AKRON HOLDING
akron-holding.ru
КОМПЛЕКСНОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ
ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ
АЛМАЗ НЕФТЕСЕРВИС
ИНКАТЕХ
SKT group
ЭЛЕКТРОЩИТ САМАРА

АЛМАЗ
НЕФТЕСЕРВИС

ИНКАТЕХ

SKT
group

ЭЛЕКТРОЩИТ
САМАРА

AKRON
HOLDING

АКРОН ХОЛДИНГ СЕГОДНЯ

АКРОН ХОЛДИНГ — один из крупнейших в России вертикально-интегрированных промышленных холдингов полного цикла, удерживающий лидерские позиции по объемам заготовки и переработки лома черных и цветных металлов на территории Российской Федерации и стран СНГ.

Промышленные предприятия Холдинга занимаются производством в сфере цветной металлургии, кабельно-проводниковой продукции, а также переработкой и утилизацией вторичных ресурсов и всех видов электронных отходов.

Холдинг активно инвестирует в развитие собственных производственных мощностей, расширяет и модернизирует парк технологического оборудования. Наличие собственной независимой ломозаготовительной инфраструктуры, является его конкурентным преимуществом, и делает Холдинг более гибким в вопросах ценообразования и сроков поставки продукции.

Бережливое производство, непрерывный контроль качества, ставка на экологичность технологических процессов, уважительное отношение к партнерам и сотрудникам — вот секрет успеха Холдинга, позволивший завоевать и удерживать лидирующие позиции и деловую репутацию на рынке.

СВЫШЕ
1 450 000 тонн
годовой объем заготовки лома черных металлов

СВЫШЕ
300 000 тонн
годовой объем заготовки лома цветных металлов

24
производственных предприятия

108
производственно-складских центров

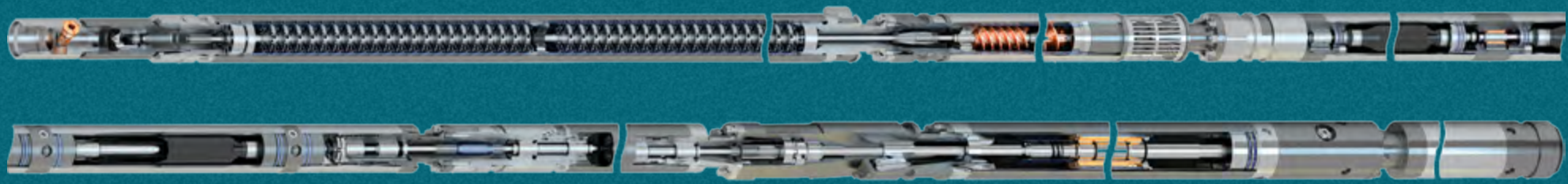
СВЫШЕ
18 000 человек
общий штат сотрудников

AKRON HOLDING

akron-holding.ru

АЛМАЗ

НЕФТЕСЕРВИС



О компании

АЛМАЗ-НЕФТЕСЕРВИС является производителем полнокомплектных установок электроцентробежных насосов (далее УЭЦН) для добычи нефти, а также нефтепогружного кабеля.
Предприятие оказывает услуги по прокату и сервисному обслуживанию погружного и наземного оборудования для нефтедобычи.

более
30
лет

Суммарный технологический опыт компании

более
1100
человек

Численность персонала

более
100
тыс м^2

Производственные площади предприятия

Локализация выпуска комплектующих УЭЦН и НПК внутри предприятия находится на уровне 90%

Имеющиеся испытательные стенды обеспечивают многоступенчатый контроль качества производимого оборудования и кабеля.

Средняя наработка производимых УЭЦН превышает 740 суток.

Производственные мощности предприятия позволяют выпускать:

- свыше 450 комплектов УЭЦН в месяц
- свыше 450 километров кабельно-проводниковой продукции

а также оказывать услуги по:

- сервисному обслуживанию свыше 10 000 скважин
- прокату оборудования для более 5 000 скважин

Торговый дом АЛМАЗ-НЕФТЕСЕРВИС (г. Москва) осуществляет реализацию как продукции предприятия, так и продукции других заводов – партнеров компании:

- элементы и полнокомплектные УЭЦН;
- все виды нефтепогружного, геофизического, шахтного и силового кабелей.

Поставки продукции предприятия осуществляются в крупные вертикально-интегрированные нефтедобывающие компании России и Казахстана, покупателям в страны Латинской и Северной Америки, Ближнего Востока.

Деятельность предприятия осуществляется в партнерстве с крупным российским многопрофильным холдингом с суммарным годовым оборотом более 120 млрд руб., что обеспечивает дополнительный запас финансовой прочности.

АЛМАЗ-НЕФТЕСЕРВИС реализовал контракты с такими заказчиками, как Роснефть, Русснефть, ННК и другие, в размере:

более 50 прокатных контрактов

более 70 сервисных проектов

НОРМАТИВЫ

При реализации прокатных проектов выполняются следующие нормативы:

- наработка. Рост не менее 100 суток в год;
- выход на работы – 2-4 недели;
- одновременно обслуживаемый фонд – до 10 000 скважин;
- ввод новых комплектов УЭЦН – не менее 100;
- одновременная эксплуатация 5 баз обслуживания и основной площадки.

ПОКАЗАТЕЛИ

В ходе реализации были обеспечены следующие показатели:

- 2500 ремонтов узлов подземной части в месяц;
- в среднем, компания одновременно реализует порядка 5-8 сервисных проектов;
- АЛМАЗ-НЕФТЕСЕРВИС ремонтирует оборудование всех производителей, которое применяется в РФ, включая вентильные двигатели;
- Предприятие располагает стендами испытаний всех элементов УЭЦН, кабельных линий и наземного оборудования.

Предприятие оказывает полный комплекс услуг по обслуживанию фонда скважин, оборудованных УЭЦН, от подбора установок к скважинам до текущего и капитального ремонта всех узлов УЭЦН, а также обеспечивает прокат и лизинг оборудования АЛМАЗ-НЕФТЕСЕРВИС.
В обслуживании применяется комплексный подход к заказчикам, который позволяет нефтяным компаниям максимально эффективно эксплуатировать скважины и снижать себестоимость добычи нефти.

Мы предлагаем:

- **Прокат установок АЛМАЗ-НЕФТЕСЕРВИС**
- **Сервисное сопровождение оборудования**
- **Комплексное решение задач Заказчика любой сложности**

Сервис УЭЦН:

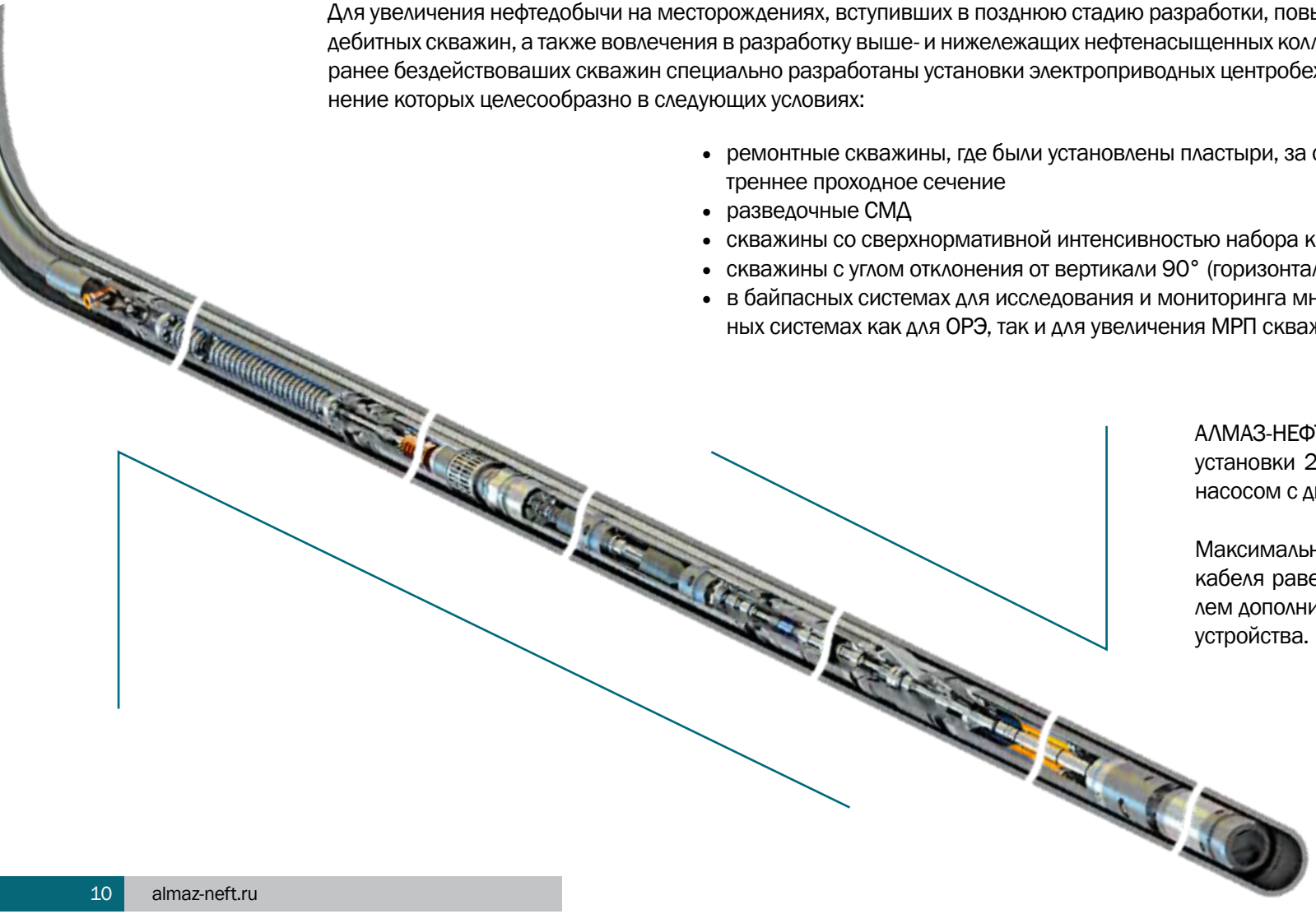
- подбор и комплектация оборудования под условия эксплуатации скважины;
- входной контроль нового оборудования;
- запуск, вывод скважин на режим и мониторинг работы;
- монтаж, демонтаж компонентов погружного оборудования УЭЦН и наземных компонентов;
- анализ работы эксплуатационного фонда скважин;
- планово-предупредительный ремонт наземного оборудования;
- осуществление подконтрольной эксплуатации инновационного оборудования;
- оперативное обслуживание УЭЦН и наземного электрооборудования в ходе эксплуатации, тестирование узлов УЭЦН и наземного электрооборудования;
- расследование причин отказов УЭЦН и наземного электрооборудования;
- текущий и капитальный ремонт погружного и наземного электрооборудования;
- доставка и вывоз оборудования;
- предоставление УЭЦН во временное владение и пользование в прокат/лизинг;
- обучение персонала.

