

Проект «Строительство 2 нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» (далее – Проект)

1. Краткое описание проекта.

Наименование подразделения	Описание
Суть проекта	<p>Строительство 2-й нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» необходимо для обеспечения стабильного газоснабжения населенных пунктов Мангистауской области, крупных предприятий Мангистауской области, а также основного предприятия области – ТОО «МАЭК-Казатомпром», работа которого напрямую зависит от надежной и бесперебойной транспортировки газа для генерации электроэнергии, тепло-водоснабжения населения, социальных объектов и промышленных предприятий региона, а также предотвращения внештатных ситуаций и исключения риска остановок подачи газа, как стратегически важной услуги населению региона.</p> <p>Проект реализуется в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none">– протокольным поручением Председателя Правления АО «Самрук-Казына» от 20.04.2021 г. (протокол 32-р) о необходимости приступить к реализации проекта с учетом решения вопросов финансирования, в том числе из республиканского бюджета;– протоколом по итогам рабочей поездки в Мангистаускую область Премьер Министра РК Мамина А.У. №11-9/09-118 от 29.01.2021г. «О вопросах развития Мангистауской области»;– протокольным поручением Президента РК, по итогам расширенного заседания Правительства Республики Казахстан 10 июля 2021 года, поручено обеспечить реализацию Проекта;– проект входит в Комплексный план социально-экономического развития Мангистауской области на 2021-2025 годы;– указом Президента РК о мерах по реализации Послания Главы государства народу Казахстана от 16.09.2021 г.;– решением Инвестиционного комитета АО «НК «КазМунайГаз» №11-21 от 31 августа 2021 года об одобрении реализации Проекта;– решением Правления АО «НК «КазМунайГаз» №31 (вопрос 18) от 16 сентября 2021 года об одобрении реализации Проекта;

	– решением Инвестиционного комитета АО «НК «QazaqGaz» (далее-QazaqGaz) №1 от 19 мая 2022 года об одобрении корректировки Проекта.
Тип, вид и подвид проекта	САР, НС
Статус реализации проекта	По проекту разработана проектно-сметная документация (далее – ПСД), на которую получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза»: «Строительство 2 нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» от 13.07.2021 г. № 01-0374/21. 29.04.2022г. начаты тендерные процедуры (объявлено на предварительное обсуждение). 18.07.2022г. статус закупки – утверждение ТД/документации. QazaqGaz планирует объявить закупку после утверждения ТД в августе т.г.
Инициатор проекта	Президент и Правительство РК
Этап реализации проекта	Реализация
Период реализации проекта	Реализация: 2021-2023 гг. Весь жизненный цикл проекта: 2021-2051гг., в т.ч.: - разработка ПСД: 1 кв.2021г.- 2 кв.2021г.; - строительно-монтажные работы (СМР): 4 кв. 2022г. – 4 кв. 2023г.; - выход на проектную мощность: 4 кв. 2023 год; - эксплуатация: 2023-2051гг.
Основные производимые товары и услуги и проектная мощность	Услуги по транспортировке газа Реализация проекта не приводит к приросту дополнительных объемов транспортировки газа. Реализация проекта позволит избежать остановок транспортировки газа по газопроводу «Бейнеу-Жанаозен» (является односторонним) из-за ремонтных работ и аварийных ситуаций. Таким образом, доходная часть проекта формируется за счет исключения потерь газа и доходов от инвестиционной составляющей в тарифе ИЦА. Всего по обновленной ФЭМ в среднем за с 2022-2052 гг.: -ежегодные объемы всего по РК в натуральном выражении: до 25 млрд. м3; -ежегодные объемы потерь в натуральном выражении по МГ ИЦА для сторонних организаций: 27 млн. м3; -ежегодные объемы потерь реализации и транспортировки газа по РГТС в натуральном выражении: 289 млн. м3.

