

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72 Астана +7(7172)727-132 Белгород (4722)40-23-64 Брянск (4832)59-03-52 Владивосток (423)249-28-31 Волгоград (844)278-03-48 Вологда (8172)26-41-59 Воронеж (473)204-51-73 Екатеринбург (343)384-55-89 Иваново (4932)77-34-06 Ижевск (3412)26-03-58 Казань (843)206-01-48	Калининград (4012)72-03-81 Калуга (4842)92-23-67 Кемерово (3842)65-04-62 Киров (8332)68-02-04 Краснодар (861)203-40-90 Красноярск (391)204-63-61 Курск (4712)77-13-04 Липецк (4742)52-20-81 Магнитогорск (3519)55-03-13 Москва (495)268-04-70 Мурманск (8152)59-64-93 Набережные Челны (8552)20-53-41	Нижний Новгород (831)429-08-12 Новокузнецк (3843)20-46-81 Новосибирск (383)227-86-73 Орел (4862)44-53-42 Оренбург (3532)37-68-04 Пенза (8412)22-31-16 Пермь (342)205-81-47 Ростов-на-Дону (863)308-18-15 Рязань (4912)46-61-64 Самара (846)206-03-16 Санкт-Петербург (812)309-46-40 Саратов (845)249-38-78	Смоленск (4812)29-41-54 Сочи (862)225-72-31 Ставрополь (8652)20-65-13 Тверь (4822)63-31-35 Томск (3822)98-41-53 Тула (4872)74-02-29 Тюмень (3452)66-21-18 Ульяновск (8422)24-23-59 Уфа (347)229-48-12 Челябинск (351)202-03-61 Череповец (8202)49-02-64 Ярославль (4852)69-52-93
---	--	---	---

Единый адрес для всех регионов: asr@nt-rt.ru | <http://argoil.nt-rt.ru/>

Система Учёта Резервуарного Парка



Система предназначена для коммерческого учета нефтепродуктов, в соответствии с требованиями ГОСТ 8.595-2002

Система обеспечивает:

1. Автоматическое измерение:
 - уровня нефтепродуктов в диапазоне 0..11000 мм.;
 - уровня раздела фаз "продукт-вода" 50..1000 мм.;
 - усредненной температуры нефтепродуктов в диапазоне -40°С..+ 200°С при уровне нефтепродуктов 500..11000 мм.;
 - гидростатического давления продукта в диапазоне 0..300 КПа при уровне нефтепродуктов не менее 400 м. (± 100 мм);
 - давление паров в резервуаре в диапазоне ± 10 КПа;
 - температуры паров в резервуаре в диапазоне -40°С..+ 200°С при уровне нефтепродуктов 500..11000 мм;
2. Расчет
 - средней плотности нефтепродукта при текущих условиях

- брутто и нетто объема нефтепродукта при текущих условиях;
 - массы нефтепродукта при текущих условиях;
 - приведение плотности и объема нефтепродуктов к 15°C.
3. Отображение информации о технологическом процессе на дисплее операторской рабочей станции, в виде экранов с мнемосхемами процесса;
 4. Предупредительную и аварийную сигнализацию выхода значений технологических параметров за установленные регламентом пределы технологических норм с фиксацией времени событий;
 5. Ведение журнала событий;
 6. Архивирование данных, автоматическое формирование отчетов, передачу информации в системы верхнего уровня;

Режимы работы

Система может использоваться в автоматическом и резервном режимах. Автоматический (гибридный) режим является основным. Резервный режим (объемно-массовый) применяется в том случае, когда невозможен расчет плотности гибридным методом (неисправность или отсутствие датчиков давления).

Автоматический режим (гибридный): Радарный уровнемер измеряет уровень нефтепродуктов в резервуаре. Датчик температуры и подтоварной воды измеряет среднюю температуру нефтепродуктов и паров в резервуаре, уровень подтоварной воды. Датчик гидростатического давления определяет давление гидростатического столба нефтепродукта плюс давление столба паров нефтепродуктов в незаполненной части резервуара. Датчик давления определяет давление паров под крышей резервуара для расчета поправки на избыточное (или разреженное) давление паров нефтепродуктов в незаполненной части резервуара. Вторичный полевой прибор обеспечивает датчики электропитанием, производит расчет скорректированного уровня с учетом гидростатической и тепловой деформации резервуара, определяет среднюю плотность нефтепродуктов при рабочих условиях. При достижении продуктом заранее заданного уровня (определяется на основе предварительного анализа погрешности определения плотности) расчет плотности останавливается. При этом система фиксирует значение температуры, при которой был остановлен расчет плотности. После этого система автоматически пересчитывает плотность в зависимости от текущей температуры продукта. Контроллер осуществляет сбор данных со вторичных полевых приборов. Собранные данные передаются в АРМ Оператора. АРМ производит расчет объема и массы для каждого резервуара.

Резервный режим: Радарный уровнемер измеряет уровень нефтепродуктов в резервуаре. Датчик температуры измеряет среднюю температуру нефтепродуктов и паров в резервуаре. Вторичный полевой прибор обеспечивает датчики электропитанием, производит расчет скорректированного уровня с учетом гидростатической и тепловой деформации резервуара. Контроллер осуществляет сбор данных со вторичных полевых приборов. Собранные данные передаются в АРМ Оператора. Оператор в соответствии с инструкцией вводит вручную

плотность нефтепродуктов, полученную лабораторным методом или из узла учета; АРМ производит расчет объема и массы для каждого

Замечание: возможен автоматизированный ввод плотности в систему из внешнего источника данных (например из АРМ узла учета) с использованием локальной сети, по OPC интерфейсу.

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72 Астана +7(7172)727-132 Белгород (4722)40-23-64 Брянск (4832)59-03-52 Владивосток (423)249-28-31 Волгоград (844)278-03-48 Вологда (8172)26-41-59 Воронеж (473)204-51-73 Екатеринбург (343)384-55-89 Иваново (4932)77-34-06 Ижевск (3412)26-03-58 Казань (843)206-01-48	Калининград (4012)72-03-81 Калуга (4842)92-23-67 Кемерово (3842)65-04-62 Киров (8332)68-02-04 Краснодар (861)203-40-90 Красноярск (391)204-63-61 Курск (4712)77-13-04 Липецк (4742)52-20-81 Магнитогорск (3519)55-03-13 Москва (495)268-04-70 Мурманск (8152)59-64-93 Набережные Челны (8552)20-53-41	Нижний Новгород (831)429-08-12 Новокузнецк (3843)20-46-81 Новосибирск (383)227-86-73 Орел (4862)44-53-42 Оренбург (3532)37-68-04 Пенза (8412)22-31-16 Пермь (342)205-81-47 Ростов-на-Дону (863)308-18-15 Рязань (4912)46-61-64 Самара (846)206-03-16 Санкт-Петербург (812)309-46-40 Саратов (845)249-38-78	Смоленск (4812)29-41-54 Сочи (862)225-72-31 Ставрополь (8652)20-65-13 Тверь (4822)63-31-35 Томск (3822)98-41-53 Тула (4872)74-02-29 Тюмень (3452)66-21-18 Ульяновск (8422)24-23-59 Уфа (347)229-48-12 Челябинск (351)202-03-61 Череповец (8202)49-02-64 Ярославль (4852)69-52-93
---	--	---	---

Единый адрес для всех регионов: asr@nt-rt.ru | <http://argoil.nt-rt.ru/>