

**СОВРЕМЕННАЯ  
КОНКУРЕНТОСПОСОБНАЯ  
ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНАЯ  
КОМПАНИЯ**



**год образования 2004**

# ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ ООО «АСУ ПРО»

ООО «АСУ ПРО» организовалось на базе специалистов отдела автоматизации «Научно-производственного управления» ОАО «Оренбургнефть». Основным профилем деятельности которых являлась разработка и последующее внедрение автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП). Зарегистрировано в 2004 г. Производственная деятельность началась в 2005 г.

Первым объектом автоматизации, на котором специалисты ООО «АСУ ПРО» выполняли весь комплекс работ («под ключ») собственными силами, является Павловский водозабор ООО «Оренбурггазпром». Работы по автоматизации данного объекта выполнялись в 2005-2006 гг. Договорные обязательства ООО «АСУ ПРО» по Павловскому водозабору включали в себя весь комплекс работ, начиная от проектно-изыскательских работ (ПИР) и строительно-монтажных работ (СМР), и заканчивая пусконаладочными работами (ПНР). Технические условия на разработку автоматизированной системы потребовали от специалистов ООО «АСУ ПРО» применить нестандартные решения, что в своём роде явилось «испытанием на прочность». В составе системы имелись устройства с уникальными протоколами обмена, которые не поддерживаются широко распространёнными и повсеместно применяемыми промышленными контроллерами различных производителей. Решение данной проблемы предполагало разработку собственного программно-технического комплекса. Для этой цели специалистами ООО «АСУ ПРО» были разработаны, прошли сертификацию и внедрены в эксплуатацию шкафы телемеханики (ШТ) на базе отечественной микропроцессорной техники.

Задача была успешно решена. Несмотря на то, что проектные и технические решения по системе автоматизации данного объекта были выполнены в 2006 г., на сегодняшний день Павловский водозабор по уровню автоматизации и применённым проектным и техническим решениям, по-прежнему остаётся одним из самых передовых водозаборов Оренбургской области.

Начиная с 2007 г., когда ООО «АСУ ПРО» было получено разрешение Ростехнадзора на выполнение СМР и ПНР объектов нефтяной и газовой промышленности, основной деятельностью нашей фирмы стало выполнение СМР и ПНР на объектах ОАО «Оренбургнефть» и ОАО «Газпром».

Начиная с 2010 года основной объем работ, связан с пусконаладочными работами на объектах ОАО «Газпром». Для газоперекачивающих агрегатов, дожимных компрессорных станций, станций подземного хранения газа, насосных станций, оборудования АГРС, оборудования и систем линейной части магистральных и промысловых газо- нефте- и продуктопроводов в части:

- Узлов подключения компрессорных и насосных станций, установок очистки, установок подготовки топливного и импульсного газа, аппаратов охлаждения газа, компрессорного оборудования, сосудов, работающих под давлением;
- Системы электроснабжения, электростанций собственных нужд, релейной защиты и противоаварийной автоматики, включая цифровые устройства, автоматизированные системы управления энергетикой;
- Автоматизированных систем управления газоперекачивающими агрегатами, компрессорными цехами и станциями;
- Камер приема и запуска очистных и инспекционных снарядов;
- Запорной, регулирующей и предохранительной арматуры;
- Систем телемеханики;
- Систем промышленной вентиляции и водоподготовки;
- Оборудования и систем добычи и подготовки нефти и газа, а также морских нефтегазовых сооружений;
- Комплексов инженерно-технических средств охраны.

В настоящее время наше предприятие – современная, конкурентоспособная, высокотехнологичная компания, в системе автоматизированных систем управления, которая специализируется на:

1. Разработке проектно-сметной документации, монтажу, наладке систем автоматизации, телемеханики, АСУ ТП (автоматизированные системы управления технологическими процессами) верхнего и нижнего уровней, АСУЭ (автоматизированные системы управления электроснабжением), АСТУЭ (автоматизированные системы технического учета энергоресурсов), охранно-пожарной сигнализации, систем видео наблюдения, систем связи.
2. Разработке программного обеспечения для любых автоматизированных систем объектов нефтяной, газовой, энергетической промышленности и объектов непромышленного назначения.
3. Метрологическом обеспечении.
4. Комплексном проектировании.
5. Наладке и испытании электрооборудования.

Приоритетные направления деятельности компании являются: АСУ ТП, телемеханика, системы учета энергоресурсов, комплексное проектирование. У предприятия есть большой опыт по строительству автоматизированных систем в комплексе («под ключ») – проектирование, закупка оборудования, монтаж, наладка.

Профессиональный состав организации – более 500 человек. Все сотрудники компании являются высоко квалифицированными, универсальными и аттестованными специалистами, по всем вышеперечисленным видам деятельности. Инженерно-технический состав имеет большой опыт работы в нефтяной и газовой промышленности.



 г. Оренбург

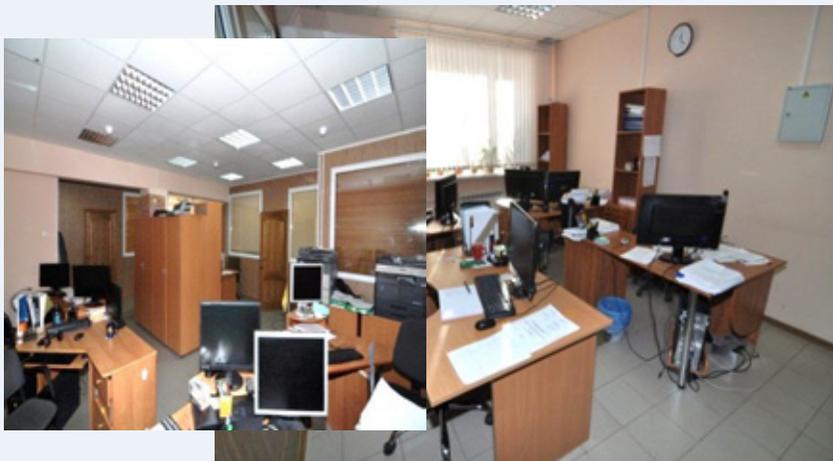
 г. Самара

 г. Уфа

 г. Хабаровск

# ООО «АСУ ПРО»

460048, г. Оренбург, проезд Автоматики, д. 12 Е  
(3532) 409-420, 409-428, 689-241, 689-242; факс: (3532) 689-088  
газ. связь: (754) 30-104, 30-362;



## Филиал ООО «АСУ ПРО» в г. Уфа

450054, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Лесотехникума,  
д. 26/2, 5 этаж. тел.: (347) 246-54-91



## Филиал ООО «АСУ ПРО» в г. Самара

443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 92, к 4 тел.: (846) 212-05-66



## Дальневосточный филиал ООО «АСУ ПРО»

680013, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Лермонтова, д. 3

тел.: (4212) 46-18-28, 46-18-29, 46-18-39



# Общие сведения

На сегодняшний день организация имеет в своём составе 3 филиала (Уфимский, Самарский и Дальневосточный). Профессиональный состав организации – более 500 человек.

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности (в соответствии с разрешительными документами, аккредитующих и надзорных ведомств):

- подготовка технических решений по созданию автоматизированных систем АСУ ТП, телемеханики технологических объектов и реализация решений «под ключ» ;
- комплексное проектирование, строительно-монтажные работы и пусконаладочные работы, а также сервисное обслуживание законченных объектов и систем, метрологическое обеспечение;
- автоматизация отдельных видов технологических процессов транспорта и подготовки нефти и газа, технический и коммерческий учёт энергоресурсов;
- приемо-сдаточные испытания на всех стадиях пусконаладочных работ, разработка необходимых методик измерений и испытаний (МИ);
- создание и внедрение автоматизированных систем контроля и учёта энергоресурсов (АСУЭ), метрологическое обеспечение средств измерений (СИ) и измерительных каналов автоматизированных систем (телемеханики, АСУ ТП, АСУЭ, АСТУЭ, АСКУЭ, и др.);
- метрологическая экспертиза технической документации;
- инжиниринговые услуги;
- инструментальные измерения и испытания (в электроустановках) измерительных комплексов и систем энергообеспечения;
- энергетические обследования (в части испытаний и измерений в электроустановках).
- внедрение на автоматизируемых объектах, современных методов и средств измерений, автоматизированного контрольно-измерительного оборудования, информационно-измерительных систем и комплексов, а также средств управления и регулирования в соответствии со стандартами отрасли или концепцией перспективного развития создаваемого объекта;
- при разработке систем автоматизации, высокопрофессиональные специалисты компании разрабатывают и адаптируют программное общесистемное и уникальное программное обеспечение (ПО) среднего и верхнего уровней, выполняют стыковки программно-технических средств различных производителей;
- на нижнем уровне СА (уровне сбора данных, управления и регулирования) разрабатываются технические решения по привязке микропроцессорной техники и ПО к конкретному технологическому оборудованию, составу базы данных, алгоритму обработки данных, учитывающие специфику каждого автоматизируемого объекта;
- монтаж (демонтаж), наладка, испытания, ремонт, калибровка, регулировка, пуск, аттестация и поверка средств измерений на технологических объектах ;
- организация сборочного производства сертифицированных шкафов и щитов телемеханики , АСУ и др.;
- производство программно-технических комплексов (ПТК) шкафного исполнения (шкафы автоматизации ША, ШТ, ШДП, ШС).

Компания ООО «АСУ ПРО» обладает необходимым для производства этой продукции потенциалом. Вся серийно выпускаемая продукция, сертифицирована в системе ГОСТ Р и соответствуют высоким стандартам качества и надежности.

Для реализации производственных задач ООО «АСУ ПРО» обладает необходимым парком метрологического, испытательного, измерительного и вспомогательного оборудования.

Актуализированная нормативная база, аттестованные методики измерений (МИ), стандарты системы менеджмента качества ООО «АСУ ПРО» (СТО СМК) обеспечивают реализацию всех необходимых требований к качеству, составу и технологии выполняемых работ.

Квалифицированный персонал, работающий в Обществе, имеет необходимую техническую базу, профессиональную подготовку, свидетельства и право допуска на особо опасные производства и энергообъекты предприятий.

ООО «АСУ ПРО» на основе договоров (контрактов) обеспечивает единичное производство и поставку потребителям шкафов управления, систем телемеханики и АСУЭ, осуществляет гарантийное и сервисное обслуживание, всей выпускаемой продукции.

В роли потребителя могут выступать любые организации (ведомства, фирмы и др.), которые либо используют продукцию непосредственно, либо заказывают ее в интересах других организаций.

### **Наши задачи в области качества:**

- всестороннее изучение рынка профильных услуг;
- мониторинг непрерывно изменяющихся запросов потребителей;
- расширение спектра и совершенствование структуры оказываемых услуг;
- внедрение и постоянное совершенствование Системы менеджмента качества, соответствующей требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2011 (ISO 9001:2008), позволяющей повышать конкурентоспособность ООО «АСУ ПРО»;
- развитие и постоянное совершенствование процессов управления, основных и поддерживающих процессов СМК;
- регулярное установление и анализ реализуемости, измеримых целей в области качества на соответствующих уровнях и во всех направлениях деятельности предприятия;
- построение устойчивых взаимовыгодных отношений с Потребителями и Поставщиками;
- систематическое повышение квалификации и уровня профессиональной подготовки персонала ООО «АСУ ПРО»;
- рациональное использование всех видов ресурсов;
- чёткое исполнение своих обязательств по отношению ко всем заинтересованным сторонам.

## ***Руководство ООО «АСУ ПРО» берёт на себя обязательства:***

- создавать необходимые условия для достижения поставленных целей в области проектирования, производства, наладки и сервиса, чтобы предложить Потребителю оптимальные технические решения в кратчайшие сроки.
- непрерывно повышать качество оказываемых услуг и стремиться к максимальному удовлетворению требований Заказчика, посредством улучшения производственных процессов, определения и поддержания оптимального баланса между процессами системы менеджмента качества.

Мы придерживаемся девиза:

### ***«Выбирая качество – находишь лучшее решение!»***

- повышать профессиональный уровень персонала компании, содействовать формированию у каждого сотрудника потребности участвовать в процессах улучшения продукции, процессов и системы качества в целом.
- заниматься постоянной работой, развитием и продвижением совместных планов с поставщиками материалов, изделий и конструкций, а также с деловыми партнерами, с целью совершенствования и улучшения качественных характеристик готовой работы;
- поддерживать и постоянно улучшать систему качества предприятия и нести ответственность за выполнение принятой политики в области качества.



# Виды деятельности

Сферой нашей деятельности является комплексная автоматизация предприятий газовой и нефтяной промышленности, сетей тепло-, водо- и газоснабжения, систем электроснабжения и других производств с непрерывным технологическим циклом.

ООО «АСУ ПРО» выполняет весь спектр работ по средствам и системам КИП и А, объектам технологической связи, энергетике, разработке и внедрению новых комплексов и систем автоматизации предприятий газовой и нефтяной отрасли, а также жилищно-коммунального хозяйства.

ООО «АСУ ПРО» предоставляет следующие виды услуг:

- предпроектные обследования;
- научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;
- проектно-изыскательские работы;
- инжиниринг;
- производство и поставка оборудования и МТР;
- строительно-монтажные и пусконаладочные работы;
- сервисное и техническое обслуживание;
- капитальный ремонт.

Строительно-монтажные работы (СМР) включают в себя работы по прокладке кабельной продукции и установке кабельных трасс, демонтажу и установке оборудования средств автоматизации и связи, изготовлению и установке систем АСУ, ИУС, агрегатной автоматики, телемеханизации производства, ГРС.

Пусконаладочные работы (ПНР) подразумевают под собой работы по проверке работоспособности и ввод в эксплуатацию, смонтированного оборудования и систем в целом. Специалистами ООО «АСУ ПРО» выполняется весь спектр пусконаладочных работ на объектах газового хозяйства.



ООО «АСУ ПРО» готово выполнить проектные работы по отдельным системам автоматизации, АСУ и ИУС, произвести расчет стоимости (сметная документация) выполнения работ, согласно последним требованиям норм строительства.

Нашими основными заказчиками (пользователями систем) являются ведущие предприятия по добыче и транспортировке газа ОАО «Газпром»: "Газпром добыча Оренбург", "Газпром трансгаз Краснодар", "Газпром трансгаз Чайковский", "Газпром трансгаз Санкт-Петербург", "Газпром трансгаз Югорск", "Газпром трансгаз Волгоград", "Газпром трансгаз Нижний Новгород", "Газпром трансгаз Томск", "Газпром трансгаз Ухта", муниципальные предприятия теплосетей и другие.

ООО «АСУ ПРО» выполняет полный комплекс работ по созданию автоматизированных систем управления непрерывными технологическими процессами, включая:

- исследовательские и проектные работы, проектную привязку объекта;
- разработку прикладного программного и информационного обеспечения;
- разработку и производство контролируемых пунктов (КП) телемеханики и шкафов автоматики;
- комплектную поставку программно-технических комплексов (ПТК) (средств телемеханики и автоматики, вычислительной техники и связи, датчиков, блок-боксов, системного и прикладного программного обеспечения);
- настройку систем на полигоне и заводские испытания;
- монтаж, пусконаладку и сдачу систем "под ключ";
- обучение персонала, гарантийное и послегарантийное обслуживание.

Данные виды работ ООО «АСУ ПРО» выполняет в различных отраслях промышленности, в том числе на опасных производственных объектах, подконтрольных органам Ростехнадзора РФ:

- газоопасных объектах;
- магистральных газопроводах и нефтепродуктопроводах.

Монтажные и пусконаладочные работы являются традиционной, хорошо отработанной за 10 лет профессиональной специализацией компании.

### **Качество работ обеспечивается за счет:**

- использования современных научно-технических и конструкторских решений;
- применения современных программно-технических комплексов;
- высокой квалификации персонала;
- использования высококачественных, сертифицированных материалов и оборудования;
- применения качественного инструмента, отечественного и зарубежного производства;
- ответственного и внимательного подхода к удовлетворению потребностей Заказчика;
- контроля качества выполнения работ на каждом этапе их проведения.

# Электротехническая и Метрологическая лаборатория

Электротехническая лаборатория ООО «АСУ ПРО» имеет следующий перечень разрешённых видов испытаний и измерений:

1. Проверка состояния элементов, заземляющих устройств, электроустановок.
2. Проверка наличия цепи и замеры сопротивлений между заземлителями и заземляемыми проводниками, заземляемым оборудованием (элементами) и заземляющими проводниками.
3. Измерение удельного сопротивления земли.
4. Измерение сопротивления заземляющих устройств всех типов. При этом замер изоляции устанавливает соответствие полученных результатов с требованиям ПУЭ.
5. Измерение сопротивления петли "фаза-ноль" в установках напряжением до 1 кВ с глухозаземленной нейтралью. Такой замер сопротивления позволяет определить возможность срабатывания аппарата защиты (дифференциальный автомат или обычный автоматический выключатель) при возникновении однофазного короткого замыкания. Данная проверка (сопротивление изоляции) выявляет возможные ошибки проектирования сети электропитания, а в частности этапы выбора коммутационной аппаратуры и сечения кабельных линий.
6. Измерение сопротивления изоляции кабелей, обмоток электродвигателей, аппаратов, вторичных цепей и электропроводок, электрооборудования напряжением до 1 кВ. В данном случае замер изоляции проводится мегомметром с испытательным напряжением 1000 или 2500В в зависимости от того, какая часть электроустановки проверяется в данный момент. Измеренное сопротивление изоляции не должно превышать значений, установленных в соответствующих разделах ПУЭ.
7. Проверка срабатывания защиты при системе питания с заземленной изолированной нейтралью.
8. Проверка и испытание установочных автоматов питающих линий и УЗО.
9. Проверка срабатывания защиты, выполненной плавкими вставками в электроустановках до 1 кВ, калибровка плавких вставок.
10. Проверка автоматических выключателей в электрических сетях напряжением до 1 кВ на срабатывание по току.
11. Измерение переходных контактов и сопротивлений обмоток электрических машин и трансформаторов.
12. Измерение сопротивления постоянному току обмоток силовых трансформаторов и масляных выключателей.
13. Испытание повышенным напряжением кабельных линий и электрооборудования напряжением до 1 кВ. Испытание и измерение характеристик трансформаторов напряжений и трансформаторов тока напряжением до 1 кВ.
14. Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики.
15. Проверка схем аварийного освещения.
16. Измерение сопротивления растеканию тока заземляющего устройства.
17. Проверка схем молниезащиты.



Электротехническая лаборатория производит как разовые, так и периодические ( определяемые нормативными документами ) целевые и комплексные испытания заземляющих устройств ( в том числе измерение сопротивления изоляции проводов, проверку целостности цепи заземления, проверку обеспечения срабатывания защиты и измерение сопротивления растеканию тока контура заземления) и молниезащиты, прозвон кабелей, оборудования и др.

По результатам испытаний выдается типовой протокол, установленного образца и, в случае, обнаружения неисправностей – дефектная ведомость.

Деятельность электролаборатории 100-% лицензирована. Все необходимые соответствия, требования и нормы соблюдаются. Используемые приборы поверены и освидетельствованы в Государственной Метрологической Службе.

**Метрологическая служба ООО «АСУ ПРО»** выполняет работы по калибровке средств измерений давления, температуры, вибрации и измерительных каналов измерительных систем.

При проведении работ используются средства калибровки, отвечающие требованиям нормативной документации по калибровке, и соответствующие области признания компетентности в части выполнения калибровочных работ.

Для калибровки манометров и измерительных преобразователей давления применяются следующие средства калибровки и вспомогательное оборудование:

1. калибратор давления портативный Метран-517-1 в комплекте с эталонными модулями давления Метран-518: 2,5KD, 25КС, 160КА, 1МА, 6МА, 25МА и (или) цифровые манометры Beta Gauge PIR, Crystal XP2i, Fluke 700G, Sika тип L, ДМ5002А;
2. помпа ручная гидравлическая с возможностью создавать избыточное давление рабочей жидкости до 70 МПа: МН10К, Р700.1L, Fluke 700НТР-2, PV 411;
3. помпа ручная пневматическая Fluke 700РТР-1 с возможностью создавать избыточное давление воздуха от минус 0,096 МПа до 4 МПа.



