

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
ҰЛЫТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК  
МЕКЕМЕСІ**



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

100600, Жезказған қаласы,  
Ғарышкерлер бульвары, 15  
Тел./факс: 8(7102) 41-04-29  
Эл. пошта: ulytau.ecodep@ecogeo.gov.kz  
БСН 220740029167

100600, город Жезказган,  
бульвар Гарышкерлер, 15  
Тел./факс: 8(7102) 41-04-29  
Эл. почта: ulytau.ecodep@ecogeo.gov.kz  
БИН 220740029167

**ТОО «Kazakhmys Energy»  
(Казахмыс Энерджи)**

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

На рассмотрение представлено: **Заявление о намечаемой деятельности**  
Материалы поступили на рассмотрение: **№KZ54RYS00630384 от 15.05.2024г.**  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### **Общие сведения**

Товарищество с ограниченной ответственностью «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи), адрес: Республика Казахстан, область Ұлытау, город Жезказган, улица Желтоксан, здание №34, БИН 110140012821, Ф.И.О. Утегенов Темирлан Исатаевич, телефон: 87215332598, эл. почта: kazakhmys-energy@kazakhmys.kz.

Непосредственно объект намечаемой деятельности – Парогазовая установка (далее – ПГУ) общей электрической мощностью 100 МВт. Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан, данный объект относится к Разделу 2 п. 1.4: «промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более». Объект относится ко II категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, согласно Приложения 2, раздела 2, п.1.3 «энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 мегаватт (МВт) и более». Данный промышленный объект – ПГУ, будет вводиться в эксплуатацию, в составе существующей Жезказганской ТЭЦ.

Существенным изменением является новый производственный объект на территории и в составе Жезказганской ТЭЦ – Парогазовая установка, для осуществления генерации электрической энергии. Общая установленная мощность ЖТЭЦ увеличится на 130 МВт. ПГУ будет частично завязана со старой ТЭЦ (техническая вода, распределительное устройство для выдачи электрической мощности). ПГУ устанавливается впервые, оценка воздействия на окружающую среду нового объекта не проводилась.



## Краткое описание намечаемой деятельности

Парогазовая установка будет расположена на территории Жезказганской ТЭЦ, восточной части. Критериями обоснования выбора места расположения ПГУ являются: наличие свободного земельного участка, оформленного за ЖТЭЦ ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахсмыс Энерджи); Наличии подстанций ОРУ 110 и 220 кВ для осуществления выдачи электрической мощности в энергосистему Жезказганского региона; Наличие источника сырой воды (циркуляционные водоводы нужд ЖТЭЦ из Кенгирского водохранилища) для нужд ПГУ, что дает возможность использовать существующие гидротехнические сооружения Жезказганской ТЭЦ. Наличие источника питьевой воды (существующий источник питьевой воды ЖТЭЦ). Размещение оборудования на территории существующей промышленной площадке Жезказганской ТЭЦ не повлечет за собой дополнительного отчуждения новых территорий. Производственная деятельность предприятия, как и ранее, будет обусловлена выделением аналогичных загрязняющих веществ (CO, NO<sub>2</sub>), что не повлечет загрязнения компонентов окружающей среды района расположения предприятия новыми загрязняющими веществами. На основании вышеизложенного, можно сделать вывод, что был выбран наиболее оптимальный вариант размещения проектируемого объекта, отвечающий требованиям земельного, водного законодательства, законодательными актами по охране природы и использованию природных ресурсов. Иные места для расположения ПГУ не рассматривались, в следствии последующих больших капитальных затрат на строительство и эксплуатацию объекта.

Парогазовая установка предназначена для осуществления генерации электрической энергии номинальной мощностью 100 МВт/час. Суммарная площадь территории всех производственных объектов ПГУ составит ориентировочно 50000 м<sup>2</sup>, периметр 1,2 км. Непосредственными объектами ПГУ будут являться: главный корпус здания ПГУ, имеющий в составе: две газовые турбины (ГТУ), два котла-утилизатора (для генерации пара паровой турбины от энергии тепла уходящих газов за ГТУ) и паровую турбину. Также в общем комплексе технологических производственных объектов будут присутствовать, помещения химической водоочистки, электрическое распределительное устройство, помещения газоподготовки, помещения систем водоочистки, иные вспомогательные помещения, помещения АБК, мастерские помещения.