Услуги ремонта и сервисного обслуживания УЭЦН оказываются как непосредственно на производственной площадке на предприятии города Радужный, так и на самостоятельной базе ремонта и сервисного обслуживания ПГТ Пойковский.
Комплексная работа и квалифицированный персонал гарантируют высокое качество и оперативность сервиса.
Сервисное сопровождение АЛМАЗ-НЕФТЕСЕРВИС сертифицировано на соответствие требованиям международных стандартов качества, охраны труда, здоровья и окружающей среды.

УЭЦН 2А габарит для СМД и боковых стволов

Для увеличения нефтедобычи на месторождениях, вступивших в позднюю стадию разработки, повышения производительности малодебитных скважин, а также вовлечения в разработку выше- и нижележащих нефтенасыщенных коллекторов и восстановления работы ранее бездействоваших скважин специально разработаны установки электроприводных центробежных насосов 2А габарита, применение которых целесообразно в следующих условиях:

- ремонтные скважины, где были установлены пластыри, за счет чего было уменьшено внутреннее проходное сечение
- разведочные СМД
- скважины со сверхнормативной интенсивностью набора кривизны ствола
- скважины с углом отклонения от вертикали 90° (горизонтальные участки) в боковых стволах
- в байпасных системах для исследования и мониторинга многопластовых скважин и в дуальных системах как для ОРЭ, так и для увеличения МРП скважин (поочередная работа УЭЦН)



АЛМАЗ-НЕФТЕСЕРВИС серийно выпускает установки 2А габарита, которые оснащаются насосом с диаметром корпуса 69 мм.

Максимальный поперечный габарит с учетом кабеля равен 81 мм при комплектации модулем дополнительным или 86,9 мм без данного устройства.

Электроприводные центробежные насосы

Погружные электроприводные центробежные насосы и их отдельные узлы предназначены для работы в составе установки для откачки пластовой жидкости из нефтяных скважин.

Отдельные исполнения погружных электроприводных центробежных насосов могут быть поставлены в качестве подпорных насосов, либо насосов для закачки жидкости в подпакерное пространство для поднятия или поддержания давления пластовой жидкости систем ППД.

Возможны поставки в составе двусторонних установок для эксплуатации с ЗБС с внутренним диаметром 89 мм.

Выпускаемые насосы максимально унифицированы, поэтому легко обслуживаются на любых сервисных базах ЭПУ

Погружные электрические двигатели

Все двигатели имеют унифицированные с отечественными заводами-изготовителями присоединительные размеры.
Выпускаемые двигатели обладают высокой ремонтопригодностью, в том числе и на любых сервисных базах, обслуживающих ЭПУ.
В случае поступления заявки возможно изготовление с адаптацией под импортные установки.

В двигателях производства АЛМАЗ-НЕФТЕСЕРВИС применены следующие конструктивные и технологические решения:

- Радиальные подшипники со стопорным устройством от проворота в статоре;
- Листы статора выполнены с закрытым пазом и направляющими элементами от проворота друг относительно друга;
- На корпусе статора нанесена метка положения шпоночного паза – индикатор отсутствия проворота листов статора в корпусе;
- Для пазовой изоляции применена фторопластовая трубка;
- Пропитка выполняется вакуумным способом компаундом Элпласт - 220 или лаком ВС-346/А;
- Пакеты ротора до установки в ПЭД проходят испытание под нагрузкой;
- Выводные концы - теплостойкие.

АЛМАЗ-НЕФТЕСЕРВИС выпускает несколько типов погружных электродвигателей:

Серий ПЭД Я и (Н)ПЭД-Я (высоковольтные)	двигатели асинхронные погружные трехфазные маслонаполненные
Серия РППЭД Я	двигатели параметрические погружные трехфазные маслонаполненные
Серии ВЭД-Я	двигатели вентильные маслонаполненные с постоянными магнитами в роторе

Применение:

- в качестве привода в составе установок для добычи нефти,
- для закачки жидкости (смесь промышленной йодобромной воды) в подпакерное пространство для поднятия (поддержания) давления пластовой жидкости (систем ППД),
- в составе двухсторонних установок.

Двигатели могут быть поставлены:

По габаритам	81,100, 103, 117, 130.
По номинальной мощности в зависимости от конструктивного типа исполнения: ПЭД-Я, (Н)ПЭД-Я, РППЭД-Я, ВЭД-Я	· 81 габарит до 180 кВт; · 100 габарит до 210 кВт; · 103 габарит до 210 кВт; · 117 габарит до 360 кВт; · 130 габарит до 500 кВт.
По температурной стойкости	базового, теплостойкого (Т) или особотеплостойкого (ТТ) температурных исполнений;
По коррозионной стойкости	базового или коррозионностойкого (К) исполнений. Коррозионностойкое исполнение может быть полностью из нержавеющей стали или с покрытием типа Монель;
По направлению рабочего вращения вала	правого (по часовой стрелке) или левого (против часовой стрелки)
По типу шлицевого исполнения вала	прямобочное или эвольвентное соединение
По соединению с протектором	с шести-, с восьми- и с десятиточечным исполнениями шпилек (шаг резьбы может варьировать от заявки заказчика)

Погружные электрические двигатели

ТМС предназначены для измерения и передачи на контроллер станции управления текущих параметров работы УЭЦН в скважинах для добычи нефти или систем ППД, а именно данных (в зависимости от оснащения):

- температуры окружающей (пластовой) жидкости, масла в двигателе, обмоток двигателя
- давления пластовой жидкости в районе подвески УЭЦН
- уровня виброускорения в радиальных и осевых направлениях
- сопротивления изоляции системы: трансформатор – кабель – обмотка статора двигателя
- другие опции (в зависимости от заявки заказчика)

Отличие высокоточной ТМС от обычной заключается в применении более точных датчиков давления, наличии вспомогательных средств для минимизации дрейфа параметров с течением времени и выполнении большего числа регулировок и испытаний.

Выпускаемые ТМС обладают высокой ремонтопригодностью, в том числе и на любых сервисных базах, обслуживающих ЭПУ

Термоманометрическая система = погружной блок (ТМСП) + наземный блок (БН)

Термоманометрические системы могут быть поставлены заказчику следующих конструктивных исполнений:

По габариту погружного блока:	81, 100, 103
	монтаж к двигателям 117 и 130 габарита через узел присоединения
	117 габарит – ТМСП для двусторонних установок (отличительной особенностью двусторонних ТМС является комплектация валом для передачи вращения от двигателя к нижнему протектору)
По максимально измеряемому давлению пластовой жидкости:	до 250, до 320, до 400 или до 600 атм.
По точности измерения давления пластовой жидкости:	базовое (ТМС-1)
	высокоточное (ТМС-2)

Двигатели могут быть поставлены:

По измеряемым температурам:	измерение температуры масла двигателя и температуры пластовой жидкости, с минимально допустимой погрешностью в 1,5%, с разрядностью 0,1°С
	измерение температуры масла двигателя, температуры пластовой жидкости и температуры обмоток двигателя (в структуре условного обозначения «Т»)
	по рабочей температуре : ТМСП не более 125°С, 150°С или 170°С
По коррозионной стойкости:	ТМСП базового или коррозионностойкого (в структуре условного обозначения «К») исполнений
По конструкции:	базовые, для двусторонних установок
	для обычных двухсторонних установок с возможностью подключения геологоисследовательской аппаратуры

По заявке заказчика предусмотрена возможность изготовления ТМС с поддержкой нового универсального протокола обмена «TRANSFER». ТМСП имеет унифицированные с отечественными заводами-изготовителями присоединительные размеры.

Протекторы (гидрозащита)

Протекторы типа ПА - предназначены для передачи крутящего момента от электродвигателя к насосу, защиты погружных маслонаполненных электродвигателей от проникновения пластовой жидкости в их внутреннюю полость, компенсации утечки масла и тепловых изменений его объема при эксплуатации электродвигателя.

Протекторы типа ПА предназначены для комплектования погружных электродвигателей с диаметром корпуса 81, 95, 100, 103, 117 и 130 мм и других двигателей с соответствующими габаритными, присоединительными размерами и техническими характеристиками, используемых в качестве привода центробежных насосов безопорной конструкции для добычи нефти.
Допускается использование с насосами, имеющими осевые опоры вала.

Протекторы типа ПА также могут быть модульного исполнения (МПА) и исполнения, предназначенного для комплектования двусторонних двигателей (2ПА,2МПА), для комплектования двигателя установки закачивающей жидкость в подпакерное пространство (5ПА), для комплектования систем телеметрии при необходимости компенсации перепада давления (ТПА).

Модули насосные

Модули насосные предназначены для использования совместно с насосами в скважинах с высоким содержанием газа и могут устанавливаться перед входом в насос. Выполняют в зависимости от типа функции входного модуля с одновременным разделением газожидкостной смеси на две фракции или разделением и (или) диспергированием газожидкостной смеси.

В зависимости от заявки заказчика модули насосные могут быть модернизированы и использованы для крепления кожуха электродвигателя.

Газосепараторы типа МНВГДРИ обладают высокой эффективностью сепарирования газа из ГЖС при различных рабочих режимах. Они могут быть рекомендованы для работы в скважинах, осложненных высокими значениями свободного газа (до 75% по объему на приеме) и выносом абразивных механических примесей с массовой концентрацией до 1 г/л в пластовой жидкости.

- **Газосепараторы**
- **Газостабилизаторы**
- **Диспергаторы**
- **Газосепараторы-диспергаторы**

Клапан спускной (сбивной) типа КС

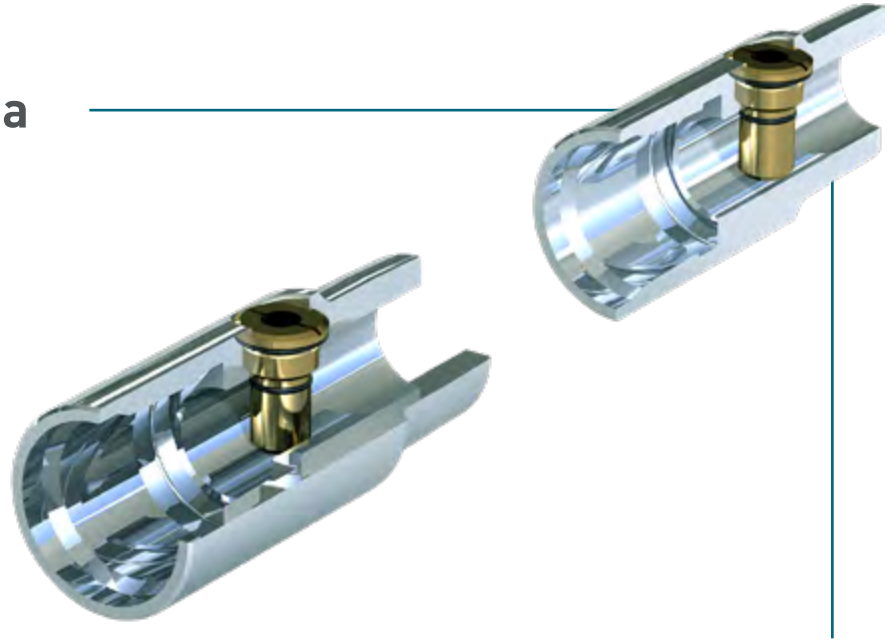
Предназначен для удаления жидкости из колонны НКТ при ремонте скважины. Имеются исполнения с усиленным штуцером сбивным.

