«СОГЛАСОВАНО»
Главный технолог
АО «Эмбамунайгаз»

_____Абдиев С.А.
«_____»_____2026г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель генерального
директора по производству
АО «Эмбамунайгаз»

_____Кутжанов А.А.
«06»08 2026г.

Задание на проектирование объекта
«Строительство блочно-модульной газопоршневой электростанции для электроснабжения месторождения Юго-Западное Камышитовое, Исатайского района, Атырауской области».

№	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	Основание для проектирования	План ПИР АО «Эмбамунайгаз» 2026 г.
1.1	Наименование	«Строительство блочно-модульной газопоршневой электростанции для электроснабжения месторождения Юго-Западное Камышитовое, Исатайского района, Атырауской области»
2	Вид строительства	Новое строительство
3	Стадийность проектирования	Одностадийный, рабочий проект
4	Требования по вариантной и конкурсной разработке	Не требуется
5	Особые условия строительства	Проектом должно предусматриваться: - монтаж установки ГПЭС и сопутствующего оборудования для электроснабжения объектов месторождения ЮЗК НГДУ «Жайыкмунайгаз». - установка ГПЭС общей установленной мощностью-6,9 МВт. Электростанция должна работать на новых «зелёных» принципах работы с применением инновационных технологий; - Электростанция должна соответствовать СТ РК ГОСТ Р 53174-2009». Назначение ГПЭС – основной источник электрической энергии, третья степень автоматизации; - выбросы электростанции должны быть не хуже – CO и NOx ≤ 9 ppm; - площадка с наружным электроосвещением; - система заземления; - молниеприёмники с молниеотводом для полной защиты комплекса; - ограждение по периметру комплекса; - предусмотреть фундаментное основание под оборудование ГПЭС; - монтаж технологических трубопроводов; - инженерные сети газоснабжения в пределах площадки ГПЭС и внешнее подключение к существующей сети; - блоки очистки топливного газа, ГРПШ (газ-редуцирующий пункт шкафного типа) перед вводом в ГПУ; - ресивер (накопитель) согласно расчёту потребления топливного газа; - предусмотреть для надземных элементов систем газоснабжения и технологического оборудования нефтегазосепараторы (НГС, ГС), накопители, газосепараторы и

		газопроводы систему электрического и термообогрева для предотвращения образования конденсата, гидратов и замерзания рабочей среды; - сбросную свечу; - дренажную ёмкость; - инженерные сети электроснабжения 0,4 кВ для собственных нужд ГПЭС от РУ-0,4 кВ (в комплекте Поставщика ГПЭС) через ТСН 6/0,4 кВ (в комплекте Поставщика ГПЭС) в пределах площадки ГПЭС; - монтаж кабельных линий внутриплощадочных сетей; - расположение электростанции выбрать рабочим проектом; - предусмотреть оборудование для стабилизации вырабатываемой электроэнергии (напряжение, частота); - выдачу электрической мощности от РУ-6кВ ГПУ предусмотреть через отходящий фидер КЛ-6кВ до существующего реклоузера-6кВ установленный на первой отпаечной опоре; - систему пожаротушения согласно нормам СН РК; - автоматическую пожарную сигнализацию и оповещения, систему обнаружения дыма и пламени; - двух пороговую систему контроля утечки газа с аварийной остановкой ГПУ и отсечкой топливного газа; -приборы технического учёта газа с электронным корректором и электроэнергии с передачей данных в центральную диспетчерскую службу ЦИТС НГДУ «Жайыкмунайгаз» и ЦПТС Управления «Эмбамунайэнерго»; Предусмотреть АСУ/диспетчеризацию ГПЭС с передачей параметров: U,I,P,Q, cos ϕ, частота, аварии, расход газа; Предусмотреть систему вентиляции/обогрева контейнера ГПЭС для круглогодичной эксплуатации; Предусмотреть видеонаблюдение и охранную сигнализацию площадки ГПЭС; - Выполнить расчет потребления газа при 50%, 75% 100% нагрузке; - В соответствии с нормами РК на проектирование и автоматизацию, том числе с правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности», утвержденных приказом №355 Министр по инвестициям и развитию РК от 30.12.2014г. (с изменениями и дополнениями от 04.08.2023 г.).
6	Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа.	1. Согласно техническим условиям Заказчика
7	Основные требования к инженерному оборудованию.	1. Все оборудования, принятые проектом, согласовать Заказчиком.

