

Акционерное общество



КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ

НЕФТИ И ГАЗА

Качество, Инновации, Надежность, Гарантии

О Нас

Видение и миссия помогают АО «КИНГ» последовательно двигаться к намеченной цели, концентрироваться на приоритетных задачах и грамотно управлять имеющимися ресурсами, прежде всего человеческими

Видение

Лидирующая, инжиниринговая компания, которая оказывает комплексные услуги в нефтегазовой и энергетической отраслях, опираясь на корпоративные ценности и непрерывно совершенствуя технологическую компетенцию.

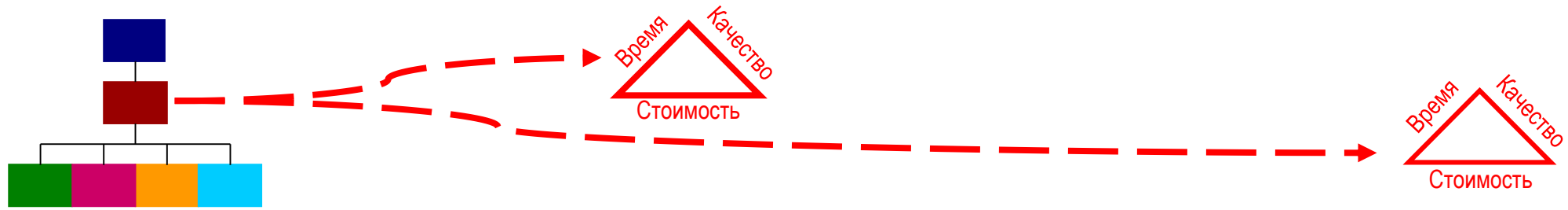
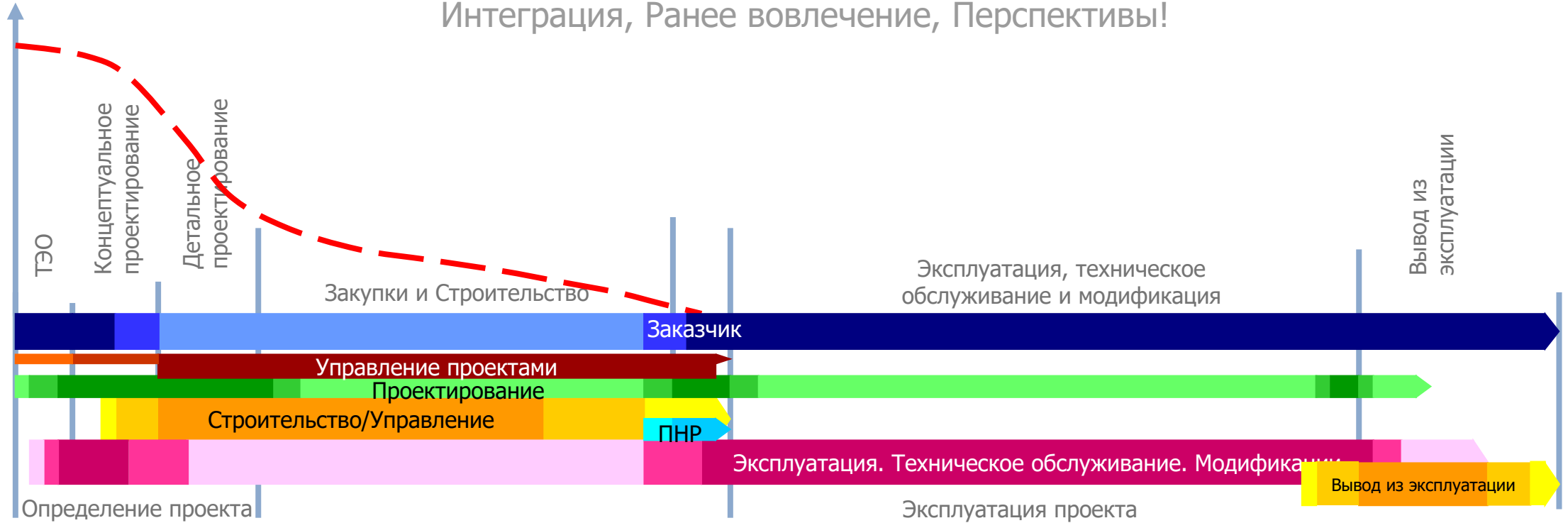
Миссия

Внесение вклада в устойчивый рост и повышение инвестиционной привлекательности национальной экономики путем предоставления нашим клиентам качественных инжиниринговых услуг



Услуги компании

Интеграция, Раннее вовлечение, Перспективы!



Сферы деятельности

АО «КИНГ»

4

Транспортировка,
распределительные сети



Добыча и обустройство
месторождений полезных ископаемых



Переработка



Гражданское строительство



Инженерно-геодезические
и инженерно-геологические
изыскания



Авторский и технический надзор



Лабораторные
исследования



Энергетика



Разработка промышленных НТД



Возобновляемые источники энергии



Морские сооружения



Почему мы?



- **Люди**

Порядка 300 инженерно-технических работников, средний стаж – 14 лет

- **Опыт**

Более 3 тыс. выполненных проектов, в 10 секторах промышленности

- **ПО**

500 лицензий специализированного ПО, в т.ч. 3D проектирование

- **Лицензии**

Наличие всех необходимых лицензий для проведения инженеринговых работ, включая 1 категорию

- **ИСМ**

Интегрированная Система Менеджмента от Bureau Veritas по ISO и OHSAS

IT инфраструктура

01. Корпоративная сеть

Безопасная и надежная сеть передачи данных на базе Cisco Systems – платформа для приложений и данных. Более 100 ТБ систем хранения данных

03. Система выпуска проектной документации

Центр выпуска и печати проектной позволяет выпускать и автоматически оформлять 400 листов формата А0 в час рабочего времени. Более 250 единиц печатной техники



02. IP телефония и видеосвязь

Мобильность и коммуникабельность сотрудников – залог оперативного и эффективного результата выполненных работ.

