

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8  
«Министрліктер үйі», 15-кіреберіс  
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8  
«Дом министерств», 15 подъезд  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ \_\_\_\_\_

АО «Интергаз Центральная Азия»

**Заключение**  
**по результатам оценки воздействия на окружающую среду**  
**на Отчет о возможных воздействиях для газопровода «Талдыкорган - Ушарал»**  
**филиала УМГ «Алматы»**

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено в Комитете экологического регулирования и контроля МЭПР РК, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ69VWF00464419 от 20.11.2025 года.

Вид деятельности попадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным согласно п.12.1 раздела 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс) (транспортировки газа, нефти и химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км).

Таким образом, для данного объекта является обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно п. 7.13 раздела 2 приложения 2 к Кодексу объекты транспортировке по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов относятся к объектам II категории.

**Общие сведения**

Основная деятельность АО «Интергаз Центральная Азия» - эксплуатация магистрального газопровода в административном отношении территория газопровода находится в Жетысуской области Республики Казахстан.

Ближайшие населенные пункты: г. Талдыкорган, с. Кызылагаш, с. Жансугуров, г. Сарканд, с. Кабанбай, г. Ушарал.

Общая протяженность трассы газопровода – 302,648 км. Основным видом деятельности является транспортировка природного газа в населенные пункты.

Проектируемый газопровод «Талдыкорган-Ушарал» будет являться единой системой магистрального газопровода Алматы-Талдыкорган, состоящий из линейных сооружений и АГРС, и располагаться будет на участках между г. Талдыкорган и г. Ушарал.

- Ескельдинского района протяженностью - 50,122км;
- Аксуского района протяженностью - 99,551 км;
- Сарканского района протяженностью - 59,977 км;
- Алакольского района протяженностью - 81,471 км;
- г. Талдыкоргана протяженностью - 7,783 км;
- Караталского района протяженностью - 3,741 км.



В зоне влияния намечаемой деятельности курортов, зон отдыха и объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха не имеется. Сельскохозяйственных угодий, лесов, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санатории и домов отдыха на территории участка расположения объекта не выявлено.

Участок эксплуатации газопровода находится внутри водоохранных полос и водоохранных зон. Имеется согласование проекта с БАБИ от 24.09.2021г. №KZ78VRC00011949. Промплощадка предприятия расположена на местности, имеющей равнинный рельеф. Перепад высот на местности не превышает 50 м на 1 км.

Газопровод «Талдыкорган – Ушарал» является магистральным трубопроводом, предназначенным для транспортировки природного газа к потребителям Жетысуского региона. Производственный процесс заключается в непрерывной транспортировке природного газа по трубопроводу под избыточным давлением без изменения его физико-химических свойств. Газопровод представлен следующими основными сооружениями и элементами:

- трасса магистрального газопровода диаметром 530 мм, с проектным давлением 9,8 МПа и общей протяжённостью 302,648 км;
- автоматизированные газораспределительные станции: АГРС «Ушарал», АГРС «Капал», АГРС «Жансугуров», АГРС «Сарканд», АГРС «Койлык», АГРС «Кабанбай», предназначенные для редуцирования давления и распределения газа потребителям;
- линейные узлы запорной арматуры, обеспечивающие отключение отдельных участков газопровода при аварийных и плановых работах;
- узел замера расхода газа для контроля объёмов транспортируемого газа;
- камеры запуска и приёма средств очистки и внутритрубной диагностики.

Транспортировка газа осуществляется в автоматизированном режиме с круглосуточным контролем технологических параметров (давление, расход, температура) с использованием контрольно-измерительных приборов и систем телемеханики. Для защиты трубопровода от коррозии предусмотрены антикоррозионные покрытия и системы электрохимической защиты.

## **Оценка воздействия на окружающую среду**

### **Атмосферный воздух**

Отчетом о воздействии на окружающую среду установлено, что предприятие имеет 92 источников выбросов загрязняющих веществ, в том числе: 63 стационарных организованных источников, 29 неорганизованных источников выбросов.

По всем участкам рассматриваемого объекта, при определении количества вредных веществ расчетно-теоретическим методом, использовались характеристики технологического оборудования и расход материалов.

Всего в атмосферу по предприятию выделяются нормируемые вредные вещества 23 наименований: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) ; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) ; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) ; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, ; Сера (IV) оксид) (516); Сероводород (Дигидросульфид) (518); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) ; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натриягексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /впересчете на фтор/) (615); Метан (727\*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*); Метилбензол (349); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102); Этанол (Этиловый спирт) ( 667); 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля,Этилцеллозольв) (1497\*); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) ( 110); Формальдегид (Метаналь) (609); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) ; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10); Пыль неорганическая,



содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494). Группой суммации загрязняющих веществ обладают вещества: 0301 Азота (IV) диоксид (4) + 0330 Сера диоксид (516) 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) + 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) Сера диоксид (516) + 0344 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0330 Сера диоксид (516) + 0342 Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) + 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (615).

