

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
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
Иркутск (395)279-98-46
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
Омск (3812)21-46-40
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
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
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
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

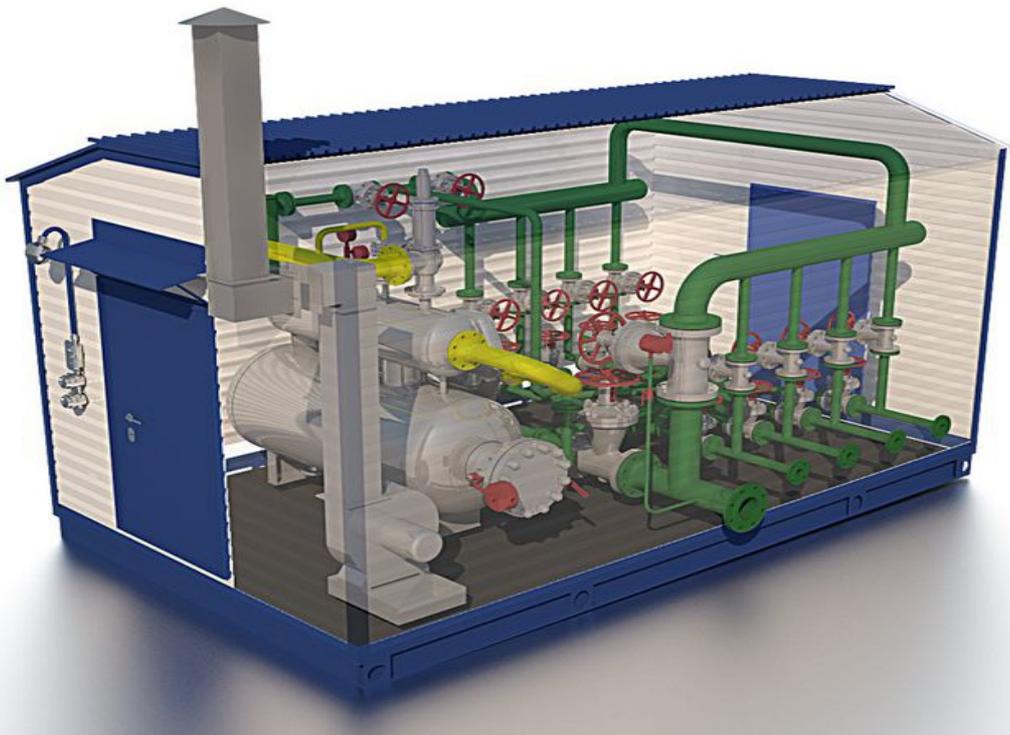
Киргизия (996)312-96-26-47

Казахстан (772)734-952-31

Таджикистан (992)427-82-92-69

Сайт: <http://reco.nt-rt.ru/>, эл. почта: rce@nt-rt.ru

Замерные установки АГЗУ «Спутник»



Назначение.

Автоматизированные групповые замерные установки АГЗУ «Спутник» предназначены для:

измерения прямым динамическим способом в периодическом режиме количества (расхода) сырой нефти, включая пластовую воду, и попутного нефтяного газа, добываемых из нефтегазовых скважин.

измерения и выдачи результатов измерений в единицах объема
обработки результатов измерений и передачи их в систему телемеханики
нефтепромысла

формирования и отработка сигналов «авария», «блокировка» и передачи информации о них на верхний уровень АСУ ТП нефтепромысла

управления режимами измерения расходов продукции нефтегазовых скважин по сигналам верхнего уровня АСУ ТП нефтепромысла

Применение.

В системах внутрипромыслового учета продукции нефтегазовых скважин.

Состав:

Блок технологический (БТ), блок автоматики (БА).

Блок технологический, БТ

Предназначен для размещения в нем технологического оборудования, первичных приборов КИПиА, в том числе сенсоров расходомеров, сигнализаторов и инженерных систем. Изготавливается в виде блок-бокса на сварном основании из стального профиля и ограждения из сэндвич-панелей с базальтовым утеплителем толщиной не менее 50 мм со скатной крышей. БТ оборудован двумя герметизированными дверьми. Полы смонтированы с учетом возможности сбора разлившейся жидкости и отвода ее за пределы БТ через дренажный патрубок (в дренажный колодец).

