

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ  
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ  
РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ  
КОМИТЕТИНІҢ  
ЖЕТИСУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК  
МЕКЕМЕСІ

040000, Жетісу облысы, Талдыкорган каласы,  
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,  
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,  
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО  
ОБЛАСТИ ЖЕТИСУ КОМИТЕТА  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

040000, Область Жетісу, город Талдыкорган,  
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,  
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,  
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

## ИП «Секбаев К.С.»

### Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Рабочий проект «реализация бензина, дизельного топлива и масла населению.» расположена на 557 км по трассе Алматы-Оскемен Алакольского района, области Жетісу. (перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ04RYS01396517 от 09.10.2025 г.  
(дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

*Сведения об инициаторе намечаемой деятельности.* ИП Секбаев К.С., 040200, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТИСУ, АЛАКОЛЬСКИЙ РАЙОН, УШАРАЛЬСКАЯ Г.А., Г.УШАРАЛ, ЖИЛОЙ МАССИВ военный городок 2, дом № 114, 73, 700115300577, 87073445612, [sekbayev-11@mail.ru](mailto:sekbayev-11@mail.ru)

*Намечаемая хозяйственная деятельность:* Согласно Приложение 1, раздела 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид классифицируется под пп.10.29 п.9 раздела 2 (места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метана, пропана, амиака и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводородов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений) для которого прохождения скрининга является обязательным.

#### Краткое описание намечаемой деятельности

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.* Основным видом деятельности данного объекта является реализация бензина, дизельного топлива, масла и сжиженного газа населению. Территория Автозаправочной станции (АЗС) ИП «Секбаев К.С» расположена на 557 км по трассе Алматы-Оскемен Алакольского района, области Жетісу. С северной стороны на расстоянии 264 м от территории АЗС-территория автодора. С северо-восточной стороны- придорожные магазины и кафе. С юго-восточной и восточной стороны автодорога Алматы-Оскемен. С южной стороны на расстоянии 104 м территория АЗС «Royal Petrol». С западной стороны- магазин сауна и далее склад ГСМ.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поступилизацию объекта).* Существующее предприятие.



*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику. Основным видом деятельности данного объекта является реализация бензина, дизельного топлива, масла и сжиженного газа населению. Годовая программа по реализации бензина составляет 15036,661тн или 20599 м3, дизельного топлива—14640,360тн или 19038,18м3, масло- 300тн или 315,789м3, сжиженный газ— 2000 тн или 3846,15м3. Завоз нефтепродуктов производится автоцистернами. Производительность слива автоцистерны- 16 м3/час. Герметичный слив топлива из автоцистерн в резервуары осуществляется через сливные быстроразъемные муфты. Подача топлива из резервуаров производится насосными установками топливораздаточных колонок. Одновременный прием и отпуск нефтепродуктов не допускается. Количество топливораздаточных колонок (TPK) имеется с учетом отпуска бензина, дизельного топлива и масла. Для отпуска бензина имеется две ТРК и для отпуска дизтоплива— две ТРК, для отпуска масла- одна ТРК, для сжиженного газа- одна ТРК. • Хранение нефтепродуктов производится в семи заглубленных резервуарах: три заглубленных резервуара объемом 25 м3 для бензина, два заглубленных резервуара объемом 25 м3 для дизтоплива, два заглубленных резервуара объемом 10 м3 для масла и два заглубленных резервуара объемом по 5 м3 для газа. Резервуары оборудованы люками-лазами, замерными люками и дыхательными клапанами повышенного давления. Для залива и слива нефтепродуктов на каждом резервуаре имеются по два патрубка. На патрубках залива установлены пламяпреградители, задвижки и быстроразъемные муфты. Патрубок для слива соединен с топливораздаточной колонкой и имеет проходной огневой предохранитель и запорный вентиль.*