СООТВЕТСТВИЕ ИСПОЛНЕНИЙ ОБОРУДОВАНИЯ ПО ГАБАРИТАМ

Габарит	Номинальный наружный диаметр, мм			Тип клапана обратного шарового	Тип клапана спускного (сбивного)
	Насоса	Модуля насосного	Модуля входного		
2А	69	69	69	КОШ-48	КС-48
3	81	81	81	К0Ш-60	КС-60
4	86	86	86	КОШ-73 (К0Ш-60)	КС-73 (КС-60)
4А	92	92	92	КОШ-73 (К0Ш-60)	КС-73 (КС-60)
5	92	92	92	КОШ-73	КС-73
5.1	92	92	92	КОШ-73	КС-73
5А	103	103	103	КОШ-73 (КОШ-89)	КС-73 (КС-89)
5А.1	103	103	103	КОШ-73 (КОШ-89)	КС-73 (КС-89)
6	114	114	114	КОШ-89	КС-89
6Б	130	130	130	КОШ-89	КС-89

Клапан обратный герметичный шаровый типа КОШ-П-В

Используется с насосом для закачки жидкости в подпакерное пространство.
Клапан обеспечивает перекрытие канала после остановки насоса и предотвращает обратный поток жидкости.



Клапан обратный герметичный шаровый типа КОШ(П)

Предназначен для пропуска рабочей жидкости (бурового раствора, воды, пластовой жидкости) в одном направлении. Он обеспечивает перекрытие канала при падении давления со стороны подачи рабочей жидкости в процессе технологических операций, автоматически предотвращает обратный поток жидкости и удерживает жидкость в колонне НКТ после остановки насоса.
Могут также поставляться и другие типы клапанов по заявке заказчика.

Шламоуловители

Предназначены для защиты обратного клапана и насоса от загрязнений, которые могут находиться внутри НКТ и осаждаться в процессе монтажа и эксплуатации.

Предусмотрены два варианта применения шламоуловителя:

1 **Установка непосредственно над обратным клапаном типа КОШ с опорой на верхний торец специального патрубка.**

При этом ограничителем подъема шламоуловителя является нижний торец НКТ, вворачиваемый в муфту клапана.

2 **Установка в любом месте колонны НКТ с опорой на верхний торец ниже располагаемой НКТ.**

В этом случае в муфту выше располагаемой НКТ обязательно должен быть ввернут клапан спускной типа КС, обеспечивающий слив жидкости из участка колонны НКТ, расположенного выше шламоуловителя. Могут устанавливаться два и более шламоуловителя по заявке заказчика.

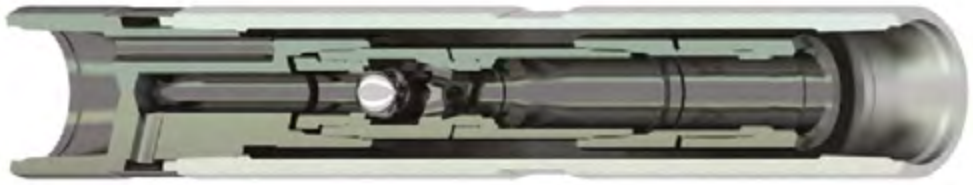
Сепаратор механических примесей

Предназначен для отделения мехпримесей (песка, шлама)
из пластовой жидкости при входе в насос.

Смеситель скважинный

Предназначен для смешивания жидкости из двух пластов, разделенных пакером, при одновременно-раздельной их эксплуатации одним лифтом с использованием УЭЦН для нижнего пласта и ГШН типа RHM-T для верхнего пласта, а также для установки насоса типа RHM-T.

Масса: 27,5 кг.
Максимальное давление: 20 МПа.
Диаметр описанной окружности: 123,5 мм.
Ширина: 119 мм.
Длина: 700 мм.
Материал: нержавеющая сталь 95х18.



Кабели для установок погружных электронасосов, теплостойкие с фторопластовой изоляцией

КИФБП-230 (250)
ТУ 27.32.13-017-27385465-2017

Теплостойкость	230 (250)°С
Выпускаемые сечения	7, 8, 10, 13, 16, 21,13; 35 мм^2
Особенности конструкции	минимальные вес и габариты
Сохраняет гибкость при температуре	минус 60°С
Допустимое напряжение	5000 В
Напряжение переменного тока частотой	от 30 до 200 Гц

Кабели, кабельные линии и удлинители к ним, предназначенные для питания погружных электродвигателей, эксплуатируемых в определенных скважинных условиях, изготавливаются для нужд народного хозяйства и для поставки на экспорт.

Вид климатического исполнения: УХЛ, категория размещения 1 и 5 согласно ГОСТ 15150 и в пластовой жидкости.

Кабели для установок погружных электронасосов, теплостойкие

КПпБП-120 (130)
ТУ 27.32.13-016-27385465-2017

Теплостойкость:	120°С
Выпускаемые сечения:	7, 8, 10, 13, 16, 21,13; 35 мм^2

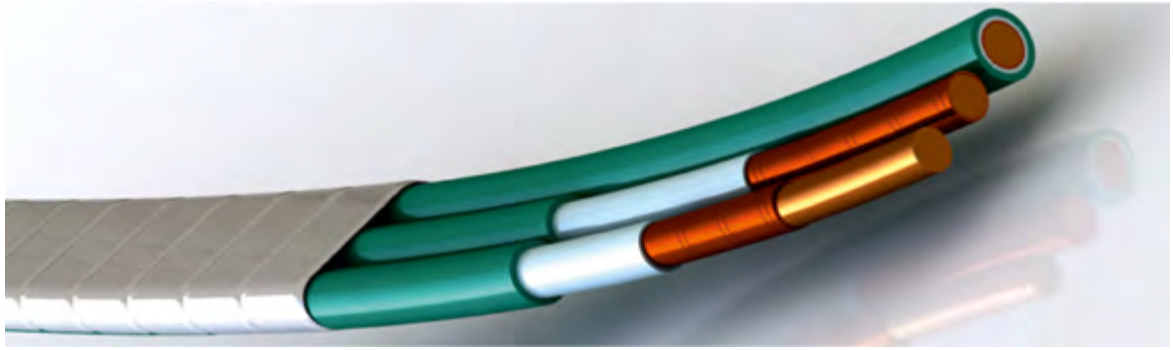
Изготавливаются кабели следующих марок:		
КПпБП-120	кабель с медной жилой, подушка из нетканого материала, бронированный стальной оцинкованной лентой, плоский	теплостойкость - 120°С
КПпБП-130	кабель с медной жилой, подушка из нетканого материала, бронированный стальной оцинкованной лентой, плоский	теплостойкость - 130°С

Кабели изготавливаются для нужд народного хозяйства и для поставки на экспорт.

Вид климатического исполнения: УХЛ, категория размещения 1 и 5 согласно ГОСТ 15150 и в пластовой жидкости.

Кабели для установок погружных электронасосов, теплостойкие

КИПпБП-140
ТУ 27.32.13-016-27385465-2017



Кабели изготавливаются для нужд народного хозяйства и для поставки на экспорт.

Вид климатического исполнения: УХЛ, категория размещения 1 и 5 согласно ГОСТ 15150 и в пластовой жидкости.

Теплостойкость:	230 (250)°С
Выпускаемые сечения:	7, 8, 10, 13, 16, 21, 13, 35 мм^2

Особенности конструкции:	
Основа	кабель с медной жилой
Первый слой изоляции	олиимиднофторопластовая пленка ПМФ-С-352 с 50% перекрытием
Второй слой изоляции	из композиции блоксополимера пропилена с этиленом
Внешний слой	подушка из нетканого материала, бронированный стальной оцинкованной лентой, плоский
Температур	допускается кратковременный (до 36 часов) перегрев до 160°С
Допустимое напряжение	4500 В

Услуги полного цикла по ремонту и модернизации нефтепогружного кабеля

Имеется возможность замены бывшего в употреблении кабеля на новый.

Производственные цеха в составе завода проводят операции:

- дефектовка,
- перемотка,
- разделка кабеля,
- переплавка ТПЖ,
- изготовление медной катанки,
- волочение,
- нанесение изоляции,
- бронирование и испытание.

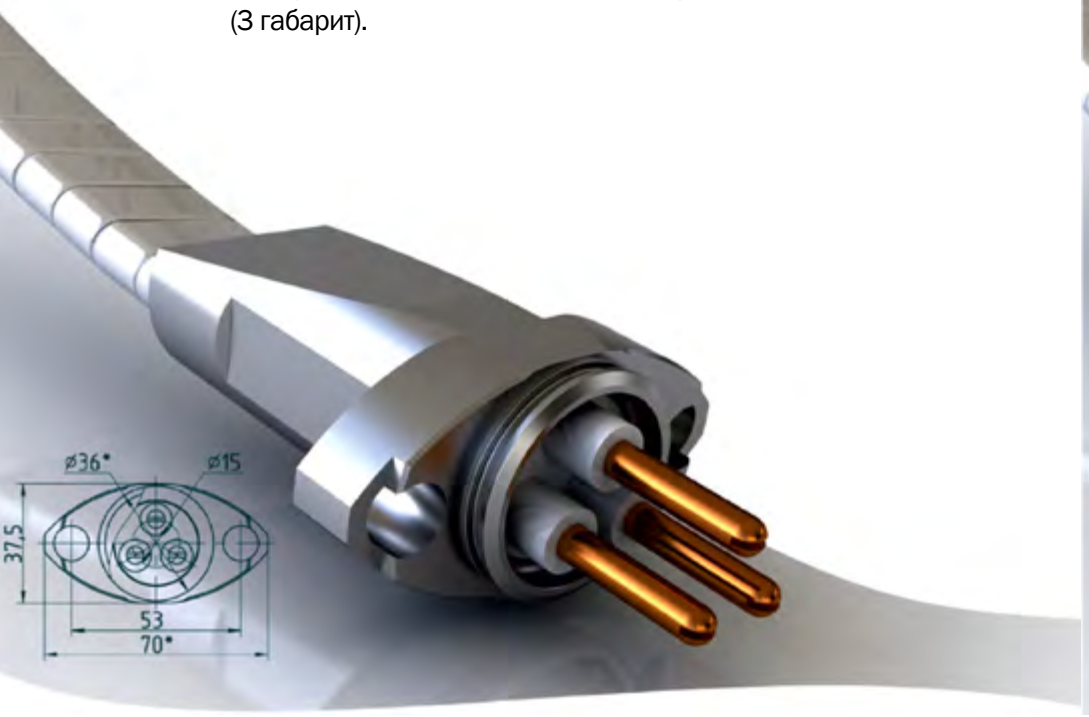
Мощности завода позволяют одновременно производить и ремонтировать до 450 км нефтепогружного кабеля в месяц.

Предприятие имеет возможность производить нефтепогружной кабель различного сечения с термостойкостью от 130°С до 250°С.

Кабельная муфта исполнение 04

Кабельная муфта разборная с радиально-торцевым уплотнением малогабаритная

Применяется в составе кабельной линии для подвода трехфазного электрического тока к погружным электродвигателям отечественного производства ВЭД-Я-М3В5 (3 габарит).



