



010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

**Государственное учреждение «Управление
энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Мангистауской области»**

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на
проект «Строительство газопровода высокого давления от АГРС
«ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатова Тупкараганского района».**

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 14, здание № 1, 070240005014.

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 № KZ81VWF00394266 от 25.07.2025 г.

Вид деятельности попадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным согласно пп.12.1 п. 12 раздела 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) (трубопроводы для транспортировки газа, нефти или 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 пп. 7.13 п.7 раздела 1 приложения 2 к Кодексу объект относится к объектам II категории.

Общее описание видов намечаемой деятельности

Рабочим проектом для газоснабжения населенных пунктов предусматриваются строительство подводящего подземного газопровода диаметром 530х6,0 Ру1,2 МПа от АГРС «ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатов» проложенный параллельно к существующему надземному газопроводу Ду200 «ГазПромМаш-30» до ПК12+26 5-ой очереди строительства, затем по западной части озера Кошакарата до существующей площадки газорегуляторного пункта ПГБ-2, пункт учета расхода газа ПУРГ на выходе из АГРС и узлы переключения на населенные пункты.

Проектируемый объект расположен в Мангистауской области.

Согласно заданию на проектирование, к проектируемому газопроводу предусмотрено переподключение следующих населенных пунктов: с.Батыр, с.Кызылтобе-2, с.Жанадаулет, с.Сайын-Шапагатов.

Подключение проектируемого газопровода предусмотрено к надземному подводящему газопроводу высокого давления Ду219мм «ГазПромМаш-30» на выходе из



АГРС «ГазПромМаш-30». Режим работы оборудования, потребляющего природный газ - круглосуточный. Схема газоснабжения 5-ти очередей строительства.

Согласно техническому заданию, строительство подводящего газопровода состоит из 5-ти очередей: 1 очередь: с.Батыр, ответвление на ПУРГ-200; 2 очередь: с.Кызылтобе-2, ответвление на ШГРП-67; 3 очередь: с.Жана Даулет, ответвление на ШГРП-64; 4 очередь: с.Жана Даулет, перемычка между газопроводом высокого давления Ду219мм «ГазПромМаш-30» - г.Форт-Шевченко» и газопровод высокого давления Ду219мм АО «МКДСМ»; 5 очередь: ответвление на с. «Сайын Шапагатов». Протяженность газопровода – 49,39 км.

Ближайшие жилые дома от проектируемого объекта расположены с западной стороны село Сайын Шапагатов на расстоянии 0,05 км, село Акшукур на расстоянии 2,45 км; с южной стороны село Баскудук на расстоянии 0,21 км; с юго-западной стороны город Мангистау (Мангистау 5) на расстоянии 1,12 км; с северной стороны село Баянды Мангистауской области на расстоянии 2,23 км; с восточной стороны село Бирлик Мангистауской области на расстоянии 0,06 км. Село Бирлик входит в состав Кызылтобинского сельского округа Мангистауской области. С западной стороны село Кызылтобе Мангистауской области на расстоянии 0,1 км.

Отводимые площади, предназначенные для строительства и размещения газопровода высокого давления от АГРС «ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатов» Тупкараганского района, составляют: 0,68 га. Целевое назначение – для строительства газопровода.

Пункт учета расхода газа.

Проектируемый пункт учета газа (ПУРГ) предусмотрен в блочном исполнении и предназначен для коммерческого учёта расхода газа.

Основные параметры и технические характеристики проектируемого ПУРГ: 1. Минимальный расход газа: $Q_{min} = 150$ нм³/час; 2. Максимальный расход газа: $Q_{max} = 30\,000$ нм³/час; 3. Давление газа на входе и выходе ПУРГ: $P_{вх} = 1,2$ МПа; $P_{вых} \approx 1,2$ МПа; $P_{max} = 1,2$ МПа.

Устройство и работа. Пункт учета расхода газа предназначен для очистки газа от механических примесей и коммерческого учёта расхода газа. Пункт применяется в системах газораспределения и газопотребления.

Оценка воздействия на окружающую среду

Атмосферный воздух.

Всего *на время проведения строительных работ* будет 11 источников выбросов, из них: 2 организованных и 9 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ: битумоварочный котел на дизтопливе, работа ДЭС, сварочные работы, лакокрасочные работы, участок ссыпки песка, сварка полиэтиленовых труб, участок ссыпки щебня, разогрев битума, укладка горячего асфальтобетона, земляные работы, ДВС автотранспорта.

Ист. 0001 – битумоварочный котел на дизтопливе. Для разогрева битума и битумной мастики будут использоваться битумные передвижные котлы. Расход д/т составит – 6,02 т/год.