Для калибровки термопреобразователей сопротивления (в том числе с унифицированным токовым выходным сигналом), термоэлектрических преобразователей, показывающих термометров применяются:

1. калибратор температуры КТ-1М (диапазон воспроизведения температуры от минус 50 до плюс 140 °С);
2. калибратор температуры КТ-2М (диапазон воспроизведения температуры 40 до 500 °С);
3. калибратор температуры MicroCal TCS 650 (диапазон воспроизведения температуры 35 до 650 °С);
4. измеритель температуры прецизионный МИТ 2.05М;
5. термометр сопротивления платиновый эталонный ПТСВ 3-го разряда;
6. калибратор многофункциональный портативный Метран 510-ПКМ-А.

Для калибровки измерительных каналов измерительных систем применяются:

1. калибратор многофункциональный портативный Метран 510-ПКМ-А;
2. генератор сигналов специальной и произвольной формы двухканальный DG1022.

Для калибровки виброметров с пьезоэлектрическими и индукционными преобразователями, а также информационно-измерительных вибрационных систем применяется переносной вибростенд ВСВ 131. Средства калибровки своевременно, в соответствии с утвержденным графиком, проходят периодическую поверку. Специалисты, занимающиеся калибровкой, имеют необходимый опыт и квалификацию в заявленной области признания компетентности.

Сотрудники метрологической службы периодически проходят обучение на курсах повышения квалификации Академии стандартизации, метрологии и сертификации (АСМС).

Помещения для проведения работ по калибровке, по производственной площади и параметрам окружающей среды (температура, влажность, чистота воздуха, освещённость, звуко- и виброизоляция, защита от излучений магнитного, электрического и других физических полей, загазованность и т.д.) соответствуют требованиям, применяемых нормативной документации по калибровке, санитарным нормам и правилам, требованиям безопасности труда и охраны окружающей среды и общим требованиям ГОСТ 8.395-80 «ГСИ. Нормальные условия измерений при поверке. Общие требования».

Технический и руководящий персонал несут ответственность за обеспечение соответствия калибровочных работ требованиям ГОСТ Р ИСО/МЭК 17025-2009.

Внешний контроль качества выполнения калибровочных работ осуществляется аккредитующим органом Российской системы калибровки – ФГУП ВНИИМС в рамках инспекционного контроля по ПР РСК 003-98 «Порядок осуществления инспекционного контроля за соблюдением аккредитованными метрологическими службами требований к проведению калибровочных работ».



Mokveld Marketing  
Joint Venture



Моквельд Маркетинг  
Совместное предприятие

U.S. Incubator per  
Suite 4002, U.S. Bank  
141 (St) 0942 771-447, 771-448  
St. Louis 0942 771-449  
E-mail: mokveld@mokveld.net

Уральск, 4002, «С-Студио»  
Инженерный центр, «С-Студио»  
141 (St) 0942 771-447, 771-448  
Факс: (St) 0942 771-449  
E-mail: mokveld@mokveld.net

**СЕРТИФИКАТ - РАЗРЕШЕНИЕ**

Настоящий Сертификат-Разрешение выдан заказчику-исполнителю КЭИП и АО ООО «АСУ ПРО» Саввану Евгению Александровичу в том, что он прошел курс технического обучения в СП «Моквельд Маркетинг» и получил допуск к работам с элементами приборной части регулирующей системы фирмы Mokveld Valves, изготавливаемой на объектах ОАО



ООО «Моквельд Маркетинг»  
Москва  
www.flexcontrol.ru

**СЕРТИФИКАТ**

Настоящим подтверждается, что

Алексей Артем Викторович

Проект курс

Выбор технического проекта АСУ ТП, конфигурирование и программирование программных контроллеров серии Logix



Дата: 2014



This is to Certify that  
**ASU PRO Ltd.**  
Orsberg, Russian Federation  
is an  
Invensys Wonderware  
System Platform Certified  
System Integrator

As of  
March 25, 2014

*John Doe*  
John Doe  
Director, System Integrator Programs  
Invensys Wonderware



НАЦИОНАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО КОНТРОЛЯ СВАРКИ  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

№АИСТ-28-00745

и готовности организации выполнять и использовать  
аттестационный технический сводки  
в соответствии с требованиями ГД 63-615-03

Общество с ограниченной  
ответственностью "АСУ ПРО"

ISO 9000



**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

Общество с ограниченной ответственностью "АСУ ПРО"  
40027, г. Орск, ул. Давыдова, д. 8  
ИНН 5010000000

НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВЕТ  
СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ  
СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ  
«ТЕХНОПРОГРЕСС»**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР РОСС RU.3293.04T000

Общество с ограниченной ответственностью «РосПрогресс»  
Филиал: 115025, г. Москва, ул. Садовническая, д. 92, стр. 2  
Регистрационный номер СДС: 111-05-001075-11

**СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ**

№ С.С.Т.С.М.04045-01  
ИЗДАНО ООО "АСУ ПРО"  
400027, г. Орск, ул. Давыдова, д. 8  
ИНН 5010000000

НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ УДОСТОВЕРЯЕТ

**ABB**

**Certificate**

удостоверяет, что

**Недорезов Вячеслав Владимирович**

ISO 9000



**CERTIFICATE OF CONFORMITY**

Limited Liability Company "ASU PRO"  
40027, Orsk, Davydova street, 8  
RU 5010000000

THIS CERTIFICATE CERTIFIES THAT  
QUALITY MANAGEMENT SYSTEM

with reference to design and construction works,  
specified in the Annexes to this certificate

COMPLIES WITH THE REQUIREMENTS OF  
ISO 9001:2011 (ISO 9001:2008)



Head of the Certification Body

Expert



**РОССИЙСКАЯ СИСТЕМА КАЛИБРОВКИ**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
"ВСРОССИЙСКИЙ НАЦИОНАЛЬНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ  
МЕТРОЛОГИЧЕСКОЙ СЛУЖБЫ"

**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О РЕГИСТРАЦИИ  
В РОССИЙСКОЙ СИСТЕМЕ КАЛИБРОВКИ  
CERTIFICATE OF REGISTRATION**

Регистр № 001917  
Выдано "21" августа 2013 г.  
Действительно до "21" августа 2018 г.  
Шифр калибровочного класса: ГЭ3

Настоящее свидетельство удостоверяет, что  
ООО "АСУ ПРО"  
соответствует требованиям Российской системы калибровки,  
требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009 "Общие требования к  
компетентности испытательных и калибровочных лабораторий"  
и внесено в Регистр Российской системы калибровки.

Область применения компетентности в части выполнения калибровочных  
работ представлена в Приложении, являющемся неотъемлемой частью  
настоящего свидетельства.

Руководитель  
Независимого органа РСК



И.А. Саввандрович



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ  
ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ  
40004, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Мира, 14, тел. 275-08-95, факс 275-07-49

**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О РЕГИСТРАЦИИ ЭЛЕКТРОЛАБОРАТОРИИ**

Регистрационный номер: Р-43/2012-191 от « 02 » июля 20 12 г.

Настоящее свидетельство удостоверяет, что

Переданная в пользование владельцем приборная, измерительная  
инструментальная аппаратура, принадлежащая на праве собственности  
инструментальной лаборатории  
Общество с ограниченной ответственностью «АСУ ПРО»  
400027, Оренбургская область,  
г. Орск, ул. Давыдова, 8, ин. (5512)71-01-04 факс (5512)99-90-88  
корпусный адрес 30303

допущена к эксплуатации и зарегистрирована в Предварительном Управлении Федеральной  
службы по техническому регулированию и метрологии на основании владения  
владельцем в измерительной лаборатории в измерительном комплексе  
до 01 июля 2000 г.

Перечень разрешенных видов испытаний и измерений:

До 1000 В - прибор-сигналы, переключатели, измерительные К, Т, М (К - класс  
качественного решения, Т - класс текущего решения, М - измерительные)  
(классов принадлежности)

Выше 1000 В - прибор-сигналы, переключатели, измерительные К, Т, М (К - класс  
качественного решения, Т - класс текущего решения, М - измерительные)  
(классов принадлежности)

Свидетельство действительно без приложения.

Свидетельство выдано на основании акта проверки электролаборатории  
№ 16-163/Фед-2007 от « 01 » июля 20 12 г.

Срок действия свидетельства установлен до « 01 » июля 20 15 г.

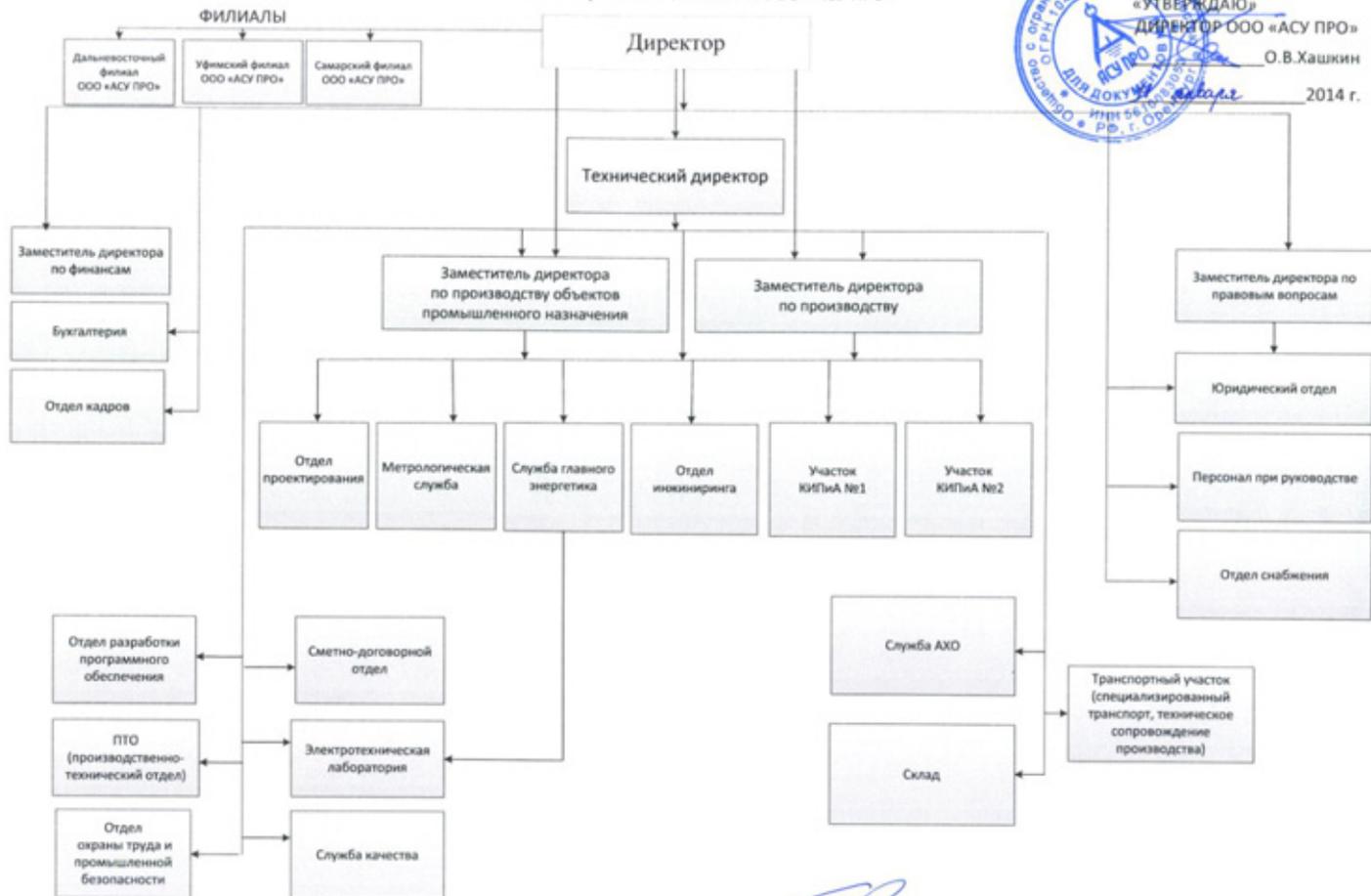
И. и. руководитель Предварительного  
Управления Федеральной службы по  
техническому регулированию и  
метрологии



А. В. Зюганов

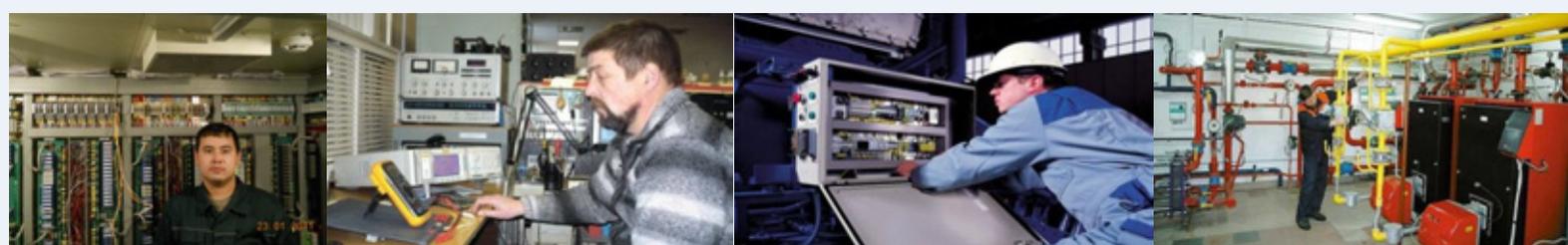
# Организационная структура ООО «АСУ ПРО»

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ООО «АСУ ПРО»



«УТВЕРЖДАЮ»  
 ДИРЕКТОР ООО «АСУ ПРО»  
 О.В.Хашкин  
 2014 г.

Заместитель директора по производству ООО «АСУ ПРО» А.В.Галузин



## Сведения о категории численного состава подразделений ООО «АСУ ПРО»

№	Наименование (категория) подразделения	г. Оренбург	ФИЛИАЛЫ			ИТОГО
			г. Уфа	г. Самара	г. Хабаровск	
1.	АУП	26	18	4	3	51
2.	Прорабы, начальники участков	12	4	2		18
3.	Инженеры по наладке и испытаниям, техники по наладке и испытаниям	107	92	36	8	248
4.	Инженеры - электрики	12	11	5		28
5.	Проектировщики	50		2		52
6.	Программисты	22	2	5		29
7.	Метрологи, электроники	8	5	9	3	25
8.	Электромонтажники, слесаря КИПиА, электрогазосварщики, водители	41	15	3	4	63
						514

# Организация обучения по охране труда и промышленной безопасности

## ОБУЧЕНИЕ по охране труда:

одно из важнейших профилактических мероприятий, способствующих снижению рисков повреждения здоровья работающих, сокращению числа несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

## ЦЕЛЬ:

защита здоровья работников и обеспечение охраны труда путем внедрения системы управления профессиональными рисками на каждом рабочем месте и вовлечение в управление этими рисками основных сторон социального партнерства – государства, работодателей и работников.

**ВСЕХ РАБОТНИКОВ НЕОБХОДИМО ОБУЧАТЬ ОХРАНЕ ТРУДА. ТРЕБОВАНИЯ ТРУДОВОГО КОДЕКСА РФ (Статья 212 ТК РФ. Обязанности работодателя по обеспечению безопасных условий и охраны труда):**

- работодатель обязан обеспечить работнику обучение безопасным методам и приемам выполнения работ;
- работодатель обязан не допускать к работе лиц, не прошедших в установленном порядке обучение по охране труда и проверку знаний требований охраны труда.

**ОСНОВНОЙ ПРИНЦИП политики ООО «АСУ ПРО» в области охраны труда :**

- обеспечение жизни и здоровья сотрудников по отношению к результатам производственной деятельности.

**Обучение и аттестация работников по охране труда и промышленной безопасности в ООО «АСУ ПРО» включает:**

- **Обучение и проверку знаний** норм и правил работы в электроустановках;
- **Обучение и проверку знаний** требований по охране труда;
- **Обучение и проверку знаний** по промышленной безопасности;
- **Обучение и проверку знаний** по пожарной безопасности, в объеме пожарно-технического минимума;
- **Обучение и проверку знаний** по газобезопасности.

**Работники ООО «АСУ ПРО» проходят ОБУЧЕНИЕ в специализированных учебных центрах:**

- Образовательный центр «Техноимпульс», г.Оренбург
- ООО «Оренбурггазпожсервис», г. Оренбург;
- НТЦ «Промбезопасность», г. Оренбург;
- ООО «Аварийно-спасательная служба», г. Оренбург;
- Обучение по промышленной безопасности с использованием программы «ОЛИМП ОКС»

**Работники проходят АТТЕСТАЦИЮ:**

- В Территориальной Аттестационной Комиссии Западно-Уральского Управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору;
- В Аттестационной комиссии предприятия.



обучающе-контролирующая система

**ЛИМПОКС**

# Повышение квалификации специалистов ООО «АСУ ПРО»

Специалисты ООО «АСУ ПРО» проходят профессиональное обучение и повышение квалификации в следующих образовательных центрах:

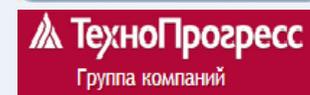
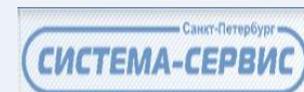
- ГК «Технопрогресс», г. Москва;
- НОУ «Межрегиональный учебный центр дополнительного профессионального образования», г. Москва;
- НОУ ДПО «Учебно-технический центр «Кольчуга», г. Оренбург;
- Учебный центр строительного и топливно-энергетического комплекса, г. Саратов;
- Национальное Агентство Контроля Сварки (НАКС), г. Оренбург;
- ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации (учебная)»;
- Совместное предприятие Москвелд Маркетинг , Украина г. Сумы.

Специалисты ООО «АСУ ПРО» регулярно проходят обучение в учебных центрах организаций, являющихся поставщиками оборудования систем АСУ ТП телемеханики для ОАО «Газпром»:

- ЗАО «Атлантиктрансгазсистема», г. Москва (по теме: Конфигурация и программирование программно-технических комплексов СТН-3000, создание приложений в среде SCADA-системы «RTAP»);
- ЗАО «СовТИГаз» ( по теме: Конфигурация и программирование информационно-управляющего комплекса «Supertu-4»);
- ЦО ЗАО «Шнейдер Электрик», г. Москва, г. Самара (по темам: Принципы работы, технические характеристики и особенности эксплуатации цифровых устройств защиты, контроля и управления Seram 1000+; Программирование промышленных контроллеров серии «Quantum» в инструментальной среде «Unity»);
- Учебный центр **Siemens** (по теме: Программирование и обслуживание промышленных логических контроллеров SIMATIC);
- НПФ Система-сервис, Санкт-Петербург (по теме: Эксплуатация и ремонт систем МСКУ 5000);
- И многие другие организации.



SIEMENS



# Заказчики и поставщики ООО «АСУ ПРО»:

С 2005г. по 2013 г. ООО "АСУ ПРО" приняло участие в 170 проектов и в строительстве более 230 объектов для ОАО «Оренбургнефть», ОАО «Оренбурггеология», ОАО «Саратовнефтегаз», ЗАО «Южуралнефтегаз», ОАО «Газпром». Выполнялись проектные, строительные-монтажные и пусконаладочные работы для дочерних обществ ОАО «Газпром»:

- Газпром добыча Астрахань (ООО)
- Газпром добыча Краснодар (ООО)
- Газпром добыча Надым (ООО)
- Газпром добыча Ноябрьск (ООО)
- Газпром добыча Оренбург (ООО)
- Газпром добыча Уренгой (ООО)
- Газпром трансгаз Волгоград (ООО)
- Газпром трансгаз Казань (ООО)
- Газпром трансгаз Краснодар (ООО)
- Газпром трансгаз Москва (ООО)
- Газпром трансгаз Нижний Новгород (ООО)
- Газпром трансгаз Самара (ООО)
- Газпром трансгаз Санкт-Петербург (ООО)
- Газпром трансгаз Томск (ООО)
- Газпром трансгаз Уфа (ООО)
- Газпром трансгаз Ухта (ООО)
- Газпром трансгаз Чайковский (ООО)
- Газпром трансгаз Югорск (ООО)



Нашими Заказчиками на этих объектах выступали:

- Газпром добыча шельф (ООО);
- Газпром инвест (ООО);
- Газпром инвест Восток (ООО);
- Газпром инвест Юг (ЗАО);
- Газпром информ (ООО);
- Газпром нефть (ОАО);
- Газпром ПХГ (ООО);
- Газпром центрремонт (ООО).

