

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 даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

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

№

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», Материалы поступили на рассмотрение №KZ36RYS00383940 от 04.05.2023 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», 120003, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г. Кызылорда, улица Бейбарыс Султан, здание №1, 070140002001, Нурмаганбетов Руслан Аймурзаевич, +7 (7242) 60 53 90, ТОО «КАТЭК» +7 (727) 241-13-88(106), urg.energetika@mail.ru

Общее описание видов намечаемой деятельности. Строительство газопровода-отвода от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» с установкой АГРС (автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция) в городе Кызылорда и подводящего газопровода до новой парогазовой установки. Общая протяженность – 44,12 км.

В соответствии с Экологическим Кодексом РК (далее – Кодекс), трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км входят в Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (приложение 1, раздел 1 п.12.1). Намечаемая деятельность относится ко II категории в соответствии с пп.7.13 (транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов) Раздела 2 Приложения 2 к Кодексу.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объекта). Общая продолжительность 15 месяцев. Начало эксплуатации – 1 квартал 2025 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Трасса газопровода-отвода и размещение АГРС предусматривается на территории Сырдарьинского района Кызылординской области и г.Кызылорды. Трасса газопровода-отвода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №1.65 от 22.10.2022г. на подключение газопровода-отвода АГРС ПГУ г.Кызылорда к магистральному газопроводу «Бейнеу-Бозой-Шымкент».



Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

- Газопровод. отвод на АГРС «ПГУ-75» РН9,81 МПа Дн325х7÷10 мм (К-55) из стальных труб по ГОСТ 31447-2012, покрытие Зпэ-н, ГОСТ31448-2012 (тип 1 - прямошовные) протяженностью 25,68 км с присоединением к действующему МГ «Бейнеу – Бозой – Шымкент» на 952,26 км;

- АГРС - автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция Рвх=7,35÷9,81МПа, Рвых=1,2 МПа Q=до 75,0 тыс.нм3/час исполнения ХЛ1 с основной и резервной линиями редуцирования газа на базе регуляторов РГП Дувх/вых=150/100 (схема «регулятор+монитор»).

- Подводящий газопровод высокого давления 1,2 МПа Дн530х8 мм от АГРС до площадки ПГУ из труб стальных электросварных прямошовных с заводской изоляцией по ГОСТ 10704-91 группа В, Ст.20 ГОСТ 10705-80 покрытие Зпэ-н протяженностью 18,44 км. Реализация проекта по строительству газопровода-отвода, АГРС и подводящего газопровода до новой ПГУ, размещаемой на территории Кызылординской ТЭЦ, обеспечит дополнительную выработку электроэнергии до 240 МВт и тепловой энергии 277 Гкал/час. Проектная мощность

- Газопровод-отвод на АГРС «ПГУ» пропускная способность номинальная – Q=до 262 тыс.нм3/час проектное давление - РН 9,81 МПа; диаметр, толщина стенки трубопровода - DN 325х7÷10 мм, протяженность газопровода - 25,68 км марки стали (класс прочности) - К-55 нормативный документ на трубу - труба стальная ГОСТ 31447-2012, покрытие 3 пэ-н, ГОСТ31448-2012 тип 1 - прямошовная

- АГРС «ПГУ» номинальная производительность - 75 000 нм3/час Давление на входе в АГРС, Рвх - РН 9,81 МПа, Рmin 3,5 МПа Давление на выходе из АГРС, Рвых - выход 1 - РН 1,2 МПа

- Подводящий газопровод от АГРС «ПГУ» до распределительных сетей газоснабжения пропускная способность номинальная – Q=75000 нм3/час проектное давление - РН 1,2 МПа; диаметр, толщина стенки трубопровода - труба стальная по ГОСТ 10704-91 группа В, Ст.20 ГОСТ 10705-80 покрытие Зпэ-н прямошовная протяженность газопровода - 18,44 км Транспортировка объемов газа, требуемых для обеспечения потребителей, планируется по МГ Бейнеу – Шымкент.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Площадка ОК-1 Площадка ОК-1 - открытая технологическая площадка размером в плане 7,0х5,0 м. На площадке размещены охранный кран, продувочная свеча, молниеотвод. Охранный кран ОК-1 – с краном DN325 принят в подземном исполнении, устанавливается на монолитную железобетонную фундаментную плиту. Монолитная плита армируется стержнями А400 ГОСТ 34028-2016 и выполняется из бетона класса С12/15 W4 F150 на сульфатостойком портландцементе. Под фундаментом предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом до полного насыщения и превышает размеры подошвы на 100 мм. Колонка продувочной свечи DN108 - железобетонная монолитная из бетона класса С12/15 W4 F150 и арматуры класса – А400 и А240 по ГОСТ 34028 - 2016. Колонка продувочной свечи расположена на расстоянии 11,5 м от охранный крана ОК-1. Под фундаментом предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом до полного насыщения и превышающая размеры подошвы на 100 мм. Молниеотвод



