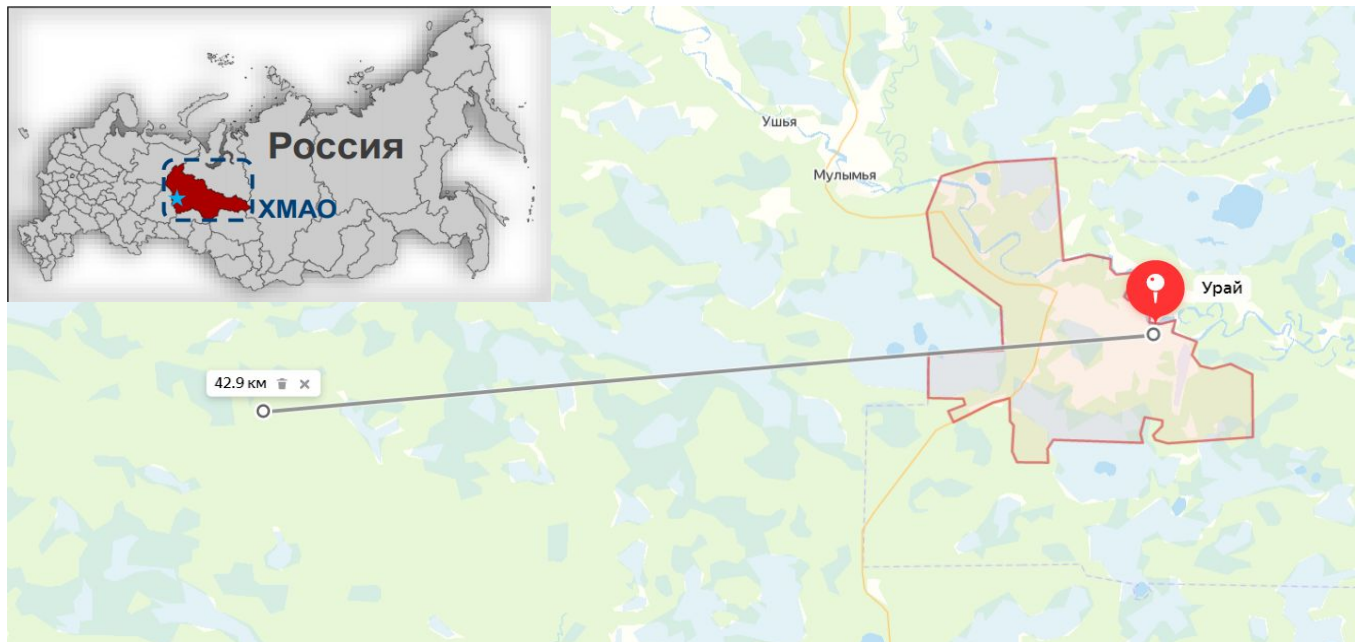


Общие сведения о местоположении

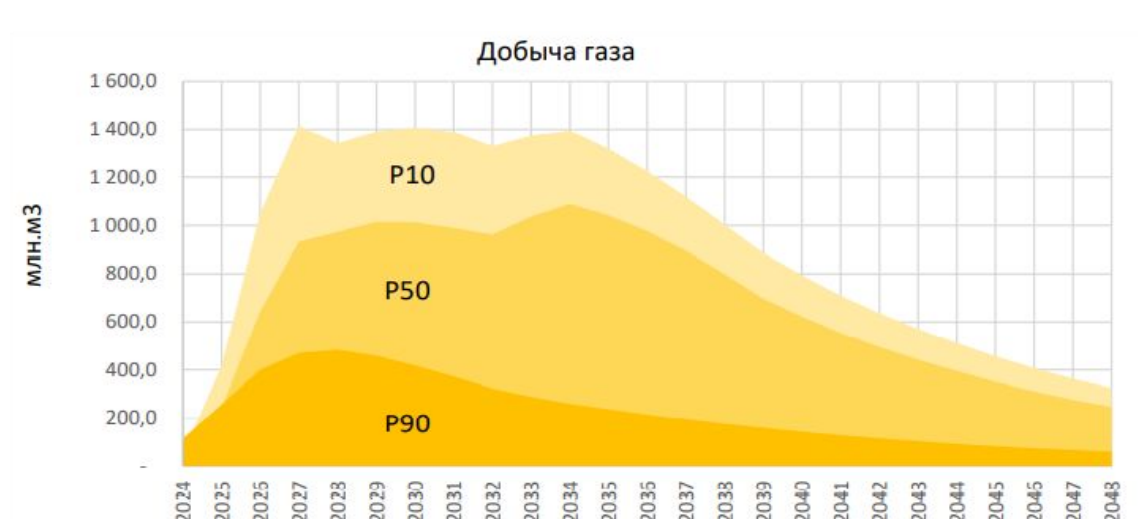
