

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», 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

№ \_\_\_\_\_

ТОО «Управление энергетики и  
водоснабжения Алматинской области»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на  
проект «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство  
подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Кызылшарык  
Енбекшиказахского района Алматинской области».**

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области", 040800, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ҚОНАЕВ Г.А., Г.ҚОНАЕВ, улица Индустриальная, здание № 16/4, 070340007228, БЕГИМБЕКОВ АЙДЫН КУАТЖАНОВИЧ, 87773381933, [voda.gaz.tk@mail.ru](mailto:voda.gaz.tk@mail.ru).

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 № KZ60VWF00280378 от 09.01.2025 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.

Объект относится к объектам III категории негативного воздействия на окружающую среду.

**Общее описание видов намечаемой деятельности**

Рабочим проектом предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Кызылшарык Енбекшиказахского района Алматинской области.

Для газификации с. Кызылшарык принята трехступенчатая схема газоснабжения. В разделах проекта рассмотрены технологические решения по строительству основных сооружений, а именно подводящего газопровода высокого давления, газораспределительного пункта блочного (ПГБ), газопроводов среднего и низкого давления и газораспределительных пунктов шкафных (ГРПШ) для обеспечения жителей газом и газификации школ, коммунально-бытовых предприятий с. Кызылшарык.

Проектом предусматривается строительство следующих сооружений:



– Газопровод высокого давления,  $P=1,2$  МПа, запроектированный в подземном исполнении из стальных труб  $\varnothing 219 \times 10$  мм по ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705-80, протяженностью 331 м.

– Газопровод высокого давления,  $P=0,6$  МПа, запроектированный в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГАЗ  $\varnothing 400 \times 36,3$  по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, протяженностью 16 331 м.

– Шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ, предназначенные для снижения давления газа со среднего (0,3 МПа) до низкого (0,005 МПа) давления. Общее количество ГРПШ - 7 шт.;

– Газопроводы среднего давления  $P \leq 0,3$  МПа, запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11  $\varnothing 160 \times 14,6$ ;  $\varnothing 110 \times 10$  мм;  $\varnothing 90 \times 8,2$ ;  $\varnothing 63 \times 5,8$  по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземными из стальных труб по ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705-80  $\varnothing 76 \times 3,5$ ;  $\varnothing 57 \times 3$  от ПГБ «Кызылшарык» до шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПШ);

– Газопроводы низкого давления  $P \leq 0,005$  МПа запроектированы в подземном исполнении на отдельно стоящих опорах, диаметрами  $\varnothing 180 \times 16,4$ ;  $\varnothing 160 \times 14,6$ ;  $\varnothing 110 \times 10$ ;  $\varnothing 90 \times 8,2$ ;  $\varnothing 63 \times 5,8$  по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземно из стальных труб по ГОСТ 10704-91 из стали 20 группы ГОСТ 10705-80  $\varnothing 159 \times 4,5$ ;  $\varnothing 108 \times 4$ ;  $\varnothing 89 \times 4$ ;  $\varnothing 76 \times 3,5$ ;  $\varnothing 57 \times 3$ .

Газоснабжение осуществляется от существующего газопровода высокого давления  $P=1,2$  МПа, согласно выданным АО «КазТрансГазАймак» техническими условиями за № 90 от 26.09.2023 года.

Общая протяженность газопровода высокого давления составляет 16,662 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления составляет 4,817 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления составляет 33,337 км.

Расстояние до ближайших жилых домов, составляет от 3 метров и более.

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ). Шкафной газорегуляторный пункт представляет собой стационарную установку в виде шкафа со встроенными счетчиком газа, регулятором давления, запорной арматуры и фильтром. ГРПШ предназначен для выполнения следующих функций:

- редуцирование высокого давления газа на низкое;
- автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления;

- прекращение подачи газа при аварийном повышении или понижении входного давления сверх допустимых заданных значений или при отсутствии входного давления;

- учет расхода газа.

Счетчики газа обеспечивают измерение расхода газа, приведенного к стандартным условиям, обработку, хранение и предоставление информации оператору.

Газорегуляторные пункты полной заводской готовности запроектированы на отведенных площадках, отдельно стоящими.

Характеристики ГРПШ:

- регулируемая среда: природный газ;

- диапазон выходных давлений: 0,003 - 0,005 Мпа;

- неравномерность регулирования:  $\pm 10$  %;

- диапазон настройки срабатывания:

- при повышении выходного давления: 3,5 - 5,0 кПа;

- при понижении выходного давления: 0,3 - 1,0 кПа;

- давление начала срабатывания сбросного клапана: 2,8 - 3,5 кПа.