Кабельная муфта исполнение 01

Кабельная муфта разборная с радиально-торцевым уплотнением

Применяется в составе кабельной линии для подвода трехфазного электрического тока к погружным электродвигателям отечественного производства:

ПЭД-Я-103 (5 габарит)
ПЭД-Я-117 (5А габарит)
ПЭД-Я-130 (6 габарит)

Кабельная муфта исполнение 05

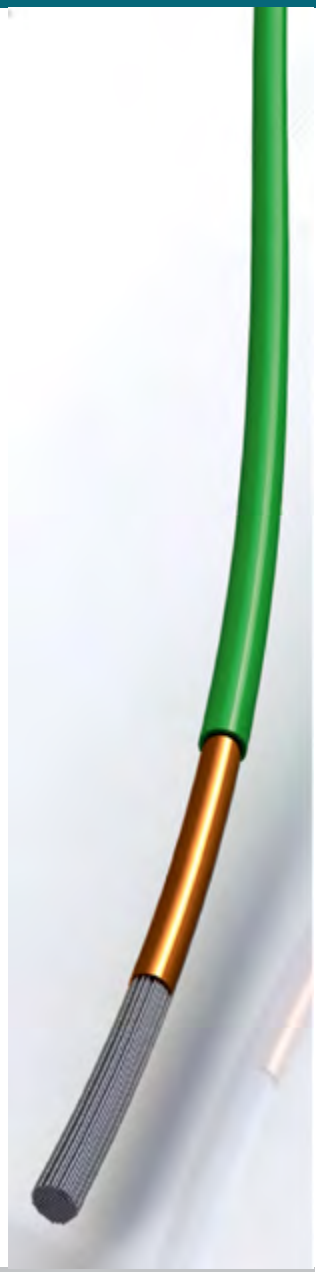
Кабельная муфта разборная с радиально-торцевым уплотнением

Применяется в составе кабельной линии для подвода трехфазного электрического тока к погружным электродвигателям отечественного производства ВЭД-Я-81М2В5 (2А габарит)

Кабельная муфта исполнение 03

Кабельная муфта разборная с радиально-торцевым уплотнением малогабаритная

Применяется в составе кабельной линии для подвода трехфазного электрического тока к погружным электродвигателям отечественного производства ПЭД-Я-100 (4А габарит)



Провода обмоточные теплостойкие с пленочной полиимиднофторопластовой изоляцией

Провод ПВТФИ
ТУ 27.32.13-019-27385465-2019

Провода предназначены для изготовления выводов обмоток погружных электродвигателей, работающих при номинальном напряжении до 4,5 кВ переменного тока в диапазоне частоты от 35 до 200 Гц (при этом номинальной частотой является 50 Гц). Провода не теряют свои эксплуатационные свойства при температурах от минус 50°С до плюс 230°С.

Провода могут служить и для других целей (например, «нулевой» провод для установки ТМС и др.)

Номинальное сечение токопроводящих жил и наружный диаметр

Номинальное сечение жил, мм²	Номинальное сечение жил, мм²	Количество и номинальный диаметр проволок жилы, мм	Наружный диаметр провода, мм		Электрическое сопротивление постоянному току на 1 км длины, Ом, не более	Расчетная масса 1 км провода, кг
			min	max		
ПВТФИ	1,0	3х25х0,13	2,1	2,5	17,5	8,9
	1,5	1х19х0,32	2,8	3,2	11,9	17,8
	4,0	7х18х0,195	4,2	4,5	4,38	35,7
	6,0	7х19х0,24	5,1	5,4	3,35	82,5
	10,0	7х19х0,32	6,4	6,7	2,04	135,0
	16,0	7х12х0,49	7,7	8,0	1,24	188,0
ПВТФФ	6,0	7х19х0,24	5,1	5,4	3,35	86,6
	10,0	7х19х0,32	6,4	6,7	2,04	141,0
	16,0	7х12х0,49	7,7	8,0	1,24	198,0

Кабельная продукция

Провод ППИ-У
ТУ 27.32.11-013-27385465-2019

Провода предназначены для намотки статоров погружных маслозаполнненых электродвигателей.

Температура эксплуатации: до 230°С.
Минимальная температура окружающей среды: до минус 60°С

Расчетная масса проводов

Номинальный диаметр провода, мм	Расчетная масса 1 км провода, кг
1,05	9,0
1,18	12,83
1,25	14,95
1,38	15,0
1,50	17,0
1,60	18,98
1,80	24,24
2,00	30,31
2,12	34,06
2,24	38,06
2,36	41,78
2,50	46,73
2,65	52,32
2,80	58,28
3,00	66,52
3,12	72,04
3,20	73,89

Трубки фторопластовые тонкостенные

ТУ 27.90.12-020-27385465-2019

Трубка предназначена для использования в скважинах для добычи нефти и систем поддержания пластового давления:

- в электрических машинах постоянного переменного тока (в том числе в электродвигателях, служащих приводом погружных установок);
- в электротехнических и радиотехнических изделиях, работающих в агрессивных средах и в диапазоне температур от минус 60°С до плюс 200°С.

Трубка выпускается двух типов:	
ТП	трубка пазовая с толщиной стенки до 0,27 мм
ТИ	трубка изоляционная с толщиной стенки 0,34 мм и выше

Рециклинг нефтедобывающего оборудования

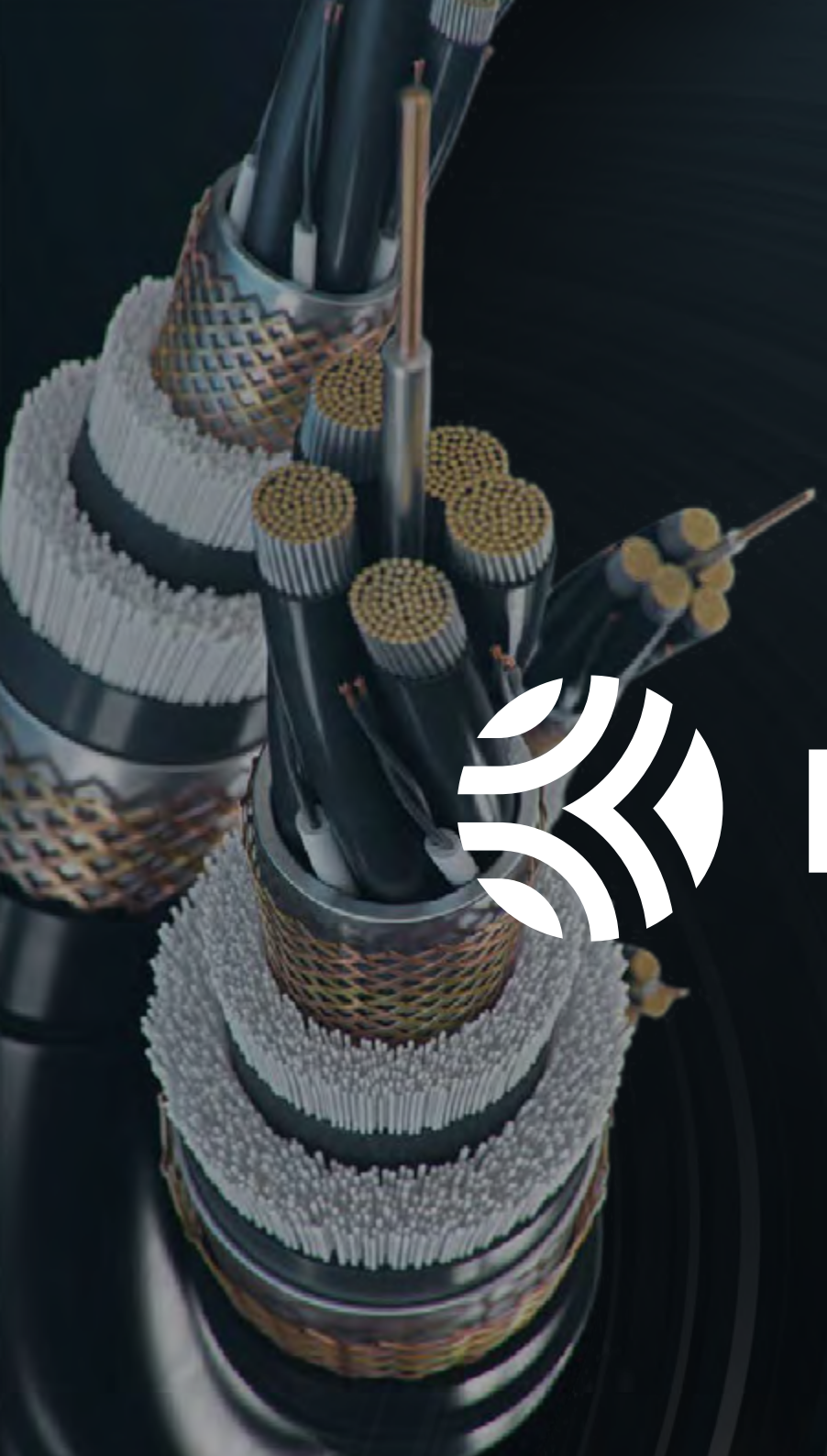
В рамках ESG-политики предприятие осуществляет подготовку и рециклинг непригодного для дальнейшего использования нефтедобывающего оборудования.
Ведется сортировка и разделение по видам материалов: (РТИ, пластмассы, чугун, неризист, нержавеющая сталь, порошковые сплавы, цветные металлы и твердые сплавы).

1. Нефтепогружной кабель:

- Отходы бронеленты реализуются на предприятия ломозаготовительного дивизиона Холдинга для дальнейшей подготовки к переработке;
- Отходы изоляции полимеров реализуются на предприятия ломозаготовительного дивизиона Холдинга (90 %) или вторично перерабатываются непосредственно на месте в полимерные изделия под реализацию (10%);
- Освинцованные отходы изоляции реализуются на предприятия ломозаготовительного дивизиона Холдинга для дальнейшей подготовки к переработке;
- Токопроводящая жила перерабатывается в медную катанку непосредственно на предприятии.

2. УЭЦН, ПЭД, наземное оборудование:

- сортированный лом черных металлов реализуется на предприятия ломозаготовительного дивизиона Холдинга для дальнейшей подготовки к переработке;
- сортированный лом нирезиста реализуется на профильные литейные предприятия;
- сортированный лом цветных металлов (пакеты ротора ПЭД, обмоточные провода и др.) реализуются на предприятия ломозаготовительного дивизиона Холдинга для дальнейшей подготовки к переработке на предприятиях Холдинга.



AKRON HOLDING

akron-holding.ru

ИНКАТЕХ

ИНКАТЕХ

Компания является продолжателем традиций качества производства АО «РОССКАТ» и входит в ТОП ведущих компаний на рынке кабельно-проводниковой продукции.

Завод поставляет продукцию во все регионы Российской Федерации, а также страны СНГ.

ИНКАТЕХ изготавливает широкий спектр кабельной продукции:

- шахтный и экскаваторный кабель,
- силовой кабель,
- обмоточный провод,
- кабель для нефтепогружных насосов,
- контактный провод для воздушной контактной сети электротранспорта.

Выпускаемая продукция пользуется большим спросом у ведущих промышленных предприятий и дистрибьюторов электротехнической продукции в России, вся продукция сертифицирована и проходит строжайший контроль качества.