**Отчетом установлен следующий норматив:**

Всего по предприятию	Секундный выброс, г/сек	Секундный выброс, т/год
	2,99556870112	3195,15843607
из них:		
твердые	0,035366678	0,001195206556
жидкие и газообразные	2,96020202312	3195,9909851

Согласно Отчету, расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха, выбрасываемых в атмосферу источниками предприятия, произведен на УПРЗА «ЭРА» версия 3.0. Анализ результатов расчета рассеивания позволяет сделать выводы, что как на границе, так и за пределами зоны воздействия максимальные приземные концентрации при эксплуатации источников промплощадки не превышают ПДК и что санитарные нормы качества приземного слоя атмосферного воздуха в селитебной зоне под влиянием деятельности источников загрязнения предприятия не нарушаются.

#### **Оценка воздействия на водные ресурсы**

В период ведения эксплуатации сброс на местность отчетом не запланирован. Влияние на подземные воды оказываться не запланировано.

Хозяйственно-бытовая канализация на площадках АГРС запроектирована для выпуска бытовой самотечной канализации из здания блочно-модульной операторной в накопитель сточных вод емк. 3,14 м<sup>3</sup> с последующим вывозом на договорной основе специализирующими организациями (заключение договора предусматривается эксплуатирующей организацией). Вывоз стоков предусмотрен ассенизационной машиной 1 раз в 5 дней.

#### **Оценка воздействия отходов производства и потребления**

Образующиеся опасные отходы планируется накапливаться отдельно в герметичных емкостях с соблюдением требований безопасности и сроков временного хранения. Оператор объекта в обязательном порядке обязан заключить договоры с субъектами предпринимательства на выполнение работ (оказание услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии с пунктом 1 статьи 336 Экологического кодекса Республики Казахстан. Отчетом предусмотрено передача организациям, имеющим соответствующую лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

Расчеты нормативов образования отходов производства и потребления (период эксплуатации):

№	Наименование отходов	объем, т/год
1	ТБО (20 03 01)	0,45
2	Огарки сварочных электродов (12 01 13)	0,00015



3	Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (08 01 11*)	0,47425
4	Промасленная ветошь (15 02 02*)	0,144
5	Металлолом (17 04 07)	15,28
6	Строительные отходы (17 09 04)	7,8
7	Отходы газоконденсата (05 07 99)	0,0135
8	Отработанные люминесцентные, ртутьсодержащие лампы и приборы (20 01 21*)	0,2306
9	Отходы резинотехнических изделий (16 01 99)	1,5
10	Металлическая стружка (12 01 01)	0,22
11	Отходы светодиодных ламп (20 01 36)	0,018
12	Пищевые отходы (20 01 08)	0,2628
13	Смет (20 03 03)	7,95

**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:**

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно п. 2 ст. 122 Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее – Кодекс), (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом) ПУО, ПЭК, ППМ и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

2. В соответствии с п. 32 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 также согласно ст. 78. Кодекса. Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – Послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Проведение послепроектного анализа обеспечивается оператором соответствующего объекта за свой счет. Не позднее срока, указанного в части второй п. 1 ст.78 Кодекса, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам послепроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий.

3. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.



При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

4. Предусмотреть озеленение территорий и увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий согласно п.п.6 п.5 Приложения 4 Экологического Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;

5. Проводить мероприятия по охране подземных вод согласно Приложению 4 к Кодексу. Необходимо проводить мониторинг качества атмосферного воздуха, почвы и подземных вод;

6. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химикометаллургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

7. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

8. В соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

9. Необходимо придерживаться требований п.1 и п.2 ст.145 Кодекса, о ликвидации последствий деятельности на объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду:

После прекращения эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, операторы объектов обязаны обеспечить ликвидацию последствий эксплуатации таких объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;

В рамках ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, должны быть проведены работы по приведению



земельных участков в состоянии, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан, а также в зависимости от характера таких объектов – по постутилизации объектов строительства, ликвидации последствий недропользования, ликвидации и консервации гидрогеологических скважин, закрытию полигонов и иных мест хранения и удаления отходов, в том числе радиоактивных, мероприятия по безопасному прекращению деятельности по обращению с объектами использования атомной энергии и иные работы, предусмотренные законами Республики Казахстан;

10. Необходимо соблюдения требования ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстан в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

11. Необходимо соблюдения требования п. 5 ст. 90 Водного Кодекса Республики Казахстан использование подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения, для иных целей не допускается.

