«СОГЛАСОВАНО»
Главный технолог
АО «Эмбамунайгаз»

_____Абдиев С.А.
«____»_____2026г.

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

_____Кутжанов А.А.
«06» 05 2026г.

Задание на проектирование объекта
«Строительство блочно-модульной газопоршневой электростанции для электроснабжения месторождения Северный Котыртас, Кзылкогинского 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 Северный Котыртас, Кзылкогинского 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 Северный Котыртас НГДУ «Кайнармунайгаз». - установка ГПЭС общей установленной мощностью-1,0 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 10/0,4 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-10кВ ГПУ предусмотреть через отходящий фидер КЛ-10кВ до существующего реклоузера-10кВ 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 СОУП НГДУ «Кайнармунайгаз» 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 Министра 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 с 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 «Кайнармунайгаз» **Сулейменов А.Т.**

Лист согласования

«Строительство блочно-модульной газопоршневой электростанции для электроснабжения месторождения Северный Котыртас, Кзылкогинского 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 Северный Котыртас, Кзылкогинского района, Атырауской области».

Согласование НГДУ «Кайнармунайгаз»

Главный инженер	Кондыбаев Е.Ж.
Главный технолог	Айтуганов К.О.
Начальник/зам. начальника отдела ОТ и ПБ	Садуакас А.М./Куантыров К.К.
Начальник/ведущий инженер отдела ООС	Әбілқызы Г/Телагисов Ж.Т.
Начальник/зам. начальника ПТО	Смадьяров Д.Ж./Каримбаев А.М.
Начальник/ведущий инженер ОМ	Кошбаганбетов К.С./Нурганов Б.С.
Начальник/ведущий инженер отдела АП	Бектілеу А.М./Аманкулов А.Т.
Начальник/ведущий инженер отдела энергетики	Боранғалиев Ә.Т./Игилманов К.А.
Начальник отдела строительства	Ахметов А.У.