		2. Предусмотреть пусконаладочные работы ко всем приборам и оборудованиям. качества ISO 9001 системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья, системы экологического менеджмента ISO 14001 3. Применение оборудования Казахстанского производства – приоритетно.
8	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Обеспечить общие требования нормативных документов Республики Казахстан. Применяемые оборудования должны быть конкурентоспособным и соответствовать экологическим параметрам требования Экологического Кодекса РК;
9	Требования технологии, режиму предприятий.	Технологический процесс – непрерывный; Режим предприятия – вахтовый метод.
10	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям с учетом создания доступной для лиц с инвалидностью среды жизнедеятельности.	1. Согласно АПЗ; 2. Создание доступности для лиц с инвалидностью среды жизнедеятельности – не требуется; 3. Согласно строительным нормам и правилам РК (СН и СНиП РК), техническим условиям заказчика. Согласно АПЗ райотделов архитектуры и других нормативов в области архитектуры и строительства.
11	Требования и объем разработки организации строительства	Разработать раздел – ПОС;
12	Выделение очередей, в том числе пусковых комплексов и этапов, требования по перспективному расширению предприятия.	Не требуется;
13	Требования и условия в разработке природоохранных мер и мероприятий	1. Проект разработать в соответствии с Экологическим кодексом РК; 2. В соответствии с Экологическим кодексом РК от 02.01.2021 г. подать Заявление о намечаемой деятельности в УООС для проведения скрининга воздействий намечаемой деятельности. В случае получения заключения о необходимости проведения ОВОС, необходимо подготовить отчет ОВОС с проведением общественных слушаний, и получить разрешение на воздействие.
14	Требования к режиму безопасности и гигиене труда.	В соответствии требованиями Приложение 4 к приказу МЗ РК от 11.02.2022 г №ҚР ДСМ-13 – Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к технологическим и сопутствующим объектам и сооружениям, осуществляющие нефтяные операции.
15	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, по защитным мероприятиям.	В соответствии требованиями закона РК «О гражданской защите» №188-V, от 11.04.2014 г и положений соответствующих нормативно-технических документов в области строительства.
16	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ.	Не требуется
17	Требования по энергосбережению	1. В соответствии требованиям закона РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» 2. Согласно ТУ ОГЭ АО «Эмбамунайгаз»

18	Состав демонстративных материалов	Все основные проектные решения и объем работ предварительно согласовать с предоставлением демонстративных материалов.
19	Требования по применению строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования казахстанского производства для объектов, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора предоставляются согласно базы данных товаров, работ, услуг и их поставщиков, сформированной в соответствии с Правилами формирования и ведения базы данных товаров, работ и услуг их поставщиков.	Составить сводную информацию потребности основных строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования с учетом казахстанского содержания, согласно приложению Е, СН РК 1.02-03-2011 – Разработка, согласования, утверждения и состав проектной документации и утвердить Заказчиком.
20	Год начало строительства	2026 г, продолжительность определить в ПОС
21	Количество экземпляров проекта	• 5 экземпляров печатной версий; • 1 экземпляр электронной версии в формате ПДФ; • Передать информационную модель (BIM) объекта в формате IFC и исходном формате программного комплекса.

Начальник
НГДУ «Жайыкмунайгаз» **Беркалиев Ж.Ж.**

Лист согласования

«Строительство блочно-модульной газопоршневой электростанции для электроснабжения месторождения Юго-Западное Камышитовое, Исатайского района, Атырауской области».

Согласование АО «Эмбамунайгаз»:

Директор департамента добычи нефти и газа	Есмагамбетов Н.С.
Директор производственно технического департамента	Нуртазаев Б.З.
Директор департамента автоматизации производства и информационных технологии	Нсанбаев Б.М
Директор департамента охраны труда и окружающей среды	Куримов М.С.
Директор департамента капитального строительства	Тайбогаров Е.А.
Главный энергетик ОГЭ ПТД	Тулегенов Ж.С.

Лист согласования

«Строительство блочно-модульной газопоршневой электростанции для электроснабжения месторождения Юго-Западное Камышитовое, Исатайского района, Атырауской области».

Согласование НГДУ «Жайыкмунайгаз»

Главный инженер	Муканов Н.А.
Начальник ПТО	Шарапиден С.Ш.
Начальник ОМ	Малик А.М.
Начальник ОЭ	Исмагулов Е.А.
Начальник ОАП	Бейсенбин Б.С.
Начальник ООТ и ПБ	Мукангалиев Ж.Ж.
Начальник ОООС	Бекешева Г.Б.
Начальник ОС	Успанов Е.И.