Ист. 0002 – дизель-генераторы. Расход д/т составит – 2,35 т/год.

Ист. 6001 – сварочные работы. Для сварочных работ будут использоваться электроды марки Э42 (АНО-4) – 420 кг, Уони-13/45 – 0,9 кг, Уони-13/55 – 35,55 кг.

Ист. 6002 – лакокрасочные работы. Расход ЛКМ: грунтовка ГФ-021 - 0,0047602 т, уайт-спирит - 0,00078 т, олифа - 0,009249т, растворитель Р4 - 0,0023527т, лак электроизоляционный - 0,001879т, ацетон - 0,00165т, краска МА-015 - 0,0169796т, грунтовка битумная- 0,0135702т, лак БТ-577 - 0,00018т, лак БТ-123 - 0,069697933т, эмаль ХВ -124 - 0,013582т, эмаль ПФ-115 - 0,005392т, эмаль АК-511 - 0,504т, эмаль ЭП-140 0,000184т.

Ист. 6003 - участок ссыпки песка. Суммарное количество перерабатываемого материала – 105,56 т/год.



Ист.6004 – сварка пластиковых труб. Годовой фонд рабочего времени – 200 ч/год.

Ист.6005 - участок сыпки щебня. Количество перерабатываемого щебня фракции от 20 мм составляет – 3000 т/год.

Ист.6006 – разогрев битума. Количество расходуемой битумной мастики – 10 тонн.

Ист.6007 – укладка горячего асфальтобетона. Время работы – 20ч.

Ист.6008 – земляные работы. Для земляных работ используется одноковшовый экскаватор и бульдозер. Суммарное количество перерабатываемого грунта составит – 950000 т/год.

Ист.6009 – ДВС автотранспорта. В соответствии с проектом организации строительства при проведении строительных работ будут задействованы строительные машины и транспортные средства, работающие на дизельном топливе. Расход д/т – 50т.

От этих источников в атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества общим объемом (с учетом выбросов от автотранспорта) – **30,6097138 т/период СМР.**

Всего на период эксплуатации проектируемых объектов будет 24 источника выбросов загрязняющих веществ, из них 14 – организованных источников, 10 – неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации проектируемого объекта будут являться:

1 очередь строительства (Подводящий газопровод Ду500 от АГРС до узла переключения ПУРГ-200, рабочим давлением 1,2 Мпа, Пункт учета расхода газа ПУРГ, максимальной производительностью 30000 м³/час, Узел переподключения ПУРГ-200)

Источник загрязнения №0001 – Продувочная свеча. От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5 и смесь углеводородов предельных С6-С10.

Источник загрязнения №0002 – Продувочная свеча. От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5 и смесь углеводородов предельных С6-С10.

Источник загрязнения №6001 – Запорная арматура (6 шт). От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5 и смесь углеводородов предельных С6-С10.

Источник загрязнения №6002 – Фланцевые соединения (12 шт). От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5 и смесь углеводородов предельных С6-С10.

2 очередь строительства (Подводящий газопровод Ду500 от узла переключения ПУРГ-200 до узла переключения ШГРП-67, с рабочим давлением 1,2 МПа, Узел переподключения ШГРП-67).

Источник загрязнения №0003 – Продувочная свеча. От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5 и смесь углеводородов предельных С6-С10.

Источник загрязнения №6003 – Запорная арматура (4 шт). От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5 и смесь углеводородов предельных С6-С10.

Источник загрязнения №6004 – Фланцевые соединения (8 шт). От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5 и смесь углеводородов предельных С6-С10.

3 очередь строительства (Подводящий газопровод Ду500 от узла переключения ШГРП-67 до узла переключения ШГРП-64, рабочим давлением 1,2 МПа, Узел переподключения ШГРП-64)

Источник загрязнения №6005 – Запорная арматура (2 шт). От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5 и смесь углеводородов предельных С6-С10.



Источник загрязнения №6006 – Фланцевые соединения (4 шт). От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных C1-C5 и смесь углеводородов предельных C6-C10.

4 очередь строительства (Подводящий газопровод Ду500 от узла переключения ШГРП-64 до узла переемычки между газопроводом высокого давления Ду200 «ГазПромМаш-30» - г.Форт-Шевченко» и газопровод высокого давления Ду200 АО «МКДСМ», Узел переемычки)

Источник загрязнения №6007 – Запорная арматура (4 шт). От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных C1-C5 и смесь углеводородов предельных C6-C10.

Источник загрязнения №6008 – Фланцевые соединения (8 шт). От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных C1-C5 и смесь углеводородов предельных C6-C10.