Конструкцией предусмотрены системы:

вентиляции приточно-вытяжной с механическим побуждением и автоматическим двухпороговым включением от сигналов системы контроля загазованности.

освещения

отопления электрического с автоматическим поддержанием температуры не ниже +5 0С

сигнализаций: загазованности, пожарной, несанкционированного доступа.

Класс взрывоопасной зоны БТ

В-1А

Степень огнестойкости

IV

Категория по пожарной и взрывопожарной опасности А

Все электрооборудование, КИПиА, размещенные в БТ, согласно требованиям ПУЭ-7, применены в исполнении не ниже чем «повышенная защищенность против взрыва».

Система заземления TS-N. Силовые и сигнальные цепи выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ-7 и выведены на клеммные коробки взрывозащищенного исполнения, размещенные на внешней стороне стен у дверей БТ.

Все средства измерения, установленные на АГЗУ Спутник имеют: свидетельство об утверждении типа средства измерений, сертификат соответствия, разрешение на применение на опасных производственных объектах, действующее свидетельство о первичной поверке.

Вся запорно-регулирующая арматура применена в исполнении не ниже Ру 4,0 МПа.

Блок автоматики, БА.

Предназначен для размещения в нем: шкафа силового, шкафа КИП и А, вторичных приборов КИПиА, в том числе и вторичных приборов расходомеров, оборудования телемеханики, иного оборудования, согласно ТЗ. Изготавливается в виде блок-бокса на сварном основании из стального профиля и ограждения из сэндвич-панелей с базальтовым утеплителем толщиной не менее 50 мм со скатной крышей. БТ оборудован одной герметизированной дверью.

Конструкцией предусмотрены системы:

вентиляции приточно-вытяжной с естественным побуждением

освещения

отопления электрического с автоматическим поддержанием температуры не ниже +5 0С

сигнализаций: загазованности, пожарной, несанкционированного доступа.

Класс взрывоопасной зоны БА

невзрывоопасная

Степень огнестойкости

IV

Категория по пожарной и взрывопожарной опасности А

Устройство и работа АГЗУ «Спутник»

Продукция скважины через клапан обратный поступает в узел переключения скважин, который состоит из задвижек подачи продукции скважин на ПСМ, запорной арматуры на байпасную линию, байпасной линии, коллектора, переключателя скважин многоходового, ПСМ, с гидроприводом, измерительной линии. Продукция скважины, установленной «на замер», направляется в сепарационную емкость, продукция остальных скважин направляется через ПСМ в коллектор. Сепарационная емкость типа «Спутник» с механической системой управления уровнем в емкости (поплавок-рычаг), если иное не предусмотрено ТЗ, предназначена для разделения фаз продукции скважин на попутный нефтяной газ (газ) и сырую нефть, включая пластовую воду (жидкость). В соответствии с требованиями безопасности и для обеспечения технического обслуживания сепарационная емкость имеет выход на линию аварийного сброса газа. Дренажные линии снабжены запорной арматурой. При переходе сепарационной емкости в режим слива жидкости, жидкость через открытый регулятор расхода и счетчик-расходомер жидкости по жидкостной линии поступает в коллектор при этом происходит измерение расхода жидкости. При работе сепарационной емкости в режиме набора жидкости, газ через открытую газовую заслонку и счетчик-расходомер газа по газовой линии поступает в коллектор при этом происходит измерение расхода газа. Переключение режимов работы сепарационной емкости происходит автоматически в результате работы газовой заслонки и регулятора расхода.

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
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
Иркутск (395)279-98-46
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
Омск (3812)21-46-40
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
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
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
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Киргизия (996)312-96-26-47

Казахстан (772)734-952-31

Таджикистан (992)427-82-92-69

Сайт: <http://reco.nt-rt.ru/>, **эл. почта:** rce@nt-rt.ru