Услуги ООО "АСУ ПРО" востребованы у крупных генподрядных организаций ДАОО «Центрэнергогаз», ОАО «Оргэнергогаз» - направление деятельности которых, связано с выполнением "под ключ" пусконаладочных работ компрессорных станций, дожимных компрессорных станций, станций подземного хранения газа, насосных станций, автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, оборудования и систем линейной части магистральных и промысловых газо- нефте- и продуктопроводов.

Производственная деятельность организации многоплановая и возможна в современных условиях без надежных партнерских отношений. Мы дорожим сложившимися связями с ДООАО «Центрэнергогаз», ОАО «Оргэнергогаз», ЗАО «Газмашпроект», ООО "Контроль и Наладка", ЗАО «НПФ «Система-Сервис», ОАО Звезда-Энергетика», ЗАО «Система ГАЗ».

В настоящее время мы принимаем активное участие в строительстве основных объектов ОАО «Газпром» как субгенподрядчик. Это накладывает определенную ответственность за производственную деятельность субподрядных организаций, мы организуем технический надзор и оказываем содействие на всех этапах производства работ. Отдельное внимание уделяется поддержанию взаимовыгодных отношений с подрядными организациями, это является залогом качественного выполнения работ.

### С нами сотрудничают:

№	Организационно-правовая форма и наименование организации
1	«СервисГазАвтоматика» ООО
2	«ГазприборАвтоматика» ООО
3	«Теплоэнергопром» ООО
4	«Газмашпроект» ЗАО
5	«Гирогазцентр» ОАО
6	«Парсек» ООО
7	«Приском» ООО
8	«Система Комплекс» ЗАО
9	«Система ГАЗ» ЗАО
10	«Спецпожинжиниринг» ЗАО
11	«Вега-Газ» ООО
12	«Искра-Турбогаз» ООО
13	«Ви́ра-Реалтайм» НПАООО
14	«Газинформсервис» ООО

№	Организационно-правовая форма и наименование организации
15	«НВЭМ» ООО
16	«Звезда-Энергетика» ОАО
17	«Турбоконтроль» ООО
18	«Ямалспецавтоматика» ЗАО
19	"Самара-Авиагаз" ООО
20	"Гитес" ООО
21	"Конверсия XXI" ООО
22	"Энергогазавтоматика" ООО
23	«Рэмэкс» ООО
24	«Промтех» НПФ ООО
25	«Уромгаз» ООО
26	ДООАО "Электрогаз" ОАО "Газпром"
27	«НПФ «Система-Сервис» ЗАО
28	«Шрак» ЗАО

На сегодняшний день ООО "АСУ ПРО" является уверенной компаний в области автоматизации технологических процессов предприятий нефтяной и газовой отрасли и включает в себя научно-исследовательские и инжиниринговые подразделения, производства, специализированные монтажно-наладочные участки, метрологический центр и электротехнические лаборатории. Обладает необходимым опытом и современной инфраструктурой.

Наша компания работает с ведущими мировыми поставщиками программного обеспечения:

Корпорация Wonderware (США) — поставщик программного обеспечения для автоматизации производства и технологических процессов — была основана в 1987 году для разработки и продвижения программного обеспечения человеко-машинного интерфейса (Human-Machine Interface, HMI). В настоящее время Wonderware является производителем ПО систем для планирования ресурсов предприятий (ERP), систем оперативного управления производством (MES) и систем управления основными фондами предприятий (EAM).



Технологии Wonderware использует треть промышленных предприятий мира. Компания насчитывает свыше 450 тыс. инсталляций ПО на рабочих станциях более 100 тыс. промышленных объектов.

Программное обеспечение Wonderware является открытым и наращиваемым, что обеспечивает возможность нахождения простых, надёжных и эффективных решений для преодоления практически любых производственных проблем.

Компания VDT Industrie Automatisierung GmbH в лице своего представительства в России ООО ВДТ-Тольятти - поставщик продуктов промышленной автоматизации.



Электротехнический завод АСД-электрик - российский производитель металлических корпусов для электрощитового оборудования и кабеленесущих систем под торговой маркой ASD-electric. Работает на рынке с 2004 г. (ASD-electric – крупный комплекс, выпускающий широкий ассортимент металлических корпусов для электрических щитов, а также электромонтажные изделия и кабеленесущие конструкции, необходимые для монтажа кабельных трасс любой сложности.)



Компания ПРОСОФТ, основанная в 1991 году, является ведущим российским дистрибьютором решений для автоматизации технологических процессов. Компания поставляет промышленные компьютеры, платы ввода-вывода, распределенные системы управления и сбора данных, компоненты для создания АСУ ТП и встраиваемых систем управления. Большая часть поставляемого оборудования предназначена для жестких условий эксплуатации и работает в расширенном диапазоне температур, а также выдерживает вибрацию, удары и повышенную влажность.

# УЧАСТИЕ ООО «АСУ ПРО» В СТРАТЕГИЧЕСКИХ ПРОЕКТАХ ОАО «ГАЗПРОМ»

## Газопровод Джубга – Лазаревское - Сочи

Газопровод «Джубга — Лазаревское — Сочи» входит в утвержденную Правительством РФ программу строительства олимпийских объектов и развития Сочи, как всепогодного курорта. Он предназначен для обеспечения надежного и бесперебойного газоснабжения потребителей Туапсинского и Сочинского районов.

### ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА

Производительность газопровода в рамках увеличения составит от 2,76 млрд. м<sup>3</sup>/год до 3,783 млрд. м<sup>3</sup>/год при расчетном давлении 6,60 МПа и 9,81 МПа соответственно.

### Схема прохождения трассы газопровода

Началом трассы газопровода является точка врезки в газопровод Россия-Турция «Голубой поток» на ПК515+25. Конец трассы газопровода – на ПК1635+64.5. Точка врезки по трассе реконструируемого газопровода-отвода DN 700 к ГРС Кудепста – ПК40+10.

Основная морская часть трассы газопровода Джубга – Лазаревское – Сочи проходит вдоль береговой линии по внешней части шельфа с глубинами моря от 60 до 75 м, приближаясь к берегу на участке подключения отвода к п. Новомихайловский на глубину до 50 метров.

Началом трассы морского участка газопровода принята точка в 20-ти метрах от начала участка ГНБ в районе п. г. т. Джубга. Конец трассы морского участка газопровода – выход на сушу из участка ГНБ на пересечении береговой линии в районе п. Кудепста.

### Производимые работы

ООО «АСУ ПРО» проводило пусконаладочные работы с марта 2010 года по июнь 2011 года. В объем ПНР входили работы по наладке системы линейной телемеханики «Магистраль-2» и САУ АГРС, метеорологическое обеспечение.

Состав бригады инженеров-наладчиков 8 человек. Режим работы – непрерывный.



2010/08/27 17:01

# Газопровод «Грязовец – Выборг»

КС «Портовая» общей мощностью 366 МВт является конечной станцией магистрального газопровода Грязовец-Выборг, которая связывает его с газопроводом Nord Stream («Северный поток»).

Уникальность объекта обусловлена тем, что станция обеспечивает транспорт газа на расстояние 1200 км по морскому участку с последующей подачей газа под давлением порядка 10 МПа в сухопутные газопроводы Германии без необходимости сооружения дополнительной компрессорной станции в точке выхода на поверхность морского газопровода на немецком берегу. Для повышения эффективности работы КС «Портовая» впервые для объектов Единой системы газоснабжения применены газоперекачивающие агрегаты единичной мощностью 52 МВт. В проекте КС предусмотрена установка подготовки газа к транспорту (УПГТ), которая не имеет мировых аналогов по уровню производительности и позволит исключить образование конденсата и газовых гидратов, что повышает техническую надежность газопровода.

## ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА

Общая мощность – 366 МВт.

Производительность – 55 млрд. куб. м/год  
6 газоперекачивающих агрегатов (ГПА) мощностью 52 МВт и 2 ГПА мощностью 27 МВт. ГПА мощностью 52 МВт будут использованы впервые в истории эксплуатации Единой системы газоснабжения России.

Рабочее давление – 22,0 МПа.

Расстояние транспортировки газа – 1200 км.  
Суточный объем осушки газа – 170 млн. куб. м. (установка подготовки газа к транспорту (УПГТ) на КС «Портовая» не имеет аналогов в мире).

## Значение

КС «Портовая» обеспечит надежные поставки газа по магистральному газопроводу Грязовец - Выборг в газопровод Nord Stream («Северный поток») для европейских потребителей.

## Производимые работы

ООО АСУ ПРО проводило пусконаладочные работы с марта 2011 года по сентябрь 2013 года. Состав бригады инженеров-наладчиков 12 человек. Режим работы – непрерывный. Организация выполняла ПНР по АСУ ТП, вентиляции и отоплению, электрооборудованию, метрологическому обеспечению, пожарной сигнализации.



# Магистральный газопровод «Бованенково – Ухта»



## Характеристика объекта

Общая протяженность линейной части (ЛЧ) газопровода составляет 1174 км,

в том числе:

- участок УКПГ2 - км 28,0/0 - км 11,7;
- участок км 11,7 - км 186,7 (две нитки подводного перехода через Байдарацкую губу);
- участок км 186,7 - км 526,7;
- участок км 526,7 - км 860,5;
- участок км 860,5 - км 1074.

Диаметр (условный): Ду – 1420 мм

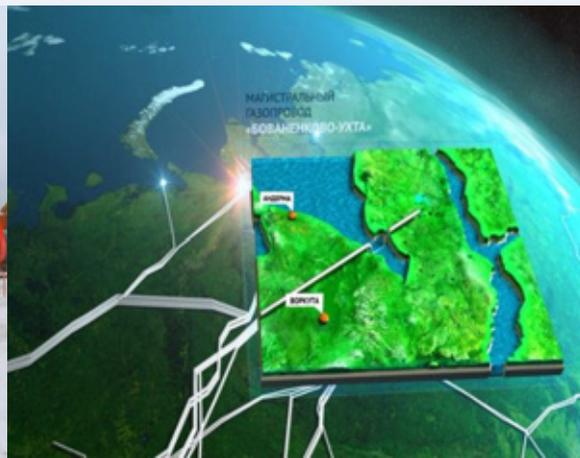
Давление: Р раб. – 11,8 МПа

Проектная протяжённость газопровода — 1100 км, производительность — 140 млрд м<sup>3</sup> газа в год. При строительстве использовались трубы диаметром 1420 мм, рассчитанные на высокое давление. К июню 2009 года было построено более 300 км, в том числе около 40 км подводного участка по дну Байдарацкой губы.

## Производимые работы

ООО «АСУ ПРО» осуществляет на 1-й нитке ЛЧ МГ «Бованенково – Ухта» пусконаладочные работы систем линейной телемеханики, КИТСО и метрологического обеспечения.

В работе задействовано порядка 40 специалистов организации.



# «Бованенковское НГКМ» в составе стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ»

Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение - самое крупное по запасам газа среди 32 месторождений, открытых на Ямале и прилегающем шельфе, и одно из крупнейших в мире.

Бованенково расположено на полуострове Ямал, в 40 километрах от побережья Карского моря, ниже течение рек Сё-Яха, Морды-Яха и Надуй-Яха.

На территории месторождения и рядом с ним находится несколько промышленно-жилых баз, среди которых одна из баз, ГП-1, считается административным центром и называется посёлком Бованенково.

Запасы месторождения оцениваются в 4,9 трлн куб. м газа; проектная мощность — 115 млрд куб. м газа в год. Среднее содержание конденсата в пластовом газе составляет 2,5 грамма на кубический метр.

На Бованенковском месторождении впервые в России используется единая производственная инфраструктура для добычи газа из сеноманских (глубина залегания 520–700 м) и апт-альбских (глубина залегания 1200–2000 м) залежей.

## Производимые работы

ООО «АСУ ПРО» проводит пусконаладочные работы с марта 2010 года по настоящее время. Наша организация проводила комплекс пусконаладочных работ на следующих объектах Бованенковского НГКМ:

- промбаза ГП-1;
- УКПГ ГП-2;
- ДКС ГП-2;
- аэропорт;
- промбаза ГП-2;
- установка стабилизации конденсата и регенерации метанола ГП-2.

Состав бригады инженеров-наладчиков 30 человек. Режим работы – непрерывный.

Организация выполняла ПНР по АСУ ТП и КИПиА (САУ и АСПТиКЗ ГПА «Система –Газ» - «полевой уровень», наладка антипомпажных регулирующих клапанов «Моквелд», кранов с пневмоэлектроприводами, САУ систем приточных вентиляции «ВЕЗА», САУ КНС, водоочистных сооружений и т.п.) вентиляции и отоплению, электрооборудованию, метрологическому обеспечению, пожарной сигнализации.



# Газопровод БТК Киринского ГКМ – ГКС «Сахалин»



Магистральный газопровод соединил береговой технологический комплекс (БТК) Киринского газоконденсатного месторождения с головной компрессорной станцией «Сахалин», от которой берет начало газотранспортная система (ГТС) «Сахалин — Хабаровск — Владивосток».

Заказчик: ООО «Газпром инвест Восток»

Протяженность газопровода:  
148 км (с учетом резервной нитки)

Диаметр трубы: 1020 мм

Давление: 9,8 МПа

Проектная мощность: 4,25 млрд м<sup>3</sup> в год Газопровод «БТК Киринского ГКМ — ГКС «Сахалин» рассчитан на прием газа не только Киринского, но, в перспективе, и других месторождений проекта «Сахалин-3».

Трасса газопровода на о. Сахалин (а это регион с повышенной сейсмической активностью) прошла через четыре зоны активных тектонических разломов, по болотистой местности (более 60% территории), многим косогорным участкам, что учитывалось при определении технологий строительства.

Особо стоит отметить переход через реку Набиль, в около русловой части, которой проходит активный тектонический разлом. Здесь газопровод выходит на поверхность и через специальный мост переходит на другой берег, общая протяженность надземного перехода составляет около 360 метров.

Всего в ходе строительства было выполнено более 10 переходов через водные преграды, в том числе 3 перехода методом наклонно-направленного бурения (ННБ), а также один надземный переход.

Производимые работы ООО «АСУ ПРО»:

- Метрологическая аттестация ;
- Охранно -пожарная сигнализация АСПТ и КЗ и ПБ;
- Система КИТСО;
- Система ГТМ МГ;
- Автоматизация и КИПиА;
- АСУ ТП;
- Система промышленного телевидения;
- АСУ Э УКПГ.

# Газопровод «Сахалин — Хабаровск — Владивосток»

Газотранспортная система «Сахалин — Хабаровск — Владивосток» сооружается с целью реализации «Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом

возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР», принятой Министерством промышленности и энергетики РФ.

Заказчик: ООО «Газпром инвест Восток»

Общая протяженность газопровода: 1830 км

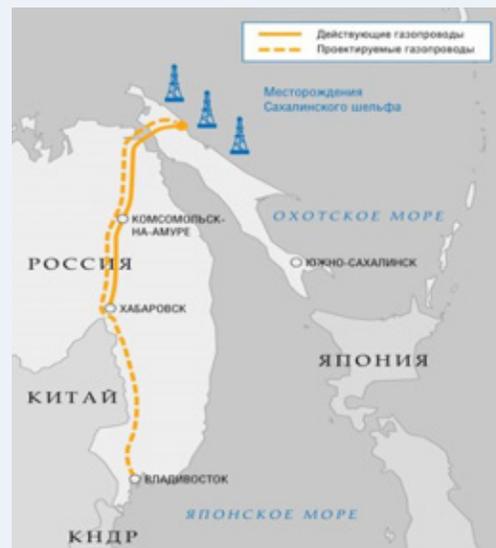
Протяженность первого пускового комплекса: 1350 км

Общая проектная мощность: 37 млрд м<sup>3</sup> в год

Проектная мощность первого пускового комплекса: 6 млрд м<sup>3</sup> в год

ГТС «Сахалин — Хабаровск — Владивосток» позволил обеспечить газом потребителей Хабаровского и Приморского краев, Сахалинской области, включая объекты саммита АТЭС-2012.

Полное развитие системы даст возможность транспортировать до 35—37 млрд м<sup>3</sup> газа в год. Основной ресурсной базой для ГТС станут месторождения шельфа Сахалина.



Сложность проекта заключалась в том, что участки располагались в трех различных регионах: на Сахалине, в Хабаровском и Приморском краях.

Почти половина трассы газопровода — порядка 240 км — прошла по сейсмоопасным районам. На них была установлена система геотехнического мониторинга, которая позволяет в постоянном режиме следить за движением грунта и трубы.

В Приморском крае выполнен уникальный (аналогов в мире ему нет) трехкилометровый переход через пролив Босфор Восточный методом ННБ в ходе строительства газопровода на остров Русский, который позволил обеспечить энергией объекты 24-го саммита АТЭС-2012. Первый сахалинский газ по его основной нитке был подан на остров одновременно с вводом в эксплуатацию магистрального газопровода Сахалин — Хабаровск — Владивосток в сентябре 2011 года. В мае 2012-го завершилось строительство второй (резервной) нитки, с пуском которой была обеспечена устойчивая подача газа потребителям.

## ООО "АСУ ПРО" выполняло работы:

По основному технологическому оборудованию; Электротехническому устройству; ЭХЗ; Автоматизированной системы контроля параметров качества электроэнергии; Метрологическая аттестация первичных преобразователей и измерительных каналов.

Производственный экологический мониторинг; Система мониторинга технического состояния магистрального газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток; Подсистема ГТМ ВОС;

Волоконно-оптический датчик; Охранная сигнализация; АСУ ТП, САУ; Телемеханизация объектов МГ; Автоматика объектов МГ; Технические средства охраны.

# Калининградское ПХГ



Калининградское ПХГ строится вблизи села Романово Зеленоградского района Калининградской области. Для целей обеспечения надежного газоснабжения г. Калининграда и Калининградской области и создание необходимых запасов газа для покрытия суточной и сезонной неравномерности потребления, а также резервирование газа на случай наступления аномально холодных зим и аварий.

Стройка включает в себя две очереди строительства. I очередь состоит из трех пусковых комплексов со сроком окончания работ в 2015 году.



ООО «АСУ ПРО» выполнило работы по пусконаладке КИПиА, автоматических систем пожарной сигнализации, пожаротушения и контроля загазованности газоперекачивающих агрегатов и метрологическому обеспечению всех технологических объектов первого (Водорассольный комплекс с водозаборными, нагнетательными скважинами и обвязкой) и второго (Подводящий газопровод и компрессорная станция с тремя газоперекачивающими агрегатами и установкой низкотемпературной сепарации) пусковых комплексов. Пусконаладка АСУ ТП с доработкой поставленного в состав программно-технического комплекса программного обеспечения осуществлялась на первом пусковом комплексе специалистами ООО «АСУ ПРО» самостоятельно, а на втором – специалистами организации-изготовителя ПТК.

В результате выполнения работ объект введен в эксплуатацию 23 сентября 2013 года.

# Серийно-выпускаемая продукция

ООО АСУПРО имеет успешный опыт внедрения продукции собственной разработки.

Серийно выпускается следующая продукция :

- Шкаф сервера(ШС);
- Шкаф телемеханики (условное обозначение ШТ);
- Шкаф диспетчерского пункта (условное обозначение ШДП);
- Шкаф АСУ.

Вся выпускаемая продукция сертифицирована на соответствие требованиям ГОСТ Р.