04. Система управления проектной документацией

Сотрудники компании используют программный комплекс собственной разработки IMS, которая покрывает полный цикл производственных задач

Программное обеспечение



ElectriCS Storm



AutoCAD Plant 3D
AutoCAD Civil 3D
Autodesk NavisWorks
Bentley Promis.e Proff.
ArcGis
Global Mapper
ElectriCS Storm

Abc-4
AutoCad
Base 9
Finereader 11
Lingvo X5
Metall 3.2
MS Office Professional

MS Share Point Server
Model Studio CS
Model Studio CS ЛЭП
Primavera P6 EPPM
Rastr Win 3
Skype For Business
MS SQL Server

Ли́ра САПР 2014 САПР
Ли́ра САПР 2014 Ст.
Ли́ра САПР 2017 full
САПР ЛЭП 2016

Старт 4.66 R3 №372 PR
Старт 4.66 R3 №373 PR
ФОК-ЛЕНТ-ПК 2010
ФОК-ПК Парус
ФО-Лент-ПК и ФО-ПК Парус
Фундамент

Интегрированная система менеджмента



- **01** ISO 14001:2015 – Система менеджмента окружающей среды
- **02** ISO 18001:2007 – Система менеджмента профессиональной безопасности и здоровья
- **03** ISO 9001:2015 – Система менеджмента качества

- **04** СТ РК ИСО 9001: 2009 – Система менеджмента качества
- **05** СТ РК ИСО 14001:2006 – Система экологического менеджмента
- **06** СТ РК OHSAS 18001:2008 – Система менеджмента профессиональной безопасности и здоровья



АО «КИНГ» обладает всеми необходимыми лицензиями



АО КИНГ



■ Казахстан

АО «КИНГ» одна из крупнейших инжиниринговых компаний в Республики Казахстан, обладающая огромным опытом и предоставляющая услуги в проектировании и комплексном научно-инжиниринговом обеспечении объектов нефтегазовой и электроэнергетической отраслей на территории страны.

**Год
основания
2002**

АО «КИНГ» представлен в:

- г. Алматы - головной офис;
- г. Астана – филиал;

Мы принимаем активное участие в крупнейших проектах по освоению месторождений страны, а также в программах модернизации нефтепроводов, строительства газопроводов, комплексного изучения осадочных бассейнов Казахстана.

АО «Казахского Института Нефти и Газа» состоит из опытных и подготовленных профессионалов, готовых к выполнению самого широкого спектра инжиниринговых работ.

порядка

550

сотрудников



Профиль деятельности

АО «КИНГ»

Изыскания

Проектирование

Экспертизы

НИОКР

Строительство

АО «КИНГ» оказывает комплексные инжиниринговые услуги, а также осуществляет научно-исследовательскую деятельность в нефтегазовой и энергетической отраслях РК.

Изыскания

Опыт выполнения изысканий магистральных трубопроводов, изыскания при обустройстве месторождений, для разработки ПСД

Проектирование

ТЭР, ТЭО, Опыт выполнения морских проектов, исполнительная документация, ПСД, Пред-ОВОС, Рабочий проект, технологические процессы

Экспертизы

Проверка и корректировка технической документации, разработка специальных технических условий, техническое сопровождение, экспертные решения.

НИОКР

Комплексные научные исследования и аналитика, научная поддержка разработки стратегических и программных документов, разработка нормативно-технических документов, разработка новых технологий в области нефтехимии, ООС.

Строительство

Авторский надзор, техническая диагностика, технадзор и сопровождение, исполнительная документация



ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТЫ



Месторождение Алибекмола

Первый крупный национальный проект, выполнявшийся консорциумом казахстанских подрядчиков на основе EPC контракта.

Общие инвестиции – 80 млн. USD

Объемы работ:

- Системы закачки воды;
- Система топливного газа;
- Центральная станция системы подготовки нефти и газа;
- Виды работ, выполнявшиеся КИНГ:
- Инженерные изыскания;
- Проектирование;
- Закупки;
- Управление проектом;
- Строительство.



Месторождения Жемчужины

- **Жемчужины** – офшорное месторождение, расположенное в 60 км. к северо-востоку от Баутино и разрабатываемое Caspian Meruert Operating Company (CMOC)
- Жемчужины состоит из структур Хазар, Ауэзов, Нарын и Тулпар.

Виды работ, выполненных КИНГ:

- ТЭО
- Пред-ОВОС
- Концептуальное проектирование



Месторождения Карачаганак

Объекты проектирования:

- Две дополнительные технологические линии стабилизации конденсата и установки подготовки газа (КПК2);
 - Станции обратной закачки газа и воды в пласт; Внутрипромысловые трубопроводы и система сбора;
 - Комплекс утилизации отходов;
 - Линии электропередач/подстанции;
 - Объекты инфраструктуры;
 - Административно-гостиничный комплекс для буровиков и строителей.
- Состав проектных работ:
- Декларация о намерениях;
 - ТЭО;
 - Согласование.



Месторождение Кашаган

Месторождение **Кашаган** – одно из самых крупных и сложных морских месторождений, открытых на сегодня. **Контракт на проектирование, закупки и строительство (EPC)**

- Технологические сооружения наземного комплекса на Западном Ескене
- Железнодорожный погрузочный терминал и
- Производственные операции на морском комплексе месторождения Кашаган

Проектирование

- Магистральные и промысловые трубопроводы
- Разработка месторождения
- Строительство центров бурения

Изыскания

- Предварительные геотехнические изыскания для стадии FEED

Исследования

Программа «Исследование морского дна и геологических опасностей а также геотехнические исследования для разработки месторождений Кашаган, Каламкас, Актоты, Кайран»

ТЭО

Технико-экономическое обоснование строительства инфраструктуры на дальнейших фазах развития Кашагана



Кашаган (ЕРС)

Установка комплексной подготовки нефти и газа «Болашак» в Западном Ескене, включая железнодорожный погрузочный терминал, а также для производственных объектов морского комплекса на месторождении Кашаган.

Область применения:

концептуальное и рабочее проектирование;

- услуги по технической поддержке, специализированные инженерно-технические работы, подготовка ТЭО;
- управление проектом и контроль за реализацией проекта;
- управление вопросами ОЗТОСиБ в ходе всей деятельности по КОНТРАКТУ;
- строительство, монтаж, технологические подключения, предпусковые работы, пусконаладка и завершение работ;
- управление работами по изготовлению в рамках объема работ по КОНТРАКТУ;
- оценка затрат и контроль затрат;
- управление вопросами ОК/КК;
- управление показателями результативности;
- управление закупками;
- управление рисками.