12. Учсть требования ст.25 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК «О недрах и недропользовании»: Территории, ограниченные для проведения операций по недропользованию.

1. Если иное не предусмотрено настоящей статьёй, запрещается проведение операций по недропользованию:

- 1) на территории земель для нужд обороны и национальной безопасности;
- 2) на территории земель населённых пунктов и прилегающих к ним территориях на расстоянии одной тысячи метров;
- 3) на территории земельного участка, занятого действующим гидротехническим сооружением, не являющимся объектом размещения техногенных минеральных образований горно-обогатительных производств, и прилегающей к нему территории на расстоянии четырёхсот метров;
- 4) на территории земель водного фонда;
- 5) в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения;
- 6) на расстоянии ста метров от могильников, могил и кладбищ, а также от земельных участков, отведённых под могильники и кладбища;
- 7) на территории земельных участков, принадлежащих третьим лицам и занятых зданиями и сооружениями, многолетними насаждениями, и прилегающих к ним территориях на расстоянии ста метров – без согласия таких лиц;
- 8) на территории земель, занятых автомобильными и железными дорогами, аэропортами, аэродромами, объектами аэронавигации и авиатехнических центров, объектами железнодорожного транспорта, мостами, метрополитенами, тоннелями, объектами энергетических систем и линий электропередачи, линиями связи, объектами, обеспечивающими космическую деятельность, магистральными трубопроводами;
- 9) на территориях участков недр, выделенных государственным юридическим лицам для государственных нужд;
- 10) на других территориях, на которых запрещается проведение операций по недропользованию в соответствии с иными законами Республики Казахстан.

13. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.



**Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:**

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ69VWF00464419 от 20.11.2025 г.;

2. Отчету о возможных воздействиях на окружающую среду для газопровода «Талдыкорган - Ушарал» филиала УМГ «Алматы»;

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по Отчету о возможных воздействиях на окружающую среду для газопровода «Талдыкорган - Ушарал» филиала УМГ «Алматы» (РК, область Жетысу, Ескелдинский район, пос. Карабулак, улица Оразбекова 67, в здании акимата).

4. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по Отчету о возможных воздействиях на окружающую среду для газопровода «Талдыкорган - Ушарал» филиала УМГ «Алматы» (РК, область Жетысу, Сарканский район, город Саркан, улица Тауелсиздик 111, в здании акимата).

5. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по Отчету о возможных воздействиях на окружающую среду для газопровода «Талдыкорган - Ушарал» филиала УМГ «Алматы» (РК, область Жетысу, Алакольский район, город Ушарал, улица Конаева 74.).

6. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по Отчету о возможных воздействиях на окружающую среду для газопровода «Талдыкорган - Ушарал» филиала УМГ «Алматы» (РК, область Жетысу, Аксуский район, пос. Жансугуров, улица Желтоксан 5В, в здании акимата.).

**Вывод:** Представленный Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду для газопровода «Талдыкорган - Ушарал» филиала УМГ «Алматы» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Заместитель председателя**

**А. Бекмухаметов**

*исп. Ислямов Б.  
74-08-53*



Представленный Отчету о возможных воздействиях на окружающую среду для газопровода «Талдыкорган - Ушарал» филиала УМГ «Алматы» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 30.12.2025 г и 13.01.2026 год на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных Интернет-ресурсах уполномоченного органа 30.12.2025 г и 13.01.2026 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер:

- Жетісу облыстық қоғамдық-саяси, әлеуметтік-экономикалық газет, 10 қаңтар, сенбі, 2026 жыл №2 (19573). Приложение 3. ТОО «Телерадиокомпания «Жетісу», 6 января 2026 г. Приложение 3;

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – [esportal.kz](mailto:esportal.kz).

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: Управление магистральных газопроводов "Алматы" АО "Интергаз Центральная Азия" (БИН: 030641001991), Мамбеков Б. К., эл.почта: [Mambekov@ica.kz](mailto:Mambekov@ica.kz), тел: +7 777 557 53 33.

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 "КазЭкоаналитика" (БИН: 130140014396), Абдраманов Ш.А., [kazeco2302@gmail.com](mailto:kazeco2302@gmail.com)

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: общественные слушания проведены:

- РК, область Жетысу, Ескелдинский район, пос. Карабулак, улица Оразбекова 67, в здании акимата;

- РК, область Жетысу, Сарканский район, город Саркан, улица Тауелсиздик 111, в здании акимата;

- РК, область Жетысу, Алакольский район, город Ушарал, улица Конаева 74;

- РК, область Жетысу, Аксуский район, пос. Жансугуров, улица Желтоксан 5В, в здании акимата.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