Парогазовая установка предназначена для осуществления генерации электрической энергии номинальной мощностью 100 МВт/час. Парогазовая установка (ПГУ) состоит из 3-х отдельных установок: газовых турбин, котлов-утилизаторов и парового турбоагрегата. В газотурбинной установке турбину вращают газообразные продукты сгорания природного газа. Проходя через газовую турбину и отдавая ей часть своей энергии, продукты сгорания - дымовые газы на выходе имеют температуру около 500<sup>0</sup> С. С выхода из газовой турбины они попадают в котел-утилизатор, где нагревают воду в перегретый пар. Образующийся перегретый пар при давлении 100 атм. используется в паровой турбине, которая приводит в действие электрогенератор. Выдача электрической мощности в энергосистему Жезказганского региона, будет осуществляться через существующие распределительное устройства ОРУ-110 и 220 кВ. Топливом для ГТУ будет являться природный газ, доставляемый через будущий газопровод до ЖТЭЦ от магистрального газопровода Сары-Арка. Для технологического охлаждения объектов ПГУ будет применяться циркулирующая охлаждающая вода (исходная вода – напорные и сбросные водоводы нужд ЖТЭЦ). Для обеспечения качества котловой воды котлов-утилизаторов будет применяться технология химводоочистки (ХВО) исходной воды (исходная вода – водоводы нужд ЖТЭЦ).

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства - май 2025 года. Строительно-монтажные работы будут производиться в течении 18 месяцев. Начало эксплуатации объекта: январь - февраль 2027 год. Срок



эксплуатации объекта – 30 лет, до 2057 года. Постутилизация объекта (ориентировочно) начало - февраль 2057 год, продолжительность в течении 6 месяцев.

Расположение объектов ПГУ: Земельный участок - кадастровый номер 25:109:007:132, целевое назначение – для обслуживания тепло - электроцентрали 45,2560 га. Требуемая площадь примерно 5 га. Срок использования – бессрочно.

Для технических нужд, при эксплуатации объекта – техническая вода из существующей оборотной циркуляционной системы водоводов ЖТЭЦ (Кенгирское водохранилище) с учетом согласованного и утвержденного лимита потребления ЖТЭЦ (без дополнительного потребления). Для хозяйственно-питьевых нужд – система централизованного водоснабжения ЖТЭЦ. Ближайшие водные объекты - Кенгирское водохранилище, расположен с северо-восточной стороны на расстоянии 0,76 км. Река Кара - Кенгир расположена с западной стороны на расстоянии 0,7 км. Участок строительства не входит в водоохранную полосу и водоохранную зону водохранилища и реки.

Видов водопользования - общее, специальное, обособленное, качества необходимой воды - питьевая, непитивая.

Объем потребления воды: на период строительства - техническая вода, объем потребления 15 тыс. м<sup>3</sup>/год - Питьевая вода, объем потребления 45 тыс. м<sup>3</sup>/год. Точные данные определяются на этапе разработки рабочего проекта ПГУ. На период эксплуатации - хоз-бытовые нужды – 2 м<sup>3</sup>/час (17520 м<sup>3</sup>/год) (существующие водопроводные сети ЖТЭЦ) - техническое водоснабжение - 20 м<sup>3</sup>/час (130000 м<sup>3</sup>/год) (существующие циркуляционные водоводы нужд ЖТЭЦ).

Операция, для которых планируется использование водных ресурсов: строительство - на хозяйственно-бытовые нужды строительной площадки. Для производства СМР эксплуатация - для обеспечения технических нужд ПГУ: на ХВО для подготовки котловой воды; для обеспечения охлаждения объектов ПГУ, для организации пожаротушения. На хозяйственно-бытовые нужды персонала предприятия.

По данному виду деятельности недропользование не предусматривается. Координаты объекта:

- 1) 47.787071, 67.750458;
- 2) 47.786343, 67.752904;
- 3) 47.785190, 67.753607;
- 4) 47.785305, 67.754723;
- 5) 47.784811, 67.754970;
- 6) 47.784354, 67.752464;
- 7) 47.784728, 67.752212;
- 8) 47.784390, 67.750158;
- 9) 47.784808, 67.750013;
- 10) 47.784988, 67.751016.

Строительные работы предусматриваются на разработанной территории, зеленые насаждения под вырубку не попадают, в связи с их отсутствием.