Месторождение Дунга

Месторождение **Дунга** расположено в Мангистауской области и разрабатывается **Maersk Oil Kazakhstan**.
Площадь 281 км²

Проектирование системы сбора и расширения CGF/DGU

Работы:

Изыскание, проектно-техническая документация и детальное проектирование
Продолжительность: около 1,5 лет

Типы работ:

Топографические и геотехнические изыскания;
Проектные расчеты;
Подготовка проектной документации.



Каспийский Трубопроводный Консорциум

Объемы работ:

- Разработка ПСД
- Инженерно-геодезические работы
- Инженерно-геологические электрометрические работы
- **Пропускная способность: 30 млн. тонн в год**
- **Предусмотрено расширение до 67 млн. тонн в год.**



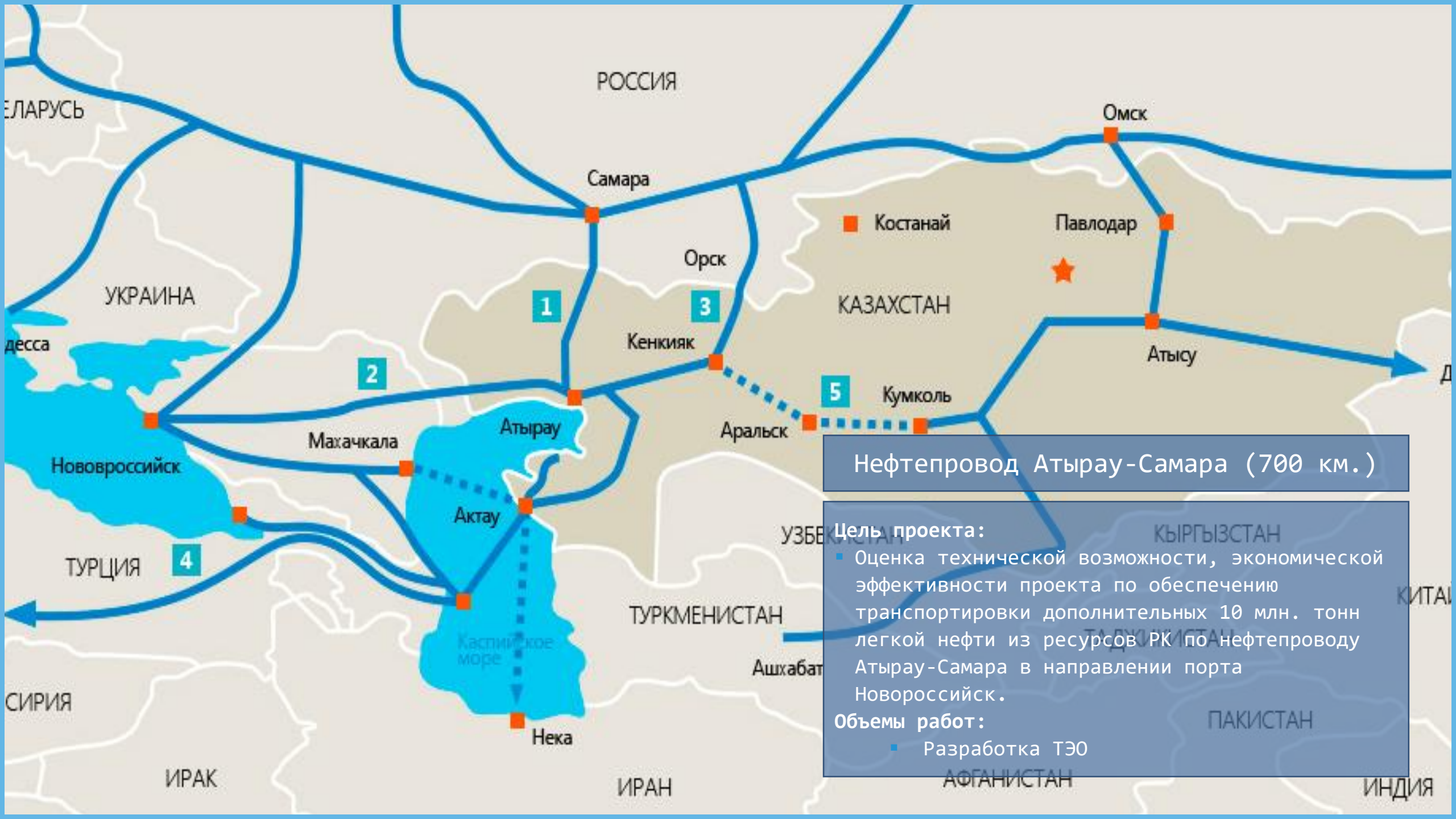
Нефтепровод Атырау-Самара (700 км.)

Цель проекта:

- Оценка технической возможности, экономической эффективности проекта по обеспечению транспортировки дополнительных 10 млн. тонн легкой нефти из ресурсов РК по нефтепроводу Атырау-Самара в направлении порта Новороссийск.

Объемы работ:

- Разработка ТЭО



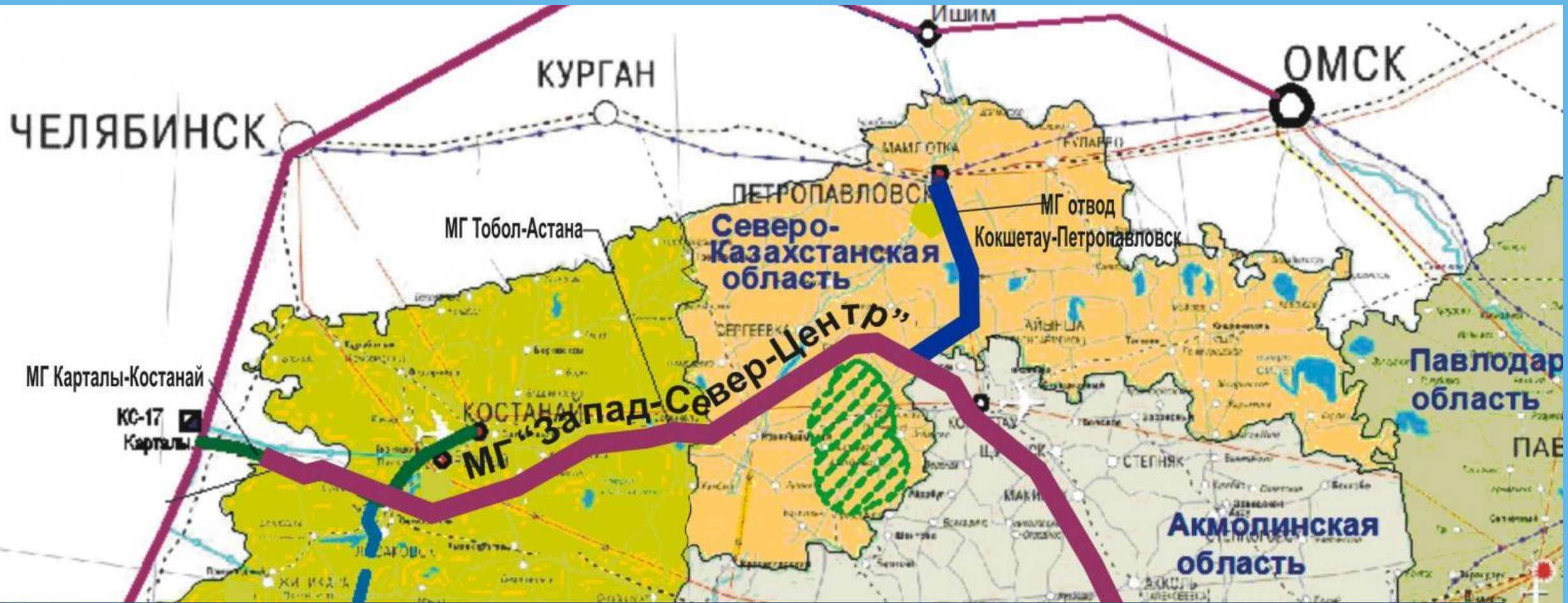
Нефтепровод Атырау-Самара (700 км.)

Цель проекта :

- Оценка технической возможности, экономической эффективности проекта по обеспечению транспортировки дополнительных 10 млн. тонн легкой нефти из ресурсов РК по нефтепроводу Атырау-Самара в направлении порта Новороссийск.

Объемы работ :

- Разработка ТЭО



Строительство магистрального газопровода «Запад-Север-Центр»

❖ Цель проекта:

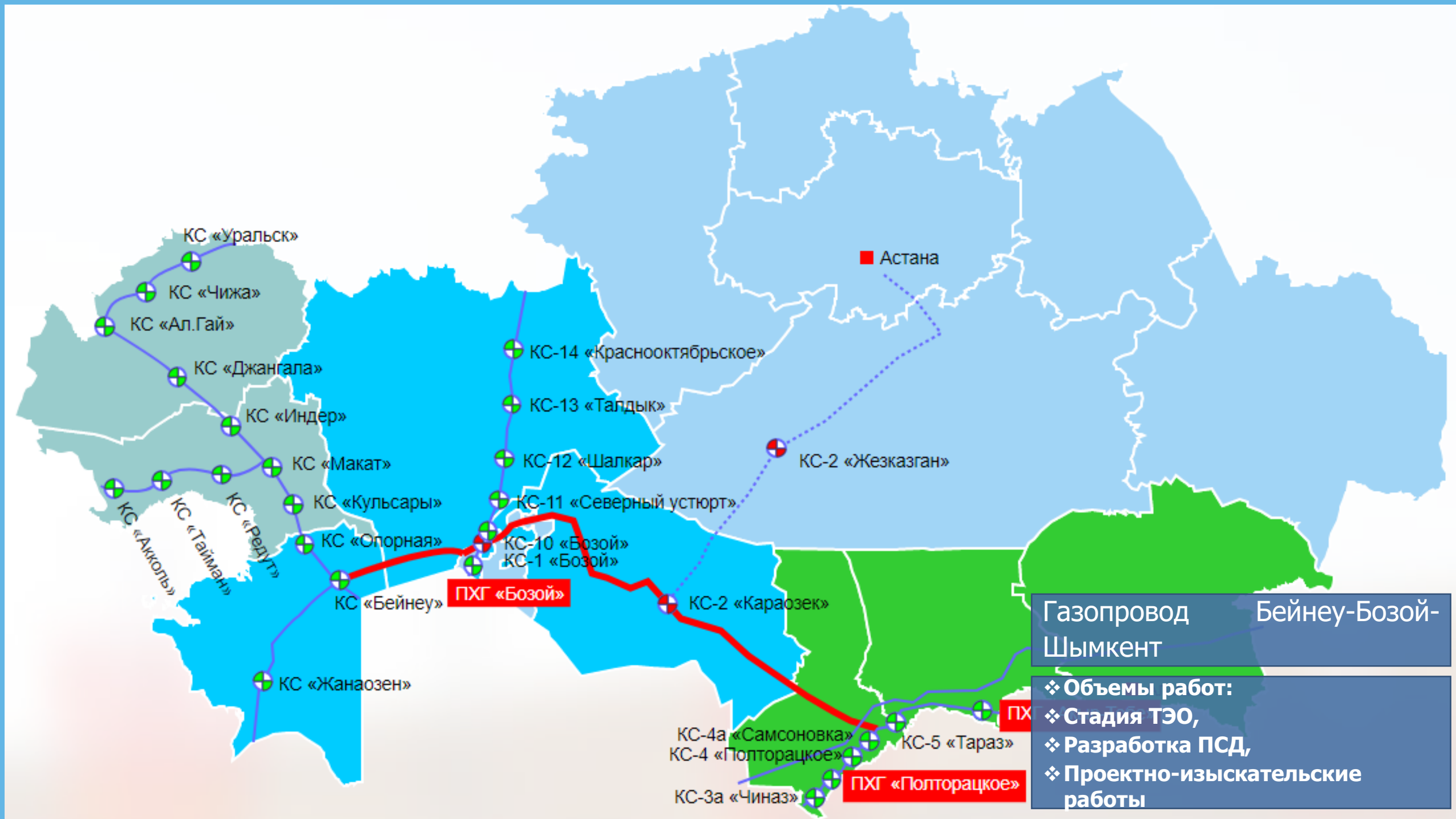
Выработка оптимальных проектных решений для строительства магистрального газопровода в целях обеспечения стабильных поставок газа в сверенные регионы Казахстана, г. Астана и Карагандинскую область

❖ Объемы работ:

- Инженерные изыскания
- ТЭО
- Проектно – сметная документация разработана в два этапа – проект и рабочая документация

❖ Информация

- Диаметр газопровода – 720 мм;
- Давление газа в газопровode – 5,4 МПа;
- Потребление газа – до 1,5 млрд м³/ год;
- Протяженность газопровода – 829, 8 км.



