

**Қоғамдық тыңдаулар хаттамасы**  
**«Бозой» ЖАГҚ (жерасты газ сақтау қоймасында) 36 эксплуатациялық ұңғыма**  
**бұрғылау» жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі;**  
**«Бозой» ЖАГҚ 36 эксплуатациялық ұңғымасын кешенді игеру» жұмыс жобасына**  
**«Қоршаған ортаны қорғау» бөліміне**

**ҚОҒАМДЫҚ ТЫҢДАЛЫМ.**

1. Аумағында қызмет жүзеге асырылатын немесе аумағына ықпал етілетін әкімшілікаумақтық бірліктің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) немесе тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктің (ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) әкімі аппаратының жергілікті атқарушы органының атауы: **Ақтөбе облысы, Бозой ауылдық округінің әкімдігі» ММ.**

2. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбы: "Бозой" ЖГС (жерасты газ сақтау қоймасында) 36 пайдалану ұңғымаларын бұрғылау және "Бозой" ЖГС (жерасты газ сақтау қоймасында) 36 пайдалану ұңғымаларын жайластыру жұмыс жобаларына "Қоршаған ортаны қорғау" бөлімдері жобасы.

3. Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын құжаттар жіберілген қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның және облыстың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың жергілікті атқарушы органының (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың) немесе тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктің (ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) әкімі аппаратының атауы. Қазақстан Республикасы экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі **Қоршаған ортаны қорғаудың ақпараттық-талдау орталығы» ШЖҚ РМК.**

4. Көзделіп отырған қызметтің орналасатын жері: "Бозой" ЖГС (жерасты газ сақтау қоймасында) әкімшілік жағынан Ақтөбе облысында орналасқан.

5. Көзделіп отырған қызметтің ықтимал әсеріне қатысы бар барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы: Ақтөбе облысының Шалқар ауданы (келісімшарттық аумақ осы ауданның жерінде әкімшілік орналасқан).

6. Көзделіп отырған қызмет бастамашысының деректемелері және байланыс деректері: "ИОА" АҚ " Ақтөбе " МГҚБ " филиалы. Астана қ., Әлихан Бөкейхан, 12 ғимараты

БСН 970740000392. Тел.: +7 (7172) 92-70-51, 87132972-770, + 7(7132) 972-803, +7(775) 566-45-07, E-mail: info.aktobe@ica.kz , gera.aaa86@bk.ru, A.Abieva@ica.kz

7. Ықтимал әсерлер туралы есептерді әзірлеушілердің немесе стратегиялық экологиялық бағалау жөніндегі есептерді дайындау бойынша сырттан тартылған сарапшылардың немесе мемлекеттік экологиялық сараптама объектілерінің құжаттамасын әзірлеушілердің деректемелері мен байланыс деректері. «ГеоПроект» ЖШС, Атырау қаласы, Сарықамыс шағын ауданы, Лашын көшесі, 19 корпус, 060021, БСН 980740004456, Тел.: +7/701/999-32-52, Электрондық поштасы: info@geoproject.kz,

8. Қоғамдық тыңдауларды өткізу күні, уақыты, орны (қоғамдық тыңдаулардың ашық отырысының күні (күндері) мен уақыты):

Күні: 15.12.2025ж. 15:00 мин.

Тіркеу уақыты: 15.12.2025ж. 14:30 мин.

Қоғамдық тыңдаулардың басталу уақыты: 15.12.2025ж. 15:00 мин.

Қоғамдық тыңдаудың аяқталу уақыты: 15.12.2025ж. 15:30 мин.

Өткізу орны: Ақтөбе облысы, Шалқар ауданы, Бозой а.о., Бозой а., В.Прохоренко көшесі, 16 (әкімдік ғимараты) мекенжайы бойынша өтеді.

Қоғамдық тыңдаулар аралас форматта (ашық жиналыс және бейнеконференц байланыс арқылы) өткізіледі.

Бейнеконференц байланыс форматында қоғамдық тыңдауларға қатысу үшін ZOOM платформасы арқылы келесі сілтемеге өту қажет:

<https://us04web.zoom.us/j/7837419063?pwd=c2ZmajA1MkJteVV2RTZJQVJROWprQT09>

Конференция идентификаторы: 7837419063

Қол жеткізу коды: 12345

9. Бастамашы жіберген сұрату хатының көшірмесі және қоғамдық тыңдауларды өткізу шарттарын келісу туралы әкімшілік-аумақтық бірліктердің жергілікті атқарушы органдары ұсынған жауап хаттың көшірмесі осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі.

Шығыс нөмірі: 25330615001, Күні: ,06/110/2025ж. **Қосымша-1.**

Шығыс нөмірі: 25330615001, Күні: 06/11/2025ж. **Қосымша-2.**

10. Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі.

Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы **Хаттаманың №3** қосымшасында ұсынылған.

11. Қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы ақпарат қазақ және орыс тілдерінде келесі жолдармен таратылды:

Қоршаған орта мен табиғи ресурстардың жай-күйі туралы Ұлттық деректер банкі порталда:

<https://hearings.ndbecology.gov.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=29709>

Жарияланған күні: 07/11/2025ж.

2) жергілікті атқарушы органның (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) ресми интернет-ресурсында немесе әзірлеуші мемлекеттік органның ресми интернет-ресурсында

<https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zherpaidalanuy/press/article/details/217520?lang=kk>. «Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы.» ММ. Жарияланған күні: 07/11/2025ж.

3) қоғамдық тыңдаулар басталған күнге дейін жиырма жұмыс күнінен кешіктірмей, бұқаралық ақпарат құралдарында, оның ішінде кемінде бір газетте және қатысы бар аумақтың шегінде толық немесе ішінара орналасқан тиісті әкімшілік - аумақтық бірліктердің (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) аумағында таратылатын кемінде бір теле-немесе радиоарна арқылы бұқаралық ақпарат құралдарында:

№89 (21.642) «Ақтөбе» облыстық қоғамдық – саяси газетінде қазақ тілде хабарлама берілді. №89 (21.375) «Актюбинский вестник» облыстық қоғамдық – саяси газетінде орыс тілде хабарлама берілді. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына **4-қосымшада** қоса берілген.

07.11.2025ж. «Ақтөбе радио » эфиріне шыққан, (Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына телеарнада қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы эфирлік анықтама қоса берілген). Эфирлік анықтама, 07.11.2025ж. **4-қосымшада** қоса берілген.

4) тиісті әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың, ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) аумағында мүдделі жұртшылық үшін қолжетімді орындарда, Ақтөбе облысы, Шалқар ауданы, Бозой а.о., Бозой а., В.Прохоренко көшесі, 16 (әкімдік ғимараты) мекенжайы бойынша **екі тілде бір дана** хабарландыру. Фотоматериалдар осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі. **Қосымша 5.**

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімдері:

Хатшы болып бірауыздан «ГеоПроект» ЖШС-нің өкілі Байгабылов Еркін сайланды.

Дауыс бергендер «қарсы емес» – 17 адам, «қарсы» – 0, «қалыс қалды» – 0 адам.

(хатшыны таңдау туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың "қарсы емес", "қарсымын", "қалыс қаламын" деп дауыс бергендер санын көрсету)

Дауыс бергендер «қарсы емес» – 17 адам, «қарсы» – 0, «қалыс қалды» – 0 адам.

(регламентті бекіту туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың "қарсы емес", "қарсымын", "қалыс қаламын" деп дауыс бергендер санын көрсету)

13. Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер:

Баяндамашы: «ГеоПроект» ЖШС-нің өкілі – Кисманова А.

Баяндаманың тақырыбы: **«Бозой» ЖАГҚ (жерасты газ сақтау қоймасында) 36 эксплуатациялық ұңғыма бұрғылау» жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі; «Бозой» ЖАГҚ 36 эксплуатациялық ұңғымасын кешенді игеру» жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі жобалары** (баяндаманың тақырыбы, беттердің, слайдтардың, файлдардың, плакаттардың, сызбалардың саны) 11 бетті презентация.

**Қосымша**

**6.**

Қоғамдық тыңдауларға шығарылып отырған құжаттар бойынша баяндамалардың мәтіні осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі.

14. Мүдделі мемлекеттік органдар мен жұртшылықтың осы Қағидаларының 18-тармағына сәйкес жазбаша нысанда ұсынылған немесе қоғамдық тыңдауларды өткізу барысында айтылған барлық ескертулер мен ұсыныстарын, әрбір ескерту және ұсыныс бойынша бастамашының жауаптары мен түсініктемелерін қамтитын жиынтық кесте. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына мүлде қатысы жоқ ескертулер мен ұсыныстар кестеге "қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына қатысы жоқ" деген белгімен енгізіледі.