5 очередь строительства (Подводящий газопровод Ду500 от узла переемычки между газопроводом высокого давления Ду200 «ГазПромМаш-30» - г.Форт-Шевченко» и газопровод высокого давления Ду200 АО «МКДСМ» до узла переподключения ПГБ-2, рабочим давлением 1,2 Мпа, Узел переподключения ПГБ-2)

Источники загрязнения №№0004 - 0014 – Продувочная свеча (11 шт). От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных C1-C5 и смесь углеводородов предельных C6-C10.

Источник загрязнения №6009 – Запорная арматура (19 шт). От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных C1-C5 и смесь углеводородов предельных C6-C10.

Источник загрязнения №6010 – Фланцевые соединения (38 шт). От источника загрязнения в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных C1-C5 и смесь углеводородов предельных C6-C10.

Всего **на период эксплуатации** проектируемых объектов будет 24 источника выбросов загрязняющих веществ, из них 14 – организованных источников, 10 - неорганизованных источников выбросов. Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будет производиться выброс загрязняющих веществ общим объемом – **1,899384935 т/год.**

Состав выбросов представлен следующими веществами и объемами: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (3 класс опасности) – 1,899353 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (3 класс опасности) – 0,000031935 т/год.

Водные ресурсы. Водопотребление и водоотведение.

Проектируемый объект не входит в водохранные полосы и зоны водных объектов региона. Ближайшие водные объекты: Каспийское море на расстоянии 3,11 км, озеро Кошкар- Ата (бывшее хвостохранилище Химико-гидрометаллургического завода, куда сбрасывали отходы обогащения урановой руды) расположено на расстоянии 580 метров.

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения работников на период строительства проектируемого объекта является привозная вода. Для технических нужд предусматривается также привозная вода.

Водоотведение в биотуалет. Очистку биотуалета будут производить специальные машины подрядной организации.

Выгребная яма очищается при заполнении не более чем на две трети объема. По завершению строительства объекта, после демонтажа мобильных туалетных кабин "Биотуалет" проводятся дезинфекционные мероприятия.

Водопотребление всего на хозяйственно-питьевые нужды – **5142,72 м3/год.**

На период эксплуатации водоснабжение и водоотведение не предусматривается.

Меры по предотвращению, сокращению, смягчению воздействий на водные ресурсы.

- заправка строительных машин осуществляется на АЗС;



- использование маслоулавливающих поддонов и других приспособлений, не допускающих потерь горюче-смазочных материалов на период СМР;
- временное хранение строительных отходов осуществлять в металлических контейнерах на твердом покрытии, с последующим ежедневным или еженедельным вывозом мусора в спецорганизации;
- организация регулярной уборки территории от строительного мусора;
- упорядочение складирования и транспортирования сыпучих и жидких материалов;
- водоснабжения строительных работ осуществлять привозной водой или от существующих источников водоснабжения предприятия;
- хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в биотуалет или будут отводиться в централизованные сети канализации в период СМР;
- организация очистки дождевого стока его современная очистка, повторное использование очищенной воды для полива зеленых насаждений, а также отведение бытовых и производственных стоков в выгребные ямы и своевременный вывоз стоков в сети горканализации;
- организация мест (тар) для сбора и накопления образуемых отходов и их своевременный вывоз.

Животный мир.

Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми. Представителями орнитофауны района являются птицы отряда воробьиных: воробей, скворец, сорока, ворона.

Животных, обитающих в районе расположения проектируемого объекта в Красную книгу, нет. Обитающий в настоящее время животный мир приспособился к условиям жизни в черте территории объекта, вследствие этого негативного воздействия на животный мир не произойдет.

Учитывая кратковременность намечаемых ремонтно-строительных работ и отсутствие существенного влияния на растительный покров, воздействие следует определить как:

- ничтожное – по площади;
- кратковременное – по продолжительности;
- незначительное – по интенсивности.

Растительный мир.

В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений не обнаружено. Рабочим проектом не предусматривается снос зеленых насаждений. Проектом не предусматривается озеленение рассматриваемого участка.

Мероприятия по охране животного и растительного мира.

- соблюдение норм шумового воздействия и максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну;
- соблюдение норм светового воздействия и максимально возможное снижение светового фактора на окружающую фауну;
- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники;
- ограждение территории, исключающее случайное попадание на площадку предприятия животных;
- строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных.
- категорически запрещается несанкционированная вырубка древесно-кустарниковой растительности на участках, прилегающих к территории строительных работ;
- при работе строительной техники и автотранспорта необходимо максимально использовать существующую инфраструктуру (автотранспортные проезды, участки) с целью снижения (или исключения) негативного воздействия от движущейся техники, вызывающего выбивание травянистого покрова и переуплотнение корнеобитаемого слоя.