Пользование животным миром не требуется.

Иные ресурсы, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: на период строительства ПГУ, необходимо (срок использования 18 месяцев):

- Технологическое оборудование основное и вспомогательное оборудование ПГУ (источник приобретения предприятия по выпуску данной продукции);
- Металлоконструкции (источник приобретения зарубежные и отечественные изготовители);
- Ж/б конструкции (источник приобретения зарубежные и отечественные изготовители);



- сэндвич панели (источник приобретения зарубежные и отечественные изготовители);
- Бетон, сыпучие материалы, растворы (порядка 50 тыс. тонн), (источник приобретения отечественные предприятия Карагандинской области и области Улытау);
- лакокрасочные и гидроизоляционные материалы – 60 т (источник приобретения зарубежные и отечественные предприятия);
- Расходные и вспомогательные материалы для производства работ (источник приобретения зарубежные и отечественные предприятия);
- Электрическая энергия, объем потребления 60 000 кВт/месяц (источник приобретения ЖТЭЦ);
- Техническая вода, объем потребления 1250 м<sup>3</sup>/месяц (источник приобретения ЖТЭЦ)
- Питьевая вода, объем потребления 3750 м<sup>3</sup>/месяц (источник приобретения ЖТЭЦ, а также привозная вода, закупленная у поставщиков г. Жезказган).

Точный объем ресурсов для строительства и эксплуатации объекта, определится после разработки раздела ООС рабочего проекта строительства ПГУ. На период эксплуатации, срок использования 30 лет:

- Природный газ с магистрального газопровода «Сары-арка», объем потребления - 195 000 000 м<sup>3</sup>/год (источник приобретения ИнтерГаз Центральная Азия, QazaqGaz;
- Смазочные материалы – 5 тонн/год (источник приобретения компании изготовители и Казахстанские поставщики смазочных материалов);
- Расходные и вспомогательные материалы для эксплуатации ПГУ (источник приобретения компании изготовители оборудования);
- Расходные и вспомогательные материалы для ремонтных работ (источник приобретения Казахстанские поставщики);
- Техническая вода, объем потребления 1 430 000 м<sup>3</sup>/год (источник приобретения ЖТЭЦ);
- Питьевая вода, объем потребления 26 280 м<sup>3</sup>/год (источник приобретения ЖТЭЦ, а также привозная вода, закупленная у поставщиков г. Жезказган);
- Электрическая энергия – собственное производство.

Точный состав и объемы ресурсов для эксплуатации объекта определится на этапе проведения скрининга или разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства ПГУ.

Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью – отсутствуют.

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

На период строительно-монтажных работ в атмосферный воздух предполагается выброс следующих загрязняющих веществ в общем количестве порядка 50 т/период:

2 класс опасности – 5 веществ (Марганец и его соединения; Азота (IV) диоксид; Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические; Формальдегид (Метаналь);

3 класс опасности – 9 веществ (Железо (II, III) оксиды; Олово оксид; Азот (II) оксид; Сера диоксид; Углерод (Сажа); Диметилбензол; Циклогексанон; Взвешенные частицы; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20);

4 класс опасности – 4 вещества (Углерод оксид; Бутилацетат (Уксусной кислоты); Пропан-2-он (Ацетон); Алканы C12-19).

На период эксплуатации ПГУ общий объем выбросов дымовых газов составит порядка 5 401 500 т/год (231 кг/с), температура выбросов дымовых газов после котлов-утилизаторов – 110 процентные показатели составов от общего объема выбросов являются следующими (% WT): SO<sub>2</sub> (3 класс опасности) – 0 %; H<sub>2</sub>O – 4,39 %; оксид углерода CO<sub>2</sub> (4



класс опасности) – 5,87 %; N<sub>2</sub> (4 класс опасности) – 73,97 %; O<sub>2</sub> – 14,52 %; Серебро Ar (2 класс опасности) - 1,26%;

Точное количество и состав выбросов определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства.

В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей для намечаемой деятельности требования, о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей не распространяются. На период погребения в атмосферный воздух возможно поступление порядка 20 т/период загрязняющих веществ.: 2 класс опасности – 3 вещества (Азота (IV) диоксид; Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические; 3 класс опасности – 7 веществ (Железо (II, III) оксиды; Азот (II) оксид; Сера диоксид; Углерод (Сажа); Взвешенные частицы; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20); 4 класс опасности – 3 вещества (Углерод оксид; Бутилацетат (Уксусной кислоты); Пропан-2-он (Ацетон).