ИНКАТЕХ

Мы производим

Цветной прокат

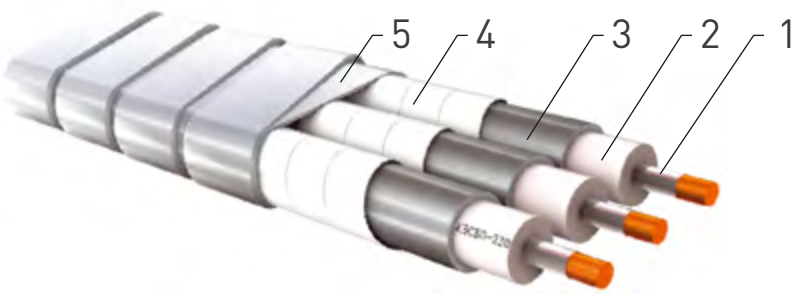
- катанка медная
- провода контактные
- проволока медная
- профиль коллекторный
- медная токопроводящая жила

Силовой кабель и провода

- кабель для стационарной прокладки от 0,66 до 6 кВ с номинальным сечением жил от 6 до 300 мм^2 в ПВХ-изоляции
- кабель гибкий для нестационарной прокладки
- кабель шахтный для нестационарной прокладки
- кабель шахтный для стационарной прокладки
- кабель для установок нефтепогружных электронасосов с температурным индексом от 90°С до 230°С
- провода и кабели установочные
- провод для подвижного состава
- провод для заземления
- провода обмоточные в бумажной изоляции
- провода неизолированные
- трос контактной сети несущий

КЭСБП-230, КЭСБкП-230

Предназначен для подачи электрической энергии к электродвигателям установок добычи нефти на номинальное переменное напряжение 4 и 5 кВ. Применяется в скважинах с высокой температурой перекачиваемой жидкости и высоким содержанием кислот, щелочей и других агрессивных веществ.

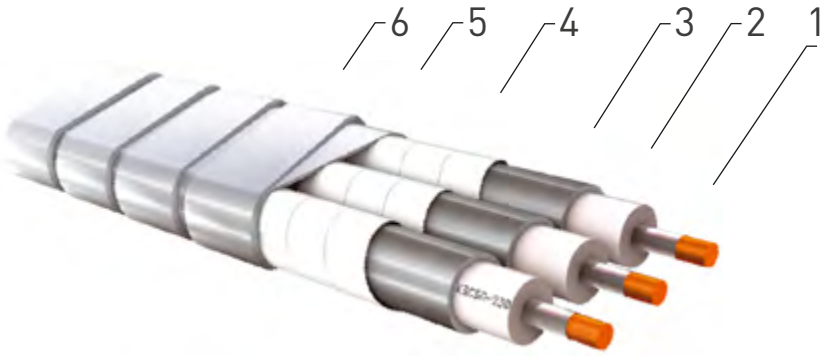


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Медная луженая однопроволочная токопроводящая жила.
2. Изоляция из композиции на основе этиленпропиленового каучука.
3. Оболочка из свинцового сплава на каждой жиле.
4. Подушка в виде оплетки нитями и/или обмотки лентой.
5. Броня из стальной оцинкованной или нержавеющей ленты.

КЛЭСБП-230, КЛЭСБкП-230

Предназначен для подачи электрической энергии к электродвигателям установок добычи нефти на номинальное переменное напряжение 4 и 5 кВ. Применяется в скважинах с высокой температурой перекачиваемой жидкости и высоким содержанием кислот, щелочей и других агрессивных веществ.

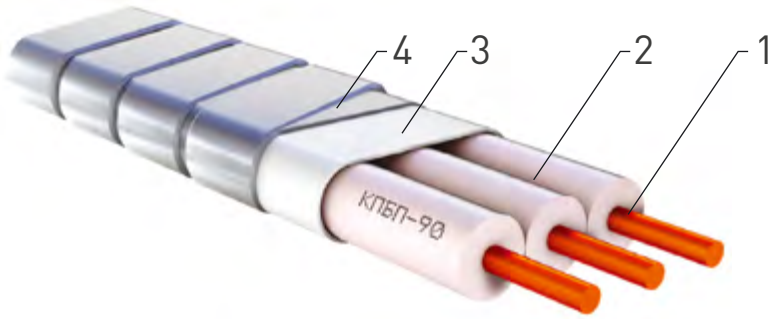


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Медная токопроводящая жила.
2. Изоляция из эмали.
3. Изоляция на основе этиленпропиленового каучука.
4. Оболочка из свинцового сплава.
5. Подушка в виде оплетки нитями и/или обмотки лентой.
6. Броня из стальной оцинкованной ленты и/или нержавеющей стали.

КПБП-90, КПБкП-90, КПБК-90, КПБкК-90

Предназначен для подачи электрической энергии к электродвигателям установок добычи нефти на номинальное переменное напряжение 3,3 кВ частоты до 70 Гц. Применяется в скважинах со средней температурой перекачиваемой жидкости и средним содержанием агрессивных веществ.

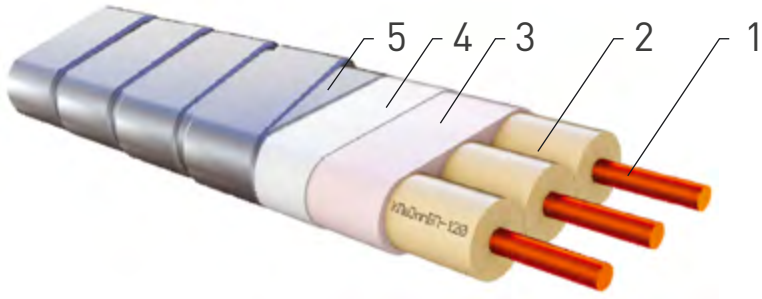


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Медная токопроводящая жила.
2. Двухслойная изоляция из полиэтилена низкого давления.
3. Подушка из лент нетканого полотна.
4. Броня из стальной оцинкованной/нержавеющей ленты.

КПвОппБП-130, КПвОппБкП-130, КПвОппБП-120, КПвОппБкП-120

Предназначен для подачи электрической энергии к электродвигателям установок добычи нефти на номинальное напряжение 3,3 и 4,0 кВ частоты до 70 Гц. Применяется в скважинах со средней температурой перекачиваемой жидкости и средним содержанием агрессивных веществ.

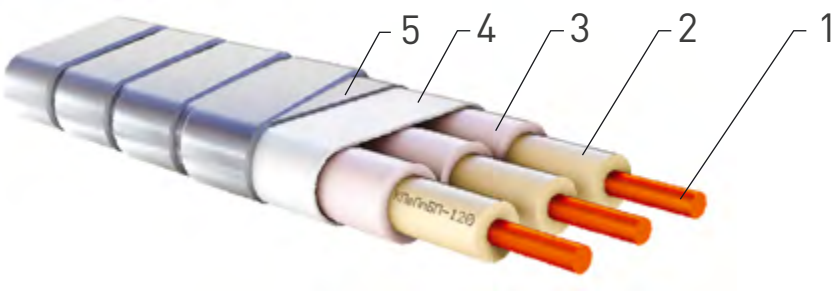


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Медная однопроволочная токопроводящая жила.
2. Двухслойная изоляция из радиационно-модифицированного полиэтилена.
3. Общая оболочка из блоксополимера пропилена с этиленом.
4. Подушка из ленты нетканого полотна.
5. Броня из стальной оцинкованной/нержавеющей ленты.

КПвПпБП-120, КПвПпБкП-120, КПвПпБК-120, КПвПпБкК-120

Предназначен для подачи электрической энергии к электродвигателям установок добычи нефти на номинальное переменное напряжение 3,3; 4 и 5 кВ. Применяется в скважинах со средней температурой перекачиваемой жидкости и средним содержанием агрессивных веществ.

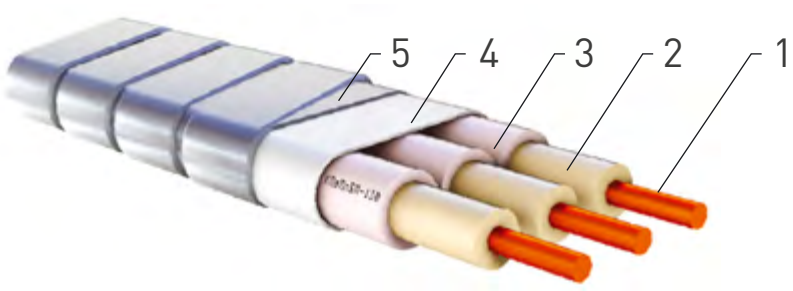


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Медная токопроводящая жила.
2. Первый слой изоляции из радиационно-модифицированного полиэтилена высокой плотности.
3. Второй слой изоляции из блоксополимера пропилена с этиленом.
4. Подушка из лент нетканого полотна.
5. Броня из стальной оцинкованной/нержавеющей ленты.

КПвПпБП-130, КПвПпБкП-130, КПвПпБК-130, КПвПпБкК-130

Предназначен для подачи электрической энергии к электродвигателям установок добычи нефти на номинальное переменное напряжение 3,3; 4 и 5 кВ. Применяется в скважинах со средней температурой перекачиваемой жидкости и средним содержанием агрессивных веществ.

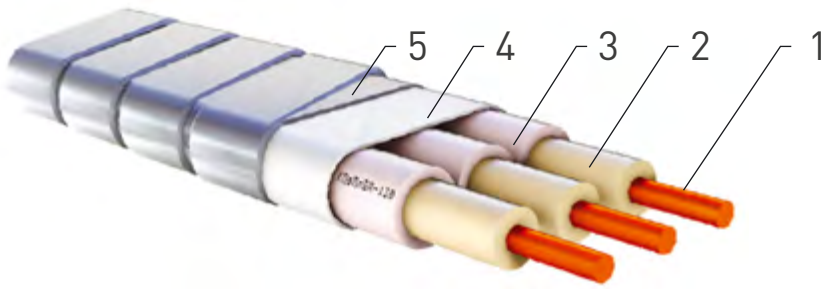


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Медная токопроводящая жила.
2. Первый слой изоляции из радиационно-модифицированного полиэтилена высокой плотности.
3. Второй слой изоляции из блоксополимера пропилена с этиленом.
4. Подушка из лент нетканого полотна.
5. Броня из стальной оцинкованной/нержавеющей ленты.

КПвППоБП-120, КПвППоБкП-120, КПвППоБК-120, КПвППоБкК-120

Предназначен для подачи электрической энергии к электродвигателям установок добычи нефти на номинальное переменное напряжение 3,3; 4 и 5 кВ.
Применяется в скважинах со средней температурой перекачиваемой жидкости и средним содержанием агрессивных веществ.

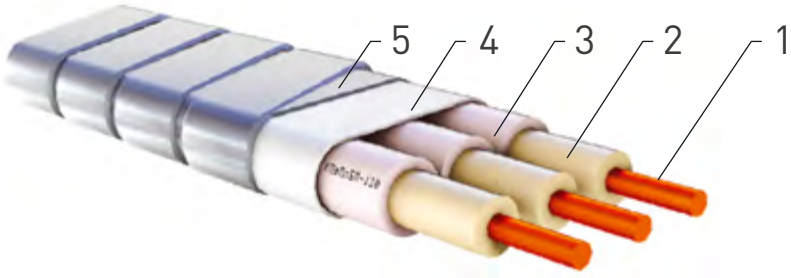


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Медная токопроводящая жила.
2. Двухслойная изоляция из радиационно-модифицированного полиэтилена высокой плотности.
3. Защитная оболочка из блоксополимера пропилена с этиленом по каждой жиле.
4. Подушка из лент нетканого полотна.
5. Броня из стальной оцинкованной/нержавеющей ленты.