## Шкаф сервера (условное обозначение ШС)

### НАЗНАЧЕНИЕ

ШС входит в состав ПТК конкретной системы автоматизации (СА) как комплектующее изделие. ШС обеспечивает в режиме реального времени сбор информации, поступающей с нижнего уровня автоматизации, её накопление, архивирование в базе данных, формирование отчётной документации, передачу необходимой информации на АРМы специалистов, а также обеспечивает управление производственным процессом с АРМа специалиста (оператора, технолога).

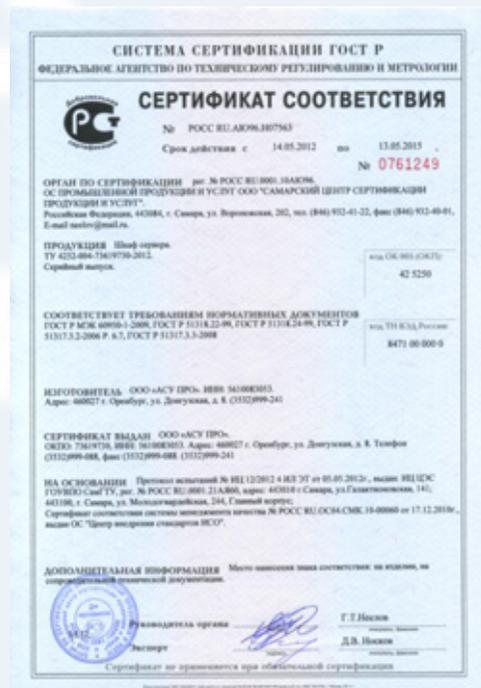
### ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Габаритные размеры, мм:

- напольное исполнение 2000 x 800 x 400

Масса, кг до 200

Потребляемая мощность в штатном режиме, Вт,  
не более 2000



# Шкаф телемеханики (условное обозначение ШТ)

## НАЗНАЧЕНИЕ

ШТ является устройством телемеханики, уличного исполнения, предназначенным для автоматического контроля технологических параметров, реализация функций защиты, дистанционного и автоматического управления распределенными технологическими объектами.

ШТ предназначен для функционирования в составе системы телемеханики с обеспечением взаимодействия с диспетчерским пунктом по каналам связи системы линейной телемеханики или по промышленной вычислительной сети.

ШТ является проектно-компонуемым изделием, состав и количество функциональных устройств которого определяется заказом в соответствии с конфигурацией конкретного объекта.

Функции, выполняемые ШТ :

- Информационные функции;
- Управляющие функции;
- Функции защиты;
- Функции диагностирования.

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Количество сигналов контроля до 64  
Количество сигналов управления до 24  
Комплектная поставка с АРМ диспетчера  
по требованию заказчика

Габаритные размеры, мм:

- напольное исполнение 1000 x 800 x 400
- навесное исполнение 800 x 600 x 400

Масса, кг до 35

Потребляемая мощность в штатном режиме, Вт,  
не более 100

Погрешность измерительных каналов контроллера, %, не более 0,25



# Шкаф диспетчерского пункта (условное обозначение ШДП)

## НАЗНАЧЕНИЕ

ШДП входит в состав программно-технического комплекса и предназначен для сбора телеметрической информации от ШТ и передачи её на автоматизированное рабочее место диспетчера (АРМ диспетчера), приёма и исполнения команд телеуправления (ТУ) от АРМ диспетчера.

ШДП обеспечивает выполнение следующих функций:

- Автоматический обмен информацией с КП телемеханики и АРМ диспетчера.  
автоматический сбор информации от датчиков технологических параметров, расположенных рядом с диспетчерским пунктом.

реализация алгоритмов управления исполнительными механизмами.

- Самотестирование в процессе работы и формирование выходных сигналов о неисправностях.

- При исчезновении сетевого питания ШДП сохраняет в памяти установленную оператором конфигурацию и всю информацию, принятую до отключения сети.

Программное обеспечение ШДП типовое, конфигурируется в процессе настройки применительно к конкретному объекту и поставляется совместно с ШДП.).

Для обмена с вышестоящими и смежными системами используются протокол ModbusRTU.

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Количество сигналов контроля до 64

Количество сигналов управления до 32

Комплектная поставка с АРМ диспетчера

по требованию заказчика

Габаритные размеры, мм:

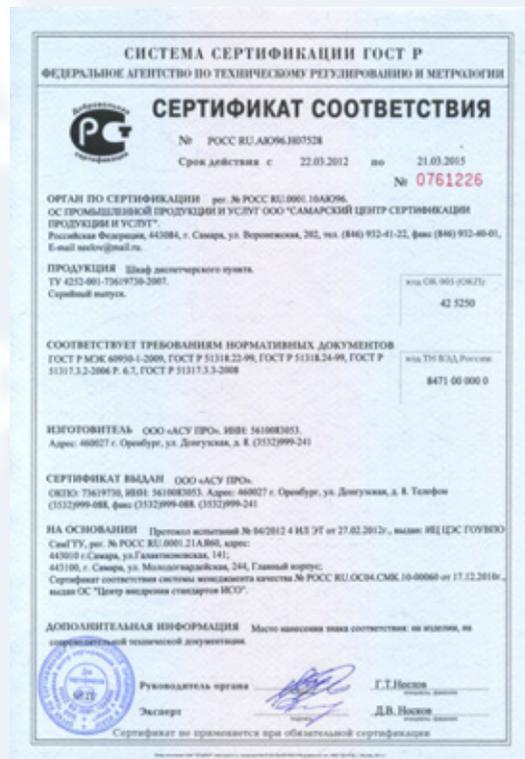
- напольное исполнение 2000 x 800 x 400

- навесное исполнение 800 x 600 x 400

Масса, кг до 50

Потребляемая мощность в штатном режиме, Вт,  
не более 100

Погрешность измерительных каналов контроллера, %,   
не более 0,25



# Шкаф АСУ (условное обозначение ША)

## НАЗНАЧЕНИЕ

ША предназначен для обеспечения взаимодействия периферийных объектов нижнего уровня автоматизации с верхним уровнем. ША обеспечивает дистанционное управление технологическими процессами, сбор информации о состоянии двухпозиционных объектов, текущих значениях измеряемых величин, интегральных значениях измеряемых величин первичную обработку, хранение информации и передачу её на верхний уровень автоматизации, а также обеспечивает передачу информации с верхнего уровня на нижний и осуществлять формирование управляющих сигналов.

ША адаптирован для решения широкого круга задач, решаемых в каждом конкретном применении.

ША имеет гибкую структуру аппаратных средств и программного обеспечения. Этим целям удовлетворяет модульное оборудование со встроенным программным обеспечением, которое позволяет изготавливать шкафы различных модификаций с требуемым количеством функций, входных и выходных каналов.

Особенностью шкафа является проектно-компонованная архитектура, позволяющая обеспечить решение широкого круга задач.

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Количество сигналов контроля до 300

Количество сигналов управления до 64

Комплектная поставка с АРМ оператора

(пульт управления) по требованию заказчика

Габаритные размеры, мм:

- напольное исполнение 2000 x 800 x 400

- навесное исполнение 800 x 600 x 400

Масса, кг до 150

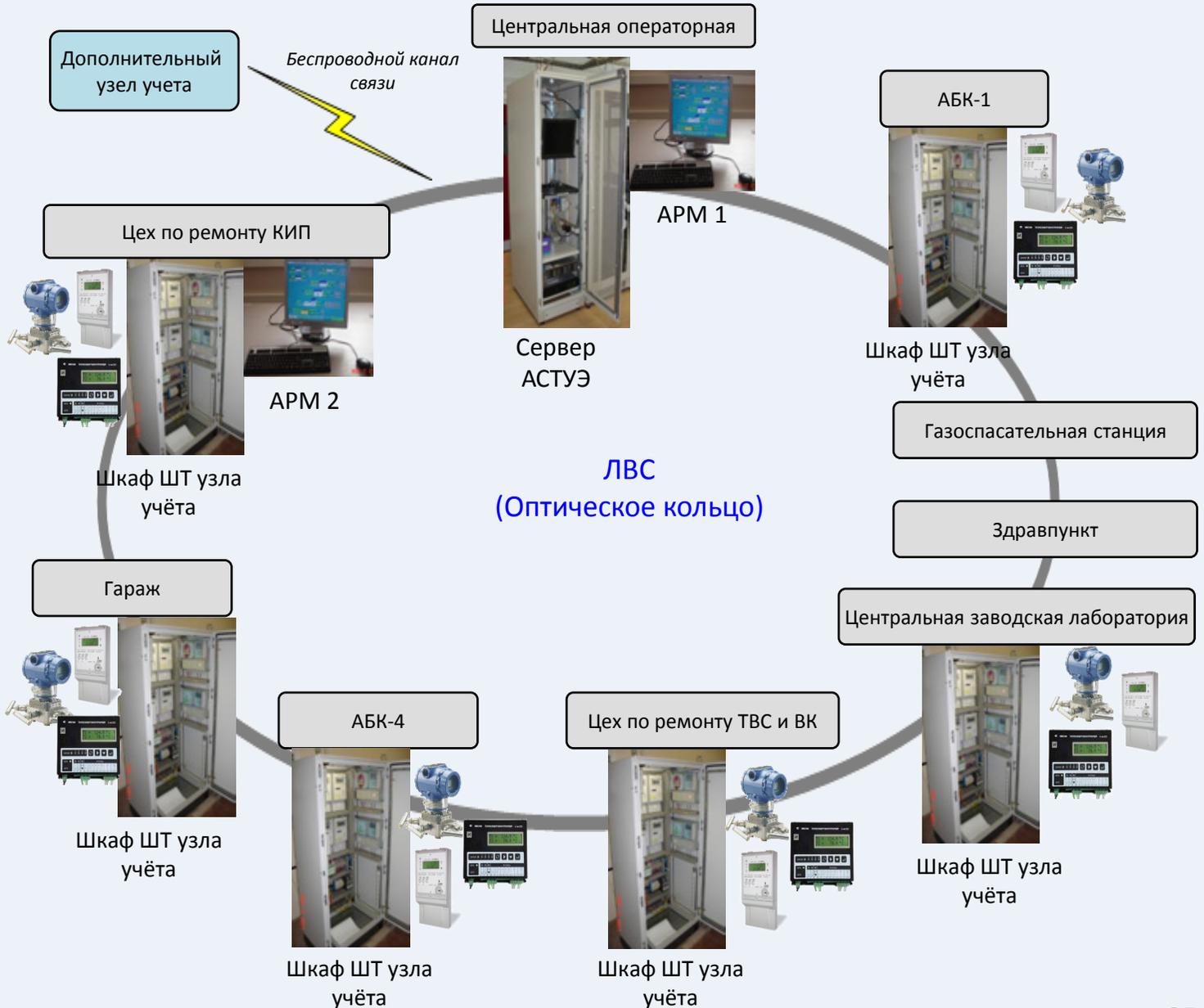
Потребляемая мощность в штатном режиме, Вт,  
не более 1000

Погрешность измерительных каналов контроллера, %, не более 0,25

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ	
	<b>СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ</b>
№ РОСС RU.АЮ96.107562 Срок действия с 14.05.2012 по 13.05.2015 № 0761250	
ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ рег. № РОСС RU.0001.10АЮ96. ОС ПРОМЫШЛЕННОЙ ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ ООО «САМАРСКИЙ ЦЕНТР СЕРТИФИКАЦИИ ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ» Российская Федерация, 443084, г. Самара, ул. Воронежская, 202, тел. (846) 932-41-22, факс (846) 932-40-01, E-mail neelov@mail.ru.	
ПРОДУКЦИЯ Шкаф АСУ. ТУ 4252-003-73619730-2012. Серийный выпуск.	ИД ОК 003 (ОКП): 42 5250
СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ ГОСТ Р МЭК 60950-1-2009, ГОСТ Р 51318.22-99, ГОСТ Р 51318.24-99, ГОСТ Р 51317.3.2-2006 Р. 6.7, ГОСТ Р 51317.3.3-2008	
ИЗГОТОВИТЕЛЬ ООО «АСУ ПРО», ИНН: 5610083053. Адрес: 460027 г. Оренбург, ул. Дюгузская, д. 8. (3532)999-241	
СЕРТИФИКАТ ВЫДАН ООО «АСУ ПРО». ОКПО: 73619730, ИНН: 5610083053. Адрес: 460027 г. Оренбург, ул. Дюгузская, д. 8. Телефон (3532)999-088, факс (3532)999-088. (3532)999-241	
НА ОСНОВАНИИ Протокола испытаний № 11/2012 4 ИЛ ЭТ от 05.05.2012г., выдан ИЦ ЦС ГОУВПО СамГТУ, рег. № РОСС RU.0001.21АЮ60, адрес: 443010 г. Самара, ул. Гагаринская, 141; 443100, г. Самара, ул. Молодогвардейская, 244, Главный корпус; Сертификат соответствия системы менеджмента качества № РОСС RU.ОСБ4.СМК.10-00060 от 17.12.2010г., выдан ОС «Центр внедрения стандартов ИСО».	
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Место нанесения знака соответствия: на изделия, на сопровождающей технической документации.	
 Руководитель органа Эксперт	Г.Т. Неелов Д.В. Носков
Сертификат не применяется при обязательной сертификации	

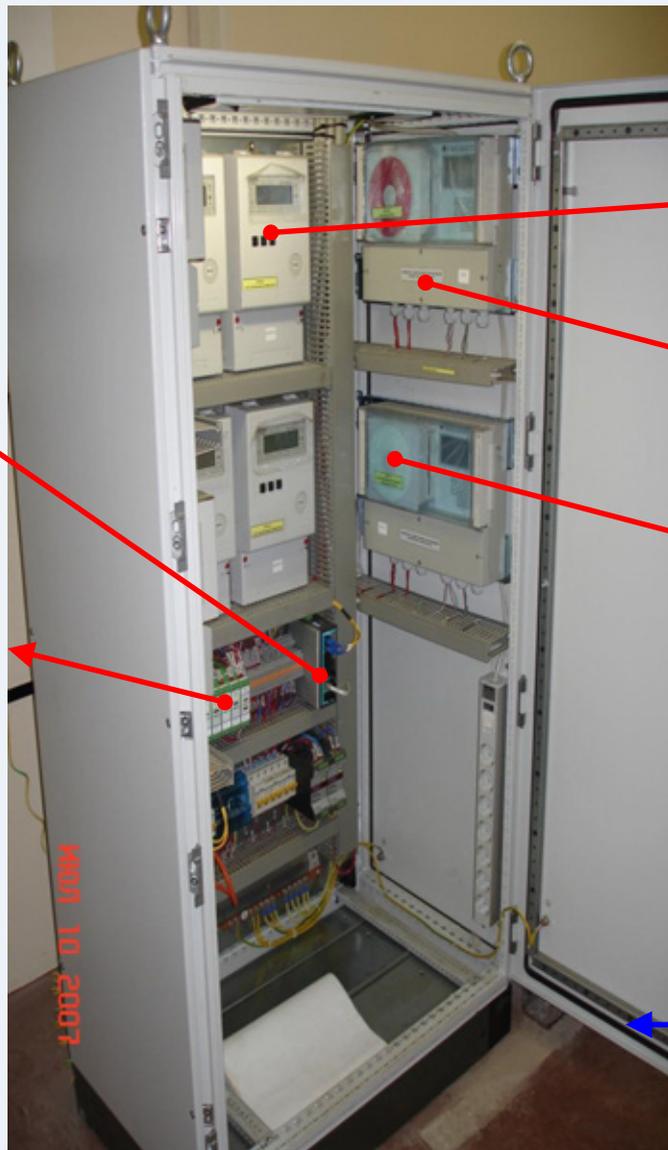
# Комплексная автоматизация узлов учёта (АСТУЭ)

Система автоматизированного учета энергоносителей для выносимых зданий Гелиевого завода.



# Узел учёта на базе Шкафа ШТ

Применение шкафа ШТ для создание интегрированной, функционально полной системы автоматизации объектов учёта электро-, тепло- и водоснабжения.



Конструктивно все элементы узла учёта, за исключением первичных датчиков размещены в шкафу ШТ.

Коммутатор ЛВС

Программируемый контроллер МК-400

(обеспечивает поддержку протоколов обмена с вычислителями)

Счетчики эл. энергии СЭТ-4ТМ

Вычислитель тепла ТЭМ05-М

Вычислитель пара ИМ2300, СВП-1600

Счетчики холодной и горячей воды

Импульсный сигнал



# Шкаф сервера АСТУЭ

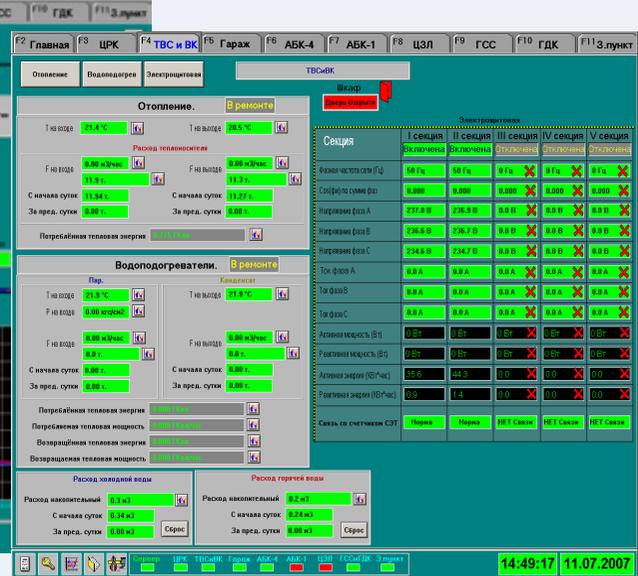
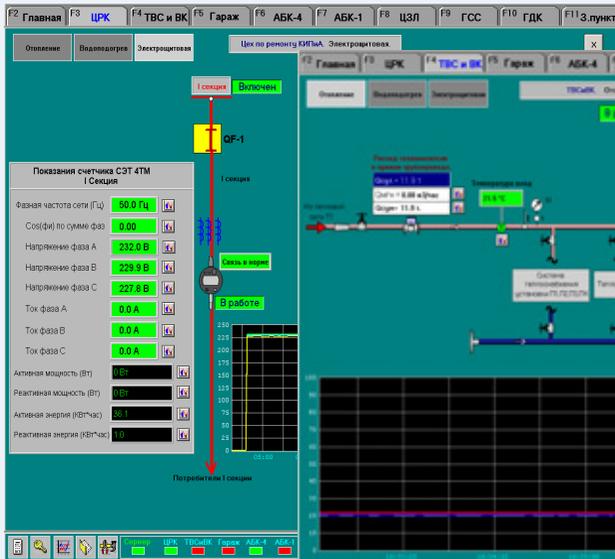
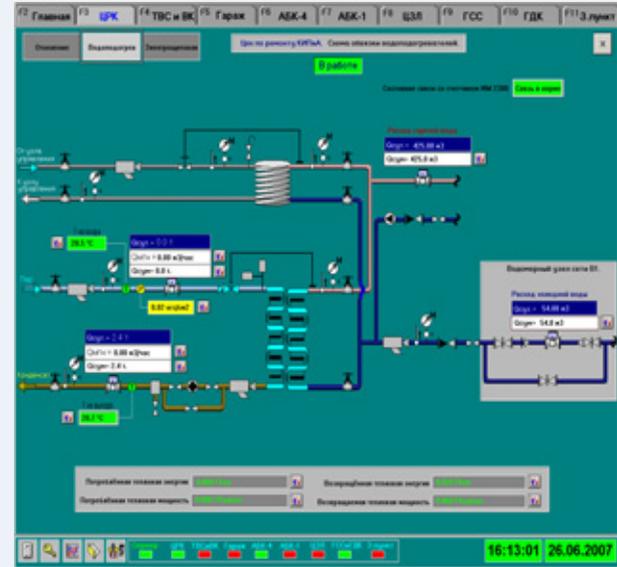
Назначение :

- Сбор и хранение информации;
- Предоставление архивной информации пользователям.