■ Астана

КС «Уральск»

КС «Чижа»

КС «Ал.Гай»

КС «Джангала»

КС «Индер»

КС «Макат»

КС «Кульсары»

КС «Опорная»

КС «Бейнеу»

КС «Жанаозен»

КС-14 «Краснооктябрьское»

КС-13 «Талдык»

КС-12 «Шалкар»

КС-11 «Северный устюрт»

КС-10 «Бозой»

КС-1 «Бозой»

ПХГ «Бозой»

КС-2 «Караозек»

КС-2 «Жезказган»

КС-4а «Самсоновка»

КС-4 «Полторацкое»

КС-3а «Чиназ»

КС-5 «Тараз»

ПХГ «Полторацкое»

Газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент

- ❖ Объемы работ:
- ❖ Стадия ТЭО,
- ❖ Разработка ПСД,
- ❖ Проектно-изыскательские работы

■ Астана

Магистральный газопровод Карачаганак-Уральск

Цель проекта:

- Проектом предусматривается строительство магистрального газопровода от Терминала КПК (Карачаганак) до Терминала п.Новенький (г.Уральск) с подачей газа населенным пунктам в зоне газопровода: Тунгуш, Аксай, Приречное, Федоровка.
- Точка врезки в трубопровод Оренбург - Новопсков расположена перед Компрессорной станцией «Уральск», расположенной неподалеку от поселка Новенький.

Объем продаж газа с существующих установок по очистке газа на КПК составляет: **120 млн.м3/год.**

После расширения /модернизации установок по переработке газа на КПК объем составил: **500 млн.м3/год**

Объемы работ:

- Разработка «Проекта»
- Разработка ПСД
- Разработка «Рабочей документации»
- Инженерные изыскания





Газопроводов «Казахстан-Китай»

- ❖ КС-2 (Кереит) – Пропускная способность 40 млрд м³ газа в год; 3 ГТУ, общая мощность 47,87 МВт.
- ❖ КС-7 (Шелек) – Пропускная способность 30 млрд м³ газа в год; 4 ГТУ, общая мощность 60,22 МВт.
- ❖ Объемы работ:
- Разработка рабочей документации



Проекты ТШО

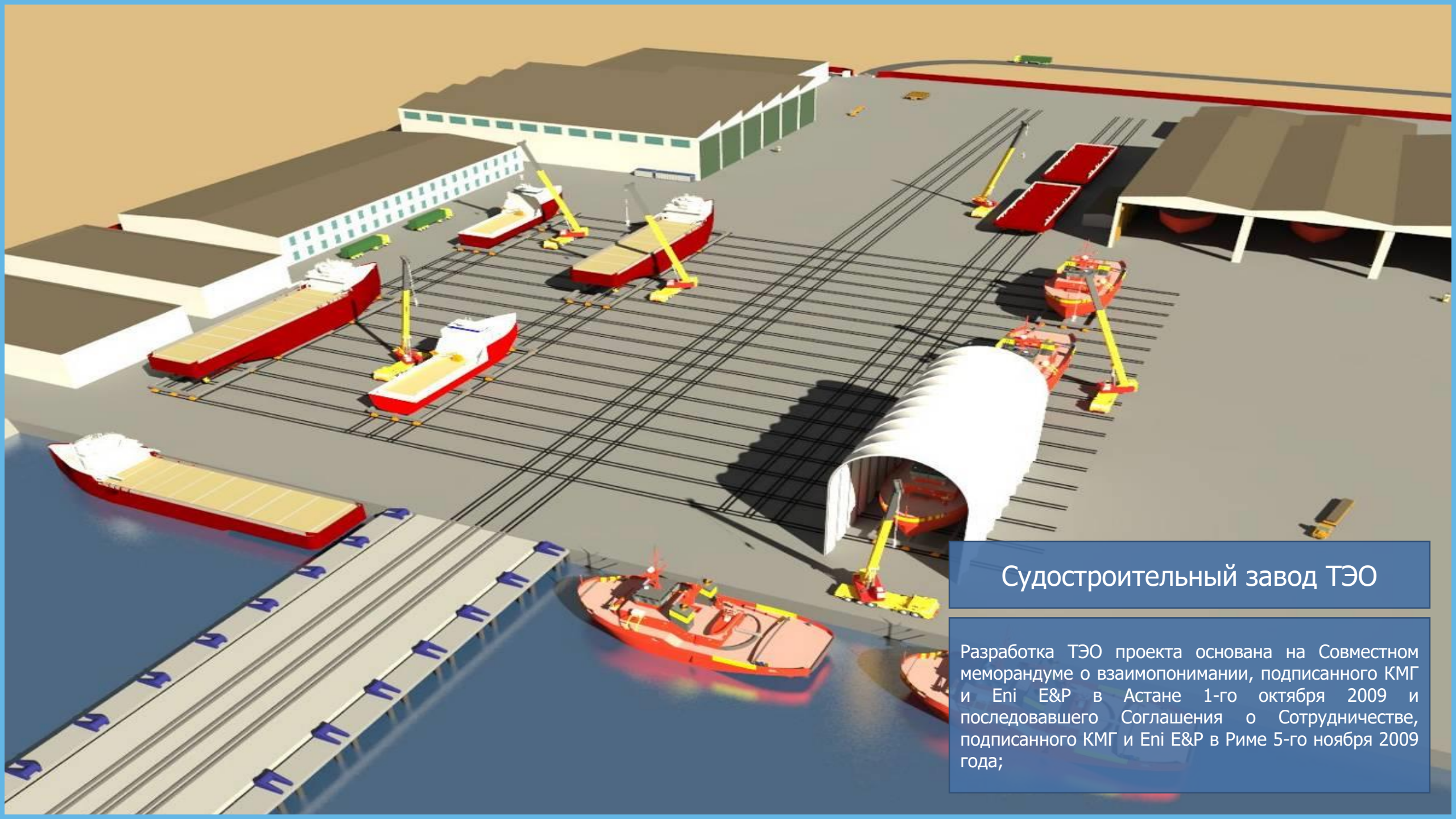
Проектирование расширения производства:

Проект будущего расширения ТШО (FGP TCO)

- Фаза 3 – FEED
- Фаза 4 – EPCM

Реконструкция завода второго поколения

- **Проектирование развития инфраструктуры:**
- **Проект по утилизации серы**



Судостроительный завод ТЭО

Разработка ТЭО проекта основана на Совместном меморандуме о взаимопонимании, подписанного КМГ и Eni E&P в Астане 1-го октября 2009 и последовавшего Соглашения о Сотрудничестве, подписанного КМГ и Eni E&P в Риме 5-го ноября 2009 года;

Телекоммуникационные работы



Проект: Увеличение пропускной способности нефтепровода «Казахстан-Китай». Первый этап реверса участка нефтепровода «Кенкияк-Атырау» производительностью до 6 млн. тонн в год

Вид работ: магистральная волоконно-оптическая связь на OTN, видеонаблюдения, охранной сигнализации и контроля доступа, локальные вычислительные сети, структурированные кабельные сети, ультракоротковолновая радиосвязь, транкинговая связь, спутниковая связь, громкоговорящая и диспетчерская связь, видеоконференцсвязь



Проект: Разработка ПСД проекта «Строительство интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Корректировка»

Вид работ: Разработка, адаптация чертежей Системы: видеонаблюдения, охранной сигнализации и контроля доступа, локальные вычислительные сети, громкоговорящая и диспетчерская связь, видеоконференцсвязь



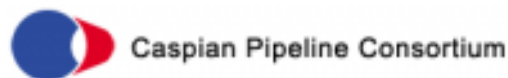
Проект: Проектирование систем связи для проекта строительства газопровода "Бейнеу-Шымкент"

Вид работ: Проверка и согласование РД Системы: видеонаблюдения, охранной сигнализации и контроля доступа, локальные вычислительные сети, структурированные кабельные сети, ультракоротковолновая радиосвязь, транкинговая связь, спутниковая связь, громкоговорящая и диспетчерская связь, видеоконференцсвязь



Проект: Корректировка ПСД по объектам 4-го пускового комплекса 1-ой очереди строительства проекта «Строительство газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент. Корректировка 3»

Вид работ: Корректировка системы: видеонаблюдения, охранной сигнализации и контроля доступа, локальные вычислительные сети, структурированные кабельные сети, ультракоротковолновая радиосвязь, спутниковая связь, громкоговорящая и диспетчерская связь, видеоконференцсвязь



Проект: Нефтепроводная система КТК. Корректировка

Вид работ: Корректировка системы - видеонаблюдения, охранной сигнализации и контроля доступа, локальные вычислительные сети



Проект: Разработка РП "Реконструкция вн.электроснабжения НПС-10 и НПС 11 для ПС 500/220 кв Актогай"

Вид работ: Разработка Системы - магистральная SDH оптическая связь, видеонаблюдения, охранной сигнализации и контроля доступа, локальные вычислительные сети, структурированные кабельные сети, спутниковая связь, диспетчерская связь, видеоконференцсвязь



РАЗРАБОТКА ТЭО «ЦЕНТР ИССЛЕДОВАНИЯ ЭНЕРГИИ АСТАНА ЭКСПО – 2017

❖ **Цель проекта:**

КГНТ впервые участвует в гражданском строительстве - Мега проект государственного значения Международная выставка ЭКСПО – 2017 г. Астана. Здание, которое проектирует наша компания, является многофункциональным. В нем находятся несколько организаций различного назначения, а именно: ГЦОУ ДВД (городской центр оперативного управления ДВД), АО «Астана Innovations», ЦОД (Центр обработки данных) города Астана, оперативная группа службы «051», ГРП (Головной распределительный пункт), Медиа-центр выставки ЭКСПО. Павильон Казахстан – главный павильон выставки с общей площадью 5000 кв.м

❖ **Технико-экономические показатели здания:**

- Строительный объем – 11 9384,0 м³
- Площадь застройки – 9 470,0 м²
- Общая площадь – 11 756,0 м²



Разработка проекта «Строительство ветровой электростанции «Астана EXPO-2017» мощностью 100 МВт, для преобразования энергии ветра» совместно с компанией ТОО «ГеоПроектСтрой»

Поставку и монтаж оборудования (ветрогенераторы) осуществляет датская компания «VESTAS».

Месторасположение ветрогенераторов предусмотрено на территории Булаксайского сельского округа, вблизи поселка Костомар, в 40 км от г. Астаны.

Проектом предусмотрено применение арктического пакета, который позволяет бесперебойно и надежно работать оборудованию, при отрицательной температуре воздуха до -40°C мороза. Также предусмотрено изготовление лопастей из углеводородных волокон, которые до 40% легче по сравнению со стекловолокном.

Реализация данного проекта позволит сэкономить порядка 72 тыс. тонн угля в год, а также ограничить выбросы парниковых газов более чем на 150 тыс. тонн в год.

❖ **Технико-экономические показатели здания:**

- Ветрогенераторы – 30 шт
- Мощность - 3,3 МВт (каждый)
- Высота - 84 м
- Диаметр лопастей – 117 м

Реконструкция Атырауского НПЗ

- Корректировка ТЭО «Комплекс глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ»
- Корректировка Проекта «Комплекс глубокой переработки нефти на атырауском НПЗ – Третий пусковой комплекс»
- Адаптация РД «Комплекс глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ»
- Авторский надзор за строительством комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ


ТОО «Атырауский НПЗ» имеет топливную схему переработки нефти с установками облагораживания бензина и дизельного топлива. Процессы углубления переработки нефти представлены на предприятии установкой замедленного коксования гудрона.

Проектная мощность завода по первичной переработке нефти - 5,0 млн.тонн/год.