отдельно стоящий - отдельно стоящий стержневой молниеотвод принят индивидуальной разработки согласно типовых решений серии 5.905-17.07 (выпуск 1, часть 2, СЗК 41.01.00 СБ) СПКБ "Газпроект". Предусмотрена грунтовка ГФ -021 по ГОСТ 25129-2020 в 1 слой и покрытие эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* в 2 слоя. Ограждение территории площадки – территория площадки, по всему периметру ограждена, на высоту 2,70 м от земли, панели ограждения (Н=2,06 м) и калитки (1 шт.) разработаны индивидуально по типовой серии 3.017-1 «Ограждения площадок и участков предприятий, зданий и сооружений» выпуск. 2, 5 с дополнительным устройством по верху панелей ограждения из сетки СББ «ЕГОЗА» 500/10 по ТУ 9636-006-51711900-2006. Площадка УЗОУ Площадка УЗОУ - открытая технологическая площадка с размерами в плане 42,0х37,0м. На площадке размещены: узел запуска очистного устройства (УЗОУ) с устройством запасовки (в комплекте с лебедкой), консольный кран, крановые узлы - шаровый кран DN300, PN100, блок-бокс СЛТМ, продувочная свеча DN108, продувочная свеча DN57, молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой, молниеотвод отдельно стоящий, станция катодной защиты (УКЗВ), комплектная трансформаторная подстанция столбовая, биотуалет. Камера запуска очистного (УЗОУ) - камера запуска очистного устройства на опорах изделия заводского изготовления. Камера устанавливается на опоры из стальных труб по ГОСТ 10704-91*, которые крепятся к закладным деталям монолитных железобетонных фундаментов. Фундамент под камеру – монолитный железобетонный из бетона класса С16|20 W4 F150 и арматуры класса –А400 и А240 по ГОСТ 34028 - 2016. Устройство запасовки в комплекте с лебедкой - изделия заводского изготовления, устанавливается и монтируется к закладным деталям монолитной железобетонной плите фундамента из бетона класса С16|20 W4 F150 и арматуры класса –А400 и А240 по ГОСТ 34028 - 2016. Кран консольный (грузоподъемность 1,0 тонна) - изделия заводского изготовления, устанавливается и монтируется к закладным деталям монолитной железобетонной плите фундамента из бетона класса С16|20 W4 F150 и арматуры класса –А400 и А240 по ГОСТ 34028 - 2016. Крановые узлы DN325 - подземный шаровый кран DN400 устанавливается на монолитный железобетонный фундамент, выполненный из бетона класса С12/15 W4 F150 и арматуры класса А400, А240 ГОСТ 34028-2016. Под фундаментом предусмотрена подготовка толщиной 100 мм из щебня пропитанного битумом фракции 20-40мм, превышающую подошву фундамента на 100 мм. Блок-бокс СЛТМ - заводское оборудование открытой установки предназначено для размещения оборудования автоматизации и связи массой не более 5,0 тонн, с габаритными размерами в осях 3,5х2,5х3,0(н)м. Класс ответственности здания - I; Степень огнестойкости – III а; Класс функциональной пожарной опасности (ФПО) - Ф5.1; Класс конструктивной пожарной опасности (КПО) – СО. Сооружение представляет из себя одно помещение для производственных нужд с оконным и дверным проемами. Технологическое помещение предназначено для кратковременного пребывания.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования: отводятся земельные участки в границах Сырдарьинского района Кызылординской области и г.а Кызылорда: Площадь временного пользования (сервитут): газопровод-отвод на АГРС-ПГУ – 79,07 га, подводящий газопровод от АГРС-ПГУ до территории ТЭЦ - 32,69 га. Площадь постоянного пользования – 1,4471 га. На проектируемой территории отсутствуют месторождения полезных ископаемых (письма РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии МЭГПР РК «Южказнедра» №KZ30VNW00006248 от 24.03.2023г.)



Территория проектирования находится на территории лесничества «Пригородное» кв: 4, выд: 6, 9, 10, 11, 14, 16 кв: 5, выд: 1, 5, кв: 7, выд: 2, 4, кв: 8, выд: 1, 21, 23, 24, 25, 27, на данных участках отсутствуют особо охраняемые природные территории, а также пути миграций животных и растений, занесенных в Красную Книгу РК (письмо РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХЖМ МЭГПР РК» №02-15/247И от 20.03.2023).