# Представление информации на АРМ АСТУЭ Гелиевого завода

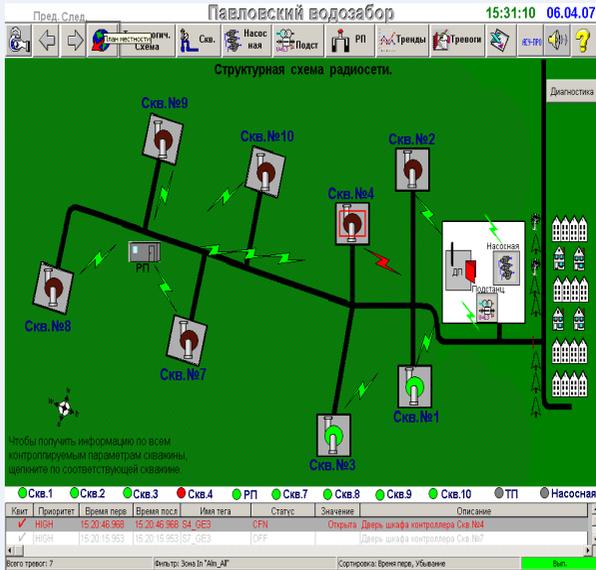
## АРМ пользователя



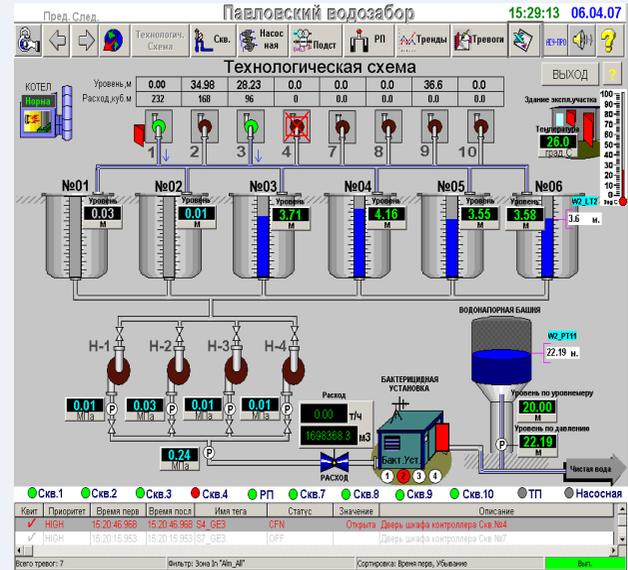
# Применение ИТ для комплексной АСУТП водозабора

Программно-технический комплекс АСУТП водозабора разработан в 2006 году и эксплуатируется на водозаборах Оренбургской области : пос. Павловка, пос. 9 Января, пос. Ивановка, г.Бугуруслан и др.

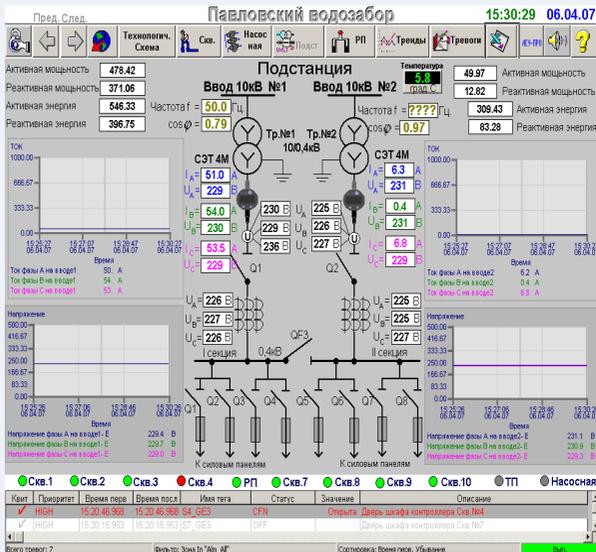
## Телемеханизация скважин.



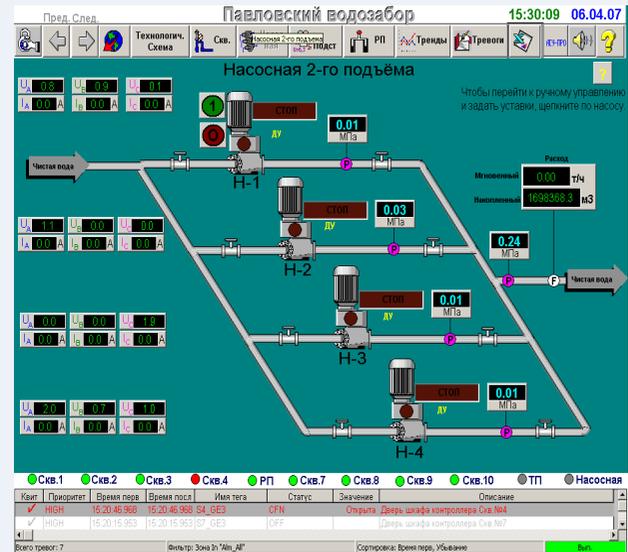
## АСУТП водозабора .



## Автоматизация подстанции.



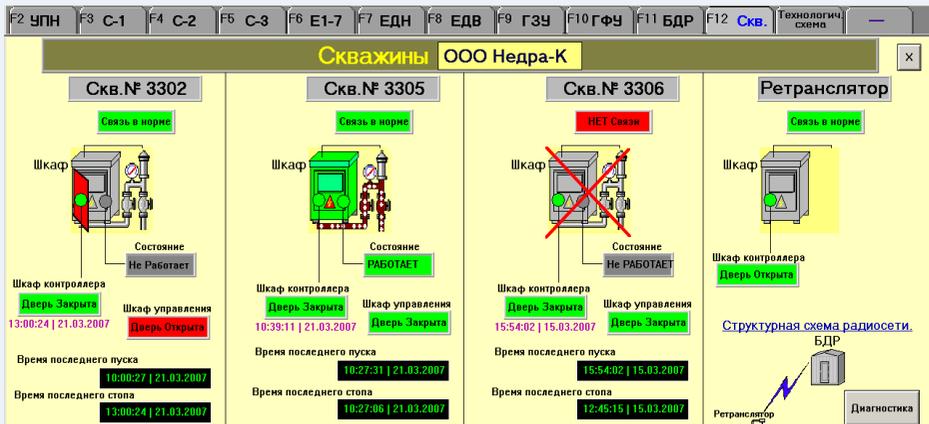
## САУ насосной.



# Применение ШТ для комплексной АСУТП нефтепромысла

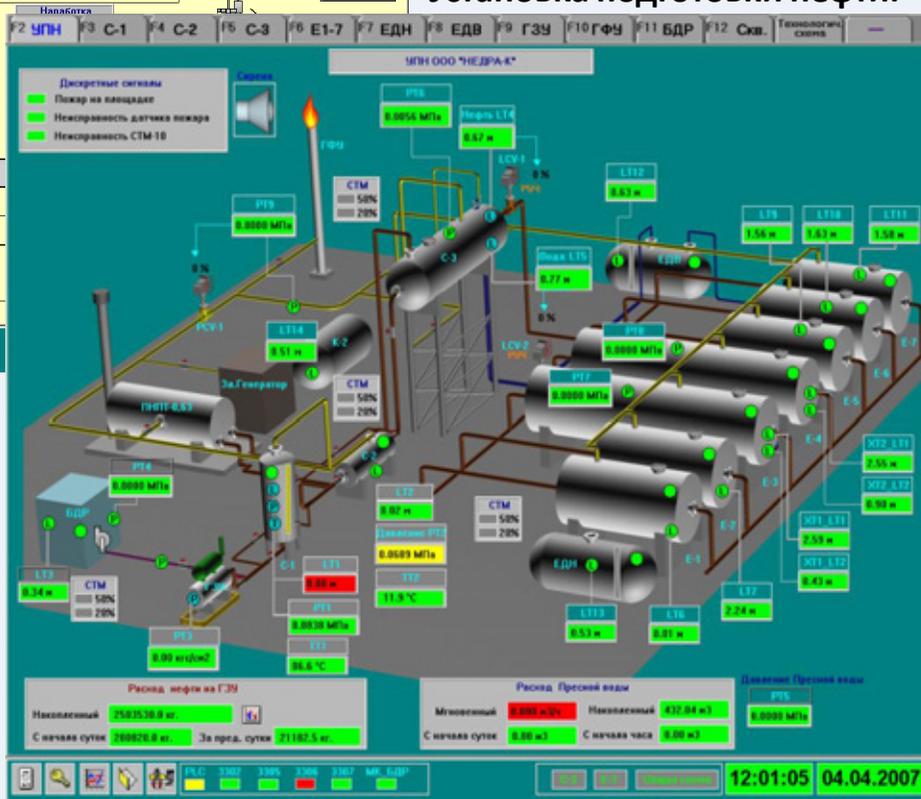
Программно-технический комплекс АСУТП нефтепромысла разработан в 2006 году и с 2007 года эксплуатируется на Боголюбовском нефтяном месторождении (Оренбургская область).

## Система телемеханики скважин.



	Скв. 3302	Скв. 3305
Накопленная масса по каналу 1 [кг]	0.00 кг	0.00 кг
Накопленная масса по каналу 2 [кг]	0.00 кг	0.00 кг
Суммарная масса по 2-м каналам [кг]	0.00 кг	0.00 кг
Время наработки(мин.)	177 мин.	704 мин.
	Сброс	Сброс

## Установка подготовки нефти.



# Применение шкафа АСУ в АСУТП газокомпрессорных установок

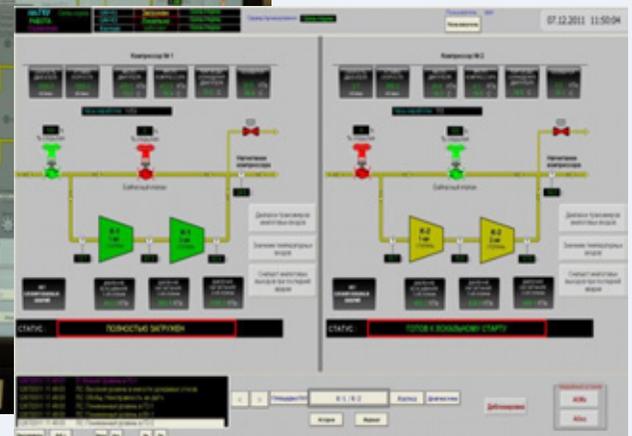
Программно-технический комплекс АСУ ТП ГКУ разработан в 2007 году на базе Шкафа АСУ и эксплуатируется на Гаршинской ГКУ, Курманаевской ГКУ, Пасмуровской ГКУ (ТНК-ВР, Оренбургская область), Установке подготовки попутного газа (ОАО "Газпромнефть" пос.В.Платовка).

## Пульт управления ГКУ.

### Шкаф АСУ ГКУ.

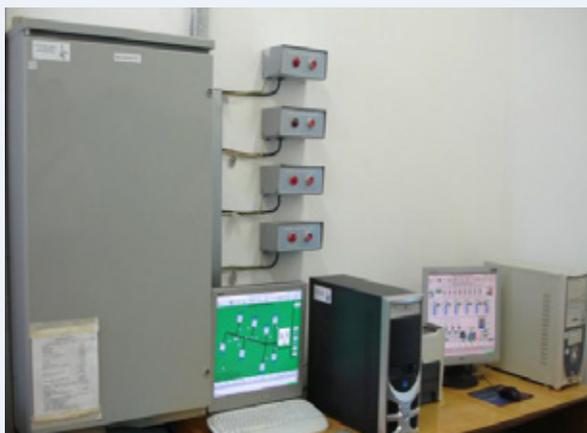
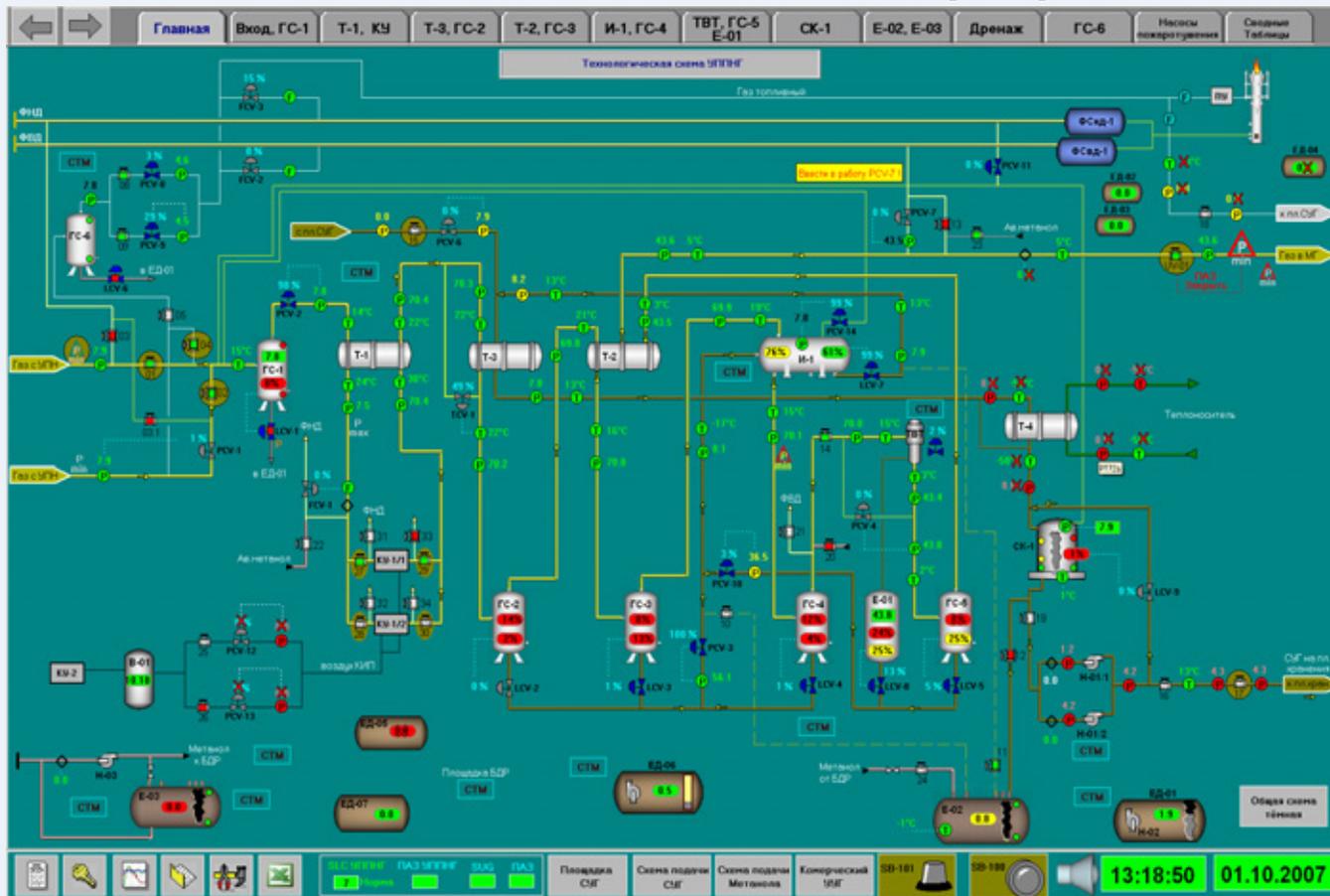


## Мнемосхемы ГКУ.



# АСУТП газокomppressorных установок

Мнемосхема УППНГ (пос.В.Платовка ОАО "Газпромнефть")

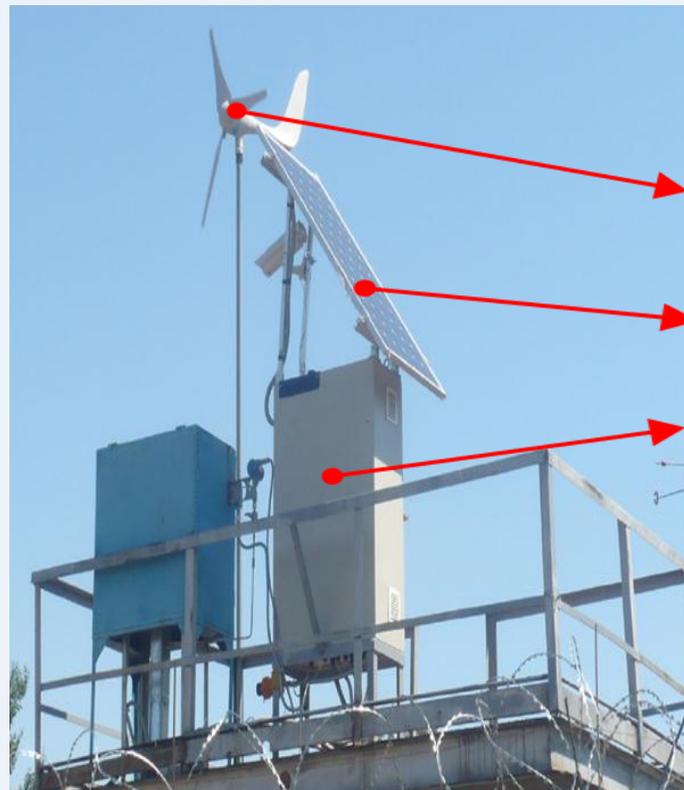


# Шкаф ШТ в модификации с автономным питанием для энергонезависимого КП телемеханики

В 2013г. в рамках проекта “Модернизация системы управления и телемеханизации неэлектрифицированных газовых скважин”, для скв.№15016 УКПГ-15 ГПУ ОАО «Газпром Добыча Оренбург» в ООО “АСУ ПРО” разработана модификация шкафа телемеханики ШТ с автономным эл. питанием (условное обозначение изделия - ШТ.А).

ШТ.А является энергонезависимым устройством телемеханики уличного исполнения, предназначенным для автоматизированного управления, распределенными технологическими объектами, в условиях отсутствия внешнего сетевого электроснабжения.

Источниками обеспечения электроэнергией оборудования ШТ.А и КИПиА являются штатные блоки аккумуляторных батарей, подзаряжаемые солнечным модулем и ветровым электрогенератором.



**ШТ.А с автономным  
эл. питанием состоит из :**

- ветрогенератора  
(тах. мощность 600 Вт);
- солнечной батареи  
(тах. мощность 200 Вт);
- шкафа приборного ШТ.

# Шкаф ШТ в модификации с автономным питанием

Скважина №15016 оборудована автономной станцией управления (SCCS) тип D (см. Схему пневматическую). Модель "SCCS" Тип D является одной из автономных станций управления компании Petro Controls Systems и разработана с тем, чтобы обеспечить источник управляющего давления для функционирования отдельной "безотказной" гидравлической шиберной задвижки, шарового клапана (ЗРУ) и подземного клапана-отсекателя.

ШТ.А дистанционное управление (отсечение скважины) для повышения безопасности эксплуатации, особенно актуальной в паводковый период, когда доступ к скважине отсутствует.

## Станция управления (SCCS) тип D.



Для возможностей автоматического и дистанционного управления отсечением газовой скважины, установлен клапан ESD<sub>1</sub> (фирмы "Swagelok") с электроприводом. Клапан подключен в гидравлическую линию станции "SCCS", согласно рекомендациям Petro Controls Systems, параллельно существующему ручному клапану ESD. Питание и управление клапаном с электроприводом обеспечивается ШТ.А.

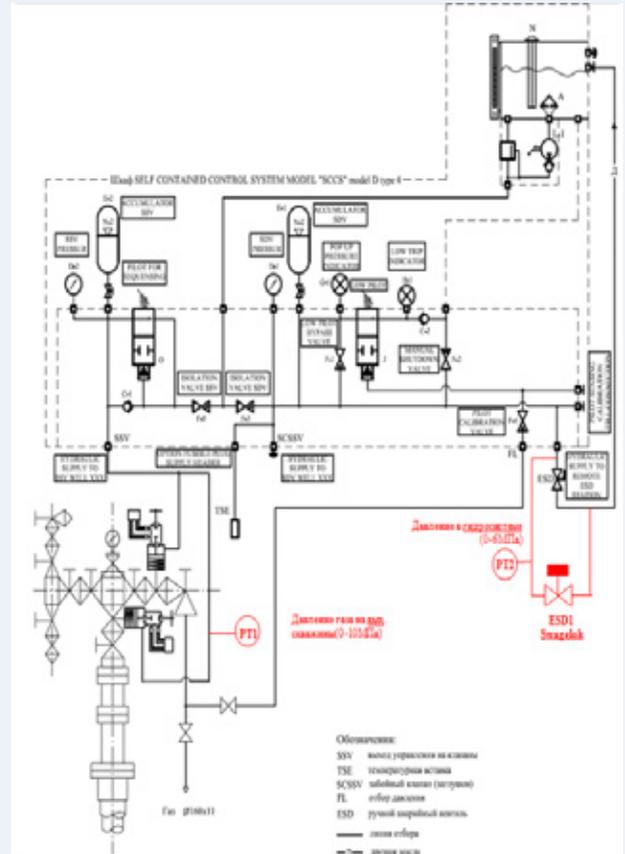
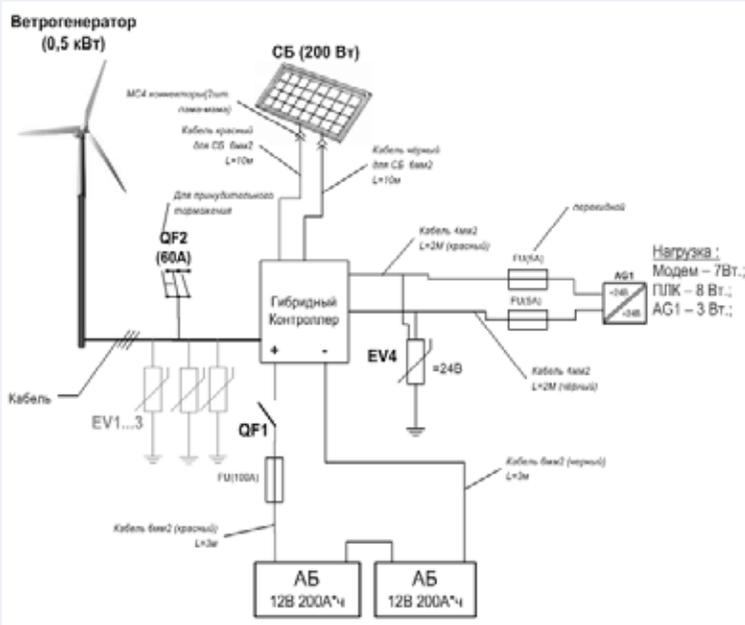


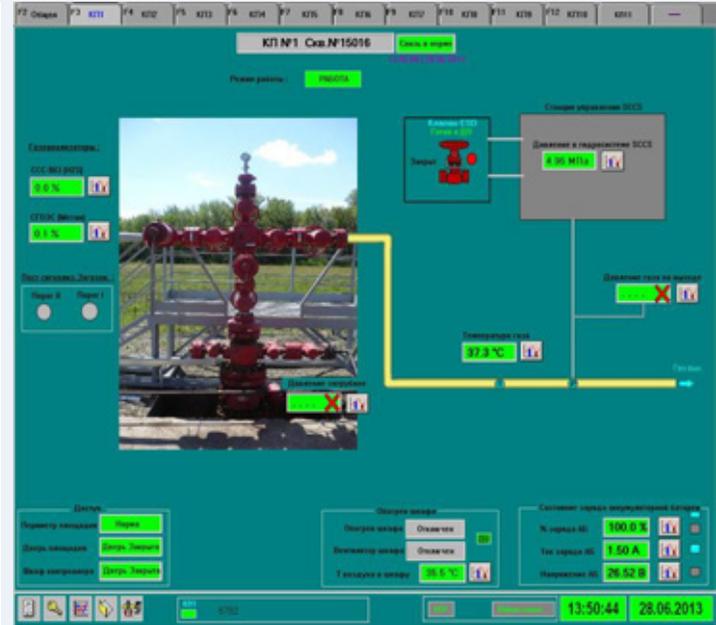
Схема пневматическая принципиальная автономной станции управления (SCCS) тип D.

# Шкаф ШТ в модификации с автономным питанием

Упрощённая структурная схема подсистемы питания ШТ.А



Представление информации на АРМ Диспетчера УКПГ-15



Структурная схема системы телемеханики газовой скважины. (канал связи GPRS/EDGE)



Скв.15016 находится на расстоянии 3 км.(по прямой) от УКПГ-15.

Информация на АРМ диспетчера представлена в наглядной форме, в виде мнемосхемы с отображением текущих значений измеряемых параметров и состояния оборудования, ведётся ретроспектива по измеряемым параметрам, ведётся журнал событий.

# Шкаф ШТ в модификации с автономным питанием

ШТ.А обеспечивает измерение следующих параметров по скважине №15016 :

- давление на выходе скважины(устьеовое давление) (датчик давления Метран 150, 0-16МПа);
- температура газа на выходе скважины;
- давление в гидросистеме станции "SCCS";( Метран 150, 0-6МПа)
- ПДК загазованности по метану(газоанализатор СГОЭС);
- ПДК загазованности по сероводороду(газоанализатор ССС-903).

ШТ.А обеспечивает передачу на диспетчерский пункт следующих сигналов сигнализации :

- состояние клапана ESD<sub>1</sub> – "ОТКРЫТ";
- состояние клапана ESD<sub>1</sub> – "ЗАКРЫТ";
- загазованность по метану Порог 1;
- загазованность по метану Порог 2;
- загазованность по H<sub>2</sub>S Порог 1;
- загазованность по H<sub>2</sub>S Порог 2;
- неисправность газоанализатора СГОЭС(метан);
- неисправность газоанализатора ССС-903(сероводород);
- дверь шкафа ШТ.А – "ОТКРЫТА";
- несанкционированный доступ на площадку скважины.

ШТ.А обеспечивает отсечение скважины(сбрасывая давление в гидросистеме станции "SCCS") автоматически по сигналу "Загазованность порог 2", дистанционной командой с АРМ диспетчера, командой с местного пульта управления.

ШТ.А обеспечивает передачу на диспетчерский пункт следующих диагностических параметров, характеризующих состояние оборудования :

- расчётный параметр заряда аккумуляторных батарей(0...100%);
- текущий ток заряда(А);
- текущее напряжение(В);
- температура в шкафу.

# МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ОСНАЩЕННОСТЬ ООО «АСУ ПРО»

Условием бесперебойной работы организации является полная обеспеченность материальными ресурсами.

Созданная в ООО «АСУ ПРО» мощная, постоянно модернизируемая материально-техническая база и применение современных технологий, обеспечивает решение специалистами сложнейших проектно-изыскательских и строительно-монтажных задач в установленные сроки.

Автомобильный парк ООО «АСУ ПРО» на сегодняшний день составляет более 50 единиц техники, и включает легковые, грузовые автомобили, тракторы, внедорожную технику и другую необходимую технику для выполнения комплекса работ на объектах Заказчика.

Автоматизированная система управления состоит из актуализированного программного обеспечения, которое включает как традиционные, так и собственные разработки, позволяющие выполнять обслуживание АСУ ТП на объектах Заказчика.

Электротехническая стационарная и передвижная лаборатории оснащены всем необходимым оборудованием и приборами, для качественного выполнения работ, в любое время суток и в любой местности.

Метрологическая служба ООО «АСУ ПРО» при выполнении работ по калибровке средств измерений давления, температуры, вибрации и измерительных каналов измерительных систем, применяет современные средства калибровки, отвечающие требованиям нормативной документации по калибровке и соответствующие области признания компетентности, в части выполнения калибровочных работ.

Материально-техническая база ООО «АСУ ПРО» ежегодно расширяется, тем самым позволяя оперативно реагировать на требования наших Заказчиков, при сохранении высокого качества выполняемых работ.



# Опыт выполнения работ за 2010 - 2013 год.

2010 г.	
1	Реконструкция КС "Игринская"
2	Реконструкция ОПКС КС Грязовец с установкой ГПА Ладога-32
3	Реконструкция цеха № 1 КС-2 Бабаево газопровода Грязовец-Ленинград I
4	Реконструкция КС "Арская" газопровода Ямбург-Западная граница с заменой ГПА-25/76. 1 ПК
5	Реконструкция КС-5 Москово с заменой ГПА-10-4 на ГПА-16Р "Уфа"
6	Реконструкция КС Заволжская газопровода Ямбург-Елец 2 с заменой ГПА 25/76 на КМЧ ГПА-25НК. 2 ПК
7	Газопровод-отвод «Псков-Пыталово». I пусковой комплекс.
8	Реконструкция КС Игринская газопровода Ямбург-Тула-1 с заменой ГПА-25/76 на ГПА-25 "Урал" 3-ий пусковой
9	Реконструкция КС "Вавожская", КЦ-1 газопровода Ямбург-Тула-1
10	Реконструкция Калужского ПХГ
11	Реконструкция цеха № 2 КС-3 Вуктыл
12	Реконструкция КС "Лялинская" газопровода "Уренгой-Центр-1". 1 этап
13	Реконструкция КС «Новокомсомольская» газопровода «Ямбург-Елец 2». Пусковой комплекс на 1 агрегат»
14	Реконструкция систем агрегатной автоматики КЦ 1КС-01 Шексна. Реконструкция систем автоматического управления КС и КЦ ООО "Севергазпром"
15	Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ «Ямбург-Елец 2». Пусковой комплекс на 1 агрегат»
16	Строительство Газопровода "Джубга-Лазаревское-Сочи" (морской вариант) в рамках увеличения производительности." 1ПК.
17	Техпереворужение газопроводов СКЦ на участке Елец-Щекино
18	Реконструкция линейной части системы МГ Средняя Азия-Центр на участке ООО "Волгоградтрансгаз"
19	ЗУ ЦДНГ 5 ЗАО "Газпром нефть Оренбург"
20	Ремонт ОФ ГПУ
21	Автоматизация водозаборных скважин на Васильевском участке Турханского водозабора в г.Бугуруслан
22	ТО ООО "Газпром добыча Оренбург"
2011	
23	Узлы учета потребителей тепловой энергии Гелиевого завода
24	ПНР на "Газопровод БТК Киринского ГКМ-ГКС "Сахалин"
25	ПНР на "Реконструкция КС "Гремячинская" газопровода Ямбург-Елец 2"
26	ПНР на "Установка комплексной подготовки газа Ныдинского участка" стройки "Обустройство сенома-альбских отложений Ныдинского участка Медвежьего ГКМ"
27	ПНР Объекты, вход в стройку: Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток«(1пусковой комплект)
28	ПНР на объекте: "КС Грязовецкая"(1очередь)" в составе стройки "Северо-Европейский газопровод, участок Грязовец-Выборг"
29	ПНР на объекте: Джубга-Лазаревское-Сочи
30	ПНР "под нагр" на объекте: Джубга-Лазаревское-Сочи
31	ПНР на объекте: "КС Грязовецкая"(1очередь)" в составе стройки "Северо-Европейский газопровод, участок Грязовец-Выборг"
32	ПНР Объекты, вход в стройку: Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток" (1пусковой комплект)
33	ПНР Калининградское ПХГ (1 очередь строительства) 2-й пусковой комплекс Компрессорная станция Калининградское ПХГ Минск-Калининград
34	ПНР под нагрузкой на объекте: "Северо-Европейский газопровод, Участок Грязовец-Выборг. КС "Елизаветинская"
35	ПНР на объекте: "Участок Починки-Ярославль. КС 01 "Лукояновская, в составе стройки "Газопровод Починки-Грязовец"

36	ПНР "вхолостую" на объекте : "Северо-Европейский газопровод.Участок Грязовец-ыборг. КС"Портовая"
37	ПНР на объекте: ДКС Вынгаяхинского газового месторождения
38	ПНР на КС Бабаевская
39	ПНР вхолостую на уч-ке "Починки-Грязовец"
40	ПНР вхолостую на "Расширение и реконструкция Грязовецкого промузла"
41	ПНР на объекте:КС-1 "Байдарацкая" в составе стройки 2 Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта"
42	ПНР пообъектк:"Газопровод от ГП-2 до промбазы ГП-2 Бованенковского НГКМ"
43	ПНР по объектам Бованенковского НГКМ в составе стройки "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ"
44	ПНР на объекте : "Реконструкция цеха №4 КС-13 "Урдома"
45	ПНР на объекте : "Реконструкция компрессорного цеха №3-бис КС-17 грязовец"
46	ПНР на объекте : "Реконструкция КС Гремячинская г-да Ямбург-Елец2"
47	ПНР на КС Волховская в составе стройки "Северо-Европейский г-д.Участок Грязовец-выборг".
48	ПНР на "Газоснабжение Камчатской области. 1 очередь - газоснабжение г. Петропавловска-Камчатского. Обустройство Кшукского и Нижне Квакчикского ГКМ"
49	ПНР "под нагрузкой" на "ГКС на Заполярном НГКМ" (1 очередь, цех № 2)
50	ПНР "вхолостую" на "ГКС на Заполярном НГКМ" (1 очередь, цех № 3)
51	Работы по строит-ву водоснабжения "Комплексной застройки на территории МО с.Ивановка Оренб. Р-на Оренб.обл."
52	ПНР " под нагр" по объекту " Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ"
53	Комплекс работ по вводу в действие объекта "Автоматизированная система управления подачи КИГИК в технологическое оборудование УППНГ"
54	ПНР на объекте: КС Калининградское ПХГ
55	ПНР на "Реконструкция Калужского ПХГ"
56	ПНР объектов: "Реконструкция газопровода Саратов-Горький на участке Починки-Саранск"
57	ПНР вхолостую на объекте : "Газопровод Починки-Грязовец на участке Починки-Ярославль 65-446,5 км"
58	ПНР на объекте : "Реконструкция АСУ и регулирования Лялинское ЛПК МГ(КС Лялинская г-д Уренгой-Новопсков)
59	ПНР на "Реконструкция Совхозного ПХГ"
60	ПНР вхол на Реконструкция 3 очереди (ГСП-4,5,6,7) Касимовского ПХГ"
61	" ПНР на "Реконструкция КС Новокомсомольская г-да Ямбург-Елец 2"
62	ПНР на "Реконструкция КС Лялинская г-да Уренгой Центр 1"
63	ПНР на объекте"Реконструкция КС Гремячинская" газопровода Ямбург-Елец2"
64	ПНР на объекте" Агрегат газоперекачивающий №1,вход в состав стройки"Реконструкция КС Гремячинская" газопровода Ямбург-Елец2"
65	ПНР под нагрузкой на объекте : "Реконструкция систем агрегатной автоматики КЦ1 КС-01 "Шексна" в составе стройки "Реконструкция систем автоматического управления КС КЦ ООО "Севергазпром".
2012 г.	
66	СМР, ПНР АСУ ТП "Строительство газопровода "Гашинская УПСВ - ЗГПП"
67	СМР - работы по капитальному ремонту на объектах ООО "Газпром добыча Оренбург" - Гелиевый завод; ремонт АСУ, КИПиА
68	ПНР "Линейная часть. 1 нитка. Участок УКПГ-2 км.28-ш,7" "Система МГ Бованенково-Ухта"
69	ПНР "вхолостую" "Межсистемная перемычка между газопроводами "Оха-Комсомольск-на-Амуре" и "Сахалин-Хабаровск-Владивосток"
70	ПНР "под нагрузкой" "Межсистемная перемычка между газопроводами "Оха-Комсомольск-на-Амуре" и "Сахалин-Хабаровск-Владивосток"
71	ПНР "под нагрузкой" по объектам Бованенковского НГКМ стройки "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ"
72	ПНР "вхолостую" КС "Портовая" (2 нитка) стройки "Северо-Европейский газопровод. Участок Грязовец-Выборг"
73	ПНР "вхолостую" Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Сахалинская область. Хабаровский край. Приморский край.

74	ПНР "под нагрузкой" Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Сахалинская область. Хабаровский край. Приморский край.
75	ПНР "вхолостую" Система магистральных газопроводов, Бованенково-Ухта
76	ПНР "под нагрузкой" Система магистральных газопроводов, Бованенково-Ухта
77	ПНР "вхолостую" Газопровод "Полянская-Оренбург"
78	ПНР "под нагрузкой" Газопровод "Полянская-Оренбург"
79	ПНР "вхолостую" Система магистральных газопроводов, Ухта-Торжок (1 очередь)
80	ПНР "под нагрузкой" Система магистральных газопроводов, Ухта-Торжок (1 очередь)
81	ПНР "вхолостую" КС "Шекснинская". Северо-Европейский газопровод. Участок грязовец-Выборг.
82	ПНР "под нагрузкой" КС "Шекснинская". Северо-Европейский газопровод. Участок грязовец-Выборг.
83	ПНР "вхолостую" Канчуринско-Мусинский комплекс ПХГ (расширение и реконструкция)
84	ПНР "под нагрузкой" Канчуринско-Мусинский комплекс ПХГ (расширение и реконструкция)
85	ПНР "вхолостую" КС "Волховская" в составе стройки "Северо-Европейский газопровод Участок Грязовец-Выборг II нитка"
86	ПНР "под нагрузкой" КС "Волховская" в составе стройки "Северо-Европейский газопровод Участок Грязовец-Выборг II нитка"
87	ПНР "вхолостую" ГИС-2 в районе КС "Бабаевская" в составе стройки "Северо-Европейский газопровод Участок Грязовец-Выборг II нитка"
88	ПНР "под нагрузкой" ГИС-2 в районе КС "Бабаевская" в составе стройки "Северо-Европейский газопровод Участок Грязовец-Выборг II нитка"
89	ПНР "вхолостую" Реконструкция III очереди (ГСП-4,5,6,7) Касимовского ПХГ
90	ПНР "под нагрузкой" КС "Портовая" (2 нитка) стройки "Северо-Европейский газопровод Участок Грязовец-Выборг"
91	ПНР "вхолостую" КС "Пикалевская" (1 нитка) стройки "Северо-Европейский газопровод Участок Грязовец-Выборг"
92	ПНР "под нагрузкой" КС "Пикалевская" (1 нитка) стройки "Северо-Европейский газопровод Участок Грязовец-Выборг"
93	ПНР "вхолостую" КС "Елизаветинская" (2 нитка) стройки "Северо-Европейский газопровод Участок Грязовец-Выборг"
94	ПНР "под нагрузкой" КС "Елизаветинская" (2 нитка) стройки "Северо-Европейский газопровод Участок Грязовец-Выборг"
95	ПНР "вхолостую" №КС-8 "Чикшинская". КЦ-1 "Система МГ Бованенково-Ухта"
96	ПНР "вхолостую" "Реконструкция КС "Вавожская", КЦ-1 газопровода Ямбург-Тула-1"
97	ПНР "под нагрузкой" "КС-1 "Байдарацкая. КЦ-1" "Система МГ Бованенково-Ухта"
98	ПНР "вхолостую" "Реконструкция газопровода Пермь-Горький-1. Установка камеры приема ОУ, узла подключения-транзитный пропуск (160, 303, 378 км.)"
99	ПНР "под нагрузкой" "Реконструкция газопровода Пермь-Горький-1. Установка камеры приема ОУ, узла подключения-транзитный пропуск (160, 303, 378 км.)"
100	ПНР "вхолостую" "Газопровод-отвод и ГРС с. Кануково Республики Калмыкия"
101	ПНР "под нагрузкой" "Газопровод-отвод и ГРС с. Кануково Республики Калмыкия"
102	ПНР "вхолостую" "Реконструкция ГРС-22 г. Ульяновск"
103	ПНР "под нагрузкой" "Реконструкция ГРС-22 г. Ульяновск"
104	ПНР "вхолостую" "Реконструкция линейной части системы МГ Средняя Азия-Центр на участке ООО "Волгоградтрансгаз"
105	ПНР "под нагрузкой" "Реконструкция линейной части системы МГ Средняя Азия-Центр на участке ООО "Волгоградтрансгаз"
90	ПНР "под нагрузкой" КС "Портовая" (2 нитка) стройки "Северо-Европейский газопровод. Участок Грязовец - Выборг"
91	ПНР "вхолостую" КС "Пикалевская" (1 нитка) стройки "Северо-Европейский газопровод. Участок Грязовец - Выборг"
92	ПНР "под нагрузкой" КС "Пикалевская" (1 нитка) стройки "Северо-Европейский газопровод. Участок Грязовец - Выборг"
93	ПНР "вхолостую" КС "Елизаветинская" (2 нитка) стройки "Северо-Европейский газопровод. Участок Грязовец - Выборг"