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности* Резервуарный парк Источник 0001– Резервуары с бензином Источник 0002– Резервуары с дизтопливом Источник 0003– Резервуар с маслом Источник 6004– Слив СУГ из авто цистерн в резервуар. Заправочный островок Источник 6005- ТРК бензина Источник 6006- ТРК дизтоплива Источник 6007 ТРК масла Источник 6008– ТРК газа Территория АЗС Источник 0009– Дымовая труба дизель- генератора Основными источниками выделений вредных веществ на 2025-2034гг.. в атмосферу являются: Резервуарный парк Источник 0001– Резервуары с бензином Для приема и хранения бензина, на территории АЗС расположены три заглубленных резервуара объемом 25м3. Максимальный выброс предельных углеводородов происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе бензина с а/м. Годовой объем по реализации бензина составляет 15036,661 тонн или 20599м3. Источник 0002- Резервуары с дизтопливом Для приема и хранения дизтоплива, на территории АЗС расположены два заглубленных резервуара объемом 25м3. Максимальный выброс предельных углеводородов С12-С19 и сероводорода происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе дизтоплива с а/м. Годовой объем по реализации дизтоплива составляет 14640,360 тонн или 19038,18м3. Источник 0003- Резервуары с маслом Для приема и хранения масла, на территории АЗС расположены два заглубленных резервуара объемом 10м3 . Максимальный выброс паров масла минерального происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе масла. Годовой объем по реализации масла составляет 300 тонн или 315,789м3. Источник 6004 Слив СУГ из авто цистерн в резервуар При сливе авто цистерн, компрессор засасывает пары пропан бутана из авто цистерны и нагнетает их в резервуары. Выброс бупана происходит из контрольного крана баллона или из продувной свечи. Годовой объем по реализации природного газа составляет 2000 тонн или 3846,15м3. Заправочный островок Источник 6005– ТРК бензина Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м3/час. Максимальный выброс углеводородов происходит через горловину бака автомашины при заправке. Источник 6006– ТРК дизтоплива Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м3/час. Максимальный выброс предельных углеводородов С 12-С19 и сероводорода происходит через горловину бака автомашины при заправке. Источник 6007- ТРК масла Одновременно заправляется 1 машина, время заправки



40 л за 1 мин или 2,4 м<sup>3</sup>/час. Максимальный выброс паров масла минерального происходит через горловину бака при сливе. Источник 6008- ТРК газа Одновременно заправляется 1 машина. При газовых заправках происходят вынужденные технологические выбросы бутана через свечу при отсоединении струбцин (соединительных шлангов между наполнительной установкой и заправляемым баллоном или автотраспортом). Территория АЗС Источник 0009- Труба дизель- генератора (для аварийных случаев) На территории имеется дизель-генератор, который используется при аварийном отключении электроэнергии. Мощность дизель- генератора- 36 кВт. Труба выхлопная агрегата высотой- 5м; диаметром- 0,08м. Ориентировочное время работы агрегата принято- 1000час/год (по данным заказчика). Дизель-генератор предназначен для аварийных случаев. При работе дизель генератора выделяются продукты горения топлива: оксид углерода, оксиды азота, углеводороды предельные С12-С19, сажа, сернистый ангидрид, формальдегид, бензапирен.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постэксплуатацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):*

**Земельный участок.** Площадь земельного участка составляет 0,2400 Га. Целевое назначение земельного участка: обслуживание АЗС.

**Водные ресурсы.** Водоснабжение- предусмотрено привозное. Канализация- местный гидроизоляционный выгреб, объемом 3м<sup>3</sup>. Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору. Ближайший водный источник (р. Тентек) расположен на расстоянии 741м в восточном направлении от территории АЗС. Расход водопотребления для данного объекта составляет: 0,258м<sup>3</sup>/сут, 77,04м<sup>3</sup>/ год, из них: на санитарно-бытовые нужды- 0,2м<sup>3</sup>/сут, 73,0м<sup>3</sup>/год, на обеспыливание дорог- 0,008м<sup>3</sup>/сут, 1,44м<sup>3</sup>/год, на полив зеленых насаждений - 0,05м<sup>3</sup>/сут, 2,6м<sup>3</sup>/год.

**Растительные ресурсы.** В районе расположения объекта редких и исчезающих видов растений и деревьев нет. Древесно-кустарниковая растительность подлежащая вырубке- отсутствует. Естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемой территории отсутствуют. Территория объекта находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий области Жетысу. Лесные насаждения и деревья на территории объекта отсутствуют.

**Животный мир.** Редких исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу нет.

*Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.* На территории объекта выявлены 9 источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Из них 4 источников организованных и 5 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Всего в атмосферный воздух выделяются вредные вещества 18 наименований (сероводород, смесь предельных углеводородов С12-С19, смесь предельных углеводородов С1-С5, смесь предельных углеводородов С6-С10, пентилены, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол, диоксид азота, оксид азота, сажа, сернистый ангидрид, оксид углерода, бутан, бенз(а)пирен, формальдегид, масло минеральное. Суммарный выброс объекта составляет 17,993417072т/г, в т.ч. твердые- 0,003600072т/г и газообразные 17,989817т/год.