Т/а №	Қатысушылардың ескертулері мен ұсыныстары (қатысушының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)	Ескертулер мен ұсыныстарға жауаптар (жауап берушінің тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)	Ескертпе (алынып тасталған ескерту немесе ұсыныс)
1	Жанұзақов Қ, ауыл тұрғыны - Қандай негіздемелермен есептелген жанағы қалдықтар?	Кисманова А., «ГеоПроект» экологы - Қазақстан Республикасының 2021 жылғы 2 қаңтардағы Кодексінің 338-бабына сәйкес, қалдықтардың түрлері қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган бекіткен қалдықтар классификаторының негізінде айқындалады. Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің міндетін атқарушысының 2021 жылғы 6 тамыздағы № 314 бұйрығы. «Қалдықтар классификаторын бекіту туралы». Сондай-ақ, өндіріс және тұтыну қалдықтарын орналастырудың шекті нормативтерін әзірлеу әдістемесіне сәйкес есептеулер жүргізілді. Қазақстан Республикасы Қоршаған ортаны қорғау министрінің 2008 жылғы 18 сәуірдегі № 100-п бұйрығына №16 қосымша.	Алынып тасталған
2	Жанұзақов Қ, ауыл тұрғыны - Неге брошюра таратпайсыздар? Халық көрсін, үйренсін.	Кисманова А., «ГеоПроект» экологы - Қоғамдық тыңдаулар тақырыбындағы презентациялар орында екі тілде (қазақ және орыс) басып шығарылған түрде ұсынылды	Алынып тасталған
3	Жанұзақов Қ, ауыл тұрғыны - Міне опасные отходы 42 тонна дейсіздер қалай залалсыздандырасыздар?	Кисманова А., «ГеоПроект» экологы - Экологиялық рұқсат алғаннан кейін Негізгі тапсырыс беруші қалдықтарды шығару және жою бойынша мамандандырылған ұйымдарға тендер өткізуді жүргізетін болады. Қазіргі уақытта келесі компаниялармен шарттар жасалған: «Экопром кз» ЖШС, «Көшетов М» ЖК, «Ұлы Борсық» ЖШС және алдағы уақытта олармен жұмысты жалғастыруға немесе жаңа мамандандырылған ұйымдармен шарттар жасасуға	Алынып тасталған

		болады.	
4	Жанұзақов Қ, ауыл тұрғыны - Косымша сұрақ жалпы Интергаздың жұмысы жайлы, бұл жобаға қатысты емес - осы поселкада экологиялық улану бар осы ауылда бұрыннан бар промплощадканын отходы ауылды дем алдырмайды иісі шығып тұрады блок осушки газа орнатты 7-8 жыл бұрын сол кезден бері вообще көбейіп кетті ал енді казір қоғамдық кеңес 2026 жылдан 1 қаңтарынан бастап, Интергаз мекемесінен осы ауылдың тұрғындарына ең төменгі айлық көлемінде 85000 тенге компенсация төлеу керек.	Кисманова А., «ГеоПроект» экологы - Егер осы кәсіпорынның (филиал УМГ «Ақтөбе» «Интергаз Орталық Азия» АҚ) халық денсаулығына шынымен зиян келтіріп жатқанын дәлелдей алсаңыз, Қазақстан Республикасының заңнамасы шеңберінде әрекет ете аласыз.	Алынып тасталған
5	Косманбетов М., Ауылдық округ әкімі - Осы тыңдаулар екі жоба бойынша – «Бозой» ЖГС-да 36 эксплуатациялық ұңғыманы бұрғылау және кешенді игеру (обустройство) бойынша өткізіліп отыр ма? Шаң басу шаралары қарастырылған ба?	Кисманова А., «ГеоПроект» экологы - 36 эксплуатациялық ұңғыманы бұрғылау және кешенді игеру жобаларының Қоршаған ортаны қорғау шаралары бөлімінде шаң басу шаралары қарастырылған.	Алынып тасталған
6	Косманбетов М., Ауылдық округ әкімі - Жалпы неше километр қазылады, обустройствосы, шлейф.	Кисманова А., «ГеоПроект» экологы - Ұңғымалардың тереңдігі 450 метр құрайды. Табиғи газды сақтау және айналым көлемін ұлғайту мақсатында «Бозой» ЖГС-да «Жаманкөянкүлак» учаскесінде эксплуатациялық ұңғымалар қорын ұлғайту туралы шешім қабылданды. Газ ұңғымаларын кешенді игеру жобасындағы негізгі объектілер: Қоршаумен қоршалған ұңғыма маңы алаңдары; <ul style="list-style-type: none"> <li>— Газ шлейфтері;</li> <li>— Жер асты құбыржолдарының электрохимиялық қорғаныс жүйесі;</li> </ul>	Алынып тасталған

		— Кіріс ниткалар блогы (БВН).	
7	Жанұзақов Қ ауыл тұрғыны - Выходит ли за контур казирги алде сыртытнан казылады ма	<p>Кисманова А., «ГеоПроект» экологы - Барлық 36 эксплуатациялық ұңғыманың кешенді игеруі типтік шешім бойынша орындалған.</p> <p>— № 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007 жеті эксплуатациялық ұңғыманы СП-2-ге дейін шлейфті газ құбырларын тарту арқылы;</p> <p>— № 3027, 3028, 3029, 3030, 3031, 3032, 3033, 3034, 3035, 3036 он эксплуатациялық ұңғыманы СП-3-ке дейін шлейфті газ құбырларын тарту арқылы;</p> <p>№ 5008, 5009, 5010, 5011, 5012, 5013, 5014, 5015, 5016, 5017, 5018, 5019, 5020, 5021, 5022, 5023, 5024, 5025, 5026 он тоғыз эксплуатациялық ұңғыманы СП-5-ке дейін шлейфті газ құбырларын тарту арқылы</p>	Алынып тасталған
8	Жанұзақов Қ ауыл тұрғыны - Су жетпейди озімізге. Су кайдан алады?	Кисманова А., «ГеоПроект» экологы - Сумен жабдықтау көзі – тасымалданатын су. Су бұру жылжымалы септикке жүзеге асырылатын болады.	Алынып тасталған

15. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың жоба және қаралатындардың сапасы туралы пікірі (негіздемесімен), құжаттардың, тыңдалған баяндамалардың толықтығы және оларды түсінудің қолжетімділігі тұрғысынан, оларды жақсарту бойынша ұсынымдар ұсыныстар түскен жоқ.

16. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына шағымдану Қазақстан Республикасының Әкімшілік рәсімдік-процестік кодексінің 91-бабына сәйкес сот және сотқа дейінгі тәртіппен мүмкін болады.

17. Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы:

Қосманбетов Мұратбек

Бозасей ауылдық округінің әкімі

(өкілі болып табылатын ұйымның тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы,  
атауы, қолы, күні)

18.12.2025

18. Қоғамдық тыңдаулар хатшысы:

Бейтәжібаева Ерін Мұрағұлқы

ТОО "РеоПроект" компаниясының кеңесшісі

18.12.2025

(өкілі болып табылатын ұйымның тегі, аты және әкесінің аты (бар болса),  
лауазымы, атауы, қолы, күні)

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

исходящий номер: 25330615001, Дата: 06/11/2025

*(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)*

Информируем Вас о: Осуществление государственной экологической экспертизы

*(наименование и соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)*

Будет осуществляться на следующей территории: Актюбинская область, Шалкарский район, Бозойский с.о., с.Бозой

*(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: «КУРЪНИЕ И ОБУСТРОЙСТВО УСТЬЕ 36- ТИ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН НА ПХГ «БЮЭЮБ»-ТИ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН НА ПХГ «БЮЭЮБ»

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

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: Актюбинская область, Шалкарский район, Бозойский с.о., с.Бозой, ул. В. Прохоренко, д. 16, здание Аппарата Актама Бозойского с.о., 15.12.2025 15:00

*(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)*

Место проведения общественных слушаний в населенном (-ых) пункте (-их) обосновано их близостью к территории намечаемой деятельности (1,2 км).

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

Актюбинский вестник (на русском), газета Ақтобе (на казахском); ТРК «Ақтобе»

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

доски объявлений возле акимата в п. Бозой

*(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 посетитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением итогов слушаний, подлежат обязательно (публикации) к протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»  
Акционерное общество "Интерия Центральной Азия" (БИН: 970740000392), +7(775)-566-45-07, gelayan.866@bk.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: 25330615001, Дата: 06/11/2025

*(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)*

«В ответ на Ваше письмо (исх. №25330615001, от 06/11/2025 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:  
«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету «БУРЕНИЕ И ОБУСТРОЙСТВО УСТЬЕ 36-ТИ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН НА ПИТ «БОЗОЙ» 36-ТИ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН НА ПИТ «БОЗОЙ» в предлагаемую Вами 15.12.2025 15:00. Актюбинская область, Шованский район, Бозойский с.о., с.Бозой, ул. В. Прохорова, д. 16, здание Аппарата Акимата Бозойского с.о.(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

*(в случаях несогласования указывается: место проведения не относится к территории административно-территориальных единиц, на которую может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности; дата и время проведения выдвигает на выходные и/или праздничные дни, нерабочее время. "Поддерживаем, предлагаем Вам способы распространения информации о проведении общественных слушаний", или "Предлагаем дополнить (изменить) следующие способы, для более эффективного информирования общественности".)*

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

«Куратор заинтересованных государственных органов: 1. 2.»  
Административное общество "Интергаз Центральная Азия" (БИН: 970740000392), +7(775)-566-45-07, getava.86@bk.ru

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

## Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына

## Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы

15.12.2025 ж. сағат 15:00-де - Ақтөбе облысы, Шалқар ауданы, Бозой а.о., Бозой а., В.Прохоренко көшесі, 16 (әкімдік ғимараты).

«Бозой» ЖГС (жерасты газ сақтау қоймасында) 36 эксплуатациялық ұңғыма бұрғылау жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі;

«Бозой» ЖГС 36 эксплуатациялық ұңғымасын кешенді игеру жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі.

№ п/п	Қатысушының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)	Қатысушының санаты (мүдделі жұртшылықтың, жұртшылықтың, мемлекеттік органның, бастамашының өкілі)	Байланыс телефон нөмірі	Қатысу форматы (жеке немесе конференциялық байланыс арқылы)	Қолы (ашық жиналысқа қатысқан жағдайда)
1	Таймасов Ә.С.	ақыл туралы	87051826202	жеке	
2	Қайырғали Д.Т.	ақыл туралы	87057502082	жеке	
3	Бәтешев М.К.	ақыл туралы	87057509292	жеке	
4	Тоқтасбаев У.С.	АО «УЦА»	87057506813	жеке	
5	Тұрғанбаев Н.С.	АО «УЦА»	870521351314	жеке	
6	Қышанов А.	жеке	87012129912	жеке	
7	Қосманбетов А.	Бозой а.о. директоры	87772688089	жеке	
8	Бейтұрғанов Е.	ТОО «ГеоПроект»	87075055000	жеке	
9	Нұрғалиев С.А.	АО «УЦА»	87766866212	жеке	
10	Шамбергалиев А.Ш.	АО «УЦА»	87762070706	жеке	
11	Нұсқабаев Б.А.	жеке	87781911804	жеке	
12	Мірзабеков Ә.С.	жеке	87056053347	жеке	
13	Мендирғалиев Б.А.	ақыл туралы	87716418156	жеке	
14	Аманжолбеков Р.А.	жеке		онлайн	
15	Әбішев Ә.С.	жеке АО «УЦА»		онлайн	
16	Қасымов Б.А.	жеке		онлайн	
17	Абасқалиев Қ.А.	инж. Аралықов А.А.		жеке	









● ПЕРСПЕКТИВЫ

## В ожидании снежного сезона

Подготовка к зимнему периоду автомобильных дорог городского, местного и республиканского значения активно продолжается в нашем регионе.

На аппаратном совещании под председательством акима области обсуждались вопросы готовности соответствующих служб к зиме. По информации руководителя областного управления пассажирского транспорта и автомобильных дорог Алёба Капыра, за зимнее содержание 4 440 километров местных дорог отвечают 44 предприятия. Среди них 8 подрядных организаций, обслуживающих дороги областного и 36 – районного значения.

Всего подготовлено 230 единиц спецтехники. Для обеспечения безопасности движения заложено 3,7 тысячи тонн противогололедных инертных материалов и 1,2 тысячи тонн дизельного топлива. Кроме того, очищены водопроводные трубы и места, установленные предупреждающие знаки, – сообщил Алёба Капыр.

На 93 километрах областных дорог уже начато обращение снеговыми заносами, установлен искусственный снегозадерживающий слой протяженностью пять тысяч метров. Эти работы



Акима Актобе Азамат Айтиев

начнутся в первых числах декабря. В ситуационном центре при областном акимате работает система онлайн-мониторинга спецтехники: 53 машины будут оборудованы GPS-навигаторами, что позволит отслеживать их движение в режиме реального времени.

По словам акима Актюбской области Азамата Айтиева, в городе завершены все мероприятия по подготовке к зимнему содержанию дорог. Областной центр разделен на 18 участков общей площадью 703 миллиона квадратных метров – это 711 городских улиц, кольцевые доро-



ги и дороги в 54 жилых массивах. С 16 октября официально стартовал осенне-зимний сезон. Все подрядные организации приступили к работе на своих участках. На сегодня готово 357 единиц спецтехники. Уборка снега будет организована в две смены

● ПОЧЕМУ Я ЧИТАЮ АВ

## Надежный, проверенный временем друг

Дмитрий ДОВМАТЕНКО, директор Актюбской филиала ООО «Искон» о значении традиций и роли уют в Казахстане.

В цифровой век, когда новости со всего мира обрушиваются на нас бесконечным потоком, у меня есть свой островок тишины и доверия – это газета «Актюбинский вестник». Жду каждый номер не для того, чтобы узнать о глобальных катаклизмах, а чтобы почувствовать биение сердца родного края. Это моя связь с малой родиной, и вот почему.

В первую очередь, «Вестник» для меня – это достоверность. Знаю, что, прочитав в начале декабря в нашем микрорайоне или новых правилах работы общественного транспорта, я получу проверенную информацию из первоисточника. Здесь нет места слухам и желтым заголовкам. Доверяю издание за взвешенную позицию и ответственность за каждое написанное слово.

Во-вторых, это ощущение сопричастности. На страницах «АВ» я читаю о знакомых людях: директоре соседней школы, получающим награду, фермере из нашего района, добившемся рекордного урожая, талантливых детях, победивших на областной олимпиаде. Эти истории вдохновляют и заставляют гордиться земляками. Визуально имеет и развивается моя область, чувствуя себя частью этого большого процесса.

Кроме того, «Актюбинский вестник» – это летопись нашей жизни. В нем публикуются статьи об истории края, воспоминания старожил, очерки о наших культурных традициях. Для меня и моей семьи это бесценный источник, который помогает сохранить связь поколений и не забывать свои корни. Газета не просто информирует, она воспитывает уважение к прошлому, без которого нет будущего.

Да, цифровизация диктует свои условия, и газеты есть свой сайт, она представлена во всех соцсетях. Но ничто не заменит уютного вечера, когда я беру в руки бумажный номер, заглядываю чай и наслаждаюсь переливами страниц. В эти моменты спускается от глобальной суеты и погружаюсь в мирок края, который называю домом.

«Актюбинский вестник» – это больше, чем газета. Это надежный друг, который из номера в номер рассказывает новости о нашем общем доме.



Арайлым ПАХАТ

● УРОЖАЙ 2025



## Уборочная кампания завершена успешно

Сельскохозяйственные культуры полностью убраны с полей в нашем регионе. Земледельцы эффективно воспользовались благоприятными погодными условиями и убрали урожай в оптимальные агротехнические сроки.

Зерновые убраны с площади 426,4 тысячи гектаров при средней урожайности 13 центнеров с гектара. В закром засыпано 554,4 тысячи тонн зерна. Высокие показатели получены также по масличным и овощным. Масличные культуры убраны с 60,3 тысячи гектаров (12 ц/га), всего получено 72,4 тысячи тонн масличного сырья. Картофель выращен на площади 3,2 тысячи га, средняя урожайность составила 203,3 центнера с гектара. Овощей собрано 373 тысячи тонн. Баточевы культуры – 13 тысяч тонн.

В уборочной кампании были задействованы 1,5 тысячи тракторов, около 600 зерноуборочных комбайнов, 600 тракторных прицепов и 500 грузовых автомобилей.

Для проведения работ качественно и без потерь хозяйствам было выделено 7,2 тысячи тонн дизельного топлива. Цена доставки для земледельцев составила 250 тенге за литр. Зерноприменные предприятия и склады хозяйства области полностью готовы к приему нового урожая. На элеваторах сегодня хранится 138 тысяч тонн зерна. Превышения урожайности без потерь.

По словам специалистов, нынешняя уборочная кампания прошла успешно. Посевные площади и качество продукции создают хорошую основу для будущего года.

Жанна ДАУЛЕТКЫЗЫ

● ЧЕТВЕРТАЯ ВЛАСТЬ

## Искусственный интеллект задает новые ориентиры для медиа

В Астане проходит крупный международный форум в сфере коммуникаций - Astana Media Week-2025, инициированный Министерством культуры и информации.

Медиа Неделя стартовала 5 ноября, завершится сегодня, 7 числа. В Колледицентре собрались ведущие журналисты, медиаменеджеры, эксперты и представители государственных органов. В этом году центральной темой форума стала роль искусственного интеллекта в трансформации современной журналистики.

На открытии зачитали приветственный текст министра культуры и информации Айды Балаевой. Она подчеркнула, что телеканал ИИ уже активно применяется в медиа-сфере – от автоматизации перевода и визуализации данных до создания цифровых ведущих и мультимедийного контента. «Искусственный интеллект открывает для СМИ новые горизонты, однако требует от нас большего профессионализма, ответственности и обновления этических стандартов», – отметила министр.

Программа первого дня включила ряд панельных сессий, среди которых: «Журналистика на порогу эры: рождение цифрового медиа с ИИ», «Медиа-этика как фундамент доверия: манифест редакторов» и «Этические подходы и подготовка специалистов по отраслевой журналистике». Среди спикеров – представители European



Anadolu Agency, Qazantent, Yandex, а также Телерадиокомплекс Президента и других крупных медиаструктур.

Участники сессий обсудили, как современные технологии влияют на развитие журналистики, автоматизацию редакционных процессов, точность аналитики и визуализацию данных. Особое внимание уделяли вопросам этики, достоверности и цифровому контенту и сохранению роли человека в эпоху интеллектуальных систем. Выступавшие отметили, что внедрение искусственного интеллекта не подменяет журналистов, а расширяет их творческие возможности.

В рамках медиа-недели обсуждали будущее журналистики, цифровой независимости и роли СМИ в укреплении общественного согласия.

Второй день насыщенной программы включал в себя панельные дискуссии, тематиче-

ские сессии и практические мастер-классы. Центральными темами обсуждений стали стремительные изменения медиа-рынка и роль стриминговых платформ в новой цифровой экосистеме.

Эксперты и представители медиа-бизнеса на панельной сессии обсудили ключевые тенденции развития стримингового рынка Казахстана, стратегии монетизации и кооперацию локальных сервисов с глобальными платформами. Спикеры отметили, что растущий интерес аудитории к онлайн-контенту открывает новые возможности для отечественных производителей контента и независимых создателей, однако требует инвестиций в качество, оригинальные форматы и технологическую гибкость.

В ходе дискуссии участники неоднократно возвращались к тезису, прозвучавшему накануне в приветственном тексте министра культуры и информа-

ции Айды Балаевой. Напомним, министр подчеркнула, что в эпоху, когда информация становится главным ресурсом, взаимодействие государства, общества и медиа должно стать прочным фундаментом построения Справедливого Казахстана. Эта мысль получила продолжение во втором дне форума, а именно в обсуждении о доверии аудитории, ответственности платформ и необходимости прозрачных механизмов регулирования цифрового контента.

Отдельное внимание участники сессии уделили вопросам авторского права, интеграции искусственного интеллекта и формированию устойчивой модели взаимодействия между стриминговыми платформами, дистрибуторами и создателями контента.

Форум транслировался в прямом эфире, что позволило участникам из регионов активно участвовать в дискуссии. В завершение мероприятия участники посетили выставку, посвященную инновациям в медиа-сфере.

От Актюбинской области на этом значимом мероприятии участвовал делегация во главе с заместителем руководителя областного управления внутренней политики Динаркой Достановой.

Айжан ШАУКУЛОВА, Актюбская область



«АКТӨБЕ РАДИО» ЖШС



ТОО «АКТӨБЕ РАДИО»

030000, Қазақстан Республикасы,  
Ақтөбе қаласы, Уалиханов көшесі, 35  
Тел.: 8 (7132) 222-365, 217015, факс: 217015

<http://www.aktoberadio.kz>  
E-mail: [aktobe-radio@mail.ru](mailto:aktobe-radio@mail.ru)

030000 Республика Казахстан,  
г. Ақтөбе, ул. Уалиханова, 35  
Тел.: 8 (7132) 222-365, 217-015, факс: 217015

## ЭФИРНАЯ СПРАВКА

Настоящим подтверждаем, что объявление Филиала "Управление магистральных газопроводов " Ақтөбе " АО "Интергаз Центральная Азия" было размещено в эфире «Ақтөбе радио» на волне 101, 4 FM в рубрике «Рекламный проспект» на казахском и русском языках 07.11.25 г.