На основании статьи 54 п.1 «Лесного Кодекса РК» проведение в государственном лесном фонде строительных работ, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуются перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, осуществляются на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом при положительном заключении государственной экологической экспертизы (письмо КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области №05-09/1134 от 20.04.2023 г.).

Согласно Акта обследования зеленых насаждений КГУ «Кызылординский городской отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» акимата города Кызылорда 01-03/254 от 24.02.2023 г., в планируемой территории строительства зеленые насаждения отсутствуют. Согласно Акта обследования зеленых насаждений КГУ «Сырдарьинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» акимата города Кызылорда от 03.03.2023 г., в данной территории зеленые насаждения отсутствуют.

Необходимым элементом электрической системы теплоснабжения городка являются сборно-разборные электрические сети и внутренние системы. Тип источника электроэнергии определяется при привязке к местным источникам (дизельная электростанция, линия электропередач – ЛЭП, источник электроснабжения вдольтрассовая ВЛ, электросети стройплощадки). Общая потребляемая мощность - 38,0 кВт

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Выбросы в период строительства: 5315,5604 г/сек; 252,066 тонн/период строительства. Выбросы в период эксплуатации: 15183,4004 г/сек; 288,4806 тонн/год.

Водоснабжение. в период строительства предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные нужды: - питьевых нужд бутилированная, привозная; - хоз-бытовые нужды привозное из ближайших водопроводных сетей. - производственные нужды привозная из ближайших водопроводных сетей и для гидроиспытания на договорной основе с ГКП «Кызылорда су жуйеси». В период эксплуатации: - питьевые нужды бутилированная, привозная; - хоз-бытовые нужды привозная из ближайших водопроводных сетей.

Трасса проектного газопровода пересекает реку Сырдарья, а также сухой канал. Переход газопровода-отвода через каналы предусматривается открытым способом.

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, не питьевая)

Также в период строительства для производственных нужд (гидроиспытание газопровода-отвода) предусматривается по договору с ГКП «Кызылорда су жуйеси» с разовым забором воды технического качества в объеме до 2200 м³ (самовывоз) из скважины водозабора «СБО» (письмо ГКП на ПХВ «Кызылорда су жуйеси» №04-878 от 15.03.2023г.). Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих –1091,25 м³/период; мойка транспорта –45 м³/период; подпитка мойки автотранспорта –4,5 м³/период. Объем потребления воды на период эксплуатации: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 194,18 м³/год; объемов потребления воды Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих –1091,25 м³/период; мойка транспорта –45 м³/период;



подпитка мойки автотранспорта – 4,5 м3/период. Объем потребления воды на период эксплуатации: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 194,18 м3/год. операций, для которых планируется использование водных ресурсов В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные нужды в период строительства, а также на хоз-бытовые нужды в период эксплуатации. Также в период строительства для производственных нужд (гидроиспытание газопровода-отвода) предусматривается по договору с ГКП «Кызылорда су жуйеси» с разовым забором воды технического качества в объеме до 2200 м3 (самовывоз) из скважины водозабора «СБО» (письмо ГКП на ПХВ «Кызылорда су жуйеси» №04-878 от 15.03.2023г.)

Описание сбросов загрязняющих веществ. Период строительства Обеспечение временного водоснабжения на период строительства будет организовано посредством привозной воды. Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. Для производственных нужд (гидроиспытание газопровода-отвода) предусматривается по договору с ГКП «Кызылорда су жуйеси» с разовым забором воды технического качества в объеме до 2200 м3 (самовывоз) из скважины водозабора «СБО» (письмо ГКП на ПХВ «Кызылорда су жуйеси» №04-878 от 15.03.2023г.).

Период эксплуатации. Для питьевого водоснабжения операторов предусмотрена привозная бутилированная вода. Для хоз-бытовых нужд в здании блочно-модульной операторной АГРС предусмотрена комплектно поставляемая емкость для хранения воды объемом 500 л. Емкость заполняется привозной водой. Хозяйственно-бытовая канализация на площадках АГРС запроектирована для выпуска бытовой самотечной канализации из здания блочно-модульной операторной в накопитель сточных вод емк. 3,14 м3 с последующим вывозом на договорной основе специализирующими организациями (заключение договора предусматривается эксплуатирующей организацией). Вывоз стоков предусмотрен ассенизационной машиной 1 раз в 5 дней. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи, с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Описание отходов. период строительства: тара из под лакокраски – 0,413 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,514 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,0099 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,04651 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 9,09 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,075 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,3721 тонн, при работе установки мойки колес.