	Пропускная способность газопровода (только 2-й нитки) 5,8 млрд.м ³ /год.
Количество занятых	-планируемая численность работников в период строительства - 921 человек; -планируемая численность работников в период эксплуатации – 25 чел. (<i>дополнительные рабочие места для эксплуатации 2 нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен»</i>)
Регион реализации проекта	Мангистауская область
Оценка степени соответствия проекта Стратегии развития ПК	Соответствует
Обоснование необходимости реализации проекта, ожидаемый эффект от проекта	<p>В настоящее время на внутреннем рынке РК по Мангистауской области наблюдается самое высокое потребление природного газа. Потребление данной области в 2020 году составило 2,7 млрд. м³ (в пиковые периоды до 420 тыс. м³/час) газа или 19% всего потребления внутреннего рынка Республики Казахстан.</p> <p>Природный газ для газоснабжения населенных пунктов и промышленных предприятий Мангистауской области транспортируется реверсом по МГ «Средняя Азия-Центр» (САЦ) до КС «Бейнеу». Для подачи газа из МГ «САЦ» в реверсном режиме в МГ «Бейнеу-Жанаозен» задействован ТКЦ-4 КС «Бейнеу». Затем по 1-ниточному МГ «Бейнеу-Жанаозен» до КС «Жанаозен». Для подачи газа из МГ «Бейнеу-Жанаозен» в реверсном режиме в МГ «Жанаозен-Актау» задействован ТКЦ КС «Жанаозен». Затем по 3-х ниточному МГ «Жанаозен-Актау» Ду 720 мм и Ду 530 мм газ направляется в г.Актау и на ТОО «МАЭК-Казатомпром». Вышеуказанные объекты газотранспортной системы Мангистауской области эксплуатируются уже более 40 лет и работают с высокой нагрузкой - фактическая максимальная производительность МГ «Бейнеу-Жанаозен» - 3,1 млрд. м³/год, МГ «Жанаозен-Актау» - 2,6 млрд. м³ (при проектной 4,54 млрд.м³). В осенне-зимние периоды система работает на предельных нагрузках.</p> <p>В Мангистауской области активно развивается туристический кластер, увеличивается количество сельскохозяйственных объектов (птицефабрики, теплицы и т.д.), растет город Актау, увеличиваются мощности ТОО «МАЭК-Казатомпром», строятся новые опреснительные</p>

	<p>заводы и внешняя инфраструктура Каспийского энергетического Хаба, что приводит к увеличению потребления природного газа. Согласно Протокола по итогам рабочей поездки в Мангистаускую область Премьер-Министра РК Мамина А.У. №11-9/09-118 от 29.01.2021г. «О вопросах развития Мангистауской области», для обеспечения необходимым дополнительным объемом газа необходимо реализовать проект «Реконструкция газотранспортной системы Мангистауской области».</p> <p>На расширенном заседании Правительства РК от 10.07.2021 г. Президентом РК Токаевым К.К. поручено начать реализацию проекта.</p> <p>Проект входит в общенациональный план мероприятий по реализации Послания Главы государства от 01.09.2021 г., закрепленный Указом Президента РК от 13.09.2021 г.</p> <p>Проект входит в Комплексный план социально-экономического развития Мангистауской области на 2021-2025 годы.</p> <p>По итогам реализации проекта планируется достижение следующих результатов: увеличение общей проектной пропускной способности газопроводов и КС, обеспечение потребности в газе Мангистауской области в полном объеме, с учетом планируемого социально-экономического развития области; обеспечение бесперебойной подачи газа в Мангистаускую область; увеличение надежности газоснабжения населения и крупных промышленных предприятий г. Актау и Мангистауской области; максимальная минимизация опасности возникновения чрезвычайных ситуаций, связанных с остановкой газопроводов, а также обеспечит бесперебойную поставку газа для туристического кластера на побережье Каспийского моря.</p>
--	---

2. Информация об участниках проекта

Наименование проекта	Описание
Перечень участников с указанием формы участия в проекте	<p>Исполнитель проекта: АО «Интергаз Центральная Азия» (далее-ИЦА).</p> <p><u>Акционер ИЦА:</u> QazaqGaz – 100% (единственный акционер).</p> <p>Перечень основных генеральных подрядчиков по проекту: Генеральный подрядчик: будет определен по итогам тендера.</p>