В ГРПШ установлены две линии редуцирования, фильтр с ИПД с байпасной линией, счетчик газа с корректором объема газа с возможностью передачи данных по заданным



параметрам, узел отопления. Отопление блока осуществляется с помощью отопительного газового конвектора максимально полезной тепловой мощностью 4,9 кВт. Расход газа на конвектор 0,51 м<sup>3</sup> /ч. Отвод продуктов сгорания принудительный (турбо) (дымовые газы выводятся непосредственно из стены блока, вертикальная часть дымовой трубы отсутствует) диаметр дымохода 80 мм.

Основные характеристики подводящих трубопроводов:

**Газопровод высокого давления (I категории):**

- протяженность газопровода – 331 м;
- рабочее давление – 1,2 МПа;
- подземный участок – сталь;
- прокладка трубопроводов – подземная.

В состав газопровода высокого давления так же входит:

- ПГБ «Шелек»

**Подводящий газопровод высокого давления (II категории):**

- протяженность газопровода – 16 331 м;
- рабочее давление – 0,6 МПа;
- подземный участок – полиэтилен (ПЭ100 SDR11);
- прокладка трубопроводов – подземная.

В состав газопровода высокого давления так же входит:

- ПГБ «Кызылшарык».

**Внутриквартальные сети среднего давления:**

- Общая протяженность газопровода – 4817 м;
- из них:
- подземный участок 4061 м – полиэтилен;
  - надземный участок 756 м – сталь;
  - отключающая арматура в подземном исполнении и надземном исполнении;
  - рабочее давление – 0,3 МПа;

**Внутриквартальные сети низкого давления:**

- протяженность газопровода – 33 126 м;
- из них:
- подземный участок 22 931 м – полиэтилен;
  - надземный участок 10 195 м – сталь;
  - отключающая арматура в подземном исполнении и надземном исполнении.
  - рабочее давление – 0,005 Мпа.

Расстояние от объекта до ближайшего водного объекта р.Чилик с северо-западной стороны составляет порядка 1 км. Проектируемый объект не входит в водоохранные полосы и зоны водных объектов региона.

Отводимые площади, предназначенные для целей строительства газораспределительных сетей в с. Кызылшарык, составляют: 0,0308 га.

Целевое назначение – для строительства газораспределительных сетей.

Общая нормативная продолжительность строительства объекта составляет 12 месяцев, в том числе подготовительный период – 1 месяц. Ориентировочные сроки – 2025 год.

**Оценка воздействия на окружающую среду.**

**Атмосферный воздух.**

**Период строительства.** 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 сыпки 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 сыпки 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 – 205,443 т/год.

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

Ист.6007 – укладка горячего асфальтобетона. Время работы – 10ч.

Ист.6008 – земляные работы. Для земляных работ используется одноковшовый экскаватор и бульдозер. Суммарное количество перерабатываемого грунта составит - 100000 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) – **23,52276877 т/год.**

**На период эксплуатации** установлено 64 источников выбросов, из них 37 организованных и 27 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

*ГРП «Шелек»*

Ист.№0001– Редуцирование (сравливание) газа через сбросную свечу ПСК;

Ист.№0002-0007 – Редуцирование (сравливание) газа через сбросные свечи.

Ист.№0008 – Отопительный газовый конвектор.

Ист.№6001 – Запорная арматура.

Ист.№6002 – Фланцевые соединения.

Ист.№6003 – Предохранительные клапаны.

*ГРП «Кызылшарык»*

Ист.№0009 – Редуцирование (сравливание) газа через сбросную свечу ПСК.

Ист.№0010-0015 – Редуцирование (сравливание) газа через сбросные (продувочные) свечи.

Ист.№0016 – Отопительный газовый конвектор.

Ист.№6004 – Запорная арматура.

Ист.№6005 – Фланцевые соединения.

Ист.№6006 – Предохранительный клапан.

*ГРПШ-1,2,3,4,5,6,7*

Ист.№0017-0030 – Сбросные свечи.

Ист.№0031-0037 – Отопительные газовые конвекторы.

Ист.№6007-6013 – Запорная арматура.



Ист.№6014-6020 – Фланцевые соединения.

Ист. №6021-6027 – Предохранительные клапаны.

Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будет производиться выброс загрязняющих веществ общим объемом - **33.45876774 т/год.**

**Водные ресурсы.** Север и северо-запад Алматинской области река здесь — Или, образующая сильно развитую заболоченную дельту и впадающая в западную часть озера Балхаш. В южной, предгорной части речная сеть сравнительно густа; большинство рек (Курты, Каскеленка, ТКызылшарык р, Есик, Турген, Чилик, Чарын и др.) берёт начало в горах и обычно не доходит до реки Или; реки теряются в песках или разбираются на орошение. В горах много мелких пресных озёр (Большое Алматинское и др.) и минеральных источников (Алма-Арасан и др.)