### Текст объявления:

#### Хабарландыру!

"Интергаз Орталық Азия" акционерлік қоғамының " Ақтөбе " Магистральды Газ Құбырлары Басқармасы" филиалы, ҚР Экологиялық кодексінің 96-бабының талаптарына сәйкес Ақтөбе облысы аудандарының аумағында «Бозой ПХГда 36 өндіру ұңғымасын бұрғылау және ұңғымаларды игеру» жұмыс жобалары бойынша қоршаған ортаны қорғау жобасы бойынша ашық отырыс түрінде қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы хабарлайды.

Әсер ету аймағы: Ақтөбе облысы, 48°01'54"N 59°11'46"E, 50°09'24"N 55°40'59"E.

Қоғамдық тыңдаулар Ақтөбе облысы, Шалқар ауданы, Бозой а.о., Бозой а., В.Прохоренко көшесі, 16 (әкімдік ғимараты) мекенжайы бойынша өтеді.

Тыңдауға қатысу үшін сілтеме:

<https://us04web.zoom.us/j/7837419063?pwd=c2ZmajA1MkJeVV2RTZJQVJROWprQT09>

Конференция идентификаторы: 7837419063

Қол жеткізу коды: 12345

Күні: 15 желтоқсан 2025 жыл, сағат 15:00

Бастамашының мәліметтері және байланыс ақпараты:

"ИОА" АҚ " Ақтөбе " МГҚБ " филиалы

Астана қ., Әлихан Бокейхан, 12 ғимараты

БСН 970740000392

Тел.: +7 (7172) 92-70-51, 87132972-770

+ 7(7132) 972-803, +7(775) 566-45-07

E-mail: [info.aktobe@ica.kz](mailto:info.aktobe@ica.kz), [gera.aaa86@bk.ru](mailto:gera.aaa86@bk.ru), [A.Abieva@ica.kz](mailto:A.Abieva@ica.kz)

Жасаушылардың деректемелері және байланыс деректері:

«ГеоПроект» ЖШС, Атырау қаласы, Сарықамыс шағын ауданы, Лашын көшесі, 19 корпус, 060021, БСН

980740004456, Тел.: +7/701/999-32-52, Электрондық поштасы: [info@geoproject.kz](mailto:info@geoproject.kz),

Жобалық құжаттама пакетімен <https://ndbecology.gov.kz/> сайтында танысуға болады.

және МИО веб-сайтында <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanuy?lang=ru> ,  
expert\_oos@mail.ru

Барлық ескертулер және/немесе ұсыныстар Ақпараттық жүйеде қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күнге дейін үш жұмыс күнінен кешіктірілмей қабылданады. Ақпараттық жүйеде белсенді сілтеме беріледі: Қосымша ақпаратты [info@geoproject.kz](mailto:info@geoproject.kz) электрондық поштасы немесе +7 (701)999-32-52 телефоны арқылы алуға болады.

**Объявление!**

Филиал "Управление магистральных газопроводов " Актобе " АО "Интергаз Центральная Азия", в соответствии с требованиями статьи 96 Экологического кодекса РК, сообщает о проведении общественных слушаний в форме открытого собрания по разделу охраны окружающей среды (РООС) на рабочие проекты «Бурение и обустройство устье 36- ти эксплуатационных скважин на ПХГ «Бозой». Территория воздействия: Актюбинская область 48°01'54"N 59°11'46"E, 50°09'24"N 55°40'59"E. Общественные слушания пройдут по адресу: Актюбинская область, Шалкарский район, Бозойский с.о., с.Бозой, ул. В.Прохоренко 16 (здание акимата).

Ссылка на участие в слушаниях:

<https://us04web.zoom.us/j/7837419063?pwd=c2ZmajA1MkJteVV2RTZJQVJROWprQT09>

Идентификатор конференции: 7837419063

Код доступа: 12345

Дата проведения: 15 декабря 2025 года, в 15:00

Реквизиты и контактные данные инициатора:

Филиал "УМГ " Актобе " АО "ИЦА", г.Астана, Әлихан Бөкейхан, здание 12, БИН 970740000392  
БСН 970740000392

Тел.: +7 (7172) 92-70-51, 87132972-770

+7(7132) 972-803, +7(775) 566-45-07

E-mail: [info.aktobe@ica.kz](mailto:info.aktobe@ica.kz) , [gera.aaa86@bk.ru](mailto:gera.aaa86@bk.ru) , [A.Abieva@ica.kz](mailto:A.Abieva@ica.kz)

Реквизиты и контактные данные составителей:

ТОО «ГеоПроект», город Атырау, мкр. Сарыкамыс, ул.Лашын, д.19, 060021, БИН 980740004456, тел.: +7/701/ 999-32-52, E-mail: [info@geoproject.kz](mailto:info@geoproject.kz),

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на сайте <https://ndbecology.gov.kz/> а также на сайте МИО по ссылке <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanuy?lang=ru> ,  
[expert\\_oos@mail.ru](mailto:expert_oos@mail.ru)

Все замечания и/или предложения принимаются в срок не позднее 3 рабочих дней до даты проведения общественных слушаний в Информационной системе. Активная ссылка будет предоставлена на Информационной системе :

Дополнительную информацию можно получить по электронному адресу [info@geoproject.kz](mailto:info@geoproject.kz) , и по телефону +7 (701)999-32-52.

Директор  
ТОО «Актобе Радио»



Бандровская Н.Г.



07.11.2025 г  
09:30

## Хабарландыру!

"Интергаз Орталық Азия" акционерлік қоғамының "Ақтөбе" Магистральды Газ Құбырлары Басқармасы" филиалы, ҚР Экологиялық кодексінің 96-бабының талаптарына сәйкес Ақтөбе облысы аудандарының аумағында «Бозой ПХГ-да 36 өндіру ұңғымасын бұрғылау және ұңғымаларды игеру» жұмыс жобалары бойынша қоршаған ортаны қорғау жобасы бойынша ашық отырыс түрінде қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы хабарлайды.

Әсер ету аймағы: Ақтөбе облысы, 48°01'54"N 59°11'46"E, 50°09'24"N 55°40'59"E.

Қоғамдық тыңдаулар Ақтөбе облысы, Шалқар ауданы, Бозой а.о., Бозой а., В.Прохоренко көшесі, 16 (әкімдік ғимараты) мекенжайы бойынша өтеді.

Тыңдауға қатысу үшін сілтеме:

<https://us04web.zoom.us/j/7837419063?pwd=c2ZmajA1MkIteVV2RTZlQVJROWprQT09>

Конференция идентификаторы: 7837419063

Қол жеткізу коды: 12345

Күні: 15 желтоқсан 2025 жыл, сағат 15:00

Бастамашының мәліметтері және байланыс ақпараты:

"ИОА" АҚ "Ақтөбе" МГҚБ " филиалы

Астана қ., Әлихан Бөкейхан, 12 ғимараты

БСН 970740000392

Тел.: +7 (7172) 92-70-51, 87132972-770

+7(7132) 972-803, +7(775) 566-45-07

Е-mail: [info.aktobe@ica.kz](mailto:info.aktobe@ica.kz), [gera.aaa86@bk.ru](mailto:gera.aaa86@bk.ru), [A.Abieva@ica.kz](mailto:A.Abieva@ica.kz)

Жасаушылардың деректемелері және байланыс деректері:

«ГеоПроект» ЖШС, Атырау қаласы, Сарықамыс шағын ауданы, Лашын көшесі, 19 корпус, 060021, БСН 980740004456, Тел.: +7/701/999-32-52,

Электрондық поштасы: [info@geoproject.kz](mailto:info@geoproject.kz),

Жобалық құжаттама пакетімен <https://ndbecology.gov.kz/> сайтында танысуға болады.

және МИО веб-сайтында <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanu?lang=ru>, [expert\\_oos@mail.ru](mailto:expert_oos@mail.ru)

Барлық ескертулер және/немесе ұсыныстар Ақпараттық жүйеде қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күнге дейін үш жұмыс күнінен кешіктірілмей қабылданады. Ақпараттық жүйеде белсенді сілтеме беріледі:

Қосымша ақпаратты [info@geoproject.kz](mailto:info@geoproject.kz) электрондық поштасы немесе +7 (701)999-32-52 телефоны арқылы алуға болады.

07.11.2025 гг

09:30

## Объявление!

Филиал "Управление магистральных газопроводов " Актобе " АО "Интергаз Центральная Азия", в соответствии с требованиями статьи 96 Экологического кодекса РК, сообщает о проведении общественных слушаний в форме открытого собрания по разделу охраны окружающей среды (РООС) на рабочие проекты: «Бурение и обустройство устья 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «Бозой».

Территория воздействия: Актюбинская область 48°01'54"N 59°11'46"E, 50°09'24"N 55°40'59"E.

Общественные слушания пройдут по адресу: Актюбинская область, Шалкарский район, Бозойский с.о., с.Бозой, ул. В.Прохоренко 16 (здание акимата).