*Описание сбросов загрязняющих веществ.* Сбросы сточных вод на поверхностные и подземные воды на данном объекте не предусматриваются, предложения по достижению предельно допустимых сбросов (ПДС) не требуются. Канализация- местный гидроизоляционный выгреб, объемом 3м<sup>3</sup>. В результате деятельности образуются хозяйствовые стоки. Сточные воды по качеству соответствуют бытовым и сбрасываются в местный гидроизоляционный выгреб, объемом 3м<sup>3</sup>. Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору. Ожидаемый объем водоотведения в



период работ от рабочего персонала составит 73,0м<sup>3</sup>/год. Производственные стоки отсутствуют.

*Описание отходов.* На объекте будут образовываться следующее количество отходов:

- Твердо-бытовые отходы. Код отхода 20-03-01; - Нефтешлам при зачистке резервуара. Код отхода 13 08 99\*. Количество отходов составляет – 29,4793т/год, из них нефтешлам при зачистке резервуара – 28,7793т/год, твердо-бытовые отходы – 0,7т/год. Образующиеся твердо-бытовые отходы будут храниться в металлических контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием, с последующим вывозом по договору на полигон ТБО. Нефтешлам собирается в металлические контейнера и хранится не более 6 месяцев, по мере их накопления передаются в специализированные предприятия, которые занимаются их утилизацией.

Рабочий проект: «Реализация бензина, дизельного топлива и масла населению.» согласно п.п.72) 1 п. 1, раздел-3, приложения-2 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI. Наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более; накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов. Относится к объектам III категории и оказывает незначительное негативное воздействие на окружающую среду.

На основании вышеизложенного, указанный вид намечаемой деятельности будет относиться к объектам III категории.

Согласно п.2 ст.87 Кодекса объекты III категорий подлежат обязательной государственной экологической экспертизе, также обязаны подготовить декларацию о воздействии на окружающую среду.

Согласно п.2) п.2 ст.88 Кодекса государственная экологическая экспертиза организуется и проводится местными исполнительными органами.

**Выводы:** Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п. 25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп. 1 п. 28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии с п. 3 ст. 49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.

Выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках экологической оценки по упрощенному порядку включает:

1) сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий;

2) сбор информации, необходимой для разработки нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;

3) сбор информации, необходимой для разработки раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

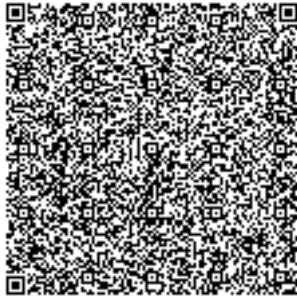
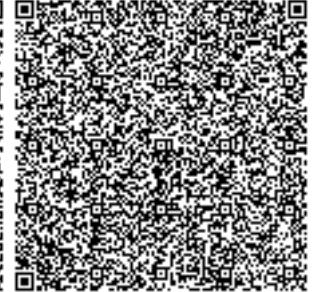
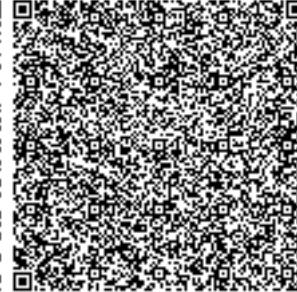
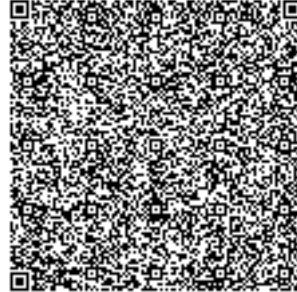
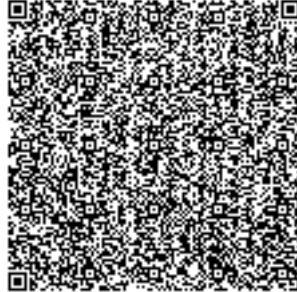
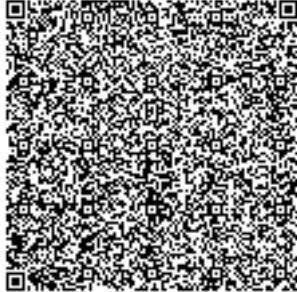
При проведении экологической оценке по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ИП «Секбаев К.С.», при условии их достоверности.



Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович



Бул күжат КР 2003 жылдың 7 кантарындағы «Электронды құжат және электронды сандық кол кою» туралы занның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz) порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz) порталында тексерे аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписью» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz). Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz).