных установок ЗУ-12 Асар и ЗУ-266 м/р Жетыбай идентичен и состоит из: Замерные установки предназначены для замера дебита добывающих скважин. Состав сооружений ЗУ-12 и ЗУ-26б аналогичен и состоит следующего оборудования: - площадка измерительной установки ИУ Мера-ММ А-1 (по 1шт); - площадка аппаратного блока ИУ (шт.).

Строительство планируется в 3 квартале 2022г. Продолжительность строительства 7 месяцев. Конец строительства март 2023г. Эксплуатация объекта начнется после завершения и ввода в эксплуатацию объекта.

Доклад разработчика ООС Жапаровой А.Б.

В разделе «охраны окружающей среды» к рабочему проекту «Установка дополнительных оборудования на ГУ, ЗУ и системы ППД Жетыбайской группы месторождения. I очередь» проведен анализ возможных воздействий на окружающую среду в процессе реализации проектных решений.

Все проектные решения приняты и разработаны в полном соответствии с действующими нормативными документами Республики Казахстан.

С целью охраны окружающей природной среды предусматриваются мероприятия по снижению негативного воздействия при ведении всех видов работ.

Ощутимого воздействия на почву и грунтовые воды не будет оказано, так как проектируемые объекты расположены на существующей территории предприятия.

Объемы загрязнения атмосферного воздуха будут незначительны и не превысят предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны предприятия.

Имеем санитарно-защитную зону 1000 м, так как проектируемый объект находится на территории Жетыбайской группы действующих месторождений, для которых в соответствии с «Санитарно-эпидемиологическими требованиями к установлению санитарно-защитных зон промышленных объектов», концентрация всех выбросов менее 1 ПДК.

Соблюдение технологии производства работ и техники безопасности при строительстве и эксплуатации обеспечит устойчивость природной среды к техногенному воздействию.

При проведении строительно-монтажных работ образуется 10 источников выбросов, а при эксплуатации – 10 источника выбросов. В атмосферу выбрасываются только углеводороды.

В результате проведенных расчетов выбросов загрязняющих веществ выявлено, что превышения ПДК по всем ингредиентам не ожидается.

Таким образом, можно сделать вывод, что при соблюдении всех проектных решений, а также при соблюдении природоохранных мероприятий строительно-монтажные работы и эксплуатация проектируемых объектов возможна с минимальным ущербом для окружающей среды.

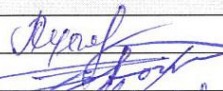
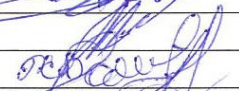
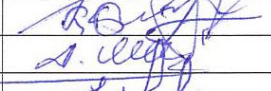
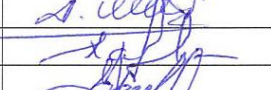
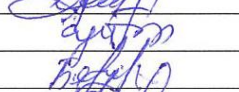
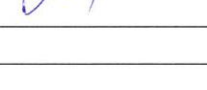
№2 ҚОСЫМША
Қоғамдық тыңдауларды өткізу ережелеріне

ТІРКЕУ ПАРАҒЫ

Қатысушы жұртшылық /мүдделі жұртшылық/ мүдделі мемлекеттік жұртшылық

17 мамыр 2022 жыл Қаракия ауданы (Жетыбай кенті)

Сағат 15.00-де

№	Толық аты-Жөні	Лауазымы	Қолы	ЖСН/ИИН
1	Қытайбаева А.К.	инженер		880824401343
2	Қоқшеев Б.М.			600907300214
3	Қоңсыр А.			280620300965
4	Бәсқиев В.Ж.			
5	Құлдаев Б.Т.			
6	Жалмағанбетов А.			730114301703
7	Сүйін Р.У.			610812300577
8	Демішев С.Э.	УПР РП МО		79127300680
9	Сүржанова А.			790231402367
10	Бердесінова К.			640405400542
11	Аманжолбеков А.			77446668408
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				