КПвППоБП-130, КПвППоБкП-130, КПвППоБК-130, КПвППоБкК-130

Предназначен для подачи электрической энергии к электродвигателям установок добычи нефти на номинальное переменное напряжение 3,3; 4 и 5 кВ.
Применяется в скважинах со средней температурой перекачиваемой жидкости и средним содержанием агрессивных веществ.

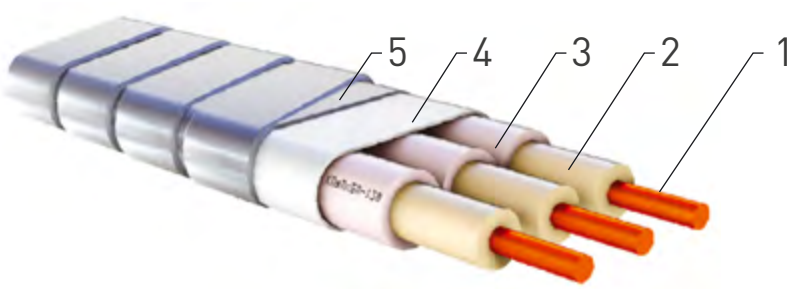


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Медная токопроводящая жила.
2. Двухслойная изоляция из радиационно-модифицированного полиэтилена высокой плотности.
3. Защитная оболочка из блоксополимера пропилена с этиленом по каждой жиле.
4. Подушка из лент нетканого полотна.
5. Броня из стальной оцинкованной/нержавеющей ленты.

КПпБП-120, КПпБкП-120, КПпБК-120, КПпБкК-120

Предназначен для подачи электрической энергии к электродвигателям установок добычи нефти на номинальное переменное напряжение 3,3; 4 и 5 кВ. Применяется в скважинах со средней температурой перекачиваемой жидкости и средним содержанием агрессивных веществ.

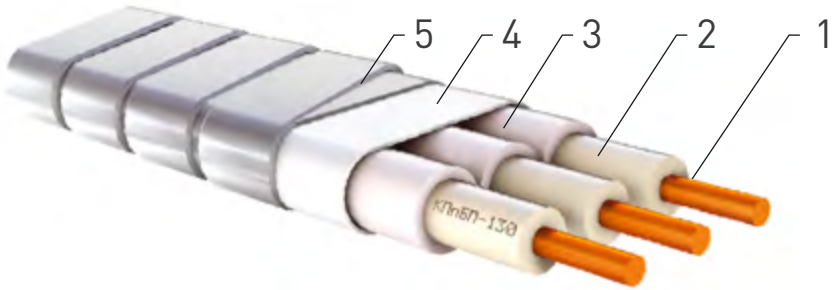


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Медная токопроводящая жила.
2. Первый слой изоляция из сополимеров пропилена, стойких к ионам меди.
3. Второй слой изоляции из сополимеров пропилена.
4. Подушка из лент нетканого полотна.
5. Броня из стальной оцинкованной/нержавеющей ленты.

КПпБП-130, КПпБкП-130, КПпБК-130, КПпБкК-130

Предназначенный для подачи электрической энергии к электродвигателям установок добычи нефти на номинальное переменное напряжение 3,3; 4 и 5 кВ. Применяется в скважинах со средней температурой перекачиваемой жидкости и средним содержанием агрессивных веществ.

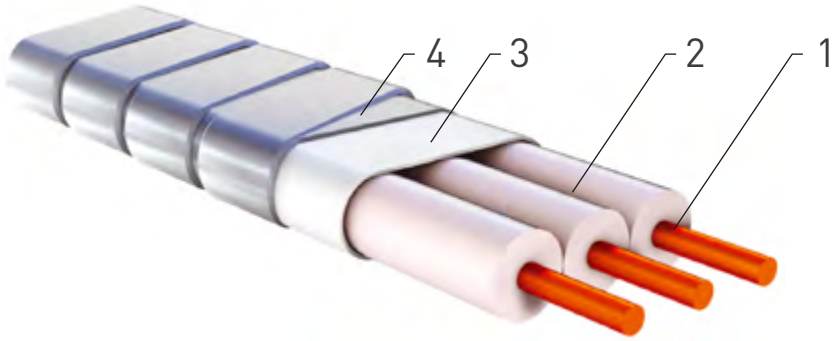


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Медная токопроводящая жила.
2. Первый слой изоляция из блоксополимеров пропилена, стойких к ионам меди.
3. Второй слой изоляции из блоксополимеров пропилена.
4. Подушка из лент нетканого полотна.
5. Броня из стальной оцинкованной ленты/нержавеющей ленты.

КЭвБП-150

Предназначен для подачи электрической энергии
к электродвигателям установок добычи нефти
на номинальное напряжение 4,0 и 5,0 кВ частоты до 70 Гц.



КОНСТРУКЦИЯ:

1. Медная однопроволочная токопроводящая жила.
2. Изоляция из радиационно-модифицированного компаунда на основе этиленпропиленового каучука.
3. Подушка в виде оплетки нитями и/или обмотки лентой.
4. Броня из стальной оцинкованной ленты.

КЭвСБкП-180, КЭвСБП-180

Предназначен для подачи электрической энергии
к электродвигателям установок добычи нефти
на номинальное переменное напряжение 4 и 5 кВ.
Применяется в скважинах с высокой температурой
перекачиваемой жидкости и высоким содержанием
кислот, щелочей и других агрессивных веществ.

КОНСТРУКЦИЯ:

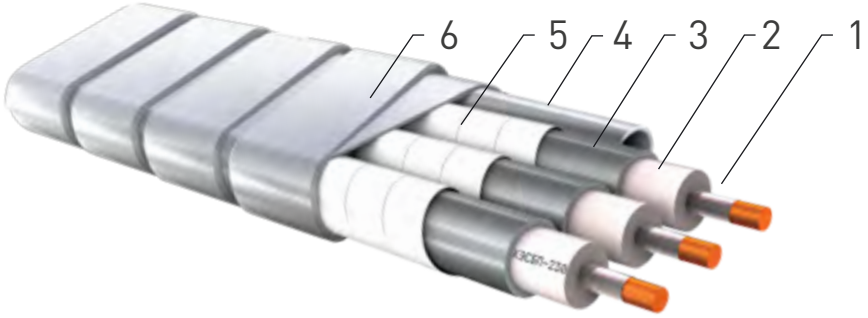
1. Медная луженая однопроволочная токопроводящая жила.
2. Изоляция на основе этиленпропиленового каучука.
3. Оболочка из свинцового сплава.
4. Подушка в виде оплетки нитями и/или обмотки лентой.
5. Броня из стальной оцинкованной или нержавеющей ленты.

КАБЕЛИ ДЛЯ НЕФТЕПОГРУЖНЫХ НАСОСОВ

КЭСБП-230 +1КТ
КЭСБкП-230 +1КТ

НОВИНКА

Нефтепогружной кабель с капиллярной трубкой предназначен для подачи электроэнергии и химических ингибиторов для предотвращения отложения солей и парафинов на рабочих органах насоса и труб в нефтяных скважинах, а также для подачи рабочих жидкостей на гидравлические исполнительные механизмы- пакеры, разъединители.



КОНСТРУКЦИЯ:

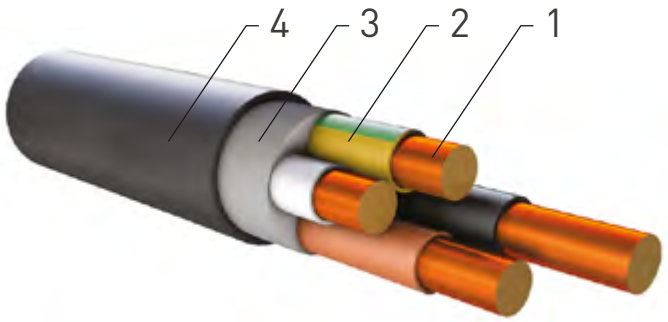
1. Медная токопроводящая жила;
2. Изоляция из композиции на основе этиленпропиленового каучука;
3. Оболочка из свинцового сплава;
4. Капиллярная трубка из нержавеющей стали.
5. Подушка в виде оплетки нитями и/или обмотки лентой;
6. Броня из стальной оцинкованной ленты или из нержавеющей стали;

ВВГ на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на напряжение 0,66 и 1 кВ

ВВГнг(А) на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение на напряжение 0,66 и 1 кВ



КОНСТРУКЦИЯ:

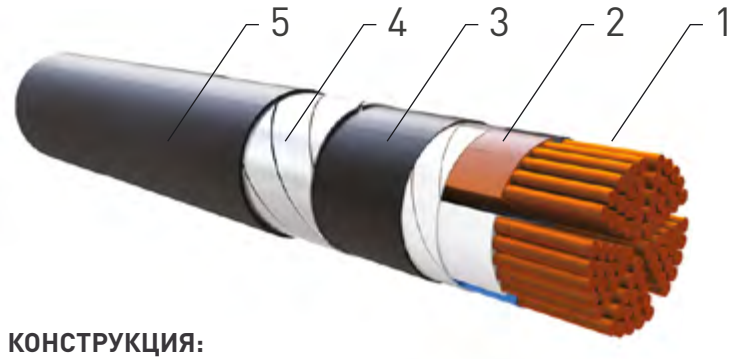
1. Токопроводящая жила – медная одно- или многопроволочная, круглой или секторной формы, 1 или 2 класса по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности. Сердечник – изолированные жилы, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности. Многожильные кабели имеют все жилы равного сечения. Четырехжильные кабели сечением 25 мм2 и более могут иметь одну жилу меньшего сечения (жилу заземления или нулевую жилу).
3. Внутренняя оболочка – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Наружная оболочка – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности.

ВБШв на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на 0,66 и 1 кВ

ВБШвнг(А) на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение на 0,66 и 1 кВ

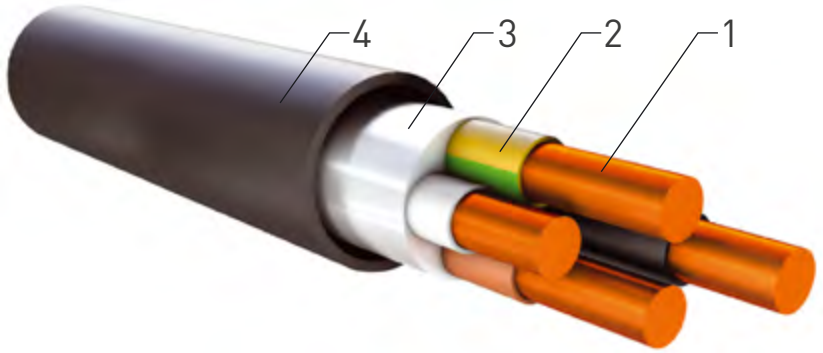


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Токопроводящая жила – медная однопроволочная или многопроволочная, круглой или секторной формы, 1 или 2 класса по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности. Сердечник – изолированные жилы, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности. Многожильные кабели имеют все жилы равного сечения. Четырехжильные кабели сечением 25 мм2 и более могут иметь одну жилу меньшего сечения (жилу заземления или нулевую жилу).
3. Внутренняя оболочка – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Бронепокров из двух стальных оцинкованных лент.
5. Защитный шланг – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности.