Точное количество и состав определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства.

На период строительства объекта, сбросы сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не предусматриваются. Хозбытовые стоки в объеме 2000 м<sup>3</sup>/мес на период строительства планируется сбрасывать в существующие сооружение хозбытовых стоков ЖТЭЦ. Также будут предусмотрены биотуалеты, стоки которых будут вывозить по мере накопления ассенизационной машиной. Окончательное количество стоков будет уточняться при разработке проектной документации.

При эксплуатации: Хоз-бытовые стоки в объеме 930 м<sup>3</sup>/мес сбрасываются в новое сооружение по очистке хоз-бытовых вод, после очистки будут повторно использоваться (для озеленения территории станции, орошения дорог и т.д.); Засоленные стоки: непрерывная продувка засоленных вод ХВО в объеме 4 м<sup>3</sup>/ч, будет сбрасываться в существующий коллектор засоленных стоков ЖТЭЦ и далее использоваться в технологических нуждах ЖТЭЦ. Ориентировочный состав засоленных стоков: рН - 8-8.5 ед.; Fe – 0.5 мг/дм<sup>3</sup>; Запах – 8 баллов; Цветность – 50 гудасов; ЖО – 400 мг-экв/дм<sup>3</sup>; Жса – 22 мг-экв/дм<sup>3</sup>; Mg – 20 мг-экв/дм<sup>3</sup>; Щ – 12 мг-экв/дм<sup>3</sup>; Мутность - мг-экв/дм<sup>3</sup>.

Замаслянистые воды в объеме менее 1 м<sup>3</sup>/час сбрасываются в существующее сооружение очистки замаслянистых вод ЖТЭЦ и далее на повторное использование. Дождевые сточные воды сбрасываются в существующие сооружение ливневых стоков ЖТЭЦ. Окончательное количество и состав стоков будет уточняться при разработке проектной документации. На период погребения объекта, сбросы сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не предусматриваются. Хоз-бытовые стоки в объеме 1000 м<sup>3</sup>/мес сбрасываются в новое сооружение по очистке хоз-бытовых вод.

На период строительства: при проведении строительно-монтажных работ будут образовываться следующие виды отходов, преимущественно неопасных:

- твёрдо-бытовые отходы 40 т/период,
- огарки сварочных электродов и отходы сварки 10 т/период,
- лом чёрного металла 40 т/период,
- промышленно -строительные отходы 100 т/период,
- битый кирпич 50 т/период, - отходы теплоизоляции 5т/период,
- различные тары и тара из-под краски 2 т/период.

Точный состав и объемы определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства ПГУ

На период эксплуатации: в процессе производственной деятельности образуются отходы:

- лом черных металлов 12 т/год;
- огарки сварочных электродов и отходы сварки 2 т/год;
- отработанная спецодежда 0,1 т/год;
- промасленная ветошь 0,1 т/год;



- отработанные масла 1 т/год;
- отработанные аккумуляторные батареи (АКБ) 2 т/год;
- промасленные фильтры 2 т/год; - воздушные фильтры 14 т/год;
- смешанные твердо-бытовые отходы 10 т/год.

По мере накопления отходы передаются на вывоз и утилизацию специализированным организациям по договорам.

Точный состав и объемы определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства ПГУ. На период попутилизации:

- твердо-бытовые отходы 20 т/период,
- огарки сварочных электродов и отходы сварки 10 т/период,
- лом чёрного металла 400 т/период,
- промышленно-строительные отходы 500 т/период,
- битый кирпич 300 т/период,
- отходы теплоизоляции 80 т/период.

Точный состав и объемы определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства ПГУ.

Атмосфера:

- Содержание вредных веществ в атмосфере по данным производственного экологического мониторинга ЖТЭЦ, не превышают действующие на момент проведения замеров нормативы предельно-допустимых выбросов в атмосферу.

Почвы:

- Строительство и последующая эксплуатация ПГУ будут проводиться на существующей площадке действующего предприятия (ЖТЭЦ), где на почвы промышленной площадки оказывалось многолетнее влияние, в результате которого почвы данной территории представлены техногенным грунтом, плодородно почвенный слой отсутствует.