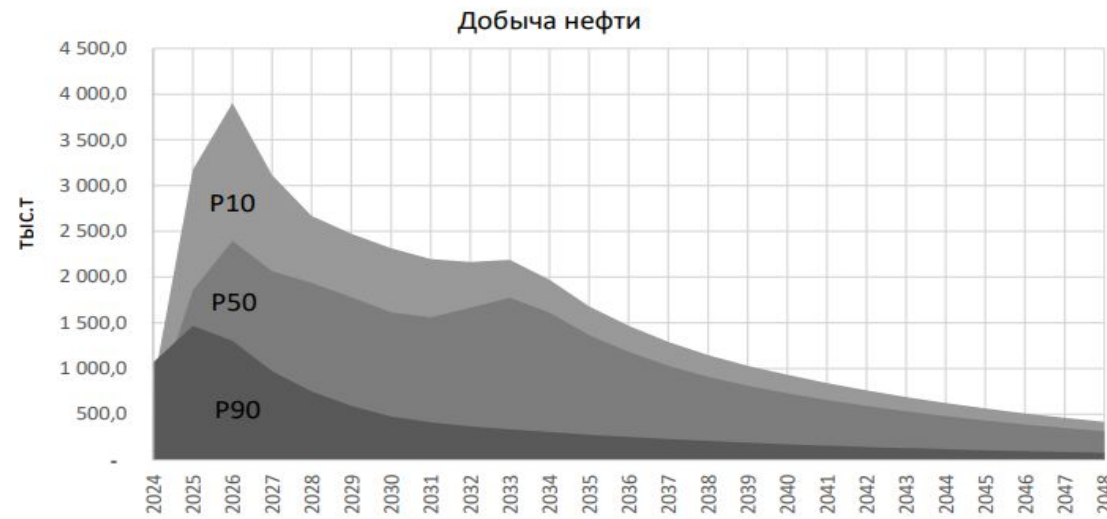
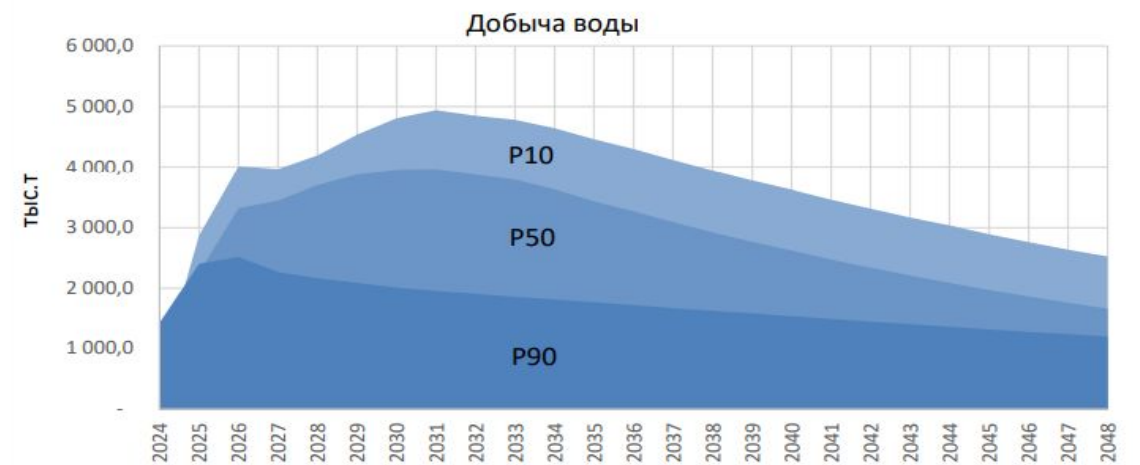
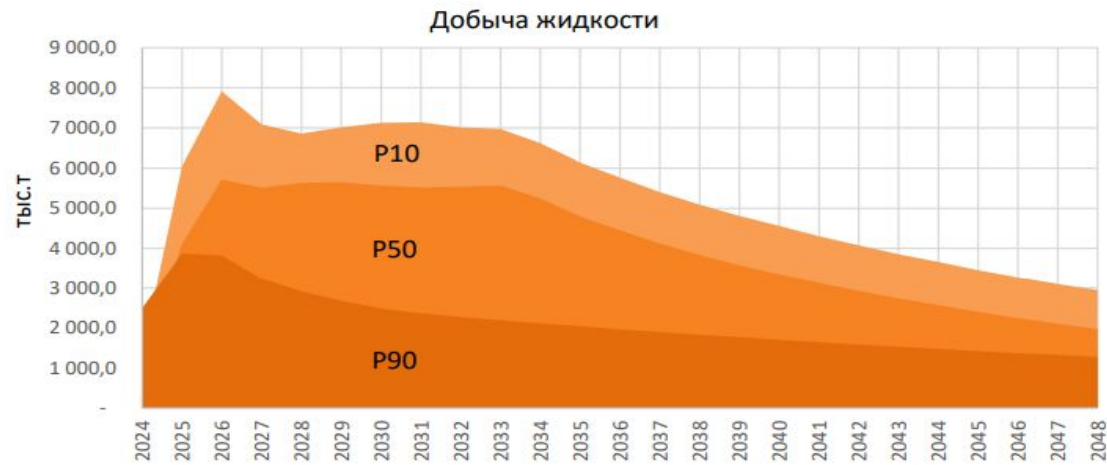