**Водопотребление и водоотведение.** На период строительства предусматривается привозная вода. Для нужд строителей на площадке строительства будет установлен биотуалет, откуда стоки для очистки будут вывозиться строительной организацией в спецорганизации. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. 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. Всего – **2750, 75 м3/год.**

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

- заправка строительных машин осуществляется на АЗС;
- хранения и накопление крупногабаритных материалов на территории водоохранной зоны и полосы не осуществляется;
- временное хранение строительных отходов осуществлять в металлических контейнерах на твердом покрытии, за пределами водоохраных зон и полос, с последующим ежедневным или еженедельным вывозом мусора в спецорганизации;
- организация регулярной уборки территории от строительного мусора;
- упорядочение складирования и транспортирования сыпучих и жидких материалов;
- временные стоянки автотранспорта и другой техники будут организовываться за пределами водоохраной зоны и полосы;
- водоснабжения строительных работ осуществлять привозной водой или от существующих источников водоснабжения предприятия;
- хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в биотуалет;
- организация специальной площадки для сбора и кратковременного хранения отходов и их своевременный вывоз;
- использование маслоулавливающих поддонов и других приспособлений, не допускающих потерь горюче-смазочных материалов.

#### **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.

#### **Мероприятия по охране животного 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.

**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. Работы по корчевке не запланированы. Оценивая степень воздействия на растительный мир можно констатировать, что какого бы то ни было негативного влияния на растительность проведение запланированных работ не может оказывать в силу специфики производства, а так же локального и кратковременного характера проводимых работ.

#### **Отходы.**

##### **Виды и объемы образования отходов.**

*Период строительства объекта.* На период строительства образуется - **31,60471 тонн.**

*Коммунальные отходы (при строительных работах) (200301).* Норма образования бытовых отходов (м<sup>3</sup>, т/год) определяется с учетом удельных санитарных норм образования бытовых отходов на промышленных предприятиях – 0,3 м<sup>3</sup> /год на человека, списочной численности работающих – 25 чел. и средней плотности отходов – 0,25 т/м<sup>3</sup>. Количество отходов – 1, 40625 т.

*Отходы сварки (120113).* Отходы образуются при проведении сварочных работ в процессе строительства объекта. Общий расход электродов – 0,45645 тонн.

$$N = 0,45645 * 0,015 = 0,006847 \text{ т.}$$

*Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (150110\*).* Тара из под краски образуется в процессе использования. Пустая тара из под ЛКМ собирается в специально отведенном месте, по мере накопления передается на утилизацию в спецорганизацию. Объем образования - 0,166213 т/год.

По мере образования собираются в специальные металлические контейнера и временно хранятся возле места проведения СМР, с последующей передачей в спецорганизации.

*Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (150202\*).* Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей. Состав тряпье – 73%, нефтепродукты – 12%, влага – 15%. Объем



образования отходов рассчитывается по формуле:  $N = M_o + M + W = 0,02 + 0,0024 + 0,003 = 0,0254 \text{ т/год}$ .

*Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых – 30 т/год.*

**Меры по предотвращению, сокращению, смягчению воздействия отходов на окружающую среду:**

- 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;
- 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 статьи 208, 210, 211 Кодекса;
2. 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;
3. 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;
4. 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);
5. Проводить мероприятия по охране подземных вод согласно Приложению 4 к Кодексу. Предусмотреть мониторинг качества подземных вод;
6. Согласно ст. 223 Экологического Кодекса в пределах водоохранной зоны запрещаются производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда



эти работы согласованы с уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда.

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования.

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. 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 № KZ60VWF00280378 от 09.01.2025 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопроводу и газораспределительных сетей с. Кызылшарык Енбекшиказахского района Алматинской области».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопроводу и газораспределительных сетей с. Кызылшарык Енбекшиказахского района Алматинской области».

**Вывод:** Представленный отчет «Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего газопроводу и газораспределительных сетей с. Кызылшарык Енбекшиказахского района Алматинской области» **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 подводящего газопроводу и газораспределительных сетей с. Кызылшарык Енбекшиказахского района Алматинской области»» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 17.04.2025 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: «Новая Газета» No12(941) 20.03.25г.;

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы) в эфире - телеканал ТОО «Компания Магнолия» N 70-77 от 27.03.2025г.

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 Алматинской области", 040800, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ҚОНАЕВ Г.А., Г.ҚОНАЕВ, улица Индустриальная, здание № 16/4, 070340007228, БЕГИМБЕКОВ АЙДЫН КУАТЖАНОВИЧ, 87773381933, voda.gaz.tk@mail.ru.

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. 87773381933.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: Алматинская область, Енбекшиказахский район, с.Кызылшарык, ул.Рыскулбекова, 13, 29/04/2025 15:00ч.

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