Водные ресурсы:

- Участок строительства находится за пределами водоохранной полосы и водоохранной зоны водных объектов. На участке строительно-монтажных работ отсутствуют исторические загрязнения, военные полигоны. Проведение полевых исследований не требуется.

На период строительства, с точки зрения загрязнения атмосферного предусматривает выполнение следующих видов работ:

- выемка, обратная укладка, транспортировка и планировка грунта (при проведении вышеуказанных видов работ в атмосферный воздух будет выделяться пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>).

Источники загрязнения неорганизованные:

- транспортировка и планировка щебня, песка (при проведении данных видов работ в атмосферный воздух будет выделяться пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>).

Источники загрязнения неорганизованные:

- сварочные работы (при проведении сварочных работ электродуговой сваркой в атмосферный воздух будет выделяться: железа оксид, марганец и его соединения, хром шестивалентный, фториды, фтористые соединения газообразные).

Источник загрязнения неорганизованный:

- грунтовочные, шпатлёвочные и покрасочные работы. Окончательный формы воздействия при СМР, определяются на этапе разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства. Объем форм воздействия при эксплуатации ПГУ, определится на этапе проведения скрининга, разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства. На период эксплуатации ПГУ, нормы выбросов будут соответствовать требованиям Справочника по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии», а также требований BREF EUR 28836 EN.



Сбросы в существующие производственные и очистные сооружения ЖТЭЦ, без изменения существующей технологии.

Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости – отсутствуют.

При организации строительно-монтажных работ ПГУ предусматривается выполнение следующих природоохранных мероприятий:

- разработанный грунт используется для обратной засыпки пазух, излишки грунта вывозятся для утилизации силами субподрядных организаций, либо по решению Заказчика могут быть использованы по своему усмотрению;

- предусматривается централизованная поставка бетонов и растворов, а также необходимых инертных материалов спецтранспортом с использованием предприятий изготовителей;

- с целью исключения рассыпания сыпучих материалов с кузовов автосамосвалов, рассеивания его во время движения, кузова нагруженных автосамосвалов необходимо накрывать полотнищами брезента. Жидкие материалы перевозятся в плотно закрытых емкостях и т.д.; - для технических нужд, предусматривается применение электроэнергии (ЖТЭЦ) взамен твердого и жидкого топлива. - не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов. - принятие мер, исключающих попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горючесмазочных материалов, используемых при эксплуатации техники и автотранспорта; - после проведения строительных работ предусматривается технический этап рекультивации, включающий уборку строительного мусора, временных зданий и сооружений. На период эксплуатации ПГУ необходимо соблюдение требований к эмиссиям в окружающую среду, в соответствии с нормами планируемого к введению в РК Справочника по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии», а также требований BREF EUR 28836 EN. Для соблюдения данных требований необходимо применение самого современного оборудования (газотурбинные установки, котлы-утилизаторы) с уровнями выбросов, соответствующими данным требованиям. Также в период эксплуатации необходимо проведение своевременных ремонтов и технических инспекций оборудования ПГУ.

#### **Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду**

Предполагаемая система использования водооборота при намечаемой деятельности по строительству и эксплуатации ПГУ не обоснована и требует детализации в рамках отчёта о возможных воздействиях, в части энергоэффективности и оборотного водоснабжения и руководствуясь п.7 ст.69 ЭК РК, а также пп.27 п.25 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденным Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 т.е. факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

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

Руководитель департамента

Тлеубеков Дастан Тоганбекович



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



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

100600, Жезқазған қаласы,  
Ғарышкерлер бульвары, 15  
Тел./факс: 8(7102) 41-04-29  
Эл. пошта: ulytau.ecodep@ecogeo.gov.kz  
БСН 220740029167

100600, город Жезказган,  
бульвар Гарышкерлер, 15  
Тел./факс: 8(7102) 41-04-29  
Эл. почта: ulytau.ecodep@ecogeo.gov.kz  
БИН 220740029167

ТОО «Kazakhmys Energy»  
(Казахмыс Энерджи)

### Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности  
Материалы поступили на рассмотрение: №KZ54RYS00630384 от 15.05.2024г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На период строительно-монтажных работ в атмосферный воздух предполагается выброс следующих загрязняющих веществ в общем количестве порядка 50 т/период:

2 класс опасности – 5 веществ (Марганец и его соединения; Азота (IV) диоксид; Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические; Формальдегид (Метаналь);

3 класс опасности – 9 веществ (Железо (II, III) оксиды; Олово оксид; Азот (II) оксид; Сера диоксид; Углерод (Сажа); Диметилбензол; Циклогексанон; Взвешенные частицы; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20);

4 класс опасности – 4 вещества (Углерод оксид; Бутилацетат (Уксусной кислоты); Пропан-2-он (Ацетон); Алканы C12-19).