Оурьинское газонефтяное месторождение расположено в Кондинском административном районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, в 43 км к западу от г. Урая



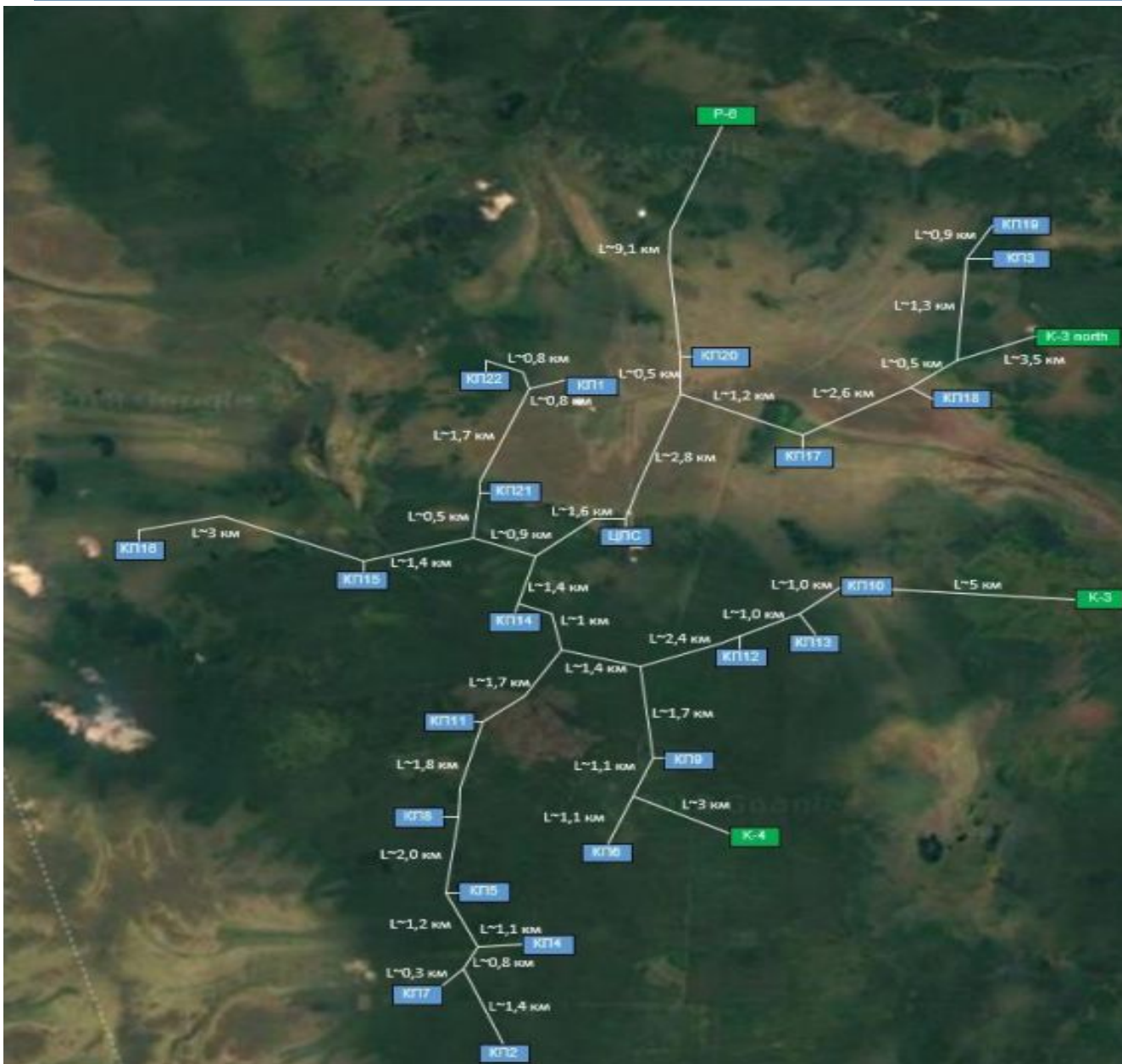
По состоянию на 2020г на месторождении им.Эрвье полностью отсутствует наземная инфраструктура