Ссылка на участие в слушаниях:

<https://us04web.zoom.us/j/7837419063?pwd=c2ZmajA1MkJteVV2RTZlQVJROWprQT09>

Идентификатор конференции: 7837419063

Код доступа: 12345

Дата проведения: 15 декабря 2025 года, в 15:00

Реквизиты и контактные данные инициатора:

Филиал "УМГ " Актобе " АО "ИЦА", г.Астана, Элихан Бокейхан, здание 12, БИН 970740000392

БСН 970740000392

Тел.: +7 (7172) 92-70-51, 87132972-770

+7(7132) 972-803, +7(775) 566-45-07

E-mail: [info.aktobe@ica.kz](mailto:info.aktobe@ica.kz), [gera.aaa86@bk.ru](mailto:gera.aaa86@bk.ru), [A.Abieva@ica.kz](mailto:A.Abieva@ica.kz)

Реквизиты и контактные данные составителей:

ТОО «ГеоПроект», город Атырау, мкр. Сарыкамыс, ул.Лашын, д.19, 060021, БИН 980740004456, тел.: +7/701/ 999-32-52, E-mail: [info@geoproject.kz](mailto:info@geoproject.kz),

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на сайте <https://ndbecology.gov.kz/>

а также на сайте МИО по ссылке <https://www.gov.kz/memleket/entities/aktobe-zher-paidalanuy?lang=ru>, [expert\\_oos@mail.ru](mailto:expert_oos@mail.ru)

Все замечания и/или предложения принимаются в срок не позднее 3 рабочих дней до даты проведения общественных слушаний в Информационной системе. Активная ссылка будет предоставлена на Информационной системе:

Дополнительную информацию можно получить по электронному адресу [info@geoproject.kz](mailto:info@geoproject.kz), и по телефону +7 (701)999-32-52.

07.11.2025 гг  
09:30

**арландыру!**

«Ақтөбе» акционерлік қоғамының «Ақтөбе» қаржы байланыс операторының филиалы, ҚР 6-бабының талаптарына сәйкес Ақтөбе аумағында «Бозор» ПХҚ-да 36 оңдир ұлғымасын игеру жұмыс жобалары а қорық шекарасы бойынша аяқталған отыру туралы хабарлаймыз.

Территория координаталары: 48°01'54" N 59°11'46" E.  
Ақтөбе облысы, Шағалар ауданы, Бозор т.о., көшесі, 16 (аумақ сипаттама) мекенжайы  
Телефон: 837419063  
E-mail: info@geoport.kz

Қосымша ақпараттың сипаты: 7(7131) 972-403

Қосымша ақпараттың сипаты: 7(701) 999-32-52



Шағалар ауданы ПЕ ЖПҚБ ұлғымасын игеру жұмыс жобаларының қантаны  
Менеджері: **Толған Серикбаев**  
Қосымша телефон: +7(777) 734-58-13  
Жұмыс телефоны: 8-71335-21-461

**АБАЙ БОЛЫҢИЗ: АЛАЯҚТАР!**

**ҚЫЗМЕТКЕРІ РЕТІНДЕ ТАНЫСТЫРУЫ МҮМКІН**

14-14 нөмірін қалған SMS-кодты айтуды сұрайды.

«Ақтөбе» акционерлік қоғамының қаржы байланыс операторының филиалы

**Қалмаңыз!**

**Не істеу қажет?**

1. Банкінің колл-орталығына қоңырау шалу.
2. Ұялы байланыс операторының колл-орталығына қоңырау шалу.
3. Егер сіз осындай жағдайға тап болсаңыз, дереу **ПОЛИЦИЯҒА** жүгініңіз.

**Хабарландыру!**

«Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамының «Ақтөбе» филиалының Із-Қуылары Басқармасы филиалы, ҚР 6-бабының талаптарына сәйкес Ақтөбе аумағында «Бозор» ПХҚ-да 36 оңдир ұлғымасын игеру жұмыс жобалары а қорық шекарасы бойынша аяқталған отыру туралы хабарлаймыз.

**Объявление!**

«Ақтөбе» акционерлік қоғамының «Ақтөбе» филиалының Із-Қуылары Басқармасы филиалы, ҚР 6-бабының талаптарына сәйкес Ақтөбе аумағында «Бозор» ПХҚ-да 36 оңдир ұлғымасын игеру жұмыс жобалары а қорық шекарасы бойынша аяқталған отыру туралы хабарлаймыз.

07.11.2025 гг  
09:30

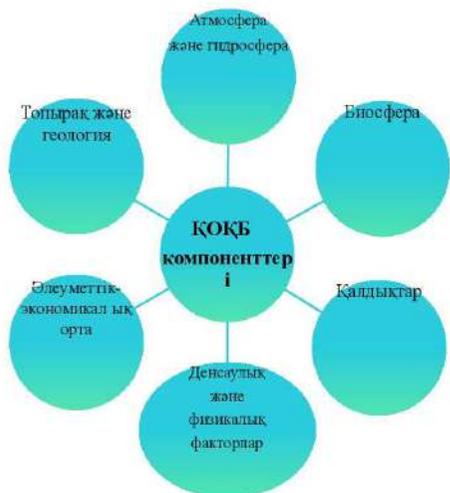


**«Интергаз Орталық Азия» АҚ-ның «Ақтөбе»  
МГФ (магистральдық газ құбырлар басқармасы)  
Қоғамдық тыңдаулар мына жобалар бойынша:**

**«Бозой» ЖАГҚ (жерасты газ сақтау қоймасында) 36 эксплуатациялық ұңғыма  
бұрғылау» жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі  
«Бозой» ЖАГҚ 36 эксплуатациялық ұңғымасын кешенді игеру» жұмыс жобасына  
«Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі.**

## ҚОҒАМДЫҚ ТЫҢДАУДЫҢ ТАЛҚЫЛАУ ТАҚЫРЫБЫ

Экологиялық бағалаудың мақсаты — қоршаған ортаның қазіргі жағдайын зерттеу, табиғи орта компоненттеріндегі өзгерістердің негізгі бағыттарын және олардың әлеуметтік салаға тигізетін салдарын анықтау, сондай-ақ жобادا қамтылуы тиіс және қоршаған ортаны қорғауға бағытталған шаралар жиынтығы бойынша ұсыныстар әзірлеу.



### Нормативтік актілерге сілтемелер:

- ҚР Экологиялық кодексі;
- Экологиялық бағалауды ұйымдастыру және жүргізу жөніндегі нұсқаулық;
- Шаруашылық қызметтің қоршаған ортаға әсерін бағалау жөніндегі әдістемелік нұсқаулар.



1 сурет. Жұмыс ауданының шолу картасы

**Жобалық құжаттаманы әзірлеудің мақсаты** «Интергаз Орталық Азия» АҚ-ның «Ақтөбе» магистральдық газ құбыры филиалы: Жұмысты орындаудың негіздейтін құжат – жұмыстар жүргізілетін кезеңге қоршаған ортаға әсер етуге арналған экологиялық рұқсат алу болып табылады.

Жоба мыналарды кешенді игеруді қарастырады:

№ 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007 жеті эксплуатациялық ұңғыманы СП-2-ге дейін шлейфті газ құбырларын тарту арқылы;  
№ 3027, 3028, 3029, 3030, 3031, 3032, 3033, 3034, 3035, 3036 он эксплуатациялық ұңғыманы СП-3-ке дейін шлейфті газ құбырларын тарту арқылы;

№ 5008, 5009, 5010, 5011, 5012, 5013, 5014, 5015, 5016, 5017, 5018, 5019, 5020, 5021, 5022, 5023, 5024, 5025, 5026 он тоғыз эксплуатациялық ұңғыманы СП-5-ке дейін шлейфті газ құбырларын тарту арқылы.



**«Бозой» ЖАГҚ -да 36 эксплуатациялық ұңғыманы бұрғылау және кешенді игеру кезеңдеріне арналған рұқсат етілген шығарындылар нормативтері**

«Бозой» ЖГС-да 36 эксплуатациялық ұңғыманы **бұрғылау кезеңіне** рұқсат етілген шығарындылар нормативтері – **243,664146 т/жыл**. «Бозой» ЖГС-да 36 эксплуатациялық ұңғыманы **кешенді игеру кезеңіне** рұқсат етілген шығарындылар нормативтері – **11,53476 т/жыл**. Бұрғылау және кешенді игеру кезеңі – **2026–2028 жылдар**.

**«Бозой» ЖАГҚ -да 36 эксплуатациялық ұңғыманы бұрғылау кезеңінде атмосфераға шығарылатын ластаушы заттардың тізбесі:**

Азот (IV) диоксиді (4), Азот (II) тотығы (6), Көміртегі (көміртек қара, сажа) (583), Күкірт диоксиді (516), Көміртек тотығы (584)

Бенз(а)пирен, Формальдегид (609), Алкандар C12–C19 (жалпы көміртекке қайта есептегенде); шекті көмірсутектер C12–C19 (жалпы көміртекке қайта есептегенде); РПК-265П еріткіші (10)

Бейорганикалық шаң: кремнийдің қос тотығы 70–20 % құрайтын (шамот, цемент, цемент өндірісінің шаңы – саз, сазды тақта тастар, домна шлагі, құм, клинкер, күл, кремнезем, қазақстандық көмірлердің күлі) (494)

**«Бозой» ЖГС-да 36 эксплуатациялық ұңғыманы кешенді игеру кезеңінде атмосфераға шығарылатын ластаушы заттардың тізбесі:**

Темір (II, III) тотықтары (темірге қайта есептегенде) (274)

Марганец және оның қосылыстары (марганец (IV) тотығына қайта есептегенде) (327), Қалайы тотығы, Қорғасын және оның бейорганикалық қосылыстары

Хром (хром (VI) тотығына қайта есептегенде) (647), Азот (IV) диоксиді (4), Азот (II) тотығы (6)

Көміртегі (сажа, қара көміртек) (583), Күкірт диоксиді (516), Күкіртті сутегі, Көміртек тотығы (584), Диметилбензол (о-, м-, п-изомерлер қоспасы) (203)

Метилбензол (толуол) (349), Бенз(а)пирен (54), Бутан-1-ол (бутил спирті), Этанол (этил спирті)

2-Этоксизтанол (этиленгликоль моноэтил эфири), Бутилацетат (110), Этилацетат, Формальдегид (609), Пропан-2-он (ацетон) (470), Уайт-спирит (1294\*)

Алкандар C12–C19 (жалпы көміртекке қайта есептегенде) (10), Аспалы бөлшектер (116)

Бейорганикалық шаң: кремнийдің қос тотығы 70–20 % (шамот, цемент, цемент өндірісінің шаңы – саз, сазды тақта тастар, домна шлагі, құм, клинкер, күл, кремнезем, қазақстандық көмірлердің күлі) (494), Абразивті шаң (1027\*)

**Шығарынды көздерінің саны:**

Бұрғылау кезеңі: **37 көз**, оның ішінде 36 ұйымдастырылған, 1 ұйымдастырылмаған.