Строительство Комплекса глубокой переработки нефти (КГПН) позволит увеличить глубину переработки нефти на ТОО «Атырауский НПЗ» и получить дополнительные объемы бензина и дизельного топлива, соответствующих требованиям Технического регламента Таможенного Союза (ТР ТС) (экологический класс К- 4, К- 5).

- Проектная производительность КГПН - 2,4 млн. т/год по сырью.
- Число часов работы комплекса - 7920 часов в году.
- Режим работы - непрерывный.
- Комплекс глубокой переработки нефти интегрирован с существующими установками.





Рабочий проект «Парк хранения сжиженного нефтяного газа в г. Атырау»

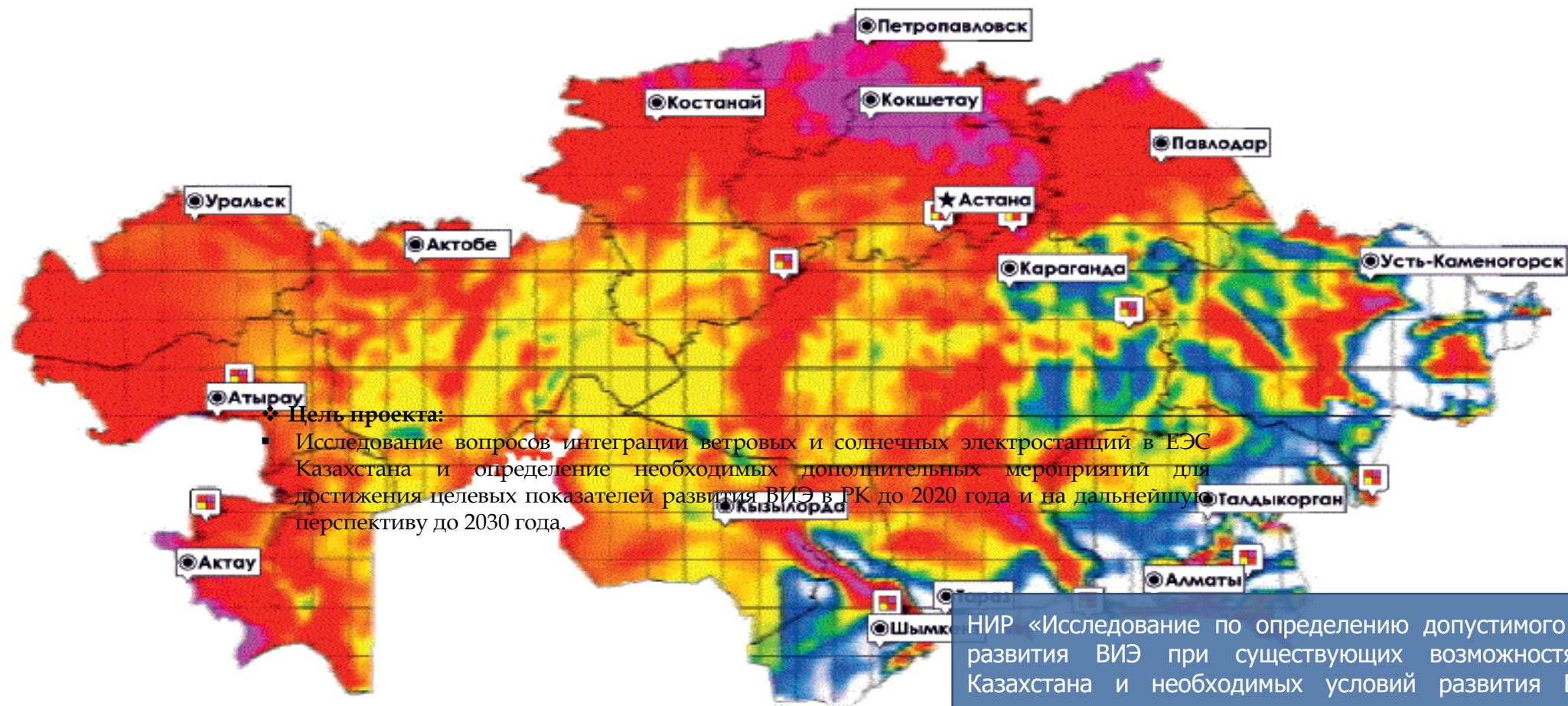
Решение о реализации проекта расширения парка хранения сжиженного углеводородного газа (СУГ) было принято согласно протокола Инвестиционного Комитета АО «КазМунайГаз – ПМ» №2 от 24.01.2014г. в связи с планируемым увеличением производства СУГ после ввода в эксплуатацию КГПН с 22 тыс. тонн/год до 226 тыс. тонн/год

Парк хранения сжиженного нефтяного газа предназначен для приема СНГ с АНПЗ, хранения его в резервуарном парке, отгрузки в железнодорожные вагон-цистерны, автоцистерны, баллоны и возврата части газа на АНПЗ на нужды производства.

На налив в железнодорожные и автоцистерны, согласно технологической схемы предусмотрена подача одорированного газа.

Проектом расширения Парка хранения СУГ предусмотрены следующие технологические сооружения:

- Резервуарный парк СУГ-1 для хранения пропана и СПБТ;
- Резервуарный парк СУГ-2 для хранения бутана и СПБТ;
- Факельный сепаратор;
- Блок одоризации газа;
- Насосная станция перекачки СУГ;
- Внутриплощадочные технологические коммуникации.



❖ **Цель проекта:**

- Исследование вопросов интеграции ветровых и солнечных электростанций в ЕЭС Казахстана и определение необходимых дополнительных мероприятий для достижения целевых показателей развития ВИЭ в РК до 2020 года и на дальнейшую перспективу до 2030 года.

НИР «Исследование по определению допустимого уровня развития ВИЭ при существующих возможностях ЕЭС Казахстана и необходимых условий развития ВИЭ на долгосрочную перспективу»

❖ **Цель проекта:**

- Исследование вопросов интеграции ветровых и солнечных электростанций в ЕЭС Казахстана и определение необходимых дополнительных мероприятий для достижения целевых показателей развития ВИЭ в РК до 2020 года и на дальнейшую перспективу до 2030 года.