На период эксплуатации образуются: отработанные светодиодные лампы - 0,0259 тонн/год, при использовании ламп для освещения АГРС, смет с территории - 6,192 тонн/год, при уборке территории АГРС; газовый конденсат - 0,0059 тонн/год, при очистки трубы, очистки газа на АГРС.

Все отходы, образующиеся в период строительства и эксплуатации будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

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

Проект подлежит экологической оценке уполномоченным органом в области охраны окружающей среды согласно п.1 Распределения функций и полномочий между уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и территориальными



подразделениями, утвержденной приказом МЭГПР РК утвержденной приказом МЭГПР РК от 13 сентября 2021 года № 370.

Проект необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и в соответствии с требованиями Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом МЭГПР РК от 30 июля 2021 года №280. В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо учесть:

1. при проектировании и строительстве газопроводов необходимо:
 - проектирование автоматических запорных задвижек на газопроводах необходимо производить с учетом оценки рисков, связанных с возможным нарушением целостности газопроводов.
 - вдоль газопроводов должны устанавливаться охранные зоны в виде участков водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от оси крайних ниток трубопровода.
 - при строительстве газопроводов должны применяться технические средства и оборудование, обеспечивающие минимальный объем нарушений дна водных объектов и использоваться технологии и методы, локализирующие распространение взвешенных веществ в толще воды.
 - учесть экологические требования при проектировании, прокладке и эксплуатации подводных трубопроводов и кабелей, определенные статьей 401 Кодекса.

2. Согласно пп.4 п.1-1 ст.51 Лесного кодекса РК, предусматривается перевод земель государственного лесного фонда в земли других категорий для целей, не связанных с ведением лесного хозяйства, в случае связанным со строительством магистральных трубопроводов. Необходимо рассмотреть вопрос целесообразности перевода земель лесного фонда с Комитетом лесного хозяйства и животного мира.

3. согласно статьи 238 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс), предусмотреть рекультивацию нарушенных земель, обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери, не допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв

4. проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию трубопроводов согласовать с уполномоченным государственным органом в области использования и охраны водного фонда в соответствии со статьей 223 Кодекса. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, инициатор намечаемой деятельности должен быть реализован при



наличии соответствующих соглашений, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, в том числе согласования с бассейновой инспекцией;

5. при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан инициировать использование поверхностных и (или) подземных водных ресурсов для удовлетворения предполагаемой деятельности на воде с изъятием или без изъятия непосредственно у водного объекта.

6. Предусмотреть и осуществить мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции, мест концентрации животных и предотвращение гибели животных субъектами в соответствии со статьей 245 Экологического кодекса РК и с требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» по согласованию с уполномоченным органом уполномоченный государственный орган в области охраны, воспроизводства и использования животного мира, также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

7. Предоставить полный перечень отходов, подлежащих утилизации на проектируемом объекте и предполагаемый объем утилизируемых отходов по видам. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его утилизации, подробно описать технологический процесс утилизации отходов. Указать место хранения отходов до их утилизации, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов.

Согласно статьи 345 Кодекса, необходимо описать процесс транспортировки опасных отходов. Предусмотреть альтернативные варианты размещения проектируемого объекта в целях соблюдения п. 1 статьи 345 Кодекса, указать расстояние от места образования отходов до объекта.

8. предоставить информацию о сбросе воды после гидроиспытания газопровода-отвода.

9. необходимо учесть п.4 статьи 66 Кодекса, при проведении оценки воздействия на окружающую среду также подлежат оценке и другие воздействия на окружающую среду, которые могут быть вызваны возникновением чрезвычайных ситуаций антропогенного и природного характера, аварийного загрязнения окружающей среды, определяются возможные меры и методы по предотвращению и сокращению вредного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, а также необходимый объем производственного экологического мониторинга.

Необходимо учесть, аварийные выбросы в период строительства могут быть связаны с разливами дизтоплива при аварии транспортных и строительных средств.

Необходимо указать мероприятия и степень готовности реагирования при пожарах на участках государственного лесного фонда, степных и др. пожарах.

10. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

11. Согласно п. 6 статьи 92 Кодекса, в отчете о возможных воздействиях необходимо предоставить карту-схему расположения объекта с указанием на ней расстояния относительно ближайшей жилой зоны, СЗЗ, автодорог, водных объектов,

12. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвы.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

Исп. Нугуманова Т.
74-09-89



Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