94	ПНР "под нагрузкой" КС "Елизаветинская" (2 нитка) стройки "Северо-Европейский газопровод. Участок Грязовец - Выборг"
95	ПНР "вхолостую" №КС-8 "Чикшинская". КЦ-1" "Система МГ Бованеково-Ухта"
96	ПНР "вхолостую" "Реконструкция КС "Вавожская", КЦ-1 газопровода Ямбург-Тула-1"
97	ПНР "под нагрузкой" "КС-1 "Байдарацкая. КЦ-1" "Система МГ Бованенково-Ухта"
98	ПНР "вхолостую" "Реконструкция газопровода Пермь-Горький-1. Установка камеры приема ОУ, узла подключения-транзитный пропуск (160, 303, 378 км.)"
99	ПНР "под нагрузкой" "Реконструкция газопровода Пермь-Горький-1. Установка камеры приема ОУ, узла подключения-транзитный пропуск (160, 303, 378 км.)"
100	ПНР "вхолостую" "Газопровод-отвод и ГРС с. Кануково Республики Калмыкия"
101	ПНР "под нагрузкой" "Газопровод-отвод и ГРС с. Кануково Республики Калмыкия"
102	ПНР "вхолостую" "Реконструкция ГРС-22 г. Ульяновск"
103	ПНР "под нагрузкой" "Реконструкция ГРС-22 г. Ульяновск"
104	ПНР "вхолостую" "Реконструкция линейной части системы МГ Средняя Азия-Центр на участке ООО "Волгоградтрансгаз"
105	ПНР "под нагрузкой" "Реконструкция линейной части системы МГ Средняя Азия-Центр на участке ООО "Волгоградтрансгаз"
106	ПНР "вхолостую" на "Северо-Европейский газопровод. Участок Грязовец - Выборг. Линейная часть. (2 нитка)"
107	ПНР "под нагрузкой" на "Северо-Европейский газопровод. Участок Грязовец - Выборг. Линейная часть. (2 нитка)"
108	ПНР "вхолостую" "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ"
109	ПНР "под нагрузкой" проведение метрологического обеспечения оборудования КИПиА на объекте: "УКПГ (1модуль). ГП-2 Бованенковского НГКМ" стройки "Обустройство сенома-аптских залежей Бованенковского НГКМ"
110	ПНР "вхолостую" ГКС на Заполярном НГКМ (2 очередь) (Объект: Компрессорный цех №1)
111	ПНР "под нагрузкой" ГКС на Заполярном НГКМ (2 очередь) (Объект: Компрессорный цех №1)
112	ПНР "вхолостую" КС "Грязовецкая". "Северо-европейский газопровод. Участок Грязовец-Выборг" 2 нитк
113	ПНР "под нагрузкой" КС "Грязовецкая". "Северо-европейский газопровод. Участок Грязовец-Выборг" 2 нитк
114	ПНР "вхолостую" КС-11 "Синдор".(II этап). Реконструкция компрессорного цеха №3
115	ПНР "под нагрузкой" КС-11 "Синдор".(II этап). Реконструкция компрессорного цеха №3
116	ПНР "вхолостую" КС "Бабаевская" в составе стройки "Северо-Европейский газопровод Участок Грязовец-Выборг II нитка"
117	ПНР "вхолостую" КС "Нюксеницкая" в составе стройки "Магистральный газопровод СРТО-Торжок"
118	ПНР "под нагрузкой" КС "Нюксеницкая" в составе стройки "Магистральный газопровод СРТО-Торжок"
119	ПНР "вхолостую" Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Сахалинская область. Хабаровский край. Приморский край.
120	ПНР "под нагрузкой" Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Сахалинская область. Хабаровский край. Приморский край.
121	ПНР "вхолостую" Система магистральных газопроводов, Бованенково-Ухта
122	ПНР "под нагрузкой" Система магистральных газопроводов, Бованенково-Ухта
123	ПНР "вхолостую" Газопровод "Полянская-Оренбург"
124	ПНР "под нагрузкой" Газопровод "Полянская-Оренбург"
<b>2013 г.</b>	
125	ПНР "вхолостую" Строительство КС "Кубанская" Расширение мощностей газопровода Россия-Турция на участке Изобильное-Джубга для обеспечения поставок газа в газопровод Джубга-Лазаревское-Сочи
126	ПНР "под нагрузкой" Строительство КС "Кубанская" Расширение мощностей газопровода Россия-Турция на участке Изобильное-Джубга для обеспечения поставок газа в газопровод Джубга-Лазаревское-Сочи

127	ПНР "вхолостую" КС "Шекснинская". Северо-Европейский газопровод. Участок грязовец-Выборг II нитка
128	ПНР "под нагрузкой" КС "Шекснинская". Северо-Европейский газопровод. Участок грязовец-Выборг II нитка
129	ПНР "вхолостую" "Реконструкция ГРС №4а г. Краснодара" (код стройки 214)
130	ПНР "под нагрузкой" "Реконструкция ГРС №4а г. Краснодара" (код стройки 214)
131	ПНР "вхолостую" КС Таежная "Реконструкция газопровода Ямбург-Западная граница" (код стройки 025)
132	ПНР "под нагрузкой" КС Таежная "Реконструкция газопровода Ямбург-Западная граница" (код стройки 025)
133	ПНР "вхолостую" Реконструкция газопровода "Уренгой-Новопсков" на участке "Петровск-Писаревка" к началу поставок газа по газопроводу "Южный поток"(I этап) (код стройки 177)
134	ПНР "под нагрузкой" Реконструкция газопровода "Уренгой-Новопсков" на участке "Петровск-Писаревка" к началу поставок газа по газопроводу "Южный поток"(I этап) (код стройки 177)
135	ПНР "вхолостую" Газопровод - отвод к г.г. Архангельск, Северодвинск (III очередь, 5 пусковой комплекс) в составе стройки "Газопровод-отвод к г.г. Архангельск, Северодвинск"
136	ПНР "под нагрузкой" Газопровод - отвод к г.г. Архангельск, Северодвинск (III очередь, 5 пусковой комплекс) в составе стройки "Газопровод-отвод к г.г. Архангельск, Северодвинск"
137	ПНР "вхолостую" "КС-4 Воркутинская. КЦ-1" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта"
138	ПНР "под нагрузкой" "КС-4 Воркутинская. КЦ-1" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта"
139	ПНР "вхолостую" "КС-3 Гагарацкая" КЦ-1. в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта"
140	ПНР "под нагрузкой" "КС-3 Гагарацкая" КЦ-1. в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта"
141	ПНР "вхолостую" "КС-6 Интинская" КЦ-1. в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта"
142	ПНР "под нагрузкой" "КС-6 Интинская" КЦ-1. в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта"
143	ПНР "вхолостую" "КС-9 Малоперанская" КЦ-1. в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта"
144	ПНР "под нагрузкой" "КС-9 Малоперанская" КЦ-1. в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта"
145	ПНР "вхолостую" КС "Новоюбилейная" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок (1 очередь)"
146	ПНР "под нагрузкой" КС "Новоюбилейная" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок (1 очередь)"
147	ПНР "вхолостую" "КС-2 Ярынская. КЦ-1" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта"
148	ПНР "под нагрузкой" "КС-2 Ярынская. КЦ-1" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта"
149	ПНР "вхолостую" «Реконструкция ГИС Шаран» (Код 020)
150	ПНР "под нагрузкой" «Реконструкция ГИС Шаран» (Код 020)
151	ПНР "вхолостую" "Реконструкция газопромысловых сооружений и АСУТП Северо-Ставропольского ПХГ ООО "Кавказтрансгаз"" (код 035)
152	ПНР "под нагрузкой" "Реконструкция газопромысловых сооружений и АСУТП Северо-Ставропольского ПХГ ООО "Кавказтрансгаз"" (код 035)
153	ПНР "вхолостую" "Реконструкция Совхозного ПХГ" (код 093)
154	ПНР "под нагрузкой" "Реконструкция Совхозного ПХГ" (код 093)
155	ПНР "вхолостую" "Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь - газоснабжение г. Петропавловска-Камчатского. Обустройство Кшукского и Нижне-Квакчинского газоконденсатных месторождений"
156	ПНР "под нагрузкой" "Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь - газоснабжение г. Петропавловска-Камчатского. Обустройство Кшукского и Нижне-Квакчинского газоконденсатных месторождений"
157	ПНР "вхолостую" 1 этап IV-го пускового комплексаи Канчуринско-Мусинский комплекс ПХГ

158	ПНР "под нагрузкой" 1 этап IV-го пускового комплекса Канчурино-Мусинский комплекс ПХГ
159	ПНР "вхолостую" Расширение КС "Краснодарская" Расширение мощностей газопровода Россия-Турция на участке Изобильное-Джубга для обеспечения поставок газа в газопровод Джубга-Лазоревское-Сочи (код стройки 390)
160	ПНР "под нагрузкой" Расширение КС "Краснодарская" Расширение мощностей газопровода Россия-Турция на участке Изобильное-Джубга для обеспечения поставок газа в газопровод Джубга-Лазоревское-Сочи (код стройки 390)
161	ПНР "вхолостую" «Система мониторинга технического состояния МГ», входящего в состав стройки «Газопровод БТК Киринского ГКМ – ГКС «Сахалин»
162	ПНР "под нагрузкой" «Система мониторинга технического состояния МГ», входящего в состав стройки «Газопровод БТК Киринского ГКМ – ГКС «Сахалин»
163	ПНР "вхолостую" "Газопровод БТК Киринского ГКМ-ГКС "Сахалин"
164	ПНР "под нагрузкой" "Газопровод БТК Киринского ГКМ-ГКС "Сахалин"
165	ПНР "вхолостую" Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Узел редуцирования газа УРГ на подключающем газопроводе к Северному узлу "Сахалин-2" магистрального газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток, 2 этап
166	ПНР "под нагрузкой" Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Узел редуцирования газа УРГ на подключающем газопроводе к Северному узлу "Сахалин-2" магистрального газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток, 2 этап

## Проектные работы

№ п/п	Название проекта
1	АСУ ТП (верхний уровень) «Реконструкция Базисного склада метанола» ООО «Оренбурггазпром»
2	"АСУ учета продукции" (Типовой проект).
3	«АСУЭ ГПП-2» Оренбургского гелиевого завода ООО «Оренбурггазпром» в составе рабочего проекта «Восстановление мощностей гелиевого завода».
4	Рабочая документация на "Систему автоматизированного учета энергоносителей для выносимых с территории гелиевого завода зданий" в составе стройки "Восстановление мощностей гелиевого завода" ООО «Оренбурггазпром».
5	Автоматизированная система управления нефтепромыслом ООО "Недра К"
6	Проектно-сметная документация на: «Автоматизация нефтепромысла на Колганском месторождении ЗАО «Преображенскнефть» с передачей информации о добычи нефти и её отгрузке в главный офис»
7	"Автоматизация ПППОН в районе с В.Платовка (АСУ ТП) ОАО "Южуралнефтегаз".
8	АСУ ТП объекта «Утилизация попутного нефтяного газа Капитоновского месторождения» ОАО «Южуралнефтегаз»
9	Предпроектное обследование для разработки ПСД на строительство измерительных комплексов узлов учета газа
10	Определение фактического состояния электрических сетей
11	«Разработка технического проекта на автоматизированную систему управления энергоснабжением (АСУ Э) в рамках Техперевооружения I, II, III очередей гелиевого завода» ООО "Оренбурггазпром".
12	Система видеонаблюдения здания ООО "СЭМ"
13	Рабочий проект АСУ ТП на объект "Комплекс подготовки попутного нефтяного газа в районе с. В.Платовка. ОАО "Южуралнефтегаз"
14	Проект кабельной эстакады электроснабжения котельной "Мебельная фабрика".

15	Рабочая документация "Система автоматизированного учета энергоносителей для вынесенных с территории гелиевого завода зданий: здравпункт, газоспасательная, газодымная камера" ОАО "Оренбурггазпром".
16	"Административное здание ООО "Оренбурггазпром" в г. Оренбург и клиника промышленной медицины"
17	Канализационные очистные сооружения – 700 м3/сут в п. Тоцкое
18	"Система автоматизированного управления УПН Боголюбовского месторождения" ООО "Недра-К"
19	Техническое перевооружение котельной ОАО «Ореншаль»
20	Реконструкция ГКС ОАО «Оренбургнефть»
21	Контрольный пункт экологического мониторинга окружающей среды в черте города Оренбурга
22	Техническое перевооружение системы телемеханики высокодебитного фонда скважин ЦДНГ №1 НГДУ «Бузулукнефть»
23	Техническое перевооружение системы телемеханики высокодебитного фонда скважин ЦДНГ №1 НГДУ «Бузулукнефть»
24	АСУТП печей нагрева БТП-10 (П-401/1,2 на Нефтегорской УСН)
25	Техническое перевооружение Тананыкской УПН (ОУУН УПН «Тананык» - выходной на ДНС «Кулешовка»)
26	Проектирование системы АСУ светодиодными экранами по объекту "Федеральный центр настольного тенниса Южного Урала в г. Оренбурге"
27	Техническое перевооружение системы ППД Покровского месторождения
28	Телемеханизация скважины №15007 УКПГ15 ОГПУ
29	Установка сероочистки попутного газа на ПСН Коченевского месторождения
30	АСУТП «Установка компримирования газа при УПСВ на Гаршинском месторождении ОАО «Оренбургнефть»
31	Автоматизированная система подачи КИГИКА в технологическое оборудование УППНГ в районе села В.Платовка
32	Реконструкция ЗРУ-10 кВ КС Помарская
33	Реконструкция ЗРУ-10 кВ КС Сеченовская, в том числе: - Реконструкция ЗРУ-10 кВ КС Сеченовская; - Модернизация электроприводов СТД 12500 на КС ООО "Волгаотрансгаз", Сеченовское ЛПУМГ КС Сеченовская газопровода "Ямбург – Елец 2"
34	Узлы учета потребления тепловой энергии ГЗ
35	Канализационные очистные сооружения – 600 м3/сут в п. Шарлык
36	Узлы технического учета потребления тепловой энергии на установках ГЗ
37	АСУЭ КС Гремячинская
38	АСУЭ КС Горнозаводская ГС-2
39	АСУЭ КС Горнозаводская ГС-4
40	«Реконструкция системы ОПС ЗГПП».
41	«Реконструкция очистных сооружений – 10000 м3/сут в г. Соль-Илецк (механическая очистка)
42	«Реконструкция периметральной сигнализации и видеонаблюдения ЗГПП».
43	«Реконструкция системы управления очистными сооружениями ЗГПП» ОАО «Оренбургнефть»
44	«Внешнее электроснабжение ВУ жилого дома»
45	«Оборудование датчиками ДВК по периметру обвалований резервуарных парков участка №2 цеха №10»
46	«Реконструкция системы управления ЗГПП»
47	«Реконструкция системы управления SOLAR»
48	«Техническое перевооружение производственной базы ООО «АСУ ПРО»
49	«Витаминное производство К3»
50	«Витаминное производство К3» АСУТП
50	«База управления аварийно-восстановительных работ, совмещенная с административным комплексом Воркутинского ЛПУ МГ (1 и 2 очередь)» Сметная документация.

51	АЗС по адресу Оренбургская область, Перволюцкий район, с. Кубанка, ул. Степная, 35
52	Информационно-математическое обеспечение автоматической системы пожарной сигнализации, контроля загазованности и пожаротушения ГКП-1АС и ГКП-8 Уренгойского НГКМ
53	Интегрированная автоматизированная система управления технологическими процессами (ИАСУ ТП) Сургутского ЗСК
54	«Техническое перевооружение производства лакокрасочных материалов под производство солей натрия»
55	«Техническое перевооружение производства лакокрасочных материалов под производство солей натрия»
56	«Реконструкция хозяйственно-питьевого водовода река Урал – город Гай»
57	Типовой проект телемеханики и управления газовой скважины с использованием шкафа ШТ с автономным электрическим питанием
58	Водоснабжение 1 очереди Восточного микро-района с. Октябрьское
59	Модернизация подводящего газопровода к печи цеха производства хромового дубителя

**Все проекты прошли государственную экспертизу в соответствии с законодательством Российской Федерации.**



# Отзывы Заказчиков о произведенных работах



## ОТЗЫВ о работе ООО «АСУ ПРО»

В 2005 - 2006 гг. на объекте ООО «Оренбурггазпром» Водозаборе п. Павлова Оренбургского р-на проводилась строительство автоматизированной системы управления технологическими процессами.

Проектные работы, закупку оборудования, монтажные и пусконаладочные работы по АСУ ТП и КИП и А выполнили специалисты ООО «АСУ ПРО».

В системе использованы новейшие образцы приборов отечественного и импортного производства.

При разработке программного обеспечения использовались современные инструментальные средства разработки (SCADA-IFIX32 – для верхнего уровня, MPLAB версии 6.3, компилятор языка С фирмы Microchip и Setup-MK-400 для контроллеров МК-400).

Объект был сдан в эксплуатацию в 2006г. За весь эксплуатационный период оборудование и программное обеспечение отработало без замечаний.

Следует отметить оперативность и коммуникабельность сотрудников при ведении переговоров с заказчиком.

Следует отметить оперативность и коммуникабельность сотрудников при ведении переговоров с заказчиком.

Проектный отдел  
75-1039



## ОТЗЫВ о работе ООО «АСУ ПРО»

В 2006-2007 гг. силами ООО «АСУ ПРО» проводилась проектная, монтажная и пусконаладочные работы по объекту: «Система автоматизированного учета энергоносителей для выходов с территории Газового завода давальт» строящейся «Восточной мощностью газового завода» ООО «Оренбурггазпром».

В объем работ по АСУ ТП входили:

- низкий уровень автоматизации – шкафы узлов учета пара, тепла, электроэнергии, горячей и холодной воды;

- средний уровень автоматизации – контроллеры, программное обеспечение операторов;

- средства коммуникации – оптико-волоконная сеть для распределенной системы сбора, обработки и визуализации информации.

Созданный программно-технический комплекс «Автоматизированной системы технического учета энергоносителей» (АСТУЭ) предназначен для обеспечения обслуживающего персонала оперативной и достоверной информацией о ходе технологического процесса, формирования отчетов, резервных копий, баз данных. Он полностью соответствует «Основным положениям по автоматизации объектов энергообеспечения» ОАО «Газпром».

Применялись современные отечественные и импортные программно-технические устройства, инструментальные средства разработки программного обеспечения верхнего уровня (SCADA-Intouch), контроллеры серии МК.

Объект был сдан в эксплуатацию в 2007 году. Работа была выполнена качественно и в установленные сроки. Следует отметить высокий профессиональный уровень специалистов, оперативность и верную организацию труда.

И.о. генерального директора

В.И. Столянов



## ОТЗЫВ О проведении работ специалистами ООО «АСУ ПРО» на стройке «Реконструкция КС «Гремячская» магистрального газопровода Ябурж-Елец 2»

ООО «АСУ ПРО» выполняет работы на объектах ООО «Газпром трансгаз Чайковский» с июля 2009г. Заказчиком по объектам является ЗАО «Газпром инвест Юг».

Специалистами ООО «АСУ ПРО» выполнены строительно-монтажные работы на компрессорной станции КС «Гремячская» по КИП/А компрессорного цеха, ПЗБА установки пожаротушения (МИБКУ), внутриплощадочным сетям КИП/А и внутриплощадочным сетям связи.

За время работы Общество проявило себя, как надежный партнер, его специалисты имеют высокую квалификацию и опыт работы на объектах ОАО «Газпром». К выполнению поставленных задач относятся ответственно. Следует отметить оперативность и коммуникабельность сотрудников при ведении переговоров с заказчиком.

