

**Проект «Строительство резервного газопровода (Лупинга) Ду1020мм протяженностью 130 км (L-130км) к существующему магистральному газопроводу «Макат-Северный Кавказ» на участке 0-130 км»  
(далее – Проект)**

**1. Краткое описание проекта.**

<b>Наименование подразделения</b>	<b>Описание</b>
Суть проекта	<p>Обеспечение надежности газоснабжения населения и крупных промышленных предприятий г. Атырау и Атырауской области, предупреждение чрезвычайных ситуаций, связанных с остановкой однониточного газопровода, учитывая неудовлетворительное техническое состояние МГ «Макат-Северный Кавказ» по результатам ВТД, а также бесперебойная поставка газа для специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (далее – СЭЗ «НИНТ»).</p> <p>Проект реализуется в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>– 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;</li><li>– протокольным поручением, данным по итогам рабочей поездки Премьер-Министра РК Мамина А.У. в Атыраускую область от 8 июня 2021 года, в установленном законодательном порядке начать реализацию Проекта;</li><li>– протокольным поручением Президента РК, данным по итогам расширенного заседания Правительства Республики Казахстан 10 июля 2021 года, в соответствии с которым поручено обеспечить реализацию Проекта;</li><li>– Указом Президента РК о мерах по реализации Послания Главы государства народу Казахстана от 16.09.2021 г.;</li><li>– проект входит в Комплексный план социально-экономического развития Атырауской области на 2021-2025 годы;</li><li>– решением Инвестиционного комитета АО «НК «КазМунайГаз» №10-21 17 августа от 2021 года об одобрении реализации Проекта;</li></ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>– решением Правления АО «НК «КазМунайГаз» от 16 сентября 2021 года №31 (вопрос 2) об одобрении реализации Проекта;</li> <li>– решением Инвестиционно-стратегического комитета АО «Самрук-Казына» от 05.11.2021 г. об одобрении реализации Проекта с отлагательными условиями;</li> <li>– решением Совета директоров АО «НК «QazaqGaz» (далее-QazaqGaz) от 29.11.2021 г. об одобрении перехода Проекта на этап «Реализация»;</li> <li>– решением Инвестиционного комитета QazaqGaz №1 от 19 мая 2022 года об одобрении корректировки Проекта.</li> </ul> <p>Предлагается согласовать корректировку реализации Проекта.</p>
Тип, вид и подвид проекта	САР, НС
Статус реализации проекта	<p>По проекту разработана проектно-сметная документация (далее - ПСД), на которую получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза» от 25.03.2021 г. №01-0160/21.</p> <p>16.09.2021г. заключен договор на СМР с Консорциумом в составе ТОО «Электро-ХСБМ» и ТОО «Д.А.С.-Контроль-Сервис», в 2021 году выплачен аванс, размещён заказ на изготовление оборудования, начата мобилизация подрядной организации.</p>
Инициатор проекта	Президент и Правительство РК.
Этап реализации проекта	Реализация.
Период реализации проекта	<p>Реализация: 2021-2023гг.</p> <p>Весь жизненный цикл проекта: 2021-2052 гг. в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Разработка ПСД: 4 кв.2020г.-1 кв.2021г.</li> <li>-Строительно-монтажные работы (СМР): 3 кв. 2022г. – 2 кв.2023г.</li> <li>-Пуско-наладочные работы: 2 кв. 2023г.- 3кв.2023г.</li> <li>-Ввод в эксплуатацию: 3 кв.2023г.</li> <li>-эксплуатация: 2023-2051 гг.</li> </ul>
Основные производимые товары и услуги и проектная мощность	<p>Услуги по транспортировке газа</p> <p>Реализация проекта не приводит к приросту дополнительных объемов транспортировки газа. Реализация проекта позволит избежать остановок транспортировки газа по газопроводу «Мака́т-Северный</p>

	<p>Кавказ» (является однониточным) из-за ремонтных работ и аварийных ситуаций.</p> <p>Таким образом, доходная часть проекта формируется за счет исключения потерь газа и доходов от инвест. составляющей в тарифе ИЦА.</p> <p>Всего по обновленной ФЭМ с 2023-2052 гг.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-ежегодные объемы всего по РК в натуральном выражении: до 25 млрд. м3 (в среднем за 2022-2052 гг);</li> <li>-ежегодные объемы потерь в натуральном выражении по МГ ИЦА для сторонних организаций: 102 млн. м3 (в среднем за 2022-2052 гг);</li> <li>-ежегодные объемы потерь реализации и транспортировки газа по РГТС в натуральном выражении: 118 млн. м3 (в среднем за 2022-2052 гг).</li> </ul> <p>Проектная пропускная способность Лупинга МГ «Мака́т – Северный Кавказ», при проектном давлении 7,4МПа, составит 13,147 млрд.м3/год.</p>
Количество занятых	<p>Увеличение штатной численности эксплуатационного персонала предполагается на 13 единиц.</p> <p>Во время строительства будет создано до 300 рабочих мест (временных).</p>
Регион реализации проекта	г.Атырау и Атырауская область.
Оценка степени соответствия проекта Стратегии развития ПК	Соответствует
Обоснование необходимости реализации проекта, ожидаемый эффект от проекта	<p>МГ «Мака́т-Северный Кавказ» эксплуатируется уже свыше 30 лет.</p> <p>Экспресс-отчет ВТД проведенной в 2019 году показал наличие недопустимых дефектов труб, которые подтвердились при проведении аварийно-восстановительных работ, среди закритических дефектов имеются проблемы, которые требуют немедленного устранения.</p> <p>Авария на МГ «Мака́т–Северный Кавказ», тем более в период осенне-зимней эксплуатации, способна вызвать энергетический коллапс целого региона со срывом газоснабжения населенных пунктов и производственных объектов г. Атырау и Атырауской области, когда без газо-, водо-, теплоснабжения могут остаться не только 400 тысяч человек, но и градообразующие предприятия</p>