	<u>Потребитель:</u> ИЦА оказывает услуги по транспортировке газа для QazaqGaz, предназначенного для внутреннего рынка РК.
Факт наличия/отсутствия опыта работы в соответствующей отрасли	ИЦА осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание газотранспортной системы Республики Казахстан. За годы эксплуатации ИЦА были построены компрессорные станции, газораспределительные станции, произведены капитальные ремонтные работ магистральных газопроводов «БГР-ТБА», «Макат-Северный Кавказ» и «Бухара-Урал».
Справочная информация по партнерам в рамках проекта	ИЦА является 100% долей владения дочерней организацией QazaqGaz
Основные условия сотрудничества	Условия сотрудничества регулируются Уставами организаций и контрактными договорами.

3. Продукция проекта

Наименование проекта	Описание
Краткое описание	Услуги по транспортировке природного газа по магистральным газопроводам
Степень готовности продукта к выпуску и реализации	Согласно графику производства работ, завершение строительства планируется в 4 квартале 2023 года. Начало реализации транспортировки газа планируется со второго полугодия 2024 года.
Анализ жизненного цикла продукта	Пропускная способность газопровода 2-й нитки «Бейнеу-Жанаозен» - 5,8 млрд.м ³ /год. При этом, согласно проектам мощность транспортировки будет доведена до проектной и составит по МГ «Жанаозен-Актау» - 4,54 млрд.м ³ /г и по 1-й нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» - 3,1 млрд.м ³ /г.

4. Основные мероприятия в рамках проекта (График реализации).

Наименование работ	Начало	Конец	Продолж.
Разработка ПСД (в т.ч. получение заключения Госэкспертизы)	01.02.2021	17.07.2021	6 мес.
Тендерные процедуры (в т.ч. заключение договора)	01.05.2022	31.07.2022	2 мес.
Размещение заказов на заводы изготовителей	01.08.2022	31.08.2022	1 мес.
Изготовление трубной продукции, а также оборудования и материалов согласно Проекту	01.09.2022	31.03.2023	8 мес.
Строительно-монтажные работы	01.10.2022	30.10.2023	13 мес.

(включая подготовительные работы)			
Пуско-наладочные работы и ввод в эксплуатацию	01.11.2023	31.12.2023	2 мес.

**01.06.2022г. статус закупки – утверждение ТД/документации. QazaqGaz планирует объявить закупку после утверждения ТД. Возможен сдвиг сроков по причине проведения тендерных процедур.*

5. Технологическая особенность проекта.

Проект предусматривает следующие виды работ:

- Земляные работы по разработке траншей (трассы газопроводов проходят через естественные и искусственные препятствия, а также в особых природных условиях);
- Доставка к месту проведения работ трубной продукции, оборудования и необходимых расходных материалов;
- Сварочно-монтажные работы по сварке труб и монтажу запорных арматур;
- Строительно-монтажные работы по установке КЗПОУиДУ;
- Строительство конденсатосборников;
- Контроль качества сварных соединений и испытание трубопроводов;
- Разметка трасс ЛЭП и кабелей, подготовка строительных площадок;
- Разработка грунта под монтаж оборудования и токопроводящих линий;
- Прокладка подземных кабелей;
- Монтаж катодных выводов от перемычек и узлов токоотводов на трубопроводах;
- Монтаж контрольно-измерительных пунктов (КИП);
- Пропуск очистительных устройств и проведение ВТД.
- Врезка в действующий газопровод.

6. Анализ имеющихся ресурсов.

После завершения строительства магистрального газопровода, эксплуатация будет осуществляться действующим филиалом «УМГ «Актау» ИЦА, у которого имеется весь необходимый эксплуатационный персонал, склады для хранения необходимого сырья и материалов, возможность уничтожения (утилизации) отходов, а также возможность оперативного реагирования при возникновении аварийных либо других внештатных ситуаций.