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами

ЗАО «Газпром инвест Юг» и качество работ, выполненных специалистами



7.4

Отзыв о работе

Специалистами ООО «АСУ ПРО» в 2010 году проводилась работа по комплексной наладке системы автоматизации азотсодержащего комплекса Калининградского подземного хранения газа разработки ЗАО ННПФ «Система-Сервис», а также разработка программного обеспечения для вывода технологической информации из системы автоматического управления установкой дозиметрической информации в автоматизированную систему управления технологическим процессом газораспределительного комплекса. Выполнены данные работы, инженеры ООО «АСУ ПРО» рекомендовали себя, как компетентные специалисты в области автоматизации, способные предложить инициативные и технически грамотные решения возникающих при наладке проблем, также, как существующие ошибки монтажа оборудования, отсутствие необходимых фрагментов программного обеспечения, использование простых реальных приборов, а также выработать эти решения в кратчайшие сроки, качественно и с минимальными затратами.

Директор ННПФ «Калининградское хранилище»

Назаренко В.П.

  
Открытое акционерное общество  
"ГАЗПРОМ"  
ДЕРЖИТЕЛЕ  
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"ЦЕНТРЭНЕРГОГАЗ"

ул. Мясницкая, 1, 1-й этаж,  
Москва индекс - 119120  
Телефон: (495) 525-44-82  
Факс: (495) 525-10-55 Телетайп: 340387 «Рубин»  
e-mail: center@gazprom.ru www.oag.gazprom.ru  
ОГРН 1077721010794 ОГРЮЛ 102200007429  
ИНН 5050021405, КПП 50720001

16.09.2013 г. № 11961  
на \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Отзыв о проведенных работах

**ОТЗЫВ**

**О проведении работ ООО «АСУ ПРО» на объекте «Реконструкция КС Тажная газопровода Ямбург- Западная граница»**

ООО «АСУ ПРО» производилась работы на объектах ООО «Газпром центрремонт» ОАО «Газпром» в 2012 и 2013 годах.

Специалистами Общества выполнены строительные-монтажные и пусконаладочные работы на установках:

- установка охлаждения газа;
- установка очистки газа;
- склад мисел;
- узел подключения;
- компрессорный цех;
- ПЭБ
- пункт измерения расхода газа

  
Открытое акционерное общество  
"ГАЗПРОМ"  
ДЕРЖИТЕЛЕ  
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"ЦЕНТРЭНЕРГОГАЗ"

ул. Мясницкая, 1, 1-й этаж,  
Москва индекс - 119120  
Телефон: (495) 525-44-82  
Факс: (495) 525-10-55 Телетайп: 340387 «Рубин»  
e-mail: center@gazprom.ru www.oag.gazprom.ru  
ОГРН 1077721010794 ОГРЮЛ 102200007429  
ИНН 5050021405, КПП 50720001

16.09.2013 г. № 11961  
на \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Отзыв о проведенных работах

**ОТЗЫВ**

**О проведении пусконаладочных работ ООО «АСУ ПРО» на объекте «Реконструкция Совхозного ПХГ»**

ООО «АСУ ПРО» производилась пусконаладочные работы на объектах ООО «Газпром инвест Юг» ОАО «Газпром» в 2011, 2012 и 2013 годах.

Специалистами Общества выполнены пусконаладочные работы на установках:

- две установки отключающих устройств на 41 скважину (каждая в укрытии);
- компенсаторный сжатого воздуха;
- компрессорный цех с АВО газа;
- подогреватели газа;
- пункт измерения расхода газа;
- склад ГСМ;
- склад конденсата;
- склад метанола с насосной;
- узел подключения к газопроводу Ру 7,5МПа Ру 5,5МПа;
- узел хранения и выдачи азота;

2

соответствия с ПУЭ, ПТЭ, СНиП и СТО ОАО «Газпром».

За время работы ООО «АСУ ПРО» зарекомендовала себя перспективной компанией с высококлассными и ответственными специалистами, обеспечивающей высокий уровень выполнения строительно-монтажных и пусконаладочных работ.

В своей деятельности Общество придерживается основных принципов делового сотрудничества и соблюдения взаимных договоренностей.

Считаем опыт сотрудничества с ООО «АСУ ПРО» удачным и рекомендуем как надежного и профессионального партнера.

Заместитель генерального  
директора по капитальному  
строительству и реконструкции



Н.П. Суваиков

Н.Г. Екимов  
3230

2

- установка отключающих устройств на 28 скважин (в укрытии);
- установка очистки газа;
- установка переключающих кранов (с узлами дросселирования и защиты);
- установка подготовки газа;
- установка подготовки конденсата;
- установка подготовки топливного, пускового, импульсного газа, газа собственных нужд и нужд потребителей;
- установка регенерации метанола;
- установка утилизации газа;
- факельное хозяйство
- и др.

Работы производятся по основному технологическому оборудованию, оборудованию КИПиА, АСУ ТП, метрологии, пожарной сигнализации и КИТСО.

ООО «АСУ ПРО» обладает превосходной технической базой, квалифицированными кадрами, высоким техническим потенциалом, соответствующим современным требованиям.

Сданные в эксплуатацию системы соответствуют проектным решениям и современным требованиям объектов нефтяной и газовой промышленности. Работы выполнены качественно и в установленные сроки.

За время работы Общество проявило себя, как надежный партнер, его специалисты имеют необходимую квалификацию и опыт работы на объектах ОАО «Газпром». К выполненным поставленным задач относятся ответственно.

Заместитель генерального  
директора по капитальному  
строительству и реконструкции



Н.П. Суваиков

Н.Г. Екимов  
3230



ОАО «ГАЗПРОМ»  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМ ДОБЫЧА»  
(ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА»)  
Калужское управление  
подземного хранения газа

Директору  
ООО «АСУ ПРО»

О.В. Хашкину

№ 1000017 / 2013  
Телефон: 800-200-2000, факс: 800-200-2000  
800-200-2000, 070-00000000  
www.gazprom.ru

25 800 200

Уважаемый Олег Викторович!

Выражаем Вам искреннюю благодарность за Ваши трудовые, проявившие активное участие в проведении пуско-наладочных работ на объектах нашего филиала, а также персонально хотели бы отметить работу Соболева Е.И., который оказал неоценимую помощь и содействие в решении многих производственных вопросов, возникающих в ходе выполнения пусконаладочных работ, которые зачастую велись до поздней ночи.

Также благодарим Вас за активное содействие в организации производства работ по реконструкции Калужского УПХГ и надеемся на дальнейшее плодотворное сотрудничество с Вашей организацией.

Главный инженер

Н.А. Сафонов



ОАО «ГАЗПРОМ»  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ»

(ООО «Газпром добыча Оренбург»)  
УПРАВЛЕНИЕ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ  
СОЕДИНИТЕЛЬНЫХ ПРОДУКТОПРОВОДОВ  
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ДИРЕКТОРА

Средствами ООО «АСУ ПРО»  
№ 1000017 / 2013  
Телефон: 800-200-2000, факс: 800-200-2000  
800-200-2000, 070-00000000  
www.gazprom.ru

03.12.2013 г. № 418

ОТЗЫВ  
о работе ООО «АСУ ПРО»

В 2007 году силами ООО «АСУ ПРО» проводились монтажные и пуско-наладочные работы по объекту «Телемеханизация и автоматизированная охранная сигнализация» в составе строящегося «Реконструкция II участка конденсаторовода УПХГ-16 - Карачаганакского НГХМ - ПГО» для транспорта неочищенного газа Карачаганакского НГХМ (II пусковой комплекс) ООО «Газпром добыча Оренбург».

- В монтажные и пусконаладочные работы входили:
- монтаж и наладка систем охранной сигнализации крайневых площадок;
  - монтаж и наладка сигнализаторов проведения внутритрубных очистных устройств;
  - монтаж и наладка системы контроля загазованности крайневых площадок;
  - монтаж и наладка устройств преобразования параметров средств катодной защиты;
  - вывод информации с вновь вводимых систем автоматизации в систему телемеханики «Магистраль-1».

Данные работы выполнены с хорошим качеством и в установленные сроки. Сданные в эксплуатацию системы соответствуют современным требованиям автоматизации объектов ОАО «Газпром». Следует отметить высокий профессиональный уровень специалистов, оперативность и хорошую организацию труда.

Р.М. Рафиков



Открытое акционерное общество  
«ГАЗПРОМ»  
ДОЧЕРНЕЕ  
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЦЕНТРОЭНЕРГОГАЗ»

ул. Милославская, 3, Саранск,  
Мордовия обл., 447100  
Телефон: 8000222-44-82  
Факс: 8000267-10-83 Телетайп: 340387 «Рубин»  
e-mail: sar@eng.gazprom.ru www.eng.gazprom.ru  
ОАО «ЦЕНТРОЭНЕРГОГАЗ» ИНН 5203001240  
КПП 5203001240 ОГРН 502012400

№ 03 от 20.12.2013 г. № 418/4/13  
на \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Отзыв о проведенных работах

ОТЗЫВ

О проведении работ ООО «АСУ ПРО» на объекте «Реконструкция КС  
Гремачинская газопровода Ивбур-Елец 2»

В 2011г. специалистами ООО «АСУ ПРО» производились строительно-монтажные и пусконаладочные работы на объекте «Реконструкция КС Гремачинская газопровода Ивбур-Елец 2» ООО «Газпром инвест Юг» ОАО «Газпром».

Специалистами Общества выполнены монтажные и пусконаладочные работы на установках: теплотехническому оборудованию, оборудованию КИПиА, АСУ ТП, метрологии и охранно-пожарной сигнализации.

Выполняя вышеперечисленные работы, инженеры и монтажники ООО «АСУ ПРО» зарекомендовали себя, как компетентные специалисты.

Сданные в эксплуатацию системы АСУ ТП и КИПиА соответствуют проектным решениям и современным требованиям автоматизации объектов нефтяной и газовой промышленности. Работы выполнены качественно и в установленные сроки.

За время работы Общество проявило себя, как надежный партнер, его специалисты имеют необходимую квалификацию и опыт работы на объектах ОАО «Газпром». К выполнению поставленных задач отнеслось ответственно.

Заместитель генерального  
директора по капитальному  
строительству и реконструкции

Н.П. Стуканов

И.Г. Екимов  
32200

ОАО «Газпром»  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ИНВЕСТ ВОСТОК»  
ХАБАРОВСКОЕ РЕГИОНАЛЬНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ УПРАВЛЕНИЕ

## Благодарность

Объявляется

Хашкину Олегу Викторовичу

Директору ООО «АСУ ПРО»

От лица Хабаровского РПУ, выражаем нашу искреннюю благодарность лично Вам, а также специалистам Вашего подразделения за добросовестный труд и профессионализм при производстве работ по минимизации ущерба и сохранности оборудования технологических объектов Базы Амурского ЛПУ МГ инвестиционного проекта «Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток» во время аномального паводка р. Амур 2013 года в Хабаровском крае.

Особую благодарность выражаем директору Дальневосточного филиала ООО «АСУ ПРО» Бондареву Герману Владимировичу за эффективную организацию работ по решению поставленных задач в экстремальных природно – климатических условиях.

Начальник управления

М.А. Бакулин



ООО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМ ИНВЕСТ ЗАПАД»

(ООО «Газпром инвест Запад»)

Телефоны: д.д. Москва (См. Приложение) Российская Федерация, 125080  
Тел. (495) 880-73-43, факс (495) 880-73-48  
Факс (495) 880-73-43, факс (495) 880-73-48

С 1-ой по 10-ю линии Московской области, 141000, Московская область, г. Истринский район, д. Покровское, ул. Центральная, д. 10

— 15 808 730 — № 02/03/09-02/01/09

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Опись и работе

Директору  
ООО «АСУ ПРО»  
О.В. Ханжикову

Уважаемый Олег Викторович!

ООО «АСУ ПРО» выполнило проектно-исполнительные работы по строю «Калининградское ПХГ. 1-ая очередь строительства. 1-ый пусковой комплекс» в 2009-2010 гг., заказчиком которого является ООО «Газпром инвест Запад».

Специалистами ООО «АСУ ПРО» выполнены проектно-исполнительные работы в части АСУ ТП и КИПиА следующих объектов:

- Установка подготовки топливного, импульсного газа;
- БМК (Модульная котельная);
- Проездка технологических свинок;
- Проездка магистральных свинок;
- САУ ВРК (Система автоматизированного управления водоразольным комплексом);
- Насосная станция гравитного осадка;
- Насосные станции свинок водозабора;
- КНС дождевых сточных вод;
- АСУ ТП ВРК;
- САУ Установки дожимных компрессоров;
- САУ Насосной станции противозадорного водоснабжения;
- САУ КОС (комплекс очистных сооружений).

За время работы ООО «АСУ ПРО» проявило себя, как надежный партнер, специалисты которого имеют высокую квалификацию и опыт работы на объектах ПХГ.

Следует отметить, что сотрудники ООО «АСУ ПРО» рекомендовали себя компетентными, технически грамотными специалистами в области автоматизации, способные предложить оптимальные, технически грамотные решения проблем, возникающих при вводе, а именно: существенные ошибки монтажа оборудования, отсутствие необходимых фрагментов программного обеспечения, несоответствие проекта реальным потребностям, а также возложить эти решения в жизнь максимально быстро, качественно и с наименьшими затратами.

Заместитель генерального директора по  
строительству ПХГ и КС

В.Н. Данилов

Е.А. Трунина  
19.02.2010



Российская Федерация  
Западные газопеределывающие предприятия  
ОАО «Промбургаз»

Юридический и почтовый адрес:

401040, Ростов,

Степуринская обл.

г. Бурлаки, 34. Местоположение: 2а

адрес: (01042) 7-78-00, ф. (01042) 1-18-24

адрес: (01042) 7-78-02, ф. (01042) 1-12-28

(01042) 1-18-26, ф. (01042) 1-18-53

е-mail: info@promgaz.ru

11.11.2010 № 01/01/10

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

В течение 2009 г. ООО «АСУ ПРО» выполнило в качестве субподрядной организация работы по капитальному строительству АСУ ТП и электрооборудования газоконденсатных станций на объектах Западных газопеределывающих предприятий ОАО «Промбургаз» - «Физическая ГК, Сельскохозяйственная ГК, Пастеровская ГК, Г. Грозненская ГК, Тамбовская ГК».

На этих объектах ООО «АСУ ПРО» выполнило монтажные и проектно-исполнительные работы по созданию системы АСУ ТП и электрооборудования объектов.

ООО «АСУ ПРО» располагает квалифицированным персоналом, имеет прочную производственную базу, оборудование, необходимое для выполнения строительно-монтажных и проектно-исполнительных работ систем автоматизации и электрооборудования, а также соблюдение финансовых показателей.

Неквалифицированным работникам присуще добросовестное отношение к работе и аккуратный подход к решению поставленных перед ними задач.

ООО «АСУ ПРО» выполняет работы с соблюдением норм и требований охраны труда, что подтверждается сертификатами соответствия работ по охране труда (ССУТ от 26 декабря 2007г.).

ООО «АСУ ПРО» выполняет работы с соблюдением норм и требований промышленной безопасности, что подтверждается лицензией Ростехнадзора (№01-Ф-08-0447 от 28.10.2008г.), а также свидетельствами об оценке соответствия на объектах нефтепереработки. Физической службе по экологической, технологической и атомной надзору (№ИФ-001-00037 от 31.03.2008г.).

Работы выполнены качественно и в установленные сроки. Следует отметить высокий профессиональный уровень специалистов, оперативность и корректную организацию труда.

Заместитель директора по инфраструктуре

Шурбин А.В.

тел. (01042) 7-78-00  
факс (01042) 7-78-00



Открытое акционерное общество  
«ГАЗПРОМ»  
ДОНЕЦКЕ  
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЦЕНТЭНЕРГОГАЗ»

ул. Молодежная, 1, Шахтинск,

Московская обл., 401100

Телефон (0912) 64-80

Факс (0912) 73-43

Факс (0912) 73-43

е-mail: info@centenergogaz.ru

ОАО «ЦЕНТЭНЕРГО» ОГРН 50200001418

или взыскания, КПП 502000018

16.02.2010 № 01/01/10

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Опись о проведении работ

ОТГОВ

О проведении работ ООО «АСУ ПРО» на объекте «Калузинское ПХГ»

В 2010, 2011 годах специалистами ООО «АСУ ПРО» производились проектно-исполнительные работы на объекте ООО «Газпром инвест Юг» ОАО «Газпром» «Реконструкция Калузинского ПХГ» (код строим 095).

Проектно-исполнительные работы выполнялись на установках: по основному технологическому оборудованию, теплотехническому оборудованию, оборудованию КИПиА, АСУ ТП, метрологии и охранно-пожарной сигнализации.

Выполняя вышеперечисленные работы, инженеры ООО «АСУ ПРО» рекомендовали себя, как компетентные специалисты.

Сданные в эксплуатацию системы АСУ ТП и КИПи А соответствуют проектным решениям и современным требованиям автоматизации объектов нефтяной и газовой промышленности. Работы выполнены качественно и в установленные сроки.

За время работы Общество проявило себя, как надежный партнер, его специалисты имеют необходимую квалификацию и опыт работы на объектах ОАО «Газпром». К выполненным поставленным задач относится ответственно.

Заместитель генерального  
директора по капитальному  
строительству и реконструкции

Е.И. Кabanov

Е.И. Кabanov  
32280

## Перспективы, развитие ООО "АСУ ПРО"

Важными моментами для выхода предприятия на новую стадию развития является расширение сферы деятельности и увеличение перечня заказчиков.

В 2005 - 2010 гг. мы участвовали в автоматизации водозаборов и очистных сооружений ОАО "Газпром", а так же ряда объектов Оренбургской области. Все работы проходили в несколько этапов. В начале разрабатывалась проектная и рабочая документация. Для выполнения задач автоматизации были разработаны и сертифицированы новые Программно-технические комплексы (ПТК), станции управления (СУ) и элементы Программного Обеспечения (ПО). На втором этапе специалисты сборочного цеха изготавливали ПТК и СУ, после чего их настраивали и испытывали. Параллельно велась комплектация остальным необходимым оборудованием и материалом. После всех этапов подготовки производились строительные и монтажные работы. Ну и в завершении выполнялась пусконаладка и сдача объекта в эксплуатацию.

В настоящее время ООО "АСУ ПРО" развивает направление комплексного проектирования объектов водоснабжения и водоотведения. В отделе комплексного проектирования создана группа водоснабжения и водоотведения. Специалисты данной группы имеют необходимый опыт производства проектной и рабочей документации всех разделов, начиная от технологии, заканчивая специальными разделами. Проектировщики совместно с отделом инжиниринга разрабатывают новые элементы оборудования и ПО для производства и дальнейшего хозяйственного применения биогаза на очистных сооружениях.

В ближайшее время мы будем проектировать ряд объектов водоснабжения и водоотведения Оренбургской области и ОАО "Газпром" в комплексе.

Так же одним из перспективных направлений развития является наша программа по разработке и внедрению оборудования телемеханики (ТМ). В 2013 году в ГПУ ООО "Газпром добыча Оренбург" на пробную эксплуатацию установлены наши ПТК ТМ. Для обеспечения электроэнергией данного оборудования используются альтернативные источники (солнечные батареи и ветряные генераторы).

Работа данного оборудования получила высокую оценку заказчика. Готовится заключение о рекомендации применения ПТК ТМ в ОАО "Газпром".

С 2014 г. будет налажен серийный выпуск ПТК ТМ.

Кроме того, разработаны и введены в эксплуатацию шкафы учета энергоресурсов в составе системы автоматизированного учета энергоносителей Гелиевого завода ООО «Газпром добыча Оренбург» на базе современной микропроцессорной техники и с использованием оптоволоконных линий связи.

Мы продолжаем работать со своими постоянными заказчиками, а так же начинаем работать с новыми.

Обладая главными инструментами для достижения успеха — профессиональными кадрами, современным оборудованием, технологиями и главное — желанием развиваться, ООО «АСУ ПРО» активно ищет новые направления работы, расширяет географию бизнеса и диапазон сотрудничества.

Ставя перед коллективом масштабные планы, руководство компании уверено — они обязательно будут воплощены в жизнь!