Кешенді игеру кезеңі: **9 көз**, оның ішінде 2 ұйымдастырылған, 7 ұйымдастырылмаған.

**«Бозой» ЖАГҚ -да 36 эксплуатациялық ұңғыманы бұрғылау кезеңінде  
атмосфераға шығарылатын ластаушы заттардың тізбесі**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0,2	0,04		2	34,56	94,2336	471,168
0304	Азот (II) оксид (6)		0,4	0,06		3	5,616	15,313	38,2824
0328	Углерод (583)		0,15	0,05		3	2,25	5,8896	39,264
0330	Сера диоксид (516)		0,5	0,05		3	5,4	14,724	29,448
0337	Углерод оксид (584)		5	3		4	27,9	76,5648	15,31296
0701	Бенз/а/пирен			1		1	0,000054	0,00016	0,000162
1325	Формальдегид (609)		0,05	0,01		2	0,54	1,4724	29,448
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	13,05	35,3376	35,3376
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,035	0,12902	0,43008
	<b>В С Е Г О :</b>						<b>89,3511</b>	<b>243,664</b>	<b>658,6912</b>
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год, "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

**«Бозой» ЖАГҚ -да 36 эксплуатациялық ұңғыманы кешенді игеру кезеңінде  
атмосфераға шығарылатын ластанушы заттардың тізбесі**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р., мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (274)			0,04		3	0,154788622	0,577187353	14,42968383
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0,01	0,001		2	0,089333614	0,415333681	41,5333681
0168	Олова оксид			0,02		3	0,015973	0,000058	0,0029
0184	Свинец и его неорганические соединения		0,001	0,0003		1	0,029094	0,000105	0,105
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (647)			0,0015		1	0,009574822	0,043873	29,24866647
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0,2	0,04		2	2,909854438	2,756865876	13,78432938
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,122373333	0,4329	1,08225
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,049027778	0,1665	1,11
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,117666667	0,41625	0,8325
0333	Сероводород		0,008			2	0,00008792	0,002331	0,291375
0337	Углерод оксид (584)		5	3		4	0,626	2,20024545	0,44004909
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,050999	0,344822	1,72410915
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,135580	0,182414	0,304022866
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000001	0,000005	
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)		0,1			4	0,033515	0,000697	0,00697
1061	Этанол (Этиловый спирт, метилкарбинол)		5			4	0,033472	0,000341	0,0000682
1119	2-Этоксипропанол (2-Этоксипропанольный эфир,				0,7		0,020972	0,000231	0,00033
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,030108	0,037224	0,372236998
1240	Этилацетат		0,1			4	0,000170	0,001224	0,01224
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)						0,011767	0,041625	
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,029128	0,075087	0,214533544
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,040684	1,270750	1,27075037
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)		1			4	0,315673	1,829169	1,829169
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,0066	0,008723722	0,017447443
2908	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния		0,3	0,1		3	0,435921767	0,724982997	2,41660999
2930	Пыль абразивная (1027*)				0,04	4	0,0044	0,005815814	0,14539536
	<b>ВСЕГО:</b>						<b>5,272764773</b>	<b>11,53475983</b>	<b>111,174005</b>

**«Бозой» ЖАГҚ -да 36 эксплуатациялық ұңғыманы бұрғылау және кешенді игеру кезеңдерінде пайда болатын қалдықтардың түрлері мен жинақталу лимиттері**

**Бұрғылау кезеңінде пайда болатын қалдықтардың түрлері:**

Майға малынған шүберек

Пайдаланылған май

Бұрғылау шламы

Пайдаланылған бұрғылау ерітіндісі

Аралас тұрмыстық қатты қалдықтар (тұрмыстық қатты қалдықтар)

**Кешенді игеру кезеңінде пайда болатын қалдықтардың түрлері:**

Тұрмыстық қатты қалдықтар

Дәнекерлеу электродтарының қалдықтары (қалдығы)

Бояу-лак материалдарының қалдықтары

Металл сынықтары

Құрылыс қалдықтары

Тамақ қалдықтары

Майға малынған шүберек

Пластикалық және полиэтиленді қаптама

Химиялық реагенттерден қалған ыдыс

Оқшаулағыш материалдардың қалдықтары

**Қалдықтардың жинақталу лимиті:**

Бұрғылау кезеңі – 5 923,871905 тонна/жыл

Кешенді игеру кезеңі – 334,443648 тонна/жыл



## Өндіріс және тұтыну қалдықтарының пайда болу түрлері мен көлемдері (ұңғымаларды бұрғылау кезеңінде)

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<b>Всего</b>	-	<b>5923,871905</b>
в том числе отходов производства	-	5880,671905
отходов потребления	-	43,2
<b>Опасные отходы</b>		<b>5880,671905</b>
15 02 02* Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)	-	3,18
13 02 06* Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанное масло)	-	3,5
01 05 05* Буровой шлам		3869,64864
01 05 06* Отработанный буровой раствор	-	2004,343265
<b>Не опасные отходы</b>	-	<b>43,2</b>
20 03 01 Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы)	-	43,2
<b>Зеркальные</b>	-	
Не образуются	-	

**Ұңғымаларды кешенді игеру (құрылыс) кезеңінде  
өндіріс және тұтыну қалдықтарының пайда болу түрлері мен көлемдері**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<b>Всего</b>	-	<b>334,443648</b>
в том числе отходов производства	-	332,587398
отходов потребления	-	1,85625
<b>Опасные отходы</b>		<b>42,2115</b>
08 01 11* Отходы от красок и лаков	-	0,2655
15 02 02* Промасленная ветошь		17,496
15 01 10* Пластиковая и полиэтиленовая упаковка		2,4
15 01 10* Тара из-под химических реагентов		22,05
<b>Не опасные отходы</b>	-	<b>292,232148</b>
20 03 01 Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы)	-	1,85625
12 01 13 Отходы сварки (огарки сварочных электродов)	-	0,395898
19 12 02 Черные металлы (лом черных металлов)	-	90
17 01 07 Строительные отходы	-	180
20 03 01 Пищевые отходы	-	2,7
17 06 04 Остатки изоляционных материалов		17,28
<b>Зеркальные</b>	-	
Не образуются	-	

Назар аударғаныңызға рахмет!



**филиал УМГ «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия»  
Общественные слушания по проектам:**

**Раздел "Охрана окружающей среды" к рабочему проекту «Бурение 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»,  
Раздел "Охрана окружающей среды" к рабочему проекту «Обустройство 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ».**

---

## ПРЕДМЕТ ОБСУЖДЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

Цель экологической оценки – исследование текущего состояния окружающей среды, определение основных направлений изменений в природных компонентах и их влияния на социальную сферу, а также разработка предложений по мерам, направленным на защиту окружающей среды.



### Нормативные ссылки:

- Экологический Кодекс РК;
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки;
- Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на ОС.



Рисунок 1 – Обзорная карта расположения ПХГ Бозой

**Цель разработки проектной документации филиал УМГ «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия»:**

Основанием для выполнения работы является получение экологического разрешения на воздействие на период проведения работ.

Проектом предусмотрено бурение и обустройство:

- 7 эксплуатационных скважин № 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-2;
- 10 эксплуатационных скважин № 3027, 3028, 3029, 3030, 3031, 3032, 3033, 3034, 3035, 3036 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-3.
- 19 эксплуатационных скважин № 5008, 5009, 5010, 5011, 5012, 5013, 5014, 5015, 5016, 5017, 5018, 5019, 5020, 5021, 5022, 5023, 5024, 5025, 5026 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-5.



**Нормативы допустимых выбросов** на период бурения 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ» - 243,664146 тн/год.

**Нормативы допустимых выбросов** на период обустройства 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ» - 11,53476 тн/год.

**Период бурения и обустройства** – 2026-2028 гг.

**Перечень загрязняющих веществ на период бурения 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»:**

- Азота (IV) диоксид (4), Азот (II) оксид (6), Углерод (583), Сера диоксид (516), Углерод оксид (584), Бенз/а/пирен, Формальдегид (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

**Перечень загрязняющих веществ на период обустройства 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»:**

- Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (274), Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327), Олова оксид, Свинец и его неорганические соединения, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (647)
- Азота (IV) диоксид (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сероводород, Углерод оксид (584), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Бутан-1-ол (Бутиловый спирт), Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол), 2-Этоксизтанол (2-Этоксизэтиловый эфир; моноэтиловый эфир этиленгликоля; этокси-2-этанол), Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110), Этилацетат, Формальдегид (Метаналь) (609), Пропан-2-он (Ацетон) (470), Уайт-спирит (1294\*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (1027\*)

**Количество источников выбросов на период бурения 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»:** 37, 36 организованных, 1 неорганизованный.