ВВГнг(А)-LS на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением на напряжение 0,66 и 1 кВ

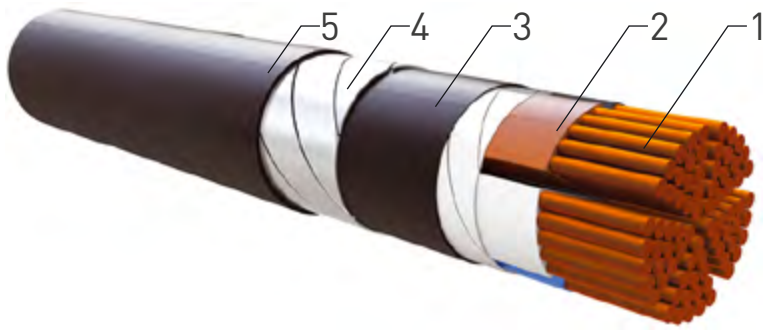


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Токопроводящая жила – медная одно- или многопроволочная, круглой или секторной формы, 1 или 2 класса по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности. Сердечник – изолированные жилы, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности. Многожильные кабели имеют все жилы равного сечения. Четырехжильные кабели сечением 25 мм2 и более могут иметь одну жилу меньшего сечения (жилу заземления или нулевую жилу).
3. Внутренняя оболочка – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Наружная оболочка – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности.

ВБШвнг(А)-LS на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением на напряжение 0,66 и 1 кВ

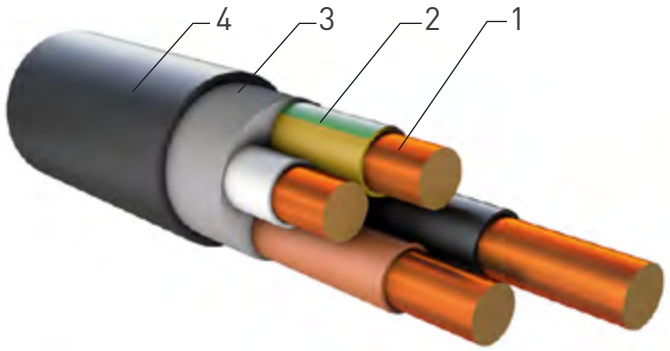


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Токопроводящая жила – медная однопроволочная или многопроволочная, круглой или секторной формы, 1 или 2 класса по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности. Сердечник – изолированные жилы, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности. Многожильные кабели имеют все жилы равного сечения. Четырехжильные кабели сечением 25 мм2 и более могут иметь одну жилу меньшего сечения (жилу заземления или нулевую жилу).
3. Внутренняя оболочка – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Бронепокров из двух стальных оцинкованных лент.
5. Защитный шланг – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности.

ВВГнг(А)-LS-ХЛм(УФ), ВВГнг(А)-LS-ХЛ, ВВГнг(А)-LSм(УФ) на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением на напряжение 0,66 и 1 кВ

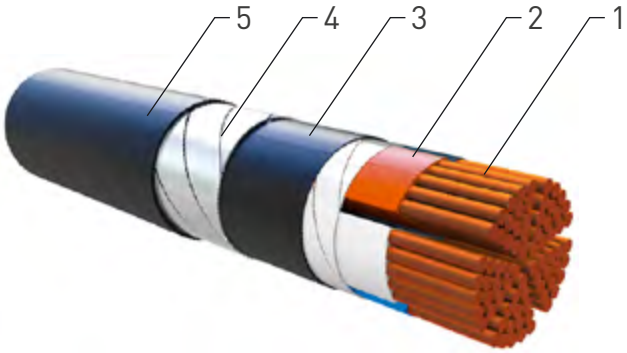


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Токопроводящая жила – медная однопроволочная или многопроволочная, круглой или секторной формы, 1 или 2 класса по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, для кабелей в исполнении «ХЛ» из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности с низкой температурой стеклования.
3. Внутренняя оболочка – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, для кабелей в исполнении «ХЛ» из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности с низкой температурой стеклования. Внутренняя оболочка накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Наружная оболочка – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, для кабелей в исполнении «ХЛ» из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности с низкой температурой стеклования, для кабелей с индексом «м» – наружная оболочка стойкая к смазочным маслам и дизельному топливу, для кабелей с индексом «УФ» – наружная оболочка стойкая к ультрафиолету.

ВБШвнг(А)-LS-ХЛ, ВБШвнг(А)-LS-ХЛм(УФ), ВБШвнг(А)-LSм(УФ) на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением на напряжение 0,66 и 1 кВ



КОНСТРУКЦИЯ:

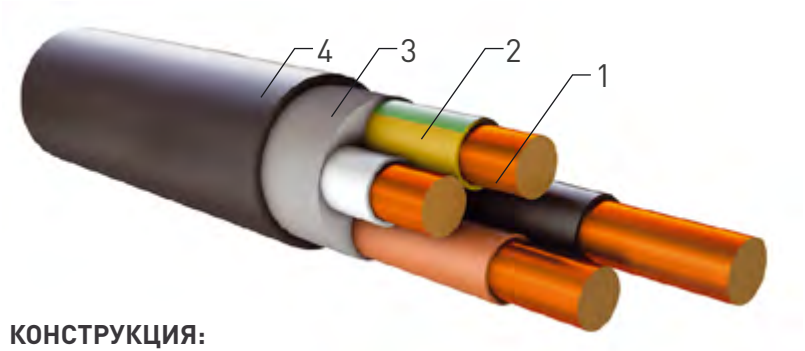
1. Токопроводящая жила – медная однопроволочная или многопроволочная, круглой или секторной формы, 1 или 2 класса по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, для кабелей в исполнении «ХЛ» из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности с низкой температурой стеклования.
3. Внутренняя оболочка – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, для кабелей в исполнении «ХЛ» из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности с низкой температурой стеклования. Внутренняя оболочка накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Бронепокров из двух стальных оцинкованных лент.
5. Защитный шланг – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, для кабелей в исполнении «ХЛ» из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности с низкой температурой стеклования, для кабелей с индексом «м» – защитный шланг, стойкий к смазочным маслам и дизельному топливу, для кабелей с индексом «УФ» – защитный шланг, стойкий к ультрафиолету.

ВВГ-ХЛ на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, в холодостойком исполнении на напряжение 0,66 и 1 кВ

ВВГнг(А)-ХЛ на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение, в холодостойком исполнении на напряжение 0,66 и 1 кВ



КОНСТРУКЦИЯ:

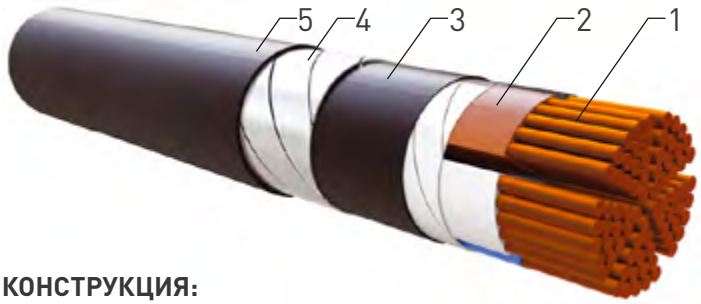
1. Токопроводящая жила – медная одно- или многопроволочная, круглой или секторной формы, соответствует классу 1 или 2 по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования. Сердечник – изолированные жилы, скрученные между собой и скрепленные полипропиленовой нитью (для секторных жил). Изолированные жилы многожильных кабелей имеют отличительную расцветку. Изоляция нулевой жилы синего цвета. Изоляция жилы заземления имеет двухцветную (зелено-желтую) расцветку. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката.
3. Внутренняя оболочка – из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования.
4. Наружная оболочка – из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования.

ВБШв-ХЛ на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, в холодостойком исполнении на напряжение 0,66 и 1 кВ

ВБШвнг(А)-ХЛ на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение, в холодостойком исполнении на напряжение 0,66 и 1 кВ

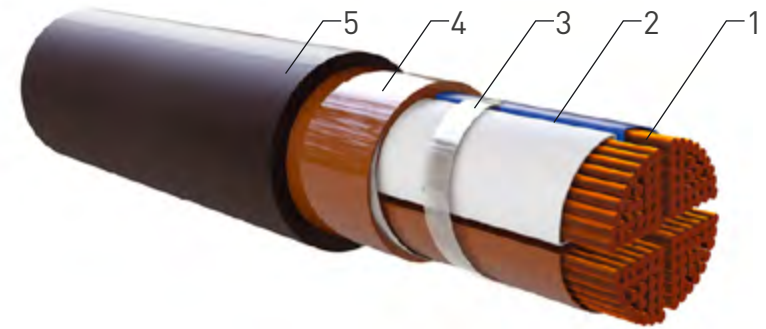


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Токопроводящая жила – медная одно- или многопроволочная, круглой или секторной формы, соответствует классу 1 или 2 по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования. Сердечник – изолированные жилы, скрученные между собой и скрепленные полипропиленовой нитью (для секторных жил). Изолированные жилы многожильных кабелей имеют отличительную расцветку. Изоляция нулевой жилы синего цвета. Изоляция жилы заземления имеет двухцветную (зелено-желтую) расцветку. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката.
3. Внутренняя оболочка – из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования.
4. Бронепокров из двух стальных оцинкованных лент.
5. Защитный шланг – из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования.

ППГнг(А)-HF, ППГЭнг(А)-HF, ПБПнг(А)-HF на 0,66 и 1 кВ

Кабели силовые, не распространяющие горение, с изоляцией и оболочкой из полимерных композиций, не содержащих галогенов на напряжение 0,66 и 1 кВ

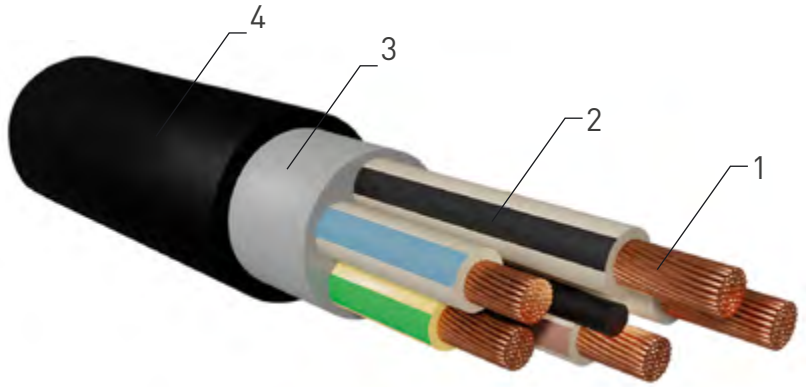


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Токопроводящая жила – медная одно- или многопроволочная, круглой или секторной формы, соответствует классу 1 или 2 по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из полимерной композиции, не содержащей галогенов.
3. Сердечник – изолированные жилы, скрученные между собой и скрепленные полипропиленовой нитью (для секторных жил). Изолированные жилы многожильных кабелей имеют отличительную расцветку. Изоляция нулевой жилы синего цвета. Изоляция жилы заземления имеет двухцветную (зелено-желтую) расцветку. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из полимерной композиции. Многожильные кабели должны иметь все жилы равного сечения. Четырехжильные кабели с жилами номинальным сечением 25 мм2 и более могут иметь одну жилу меньшего сечения (нулевую или заземления).
4. Внутренняя оболочка – из полимерной композиции, не содержащей галогенов, накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
5. Наружная оболочка – из полимерной композиции, не содержащей галогенов.