На период эксплуатации ПГУ общий объем выбросов дымовых газов составит порядка 5 401 500 т/год (231 кг/с), температура выбросов дымовых газов после котлов-утилизаторов – 110 процентные показатели составов от общего объема выбросов являются следующими (% WT): SO<sub>2</sub> (3 класс опасности) – 0 %; H<sub>2</sub>O – 4,39 %; оксид углерода CO<sub>2</sub> (4 класс опасности) – 5,87 %; N<sub>2</sub> (4 класс опасности) – 73,97 %; O<sub>2</sub> – 14,52 %; Серебро Ar (2 класс опасности) - 1,26%;

Точное количество и состав выбросов определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства.

В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей для намечаемой деятельности требования, о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей не распространяются. На период погребения в атмосферный воздух возможно поступление порядка 20 т/период загрязняющих веществ.: 2 класс опасности – 3 вещества (Азота (IV) диоксид; Фтористые газообразные соединения;





Фториды неорганические; 3 класс опасности – 7 веществ (Железо (II, III) оксиды; Азот (II) оксид; Сера диоксид; Углерод (Сажа); Взвешенные частицы; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20); 4 класс опасности – 3 вещества (Углерод оксид; Бутилацетат (Уксусной кислоты); Пропан-2-он (Ацетон).

Точное количество и состав определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства.

На период строительства объекта, сбросы сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не предусматриваются. Хозбытовые стоки в объеме 2000 м<sup>3</sup>/мес на период строительства планируется сбрасывать в существующие сооружение хозбытовых стоков ЖТЭЦ. Также будут предусмотрены биотуалеты, стоки которых будут вывозить по мере накопления ассенизационной машиной. Окончательное количество стоков будет уточняться при разработке проектной документации.

При эксплуатации: Хоз-бытовые стоки в объеме 930 м<sup>3</sup>/мес сбрасываются в новое сооружение по очистке хоз-бытовых вод, после очистки будут повторно использоваться (для озеленения территории станции, орошения дорог и т.д.); Засоленные стоки: непрерывная продувка засоленных вод ХВО в объеме 4 м<sup>3</sup>/ч, будет сбрасываться в существующий коллектор засоленных стоков ЖТЭЦ и далее использоваться в технологических нуждах ЖТЭЦ. Ориентировочный состав засоленных стоков: рН - 8-8.5 ед.; Fe – 0.5 мг/дм<sup>3</sup>; Запах – 8 баллов; Цветность – 50 г/дм<sup>3</sup>; Жо – 400 мг-экв/дм<sup>3</sup>; Жса – 22 мг-экв/дм<sup>3</sup>; Mg – 20 мг-экв/дм<sup>3</sup>; Щ – 12 мг-экв/дм<sup>3</sup>; Мутность - мг-экв/дм<sup>3</sup>.

Замаслянистые воды в объеме менее 1 м<sup>3</sup>/час сбрасываются в существующее сооружение очистки замаслянистых вод ЖТЭЦ и далее на повторное использование. Дождевые сточные воды сбрасываются в существующие сооружение ливневых стоков ЖТЭЦ. Окончательное количество и состав стоков будет уточняться при разработке проектной документации. На период постутилизации объекта, сбросы сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не предусматриваются. Хоз-бытовые стоки в объеме 1000 м<sup>3</sup>/мес сбрасываются в новое сооружение по очистке хоз-бытовых вод.

На период строительства: при проведении строительно-монтажных работ будут образовываться следующие виды отходов, преимущественно неопасных:

- твёрдо-бытовые отходы 40 т/период,
- огарки сварочных электродов и отходы сварки 10 т/период,
- лом чёрного металла 40 т/период,
- промышленно -строительные отходы 100 т/период,
- битый кирпич 50 т/период, - отходы теплоизоляции 5т/период,
- различные тары и тара из-под краски 2 т/период.