региона, социально ориентированные объекты – детские сады, школы, больницы и т.д.

Учитывая, стратегическую важность МГ «Мака́т-Северный Кавказ» в плане обеспечения внутренней энергетической безопасности населения и промышленных предприятий Атырауской области, а также текущее техническое состояние МГ, необходимо строительство Лупинга МГ «Мака́т-Северный Кавказ» на участке 0-130 км, диаметром не менее Ду1020.

- В этой связи, согласно протоколу №11-09 от 8.06.2021 г. по итогам рабочей поездки Премьер-Министра Республики Казахстан Мамина А.У. в Атыраускую область, было поручено Министерству энергетики совместно с АО Самрук-Казына» и АО «КазТрансГаз» в установленном законодательством порядке обеспечить строительство резервного газопровода «Лупинг» МГ «Мака́т-Северный Кавказ» протяженностью 130 км для надежного газоснабжения населения и объектов топливно-энергетического комплекса Атырауской области.
- На расширенном заседании Правительства РК от 10.07.2021 г. Президентом РК Токаевым К.К. поручено начать реализацию проекта строительство Лупинга МГ «Мака́т-Северный Кавказ».
- 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.
- Согласно протокольного поручения Председателя Правления АО «Самрук-Казына» от 20.04.2021 г. (протокол 32-р) необходимо приступить к реализации проекта с учетом решения вопросов финансирования, в том числе из Республиканского бюджета.
- Проект входит в Комплексный план социально-экономического развития Атырауской области на 2021-2025 годы.

Эффект от реализации Проекта:

Реализация проекта имеет высокую социальную и стратегическую значимость:

- обеспечение энергетической безопасности, надежного и бесперебойного газоснабжения;

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• перевод промышленных объектов и субъектов предпринимательства на экологический вид топлива – природный газ;</li> <li>• повышение комфортности проживания населения, улучшение условий труда и жизни;</li> <li>• дополнительный мультипликативный эффект, выражающийся в возможности продолжения газификации территории области.</li> </ul>
--	---

## 2. Информация об участниках проекта

Наименование проекта	Описание
Перечень участников с указанием формы участия в проекте	<p>Реализатор проекта (исполнитель): АО «Интергаз Центральная Азия» (далее-ИЦА).</p> <p><u>Акционер ИЦА:</u> QazaqGaz – 100% (единственный акционер).</p> <p>Перечень основных генеральных подрядчиков (реализуемого проекта): Генеральный подрядчик: консорциумом в составе ТОО «Электро-ХСБМ» и ТОО «Д.А.С.-Контроль-Сервис» (договор от 16.09.2021г.)</p> <p><u>Потребитель:</u> ИЦА оказывает услуги по транспортировке газа для QazaqGaz, предназначенного для внутреннего рынка РК.</p>
Факт наличия/отсутствия опыта работы в соответствующей отрасли	<p>ИЦА осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание газотранспортной системы Республики Казахстан.</p> <p>За годы эксплуатации ИЦА были построены компрессорные станции, газораспределительные станции, произведены капитальные ремонтные работ магистральных газопроводов «БГР-ТБА», «Мака́т-Северный Кавказ» и «Бухара-Урал».</p>
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
----------------------	----------