Проектирование схем электрических сетей ЕЭС Республики Казахстан

Актюбинские МЭС
ПС 220кВ Актюбинская
ПС 220кВ Уральская
ПС 220кВ Кимперсай

ЭГРЭС
Экибастузская
ПС 110кВ
Конвейерная

ВЛ 110кВ
ПС Чынгисай – НПС Коба
(отпайка на НПС Чалкар)

ПС 110кВ
Актогайский ГОК
ПС НПС №8

ВЛ 220кВ
ПС Атырау – НПС 4А
(отпайка на НПС 3А)

ВЛ 110кВ
ПС Кульсары – НПС Аман
(отпайка на НПС Макаг)

Южные МЭС
ПС 500кВ Шымкент ПС 500кВ Жамбыл
ПС 220кВ Шымкентская ПС 220кВ Ванновка
ПС 220кВ Кызылординская ПС 220кВ Опорная
ПС 220кВ Шолак-корган ПС 220кВ Каратау
ПС 220кВ Жана-корган ПС 220кВ Сас-тубе

Западные МЭС
ПС 220кВ Бейнеу
ПС 220кВ Тенгиз
ПС 220кВ Индер
ПС 220кВ Атырау

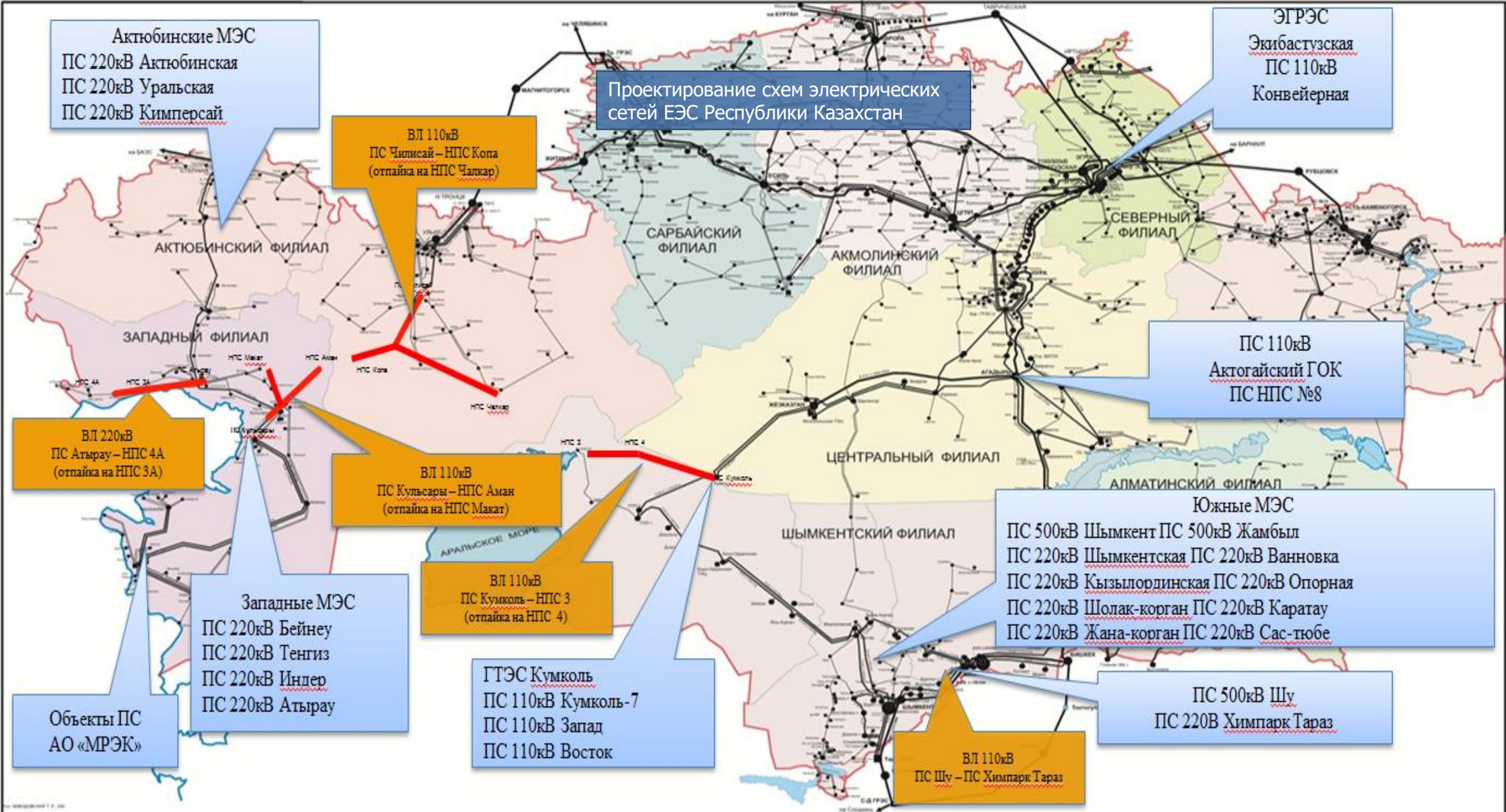
ВЛ 110кВ
ПС Кумколь – НПС 3
(отпайка на НПС 4)

ГТЭС Кумколь
ПС 110кВ Кумколь-7
ПС 110кВ Запад
ПС 110кВ Восток

Объекты ПС
АО «МРЭК»

ПС 500кВ Шу
ПС 220кВ Химпарк Тараз

ВЛ 110кВ
ПС Шу – ПС Химпарк Тараз



Наши Клиенты

И партнеры



Атырауский НПЗ



ПАВЛОДАРСКИЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД



КАРАКУДУКМУНАЙ



KERNEU LIMITED



Охрана труда, Техника безопасности

и Охрана окружающей среды

Аспекты охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды являются самой значимой ценностью на пути к общему успеху.

АО КИНГ берет на себя ответственность за результативность функционирования системы управления охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды, предоставляя для этого все необходимые ресурсы.





БЛАГОДАРИМ ЗА ВНИМАНИЕ

АО «Казахский Институт Нефти и Газа»



АДРЕС

Республика Казахстан, 050000 г. Алматы, Алмалинский район
пр. Абылай хана 77



ТЕЛЕФОН

+7 727 330 65 00



EMAIL

Almaty.info@king.kz



WEB

www.king.kz

