«СОГЛАСОВАНО»
Главный технолог
АО «Эмбамунайгаз»

_____**Абдиев С.А.**
«____»_____**2026г.**

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

_____**Кутжанов А.А.**
«08»08**2026г.**

Задание на проектирование объекта
«Строительство блочно-модульной газопоршневой электростанции для электроснабжения месторождения Актобе, Жылыойского 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 Актобе, Жылыойского 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 Актобе НГДУ «Жылыоймунайгаз». - установка ГПЭС общей установленной мощностью-1 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; - газопровод с УПГ до ГПЭС; - 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; -Обогрев газопровода от точки подключения до ввода ГПЭС

		- 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 пределах площадки ГПЭС; - монтаж кабельных линий внутриплощадочных сетей; - расположение электростанции выбрать рабочим проектом; - 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 и электроэнергии с передачей данных в существующий АРМ оператора СГ Актобе НГДУ «Жылыоймунайгаз» и ЦПТС Управлени «Эмбамунайэнерго»; - Управление должно быть реализовано на базе АСУ ТГ с использованием ПЛК (программируемых логически контроллеров) на базе SCADA Siemens. - Проектом предусмотреть защиту от перепадо напряжения стабилизатор напряжения на все шкаф автоматизации. - Проектом все системы автоматизации должны имет гарантированное электроснабжение. Для обеспечени бесперебойной работы установить источник бесперебойного питания (ИБП) с автономией не мене 60 минут. - Предусмотреть, в случае отключения основног питания автоматическое переключение нагрузки основной внешней сети электропитания на дизель генератор и обратно; - Предусмотреть проектом автоматическую адресну пожарную сигнализацию объектов проектируемог ГПЭС с интегрированной системой локальног оповещения, также с выносом пульта, с последующе передачей радиосигналов в пульт АПС м/р Актоб далее ПЧ. Приемное оборудование установлено в П м.р Прорва - приемник RR-701R - (Альтоника приемник адресной системы тревожной сигнализаци по радиоканалу), формат передачи сигнала и спосо передачи информации от системы АПС/АПТ существующий ПЧ Прорва - радиоканал. - Предусмотреть проектом автоматическую систем пожаротушения объекта.

		- На территории ГПЭС необходимо предусмотреть видеонаблюдение по периметру проектируемого объекта для комплексной инженерной технической системы физической безопасности. организовать передачу данных с подключением по беспроводной связи (радиомост) к существующей локальной сети в адм. здание м/р Актобе (в кабинет узла связи и серверной) далее в АУП Прорва и НГДУ ЖылМГ. - Предусмотреть проектированием на площадке ГПЭС систему громкоговорящей связи. - Предусмотреть систему технологической сигнализации, выполняющих функции индикации и оповещения оперативного персонала о возникших отклонениях от нормального режима работы оборудования. Возникновение любого сигнала сопровождается появлением звукового сигнала и мигающего светового сигнала. - Проектируемые оборудования, контрольно-измерительные приборы и средства измерения автоматики, предусмотреть во взрывозащищенном исполнении с уровнем взрывозащиты соответствующей характеристике взрывоопасной зоне Кабели КИП и А предусмотреть в экранированном и огнестойком исполнении. - Оборудования, приборы по КИПиА для проектируемого объекта должны соответствовать требования и стандартам РК. Средства измерения должны быть внесены в Реестр ГСИ РК и иметь разрешение на применение на территории РК.
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 РООС 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 «О 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	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.

	базы данных товаров, работ, услуг и их поставщиков, сформированной в соответствии с Правилами формирования и ведения базы данных товаров, работ и услуг их поставщиков.	
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 «Жылыоймунайгаз» **Коданов К.К.**

Лист согласования
к заданию на проектирование объекта
«Строительство блочно-модульной газопоршневой электростанции для электроснабжения месторождения Актобе, Жылыойского 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	Курымов М.С.
Директор департамента капитального строительства	Тайбогаров Е.А.
Главный энергетик ОГЭ ПТД	Тулегенов Ж.С.

Лист согласования
к заданию на проектирование объекта
«Строительство блочно-модульной газопоршневой электростанции для электроснабжения месторождения Актобе, Жылыойского района, Атырауской области».

Согласование НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Главный инженер	Сарсенов Т.М.
Начальник отдела ОТ и ПБ	Рахметолла М.Ж.
Начальник отдела ООС	Бисенов К.Е.
Начальник ПТО	Айтимов Н. Б.
Начальник ОМ	Тулешов М.С.
Начальник отдела АП	Гизатуллин А.
Начальник отдела энергетики	Аблялиев Е.А.
Начальник отдела строительства	Дюсембаев К.С.