Отходы.

Виды и объемы образования отходов.

На данном предприятии хранение отходов не предусмотрено. Все образующиеся отходы подлежат временному накоплению, с последующим вывозом в специализированные организации для утилизации, обезвреживания и безопасного удаления.

На период СМР: Смешанные коммунальные отходы (200301). Для отходов образующихся в процессе работ, предусмотрены специальные металлические контейнеры, которые по мере накопления будут вывозиться в спецорганизации. Объем образования – **26,25 т/год.**

Отходы сварки (120113). По мере образования собираются в специальную металлическую емкость и временно хранятся возле места проведения сварочных работ, с последующей передачей в спецорганизации. Объем образования – **0,006847 т/год.**

Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (150202*). По мере образования промасленная ветошь собирается в емкости и вывозится на полигон промышленных отходов. Объем образования – **0,0254 т/год.**

Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (150110*). По мере образования собираются в специальные металлические контейнеры и временно хранятся возле места проведения СМР, с последующей передачей в спецорганизации. Объем образования – **0,166213 т/год.**

Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых (17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03). Образующиеся строительные отходы складываются в контейнеры и по мере накопления будут вывозиться в спецорганизации. Объем образования – **1500 т/год.**

Общий объем образования отходов на период СМР составит - **1526,898063 т/год.**

На период эксплуатации образование отходов не предусматривается. Захоронение отходов на проектируемом объекте не предусмотрено в рамках намечаемой деятельности.

Мероприятия по предотвращению и смягчению воздействия отходов на окружающую среду.

В целях минимизации возможного воздействия отходов на компоненты окружающей среды необходимо осуществлять ряд следующих мероприятий:

- раздельный сбор отходов;
- использование специальных контейнеров или другой специальной тары для временного хранения отходов;
- содержать в чистоте контейнеры, площадки для контейнеров, близлежащую территорию, оборудовать контейнерные площадки в соответствии с санитарными нормами и правилами;
- перевозка отходов на специально оборудованных транспортных средствах;
- сбор, транспортировка и захоронение отходов производится согласно требованиям РК;
- организация производственной деятельности по строительству объекта с акцентом на ответственность подрядной строительной организации за нарушение техники безопасности и правил охраны окружающей среды;
- отслеживание образования, перемещения и утилизации всех видов отходов;
- подрядная организация, в процессе строительства объекта, должна нести ответственность за сбор и утилизацию отходов, а также за соблюдение всех строительных норм и требований РК в области ТБ и ООС;
- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан и т.д.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:

1. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно ст. 208, 210, 211 Экологического Кодекса (далее- Кодекс);



2. Выполнять меры по сохранению биоразнообразия согласно 240 ст. Кодекса ;
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. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности;
5. 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);
6. Выполнять мероприятия по минимизации негативного воздействия на все компоненты окружающей среды в полном объеме, разработать план природоохранных мероприятий, в том числе по охране земель и недр согласно приложения 4 к Кодексу;
7. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, также должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.
8. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.
9. Соблюдать требования ст. 245 Кодекса (запрещается введение в эксплуатацию зданий, сооружений и их комплексов без оборудования техническими и инженерными средствами защиты животных и среды их обитания).
10. Разработать и соблюдать необходимые меры по предотвращению или минимизации ухудшения состояния воды и согласно ст. 361 Кодекса.
11. Соблюдать требования экологического законодательства.
12. 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 № KZ81VWF00394266 от 25.07.2025 г.
2. Проект «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство газопровода высокого давления от АГРС «ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатово Тупкараганского района».
3. Протокола общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство газопровода



высокого давления от АГРС «ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатова Тупкараганского района».

Вывод: Представленный отчет «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство газопровода высокого давления от АГРС «ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатова Тупкараганского района» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов



1. Представленный отчет «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство газопровода высокого давления от АГРС «ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатова Тупкараганского района» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 26.08.2025 г. на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета «Новая Газета» 31 (960) от 31.07-07.08.2025 г.;

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы) в эфире - телеканал «ASTANA TV» от 05 августа 2025 года.

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.

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 14, здание № 1, 070240005014.

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: ИП «Ecoland», РК, г.Павлодар, ул.Барнаульская, 90.

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

1. Мангистауская область, Мунайлинский район, с. Баскудык, Шеркала 68. Дата проведения- 08.09.2025 г. в 09.30.
2. Мангистауская область, Мунайлинский район, с. Кызылтабе, Кубыла 55. Дата проведения- 08.09.2025 г. в 12.00.
3. Мангистауская область, Тупкараганский район, с.Сайын Шапагатов, М. Елубаев №133. Дата проведения- 08.09.2025 г. в 16.00.

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