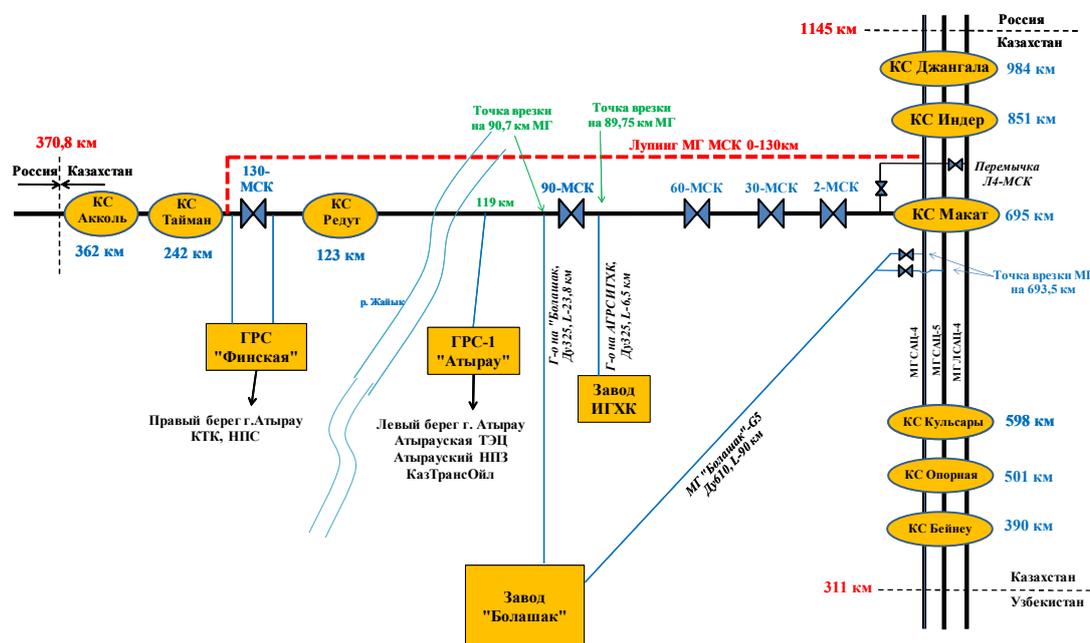
Краткое описание	Услуги по транспортировке природного газа по магистральным газопроводам.
Степень готовности продукта к выпуску и реализации	Согласно графику производства работ, завершение строительства планируется во 2 квартале 2023 года. Начало реализации транспортировки газа планируется со второго полугодия 2023 года.
Анализ жизненного цикла продукта	Согласно утвержденному проекту мощность лупинга составит 7,5 млрд.м3/г., дальнейшее увеличение мощности в настоящее время не планируется.

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

Наименование работ	Начало	Конец	Продолж
Разработка ПСД (в т.ч. получение заключения Госэкспертизы)	03.11.2020	25.03.2021	5 мес.
Тендерные процедуры (в т.ч. заключение договора)	21.06.2021	16.09.2021	4 мес.
Размещение заказов на заводы изготовителей	01.05.2022	30.06.2022	2 мес.
Изготовление трубной продукции, а также оборудования и материалов согласно Проекту	01.07.2022	31.12.2022	6 мес.
Строительно-монтажные работы (включая подготовительные работы)	01.08.2022	30.04.2023	10 мес.
Пуско-наладочные работы и ввод в эксплуатацию	01.05.2023	30.06.2023	2 мес.

#### 5. Технологическая особенность проекта.

По проекту «Строительство резервного газопровода (Лупинга) Ду1020мм протяженностью 130км (L-130км) к существующему магистральному газопроводу «Макад-Северный Кавказ» на участке 0-130 км.»



газопровод планируется проложить параллельно существующему газопроводу МГ «Макат-Северный Кавказ» на участке от КС «Макат» до КС «Редут», протяженностью 130 км с диаметром Ду1020. Точный маршрут пролегания нового МГ, его параметры, характеристики труб, устанавливаемого оборудования по части электрохимической защиты, автоматизации управления, контрольно-измерительным приборам определены Рабочим Проектом «Строительство резервного газопровода (Лупинг) к магистральному газопроводу «Макат - Северный Кавказ», разработанного консорциумом ТОО «Алатаугорпроект» и ТОО «Электрохимзащита».

Проект предусматривает следующие виды работ:

- Земляные работы по разработке траншей и ГНБ (130 км трассы проходящее через естественные и искусственные препятствия, а также в особых природных условиях);
- Доставка к месту проведения работ трубной продукции и необходимых расходных материалов;
- Сварочно-монтажные работы по сварке труб;
- Сварочно-монтажные работы по монтажу запорных арматур на основной нитке и необходимых к строительству перемычек;
- Переход через р. Жайык методом ННБ;
- Строительство камер запуска и приема очистных устройств с узлами;
- Строительство конденсатосборника;
- Строительство перемычки между газопроводами «МСК» и «ЛМСК» 7-ед.;
- Контроль качества сварных соединений;
- Испытание трубопровода;
- Разметка трассы ЛЭП и кабелей, подготовка строительной площадки;
- Разработка грунта под монтаж оборудования и токопроводящих линий;
- Прокладка подземных кабелей;
- Монтаж катодных выводов от перемычек и узлов токоотводов на трубопроводах;
- Строительство вдольтрассовой дороги для обслуживания МГ «ЛМСК» –130 км;
- Установка километровых знаков;
- Монтаж контрольно-измерительных пунктов (КИП);
- Пропуск очистительных устройств и проведение ВТД;
- Подключения к действующим ГРС и АГРС - 7 ед.;
- Врезка в действующий газопровод (0 км и 130 км).

## **6. Анализ имеющихся ресурсов.**

После реализации Проекта, его эксплуатация будет распределена на имеющиеся Линейно-производственные управления «Макат» и «Редут» филиала «УМГ «Атырау» ИЦА, у которых 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.