**Количество источников выбросов на период обустройства 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»:** 9, 2 организованных, 7 неорганизованных.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на период бурения 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0,2	0,04		2	34,56	94,2336	471,168
0304	Азот (II) оксид (6)		0,4	0,06		3	5,616	15,313	38,2824
0328	Углерод (583)		0,15	0,05		3	2,25	5,8896	39,264
0330	Сера диоксид (516)		0,5	0,05		3	5,4	14,724	29,448
0337	Углерод оксид (584)		5	3		4	27,9	76,5648	15,31296
0701	Бенз/а/пирен			1		1	0,000054	0,00016	0,000162
1325	Формальдегид (609)		0,05	0,01		2	0,54	1,4724	29,448
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	13,05	35,3376	35,3376
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,035	0,12902	0,43008
	<b>В С Е Г О :</b>						<b>89,3511</b>	<b>243,664</b>	<b>658,6912</b>
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год, "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на период обустройства 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р., мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (274)			0,04		3	0,154788622	0,577187353	14,42968383
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0,01	0,001		2	0,089333614	0,415333681	41,5333681
0168	Олова оксид			0,02		3	0,015973	0,000058	0,0029
0184	Свинец и его неорганические соединения		0,001	0,0003		1	0,029094	0,000105	0,105
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (647)			0,0015		1	0,009574822	0,043873	29,24866647
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0,2	0,04		2	2,909854438	2,756865876	13,78432938
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,122373333	0,4329	1,08225
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,049027778	0,1665	1,11
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,117666667	0,41625	0,8325
0333	Сероводород		0,008			2	0,00008792	0,002331	0,291375
0337	Углерод оксид (584)		5	3		4	0,626	2,20024545	0,44004909
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,050999	0,344822	1,72410915
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,135580	0,182414	0,304022866
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000001	0,000005	
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)		0,1			4	0,033515	0,000697	0,00697
1061	Этанол (Этиловый спирт, метилкарбинол)		5			4	0,033472	0,000341	0,0000682
1119	2-Этоксипэтанол (2-Этоксиптиловый эфир,				0,7		0,020972	0,000231	0,00033
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,030108	0,037224	0,372236998
1240	Этилацетат		0,1			4	0,000170	0,001224	0,01224
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)						0,011767	0,041625	
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,029128	0,075087	0,214533544
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,040684	1,270750	1,27075037
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)		1			4	0,315673	1,829169	1,829169
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,0066	0,008723722	0,017447443
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния		0,3	0,1		3	0,435921767	0,724982997	2,41660999
2930	Пыль абразивная (1027*)				0,04	4	0,0044	0,005815814	0,14539536
	<b>ВСЕГО:</b>						<b>5,272764773</b>	<b>11,53475983</b>	<b>111,174005</b>

**Виды образуемых отходов на период бурения 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»:**

- Промасленная ветошь
- Отработанное масло
- Буровой шлам
- Отработанный буровой раствор
- Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы)

**Виды образуемых отходов на период обустройства 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»:**

- Твердые бытовые отходы;
- Огарки сварочных электродов;
- Отходы от лакокрасочных материалов;
- Металлолом;
- Строительные отходы;
- Пищевые отходы;
- Промасленная ветошь;
- Пластиковая и полиэтиленовая упаковка;
- Тара из-под химических реагентов;
- Остатки изоляционных материалов.



**Лимит накопления отходов на период бурения:** 5923,871905 тонн/год.

**Лимит накопления отходов на период обустройства:** 334,443648 тонн/год.

## Виды и объемы образования отходов производства и потребления на период бурения скважин

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<b>Всего</b>	-	<b>5923,871905</b>
в том числе отходов производства	-	5880,671905
отходов потребления	-	43,2
<b>Опасные отходы</b>		<b>5880,671905</b>
15 02 02* Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)	-	3,18
13 02 06* Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанное масло)	-	3,5
01 05 05* Буровой шлам		3869,64864
01 05 06* Отработанный буровой раствор	-	2004,343265
<b>Не опасные отходы</b>	-	<b>43,2</b>
20 03 01 Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы)	-	43,2
<b>Зеркальные</b>	-	
Не образуются	-	

**Виды и объемы образования отходов производства и потребления  
на период обустройства скважин (строительства)**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<b>Всего</b>	-	<b>334,443648</b>
в том числе отходов производства	-	332,587398
отходов потребления	-	1,85625
<b>Опасные отходы</b>		<b>42,2115</b>
08 01 11* Отходы от красок и лаков	-	0,2655
15 02 02* Промасленная ветошь		17,496
15 01 10* Пластиковая и полиэтиленовая упаковка		2,4
15 01 10* Тара из-под химических реагентов		22,05
<b>Не опасные отходы</b>	-	<b>292,232148</b>
20 03 01 Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы)	-	1,85625
12 01 13 Отходы сварки (огарки сварочных электродов)	-	0,395898
19 12 02 Черные металлы (лом черных металлов)	-	90
17 01 07 Строительные отходы	-	180
20 03 01 Пищевые отходы	-	2,7
17 06 04 Остатки изоляционных материалов		17,28
<b>Зеркальные</b>	-	
Не образуются	-	

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!**

## Бяндама

1 слайд. - «Бозой» ЖАГК (жерасты газ сақтау қоймасында) 36 эксплуатациялық ұңғыма бұрғылау жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі;

«Бозой» ЖАГК 36 эксплуатациялық ұңғымасын кешенді игеру» жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау» бөлімі жобасына Қоғамдық тыңдалым.

Тапсырыс беруші: «Интергаз Орталық Азия» АҚ-ның «Ақтөбе»

МГФ (магистральдық газ құбыры филиалы)

Жобаны әзірлеуші: «ГеоПроект» ЖШС

2 слайд. Экологиялық бағалаудың мақсаты — қоршаған ортаның қазіргі жағдайын зерттеу, табиғи орта компоненттеріндегі өзгерістердің негізгі бағыттарын және олардың әлеуметтік салаға тигізетін салдарын анықтау, сондай-ақ жобада қамтылуы тиіс және қоршаған ортаны қорғауға бағытталған шаралар жиынтығы бойынша ұсыныстар әзірлеу.

3 слайд. **Бозой газ кен орны** 1964 жылы «Ақтөбемұнайбарлау» тресі арқылы ашылған. Кен орнын кешенді игеру 1967 жылы басталған, ал 1968 жылдан бастап кен орны өнеркәсіптік пайдалануға берілген.

Жаманкөянқұлақ және Жақсыкөянқұлақ кен орындарының қалдық қорлары жерасты газ сақтау қоймасын құру сәтінде МКМ (ГКЗ) бекіткен қорлар негізінде қабылданған және тиісінше **8117** және **6060,2 млн м<sup>3</sup>** құрайды.

Өнеркәсіптік игеру аяқталғаннан кейін бұрынғы кен орны аумағында Орал өнеркәсіп кәсіпорындарының және Ақтөбе облысының маусымдық газ тұтыну теңсіздігін тегістеу мақсатында жерасты газ сақтау қоймасы құрылған. Алғашқы сынақ көлемінде газ айдау Жаманкөянқұлақ кен орнына 1974 жылғы маусым айында жүргізілген, ал 1975 жылғы 28 қарашада Газ өнеркәсібі министрлігінің № 235-орг бұйрығымен Жаманкөянқұлақ кен орны жерасты газ сақтау қоймасына ауыстырылған.

Бозой ЖГС дамуы кезең-кезеңімен жүргізілді. Белсенді газ көлемін ұлғайту жаңа ұңғымаларды қосу арқылы жүзеге асырылды.

1-кезең: 1975–1979 жылдар – 154 ұңғымадан тұратын негізгі қор бұрғыланды. 2-кезең: 1985 жыл – СП-7 қосылды, жалпы қор 174 ұңғыманы құрады. 3-кезең: 1988 жыл – СП-2, СП-3, СП-5 кеңейту қоры пайдалануға берілді. Осылайша, Жаманкөянқұлақ учаскесіндегі жалпы қор 224 ұңғыманы құрады, ал белсенді газ көлемі 3 млрд м<sup>3</sup>-ге дейін жеткізілді.

«Жаманкөянқұлақ» учаскесі Ақтөбе облысы Шалқар ауданында орналасқан, Арал теңізі жағалауынан солтүстік-батысқа қарай 30 км, облыс орталығы Ақтөбе қаласынан оңтүстік-батысқа қарай 450 км және Шалқар қаласынан оңтүстік-батысқа қарай 250 км жерде орналасқан.

4 слайд. Жобалық құжаттаманы әзірлеудің мақсаты «Интергаз Орталық Азия» АҚ-ның «Ақтөбе» магистральдық газ құбыры филиалы:

Жұмысты орындаудың негіздейтін құжат – жұмыстар жүргізілетін кезеңге қоршаған ортаға әсер етуге арналған экологиялық рұқсат алу болып табылады.

Жоба мыналарды кешенді игеруді қарастырады:

№ 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007 жеті эксплуатациялық ұңғыманы СП-2-ге дейін шлейфті газ құбырларын тарту арқылы;

№ 3027, 3028, 3029, 3030, 3031, 3032, 3033, 3034, 3035, 3036 он эксплуатациялық ұңғыманы СП-3-ке дейін шлейфті газ құбырларын тарту арқылы;

№ 5008, 5009, 5010, 5011, 5012, 5013, 5014, 5015, 5016, 5017, 5018, 5019, 5020, 5021, 5022, 5023, 5024, 5025, 5026 он тоғыз эксплуатациялық ұңғыманы СП-5-ке дейін шлейфті газ құбырларын тарту арқылы.

5 слайд «Бозой» ЖГС-да 36 эксплуатациялық ұңғыманы бұрғылау және кешенді игеру кезеңдеріне арналған рұқсат етілген шығарындылар нормативтері

«Бозой» ЖГС-да 36 эксплуатациялық ұңғыманы бұрғылау кезеңіне рұқсат етілген шығарындылар нормативтері – 243,664146 т/жыл. «Бозой» ЖГС-да 36 эксплуатациялық ұңғыманы кешенді игеру кезеңіне рұқсат етілген шығарындылар нормативтері – 11,53476 т/жыл. Бұрғылау және кешенді игеру кезеңі – 2026–2028 жылдар.