Точный состав и объемы определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства ПГУ

На период эксплуатации: в процессе производственной деятельности образуются отходы:

- лом черных металлов 12 т/год;
- огарки сварочных электродов и отходы сварки 2 т/год;
- отработанная спецодежда 0,1 т/год;
- промасленная ветошь 0,1 т/год;
- отработанные масла 1 т/год;
- отработанные аккумуляторные батареи (АКБ) 2 т/год;
- промасленные фильтры 2 т/год; - воздушные фильтры 14 т/год;
- смешанные твёрдо-бытовые отходы 10 т/год.

По мере накопления отходы передаются на вывоз и утилизацию специализированным организациям по договорам.

Точный состав и объемы определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства ПГУ. На период постутилизации:

- твёрдо-бытовые отходы 20 т/период,



- огарки сварочных электродов и отходы сварки 10 т/период,
- лом чёрного металла 400 т/период,
- промышленно-строительные отходы 500 т/период,
- битый кирпич 300 т/период,
- отходы теплоизоляции 80 т/период.

Точный состав и объемы определится после разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства ПГУ.

Атмосфера:

- Содержание вредных веществ в атмосферу по данным производственного экологического мониторинга ЖТЭЦ, не превышают действующие на момент проведения замеров нормативы предельно-допустимых выбросов в атмосферу.

Почвы:

- Строительство и последующая эксплуатация ПГУ будут проводиться на существующей площадке действующего предприятия (ЖТЭЦ), где на почвы промышленной площадки оказывалось многолетние влияния, в результате которого почвы данной территории представлены техногенным грунтом, плодородно почвенный слой отсутствует.

Водные ресурсы:

- Участок строительства находится за пределами водоохранной полосы и водоохранной зоны водных объектов. На участке строительно-монтажных работ отсутствуют исторические загрязнения, военные полигоны. Проведение полевых исследований не требуется.

На период строительства, с точки зрения загрязнения атмосферного предусматривает выполнение следующих видов работ:

- выемка, обратная укладка, транспортировка и планировка грунта (при проведении вышеуказанных видов работ в атмосферный воздух будет выделяться пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>).

Источники загрязнения неорганизованные:

- транспортировка и планировка щебня, песка (при проведении данных видов работ в атмосферный воздух будет выделяться пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>).

Источники загрязнения неорганизованные:

- сварочные работы (при проведении сварочных работ электродуговой сваркой в атмосферный воздух будет выделяться: железа оксид, марганец и его соединения, хром шестивалентный, фториды, фтористые соединения газообразные).

Источник загрязнения неорганизованный:

- грунтовочные, шпатлёвочные и покрасочные работы. Окончательный формы воздействия при СМР, определяются на этапе разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства. Объем форм воздействия при эксплуатации ПГУ, определится на этапе проведения скрининга, разработки раздела ОВОС рабочего проекта строительства. На период эксплуатации ПГУ, нормы выбросов будут соответствовать требованиям Справочника по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии», а также требований BREF EUR 28836 EN. Сбросы в существующие производственные и очистные сооружения ЖТЭЦ, без изменения существующей технологии.

Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости – отсутствуют.

При организации строительно-монтажных работ ПГУ предусматривается выполнение следующих природоохранных мероприятий:

- разработанный грунт используется для обратной засыпки пазух, излишки грунта вывозятся для утилизации силами субподрядных организаций, либо по решению Заказчика могут быть использованы по своему усмотрению;



- предусматривается централизованная поставка бетонов и растворов, а также необходимых инертных материалов спецтранспортом с использованием предприятий изготовителей;

- с целью исключения рассыпания сыпучих материалов с кузовов автосамосвалов, рассеивания его во время движения, кузова нагруженных автосамосвалов необходимо накрывать полотнищами брезента. Жидкие материалы перевозятся в плотно закрытых емкостях и т.д.; - для технических нужд, предусматривается применение электроэнергии (ЖТЭЦ) взамен твердого и жидкого топлива. - не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов. - принятие мер, исключающих попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горючесмазочных материалов, используемых при эксплуатации техники и автотранспорта; - после проведения строительных работ предусматривается технический этап рекультивации, включающий уборку строительного мусора, временных зданий и сооружений. На период эксплуатации ПГУ необходимо соблюдение требований к эмиссиям в окружающую среду, в соответствии с нормами планируемого к введению в РК Справочника по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии», а также требований BREF EUR 28836 EN. Для соблюдения данных требований необходимо применение самого современного оборудования (газотурбинные установки, котлы-утилизаторы) с уровнями выбросов, соответствующими данным требованиям. Также в период эксплуатации необходимо проведение своевременных ремонтов и технических инспекций оборудования ПГУ.