Профиль добычи



На рисунках представлены профили добычи жидкости, нефти, воды и ПНГ для профиля P10, P50 и P90

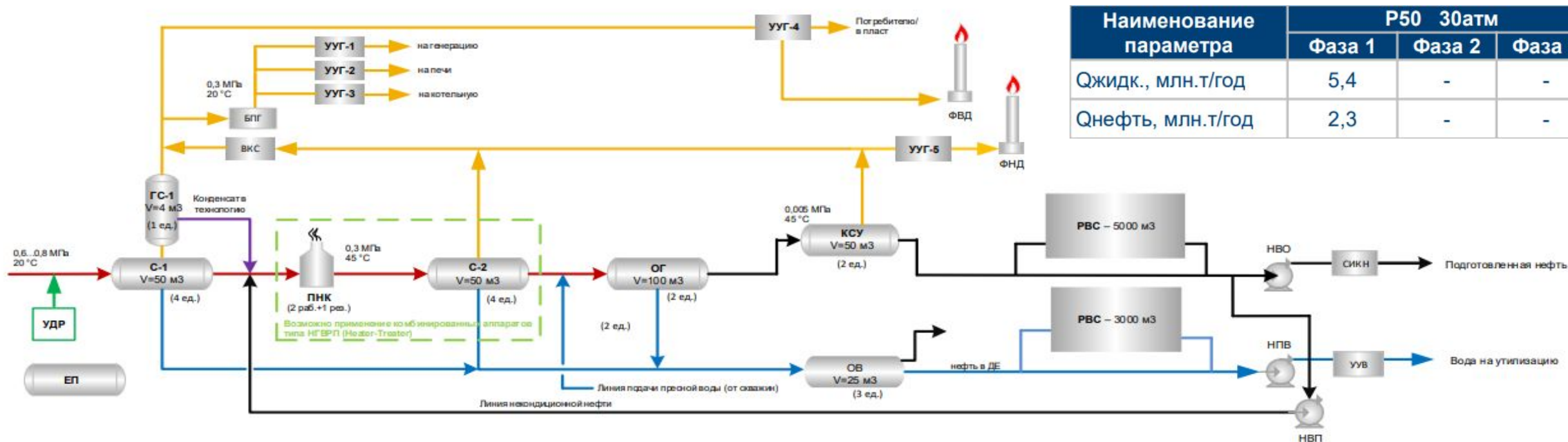
Система сбора продукции скважин



Для месторождения им.Эрвье выбрана однотрубная система сбора (весь добываемый флюид с добывающих скважин поступает на ЦПС).

