

Перечень основных выполненных проектов ООО «НПА Вира Реалтайм»:

- Разработка рабочей документации на телемеханизацию объекта "Газопровод - отвод и ГРС газоснабжения потребителей «Наливной ж.д. эстакада ШФЛУ с товарным парком в районе г. Ноябрьск»;
- Рабочая документация на систему телемеханики и обнаружения утечек продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Наливная ж.д. эстакада ШФЛУ в районе г. Ноябрьск». Пусковые комплексы №2, 3»;
- Комплекс подготовки цистерн под погрузку на Астраханском, Сургутском и Ухтинском ГПЗ. Промывочно-пропарочная станция (г. Сургут);
- Выпуск рабочей документации на систему телемеханики и обнаружения утечек продуктопровода «Вынгапуровский ГПЗ – Наливная ж.д. эстакада ШФЛУ в районе г. Ноябрьск» и участка продуктопровода «Точка врезки в конденсатопровод «Уренгой – Сургутский ЗСК» - Наливная ж.д. эстакада ШФЛУ в районе г. Ноябрьск. Пусковой комплекс №1»;
- Обустройство опытных участков Новопортовского месторождения на период пробной эксплуатации. Нефтебаза перевалочная. Рабочая документация;
- Разработка рабочей документации на систему телемеханики газопровода «Южно - Приобский ГПЗ – врезка в газопровод газоснабжения города Ханты-Мансийска и поселков Ханты-Мансийского района»;
- Разработка рабочей документации на систему технологической связи вдоль объекта «Вынгапуровский ГПЗ – Наливная ж.д. эстакада ШФЛУ в районе г. Ноябрьск»;
- Разработка рабочей документации на АСУ ТП и систему обнаружения утечек объекта «Продуктопровод ШФЛУ «Пуровский ЗПК – Южно-Балыкская ГНС – Тобольск-Нефтехим»;
- Разработка рабочей и эксплуатационной документации на систему поддержки принятия решений «СИРИУС-СППР» на систему магистральных продуктопроводов транспорта ШФЛУ для ООО «Запсибтрансгаз»;
- Разработка рабочей документации «Информационно-математическое обеспечение существующего ДП УТЖУ г. Ноябрьск по объекту: «Конденсатопровод Уренгой-Сургут»;
- Разработка разделов рабочей документации «Система линейной телемеханики (СЛТМ) по объекту «Установка стабилизации конденсата Ачимовских залежей Надым-Пур-Тазовского региона»;
- Разработка проектной документации на систему обнаружения утечек объекта «Продуктопровод «УПГ – Товарный парк»;
- Разработка проектной и рабочей документации на систему телемеханики в рамках титула «Модернизация ТМ с реализацией функции электромагнитной блокировки на подстанциях АО «Тюменьэнерго»;
- Разработка рабочей документации системы связи и системы телемеханики расширения АСУ ТП Демьянского ЛПУМГ (КС-7) для управления узлом подключения объекта «Газопровод-отвод и ГРС газоснабжения потребителей пункта слива ШФЛУ из автоцистерн и Демьянской ЛЭС»;
- Разработка рабочей документации на расширение АСУ ТП на объекте «Приёмо-сдаточный пункт нефти (ПСП) ООО «Соровскнефть» на НПС «Муген»;
- Приёмо-сдаточный пункт нефти (ПСП) ООО «Соровскнефть» на НПС «Муген»;
- Разработка рабочей документации на модернизацию системы БШПД на базе оборудования Cambium «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».
- Разработка рабочей документации на АСУ ТП по Объекту: «Расширение узла сепарации в районе К-71 до УПСВ с БКНС Южной части Приобского месторождения»;
- «Доработка программного обеспечения ПТК системы телемеханизации передачи данных ООО «Газпромнефть-Хантос» в систему телемеханики АО «Транснефть-Сибирь». Рабочая документация;

- Разработка рабочей и эксплуатационной документации автоматизированной системы комплексного мониторинга состояния газопровода (АС КМСГ), создаваемой по объекту «Реконструкция газопроводов-отводов Чусовой – Березники – Соликамск 1,2»;
- Разработка рабочей и эксплуатационной документации на «Программно-аппаратный комплекс интеллектуальной системы комплексного мониторинга состояния магистрального газопровода «Сахалин - Хабаровск - Владивосток»;
- Разработка рабочей и эксплуатационной документации на «Комплекс систем безопасности и автоматизированного управления на объектах ЮТМ. Центральный диспетчерский пункт управления Юрубчено-Тохомского месторождения»;
- Разработка рабочей и эксплуатационной документации по проекту «Ремонт элементов АСУ ТП уровня УМГ с заменой отказавшего оборудования Несвижского УМГ ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»;
- Разработка рабочей и эксплуатационной документации на «Капитальный ремонт ИАСУ ТП ООО «Газпром трансгаз Сургут»;
- Разработка рабочей и эксплуатационной документации для проведения «Капитального ремонта системы диспетчерского контроля и управления МГ «Октябрьский - Хабаровск»;
- Разработка проектной документации по объекту «Тиражирование Шаблона ИУС П для вида деятельности «Транспортировка газа и газового конденсата» (Этап 1 и 2) в газотранспортных дочерних обществах (2-я очередь) в объеме ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ООО «Газпром трансгаз Ухта», ООО «Газпром трансгаз Москва»;
- Разработка проектной и рабочей документации системы телемеханики кустов газовых скважин Восточного купола Комсомольского газового МР ООО «Газпром добыча «Ноябрьск».