***В отчетах о возможных воздействиях необходимо предусмотреть:***

1. В последующем этапе проектирования, предусмотреть устройства и методы работы по минимизации выбросов пыли, газов.

2. В последующем этапе проектирования необходимо учесть требования п.2 ст.320 Экологического Кодекса РК, места накопления отходов предназначены для:

- 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;

- 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;

- 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.

3. В последующем этапе проектирования, предусмотреть в соответствии с п.1 ст.78 Экологического Кодекса РК - послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности. 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.

4. В последующем этапе проектирования, представить актуальные данные по



текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

5. В п.4 Заявления отражено, что «Наличие источника сырой воды (водоводы нужд ЖТЭЦ из Кенгирского водохранилища) для нужд ПГУ, что дает возможность использовать существующие гидротехнические сооружения ЖТЭЦ. Наличие источника возможных сбросов (существующее гидро-золоудаление ЖТЭЦ)». Департаментом экологии ставится вопрос о целесообразности использования сырой воды для нужд ПГУ, так как в системе имеется собственное оборотное водоснабжение, которое должно соответствовать принципу водооборота. Кроме того, сброс в систему гидрозолоудаления также является неприемлемым, так как возвратные воды могут сразу участвовать в нагреве системы ПГУ без снижения температуры (т.е. без дополнительных потерь энергоэффективности оборудования). Так, поддержка по малому кругу водооборота позволит меньше затрачивать энергию на поддержание в системе пара.

**В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо учесть замечания и предложения государственных органов, такие как:**

**1. РГУ «Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВХ МВРИ РК» исх. № 18-14-5-3/728 от 05.06.2024г.:**

В соответствии со ст.40 Водного кодекса РК Инспекция согласовывает размещение предприятий и других сооружений, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах.

Согласно представленных материалов, рассматриваемый объект расположен за пределами установленных водоохранных зон и полос водных объектов.

**2. РГУ «Территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира по области Ылытау» исх. № 01-25/838 от 04.06.2024г.:**

Территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира по области Ылытау (далее - Инспекция) ознакомились с предполагаемым рабочим проектом ТОО «Казахмыс Энерджи» в соответствии с информацией, представленной исходящим письмом РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» от 27 мая 2024 года №04-02-05/708, указанными координатами сообщает, что не относится к землям государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

*По вопросам животного мира*

По согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации в соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» требования по охране животного мира при проведении плановых работ с целью уменьшения негативного воздействия на животный мир на запрошенном участке «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» необходимо предусмотреть средства на осуществление мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) пункта 2 статьи 12 Закона.

**3. ГУ «Управление культуры, развития языков и архивного дела области Ылытау» исх. №02-08-495/404 от 03.04.2024г.:**

В соответствии с требованиями статьи 30 Закона РК «Об охране и использовании историко-культурного наследия» (от 26 декабря 2019 года № 288-VI) до выделения земельных участков необходимо провести исследовательские работы по выявлению



объектов историко-культурного наследия.

Историко-культурную экспертизу проводят на памятниках истории и культуры и (или) в соответствии с законодательством Республики Казахстан о науке осуществление научно-реставрационных работ на археологических работах, а также осуществление субъектами научной и (или) научно-технической деятельности проводится физическими юридическими лицами, имеющими лицензию на деятельность по аккредитации (п.2 ст.36).

Акты и заключения о наличии памятников истории и культуры выдаются после проведения научно-исследовательских работ.

Историко-культурная экспертиза осуществляется путем заключения договора между заказчиком и экспертом на проведение историко-культурной экспертизы.

Историко-культурная экспертиза в срок, предусмотренный контрактом, но не более тридцати календарных дней со дня поступления заявления от заказчика. (Приказ министра культуры и спорта Республики Казахстан от 21 апреля 2020 года № 99 «Об утверждении Правил проведения историко-культурной экспертизы». Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 22 апреля 2020 года № 20452).

**Руководитель департамента**

**Тлеубеков Дастан Тоганбекович**

Руководитель департамента

Тлеубеков Дастан Тоганбекович