- Давление на кустах не более $P=30,0 \text{ кгс/см}^2$;
Давление на входе в ЦПС не более $P=8,0 \text{ кгс/см}^2$
Перепад давления на участке не более $1,0 \text{ атм./1 км}$
- Скорость жидкости в потоке на участке $0,3 \leq V \leq 0,4 \text{ м/с}$; скорость газа в потоке на участке $V \leq 20 \text{ м/с}$.

Принципиальная технологическая схема



| Наименование параметра | P50 30атм | | |
|------------------------|-----------|--------|--------|
| | Фаза 1 | Фаза 2 | Фаза 3 |
| Qжидк., млн.т/год | 5,4 | - | - |
| Qнефть, млн.т/год | 2,3 | - | - |

Перечень основного технологического оборудования:

УДР – установка дозирования реагента;
 С-1 – нефтегазодоводитель I-й ступени (холодный сброс);
 ГС-1 – газосепаратор;
 ПНК – подогреватель нефти;
 С-2 – нефтегазодоводитель II-й ступени;
 ОГ – отстойник нефти;
 КСУ – концевая сепарационная установка;
 ОВ – отстойник воды;
 РВС – резервуар вертикальный стальной;
 НВО – насосная внешней откачки нефти;
 НПВ – насосная откачки пластовой воды;
 НВП – насосная внутренней перекачки нефти;
 БПГ – блок подготовки газа;
 ВКС – винтовая компрессорная станция;
 СИКН – система измерения количества и качества нефти;
 УУВ – узел учета воды;
 УУГ – узел учета газа;
 ФВД – факел высокого давления;
 ФНД – факел низкого давления;
 ЕП – ёмкости подземные дренажные (подключения условно показаны)

Условные обозначения:

— нефтегазоводяная смесь
 — нефть
 — газ
 — вода
 — реагент
 — конденсат

| Наименование оборудования | Характеристики оборудования | P50 30атм | | |
|---|---|----------------------------------|--------|--------|
| | | Фаза 1 | Фаза 2 | Фаза 3 |
| Входная группа С-0, С-0/1 (пробкоуловитель) | 911-И.00-000 100 м3 (газ) 911/1-И.00-000 50 м3 (газ) | 1 | | |
| 1 ступень С-1 (холодный сброс) | НГСВ-I-1,0-3000 V=100 м3 | 2 | - | - |
| Подогреватели ПНК | ПНК-1,9 | 2 | - | - |
| 2 ступень С-2 (горячий сброс) | НГСВ-I-1,0-3000 V=100 м3 | 2 | - | - |
| Отстойники нефти ОГ | ОГ 100ПК-1,0-1 V=100 м3 | 2 | - | - |
| 3 ступень КСУ | НГС-II-0,6-3000 V=50м3 | 2 | - | - |
| Отстойники воды | ОВ 50.1-2(1)-Т-И V=100м3 | 2 | - | - |
| РВС | - | V=5000 (2 ед.) V=3000 (2 ед.) | - | - |

Схема энергоснабжения

Электрическая нагрузка месторождения им. Эрвье определена в соответствии с расчетным набором сооружений по каждой технологической площадке (с использованием проектов-аналогов, прошедших экспертизу в Компании).



Схема энергоснабжения



На данном этапе в качестве главного источника питания Оурьинского м/р принята схема выработки э/э на собственной автономной газопоршневой электростанции (ГПЭС). Данная схема принята в качестве базовой, т.к обеспечивает максимальную гибкость, возможность плавного набора мощностей в четком соответствии с динамикой нагрузки и решает вопрос частичной утилизации ПНГ.