«Бозой» ЖГС-да 36 эксплуатациялық ұңғыманы бұрғылау кезеңінде атмосфераға шығарылатын ластаушы заттардың тізбесі:

Азот (IV) диоксиді (4), Азот (II) тотығы (6), Көміртегі (көміртек қара, сажа) (583), Күкірт диоксиді (516), Көміртек тотығы (584)

Бенз(а)пирен, Формальдегид (609), Алкандар C12–C19 (жалпы көміртекке қайта есептегенде); шекті көмірсутектер C12–C19 (жалпы көміртекке қайта есептегенде); РПК-265П еріткіші (10)

Бейорганикалық шаң: кремнийдің қос тотығы 70–20 % құрайтын (шамот, цемент, цемент өндірісінің шаңы – саз, сазды тақта тастар, домна шлагі, құм, клинкер, күл, кремнезем, қазақстандық көмірлердің күлі) (494)

«Бозой» ЖГС-да 36 эксплуатациялық ұңғыманы кешенді игеру кезеңінде атмосфераға шығарылатын ластаушы заттардың тізбесі:

Темір (II, III) тотықтары (темірге қайта есептегенде) (274)

Марганец және оның қосылыстары (марганец (IV) тотығына қайта есептегенде) (327), Қалайы тотығы, Қорғасын және оның бейорганикалық қосылыстары

Хром (хром (VI) тотығына қайта есептегенде) (647), Азот (IV) диоксиді (4), Азот (II) тотығы (6)

Көміртегі (сажа, қара көміртек) (583), Күкірт диоксиді (516), Күкіртті сутегі, Көміртек тотығы (584), Диметилбензол (о-, м-, п-изомерлер қоспасы) (203)

Метилбензол (толуол) (349), Бенз(а)пирен (54), Бутан-1-ол (бутил спирті), Этанол (этил спирті)

2-Этоксидэтанол (этиленгликоль моноэтил эфири), Бутилацетат (110), Этилацетат, Формальдегид (609), Пропан-2-он (ацетон) (470), Уайт-спирит (1294\*)

Алкандар C12–C19 (жалпы көміртекке қайта есептегенде) (10), Аспалы бөлшектер (116)

Бейорганикалық шаң: кремнийдің қос тотығы 70–20 % (шамот, цемент, цемент өндірісінің шаңы – саз, сазды тақта тастар, домна шлагі, құм, клинкер, күл, кремнезем, қазақстандық көмірлердің күлі) (494), Абразивті шаң (1027\*)

Шығарынды көздерінің саны:

Бұрғылау кезеңі: 37 көз, оның ішінде 36 ұйымдастырылған, 1 ұйымдастырылмаған.

Кешенді игеру кезеңі: 9 көз, оның ішінде 2 ұйымдастырылған, 7 ұйымдастырылмаған.

6 слайд. «Бозой» ЖАГҚ -да 36 эксплуатациялық ұңғыманы бұрғылау кезеңінде атмосфераға шығарылатын ластаушы заттардың тізбесі көрсетілген.

7 слайд. «Бозой» ЖАГҚ -да 36 эксплуатациялық ұңғыманы кешенді игеру кезеңінде атмосфераға шығарылатын ластаушы заттардың тізбесі көрсетілген.

8 слайд «Бозой» ЖАГҚ -да 36 эксплуатациялық ұңғыманы бұрғылау және кешенді игеру кезеңдерінде пайда болатын қалдықтардың түрлері мен жинақталу лимиттері

Бұрғылау кезеңінде пайда болатын қалдықтардың түрлері:

Майға малынған шүберек

Пайдаланылған май

Бұрғылау шламы

Пайдаланылған бұрғылау ерітіндісі

Аралас тұрмыстық қатты қалдықтар (тұрмыстық қатты қалдықтар)

Кешенді игеру кезеңінде пайда болатын қалдықтардың түрлері:

Тұрмыстық қатты қалдықтар

Дәнекерлеу электродтарының қалдықтары (қалдығы)

Бояу-лак материалдарының қалдықтары

Металл сынықтары

Құрылыс қалдықтары

Тамақ қалдықтары

Майға малынған шүберек

Пластикалық және полиэтиленді қаптама

Химиялық реагенттерден қалған ыдыс

Оқшаулағыш материалдардың қалдықтары

Қалдықтардың жинақталу лимиті:

Бұрғылау кезеңі – 5 923,871905 тонна/жыл

Кешенді игеру кезеңі – 334,443648 тонна/жыл

9 слайд. Өндіріс және тұтыну қалдықтарының пайда болу түрлері мен көлемдері (ұңғымаларды бұрғылау кезеңінде) көрсетілген.

11 слайд. Ұңғымаларды кешенді игеру (құрылыс) кезеңінде өндіріс және тұтыну қалдықтарының пайда болу түрлері мен көлемдері көрсетілген.

12 слайд. Назарларыңызға рахмет. Баяндама аяқталды.

## Доклад

**1 слайд.** Общественные слушания к

**Разделу "Охрана окружающей среды" к рабочему проекту «Бурение 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»,**

**Разделу "Охрана окружающей среды" к рабочему проекту «Обустройство 36-ти эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ».**

Заказчик: Филиал УМГ «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия» Разработчик проекта: ТОО «ГеоПроект»

**2 слайд.** Цель экологической оценки — изучение современного состояния окружающей среды, выявление основных направлений изменений в компонентах природной среды и их последствий для социальной сферы, а также разработка рекомендаций по комплексу мер, которые должны быть предусмотрены в проекте и направлены на охрану окружающей среды.

**3 слайд.** Бозойское газовое месторождение было открыто трестом «Актюбнефтеразведка» в 1964 году. Обустройство месторождения начато в 1967 году, а с 1968 года начата промышленная эксплуатация месторождения. Остаточные запасы месторождений Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак на момент создания хранилища приняты на основе запасов, утверждённых ГКЗ, и составляют соответственно 8117 и 6060,2 млн м<sup>3</sup>. После завершения промышленной разработки на территории бывшего месторождения создано подземное хранилище газа, предназначенное для выравнивания сезонной неравномерности газопотребления промышленных предприятий Урала и Актюбинской области. Первая пробная закачка газа проведена в месторождении Жаманкоянкулак в июне 1974 года, а 28 ноября 1975 года приказом Министерства газовой промышленности № 235-орг месторождение Жаманкоянкулак переведено в подземное хранилище газа. Развитие ПХГ Бозой осуществлялось поэтапно. Увеличение активного объёма газа производилось путём подключения новых скважин. 1-й этап: 1975–1979 годы — пробурен основной фонд в количестве 154 скважин. 2-й этап: 1985 год — подключён СП-7, общий фонд составил 174 скважины. 3-й этап: 1988 год — введён в эксплуатацию фонд расширения СП-2, СП-3, СП-5. Таким образом, общий фонд на участке Жаманкоянкулак составил 224 скважины, а активный объём газа доведён до 3 млрд м<sup>3</sup>. Участок «Жаманкоянкулак» расположен в Шалкарском районе Актюбинской области, в 30 км северо-западнее побережья Аральского моря, в 450 км к юго-западу от областного центра г. Актобе и в 250 км к юго-западу от г. Шалкар.

**4 слайд.** Цель разработки проектной документации филиала УМГ «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия»: Основанием для выполнения работы является получение экологического разрешения на воздействие на окружающую среду на период проведения работ. Проектом предусмотрено обустроить: семь эксплуатационных скважин № 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-2; десять эксплуатационных скважин № 3027, 3028, 3029, 3030, 3031, 3032, 3033, 3034, 3035, 3036 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-3; девятнадцать эксплуатационных скважин № 5008, 5009, 5010, 5011, 5012, 5013, 5014, 5015, 5016, 5017, 5018, 5019, 5020, 5021, 5022, 5023, 5024, 5025, 5026 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-5.

**5 слайд.** Нормативы разрешённых выбросов на периоды бурения и обустройства 36 эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ» Норматив разрешённых выбросов на период бурения 36 эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ» — 243,664146 т/год. Норматив разрешённых выбросов на период обустройства 36 эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ» — 11,53476 т/год. Период бурения и обустройства — 2026–2028 годы.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период бурения 36 эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»: Диоксид азота (IV) (4), Оксид азота (II) (6), Углерод (сажа, углерод чёрный) (583), Диоксид серы (516), Оксид углерода (584), Бенз(а)пирен, Формальдегид (609), Алканы C12–C19 (в пересчёте на углерод); предельные углеводороды C12–C19 (в пересчёте на углерод); растворитель РПК-265П (10), Неорганическая пыль: содержащая 70–20 % диоксида кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства — глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезём, зола казахстанских углей) (494).

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период обустройства 36 эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»: Оксиды железа (II, III) (в пересчёте на железо) (274), Марганец и его соединения (в пересчёте на оксид марганца (IV)) (327), Оксид олова, Свинец и его неорганические соединения, Хром (в пересчёте на оксид хрома (VI)) (647), Диоксид азота (IV) (4), Оксид азота (II) (6), Углерод (сажа, чёрный углерод) (583), Диоксид серы (516), Сероводород, Оксид углерода (584), Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203), Метилбензол (толуол) (349), Бенз(а)пирен (54), Бутан-1-ол (бутиловый спирт), Этанол (этиловый спирт), 2-Этоксиэтанол (моноэтиловый эфир этиленгликоля), Бутилацетат (110), Этилацетат, Формальдегид (609), Пропан-2-он (ацетон) (470), Уайт-спирит (1294\*), Алканы C12–C19 (в пересчёте на углерод) (10), Взвешенные частицы (116), Неорганическая пыль: содержащая 70–20 % диоксида кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства — глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезём, зола казахстанских углей) (494), Абразивная пыль (1027\*).

Количество источников выбросов: Период бурения: 37 источников, из них 36 организованных, 1 неорганизованный. Период обустройства: 9 источников, из них 2 организованных, 7 неорганизованных.

**6 слайд.** Показан перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период бурения 36 эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ».

**7 слайд.** Показан перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период обустройства 36 эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ».

**8 слайд.** Виды и лимиты накопления отходов, образующихся на периоды бурения и обустройства 36 эксплуатационных скважин на ПХГ «БОЗОЙ»

Виды отходов, образующихся в период бурения: Промасленная ветошь Отработанное масло Буровой шлам Отработанный буровой раствор Смешанные твёрдые бытовые отходы (ТБО)

Виды отходов, образующихся в период обустройства: Твёрдые бытовые отходы Огарки сварочных электродов Отходы лакокрасочных материалов Металлолом Строительные отходы Пищевые отходы Промасленная ветошь Пластиковая и полиэтиленовая упаковка Тара из-под химических реагентов Остатки изоляционных материалов

Лимит накопления отходов: Период бурения — 5 923,871905 тонн/год Период обустройства — 334,443648 тонн/год

**9 слайд.** Показаны виды и объёмы образования отходов производства и потребления (на период бурения скважин).

**10 слайд.** Показаны виды и объёмы образования отходов производства и потребления на период обустройства скважин (строительство).

**11 слайд.** Спасибо за внимание. Доклад завершён