КГВВ, КГВВнг(А), КГВВнг(А)-LS на 0,66 и 1 кВ

Кабели гибкие с пластмассовой изоляцией на напряжение 0,66 и 1 кВ

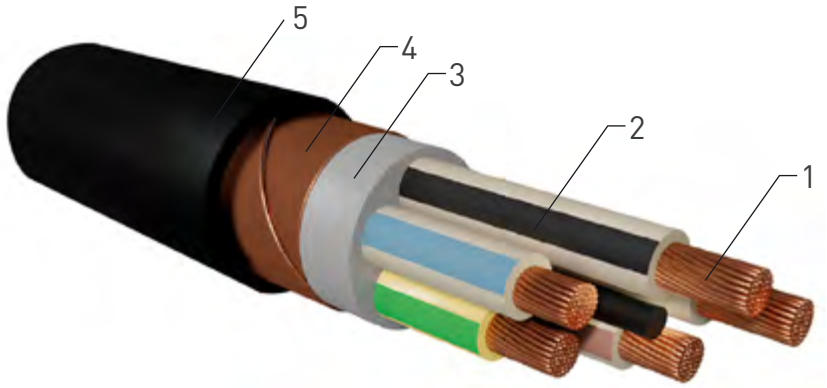


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Токопроводящая жила – медная многопроволочная, круглой формы, 5 класса гибкости по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката. Сердечник – изолированные жилы, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката. Многожильные кабели имеют все жилы равного сечения. Четырехжильные кабели сечением 25 мм2 и более могут иметь одну жилу меньшего сечения (жилу заземления или нулевую жилу).
3. Внутренняя оболочка – из поливинилхлоридного пластиката, накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Наружная оболочка – из поливинилхлоридного пластиката.

КГВЭВ, КГВЭВнг(А), КГВЭВнг(А)-LS на 0,66 и 1 кВ

Кабели гибкие с пластмассовой изоляцией
на напряжение 0,66 и 1 кВ



КОНСТРУКЦИЯ:

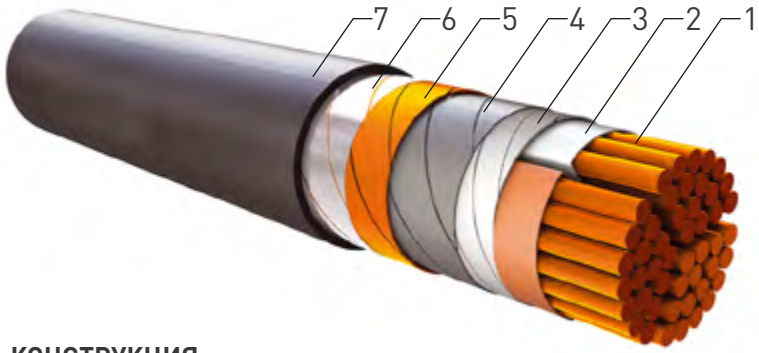
1. Токопроводящая жила – медная многопроволочная, круглой формы, 5 класса гибкости по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката. Сердечник – изолированные жилы двух-, трех-, четырех- и пятижильных кабелей, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката. Многожильные кабели имеют все жилы равного сечения. Четырехжильные кабели сечением 25 мм² и более могут иметь одну жилу меньшего сечения (жилу заземления или нулевую жилу).
3. Внутренняя оболочка – из поливинилхлоридного пластиката.
4. Экран – медная лента, наложенная поверх внутренней оболочки.
5. Наружная оболочка – из поливинилхлоридного пластиката.

ВВГ на 6 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на напряжение 6 кВ

ВВГнг(А) на 6 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение на напряжение 6 кВ

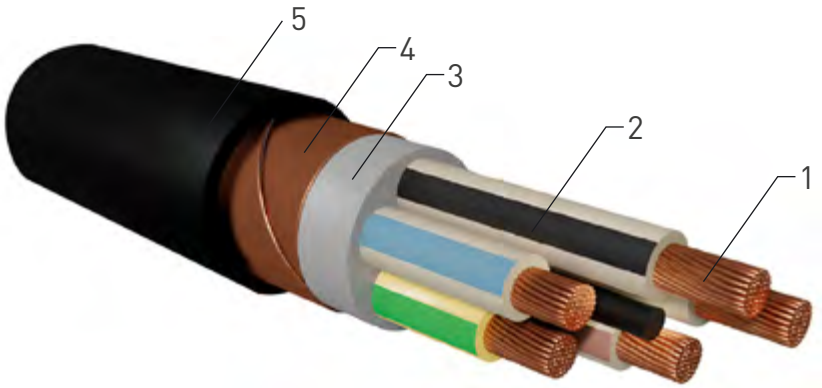


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Токопроводящая жила – медная многопроволочная, круглой или секторной формы, 2 класса по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката. Сердечник – три изолированные жилы равного сечения, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката.
3. Внутренняя оболочка (для кабелей с круглыми жилами) – из поливинилхлоридного пластиката накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Электропроводящий экран в виде обмотки из электропроводящего нетканого полотна.
5. Металлический экран из двух медных лент. Номинальное сечение металлического экрана: 16 мм² для кабелей с сечением жилы (16–120) мм²; 25 мм² для кабелей с сечением жилы (150–240) мм² .
6. Разделительный слой в виде обмотки полиэтилентерефталатной пленкой.
7. Наружная оболочка – из поливинилхлоридного пластиката.

КГВЭВ, КГВЭВнг(А), КГВЭВнг(А)-LS на 0,66 и 1 кВ

Кабели гибкие с пластмассовой изоляцией
на напряжение 0,66 и 1 кВ



КОНСТРУКЦИЯ:

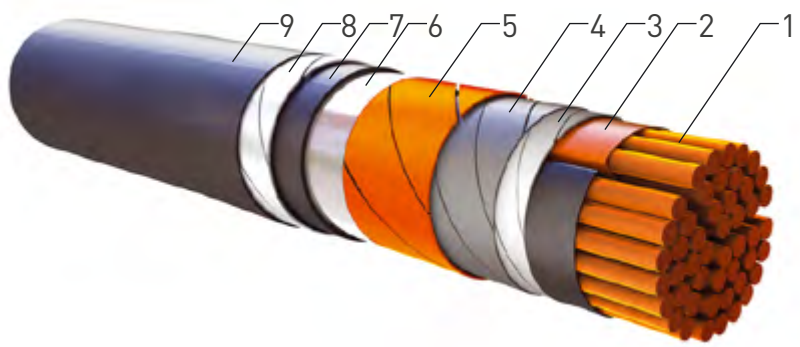
1. Токопроводящая жила – медная многопроволочная, круглой формы, 5 класса гибкости по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката. Сердечник – изолированные жилы двух-, трех-, четырех- и пятижильных кабелей, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката. Многожильные кабели имеют все жилы равного сечения. Четырехжильные кабели сечением 25 мм² и более могут иметь одну жилу меньшего сечения (жилу заземления или нулевую жилу).
3. Внутренняя оболочка – из поливинилхлоридного пластиката.
4. Экран – медная лента, наложенная поверх внутренней оболочки.
5. Наружная оболочка – из поливинилхлоридного пластиката.

ВБВ на 6 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на напряжение 6 кВ

ВБВнг(А) на 6 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение на напряжение 6 кВ



КОНСТРУКЦИЯ:

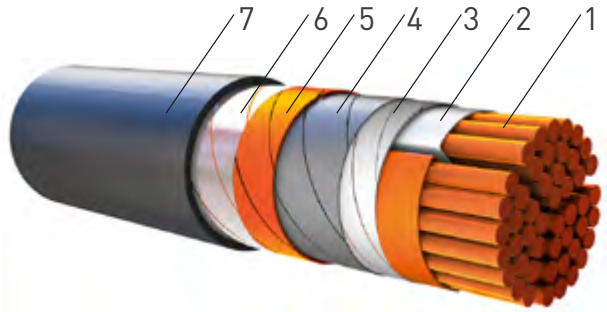
1. Токопроводящая жила – медная многопроволочная, круглой или секторной формы, 2 класса по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката.
   Сердечник – три изолированные жилы равного сечения, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката.
3. Внутренняя оболочка (для кабелей с круглыми жилами) – из поливинилхлоридного пластиката накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Электропроводящий экран в виде обмотки из электропроводящего нетканого полотна.
5. Металлический экран из двух медных лент. Номинальное сечение металлического экрана: 16 мм² для кабелей с сечением жилы (16–120) мм²; 25 мм² для кабелей с сечением жилы (150–240) мм².
6. Разделительный слой в виде обмотки полиэтилентерефталатной пленкой.
7. Подушка под броню – из поливинилхлоридного пластиката.

ВВГ-ХЛ на 6 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, в холодостойком исполнении на напряжение 6 кВ

ВВГнг(А)-ХЛ на 6 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение, в холодостойком исполнении на напряжение 6 кВ



КОНСТРУКЦИЯ:

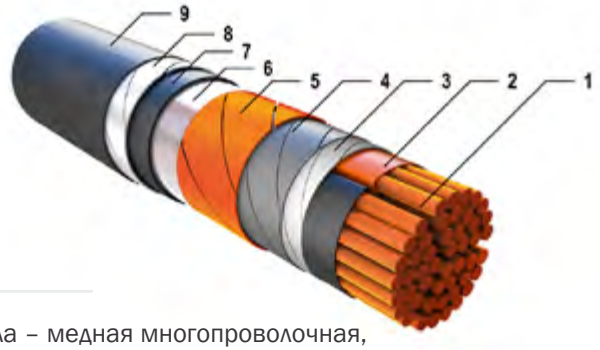
1. Токопроводящая жила – медная многопроволочная, круглой или секторной формы, 2 класса по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования. Сердечник – три изолированные жилы равного сечения, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката.
3. Внутренняя оболочка (для кабелей с круглыми жилами) – из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Электропроводящий экран в виде обмотки из электропроводящего нетканого полотна.
5. Металлический экран из двух медных лент. Номинальное сечение металлического экрана: 16 мм² для кабелей с сечением жилы (16–120) мм²; 25 мм² для кабелей с сечением жилы (150–240) мм².
6. Разделительный слой в виде обмотки полиэтилентерефталатной пленкой.
7. Наружная оболочка – из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования.

ВБВ-ХЛ на 6 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, в холодостойком исполнении на напряжение 6 кВ

ВБВнг(А)-ХЛ на 6 кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение, в холодостойком исполнении на напряжение 6 кВ

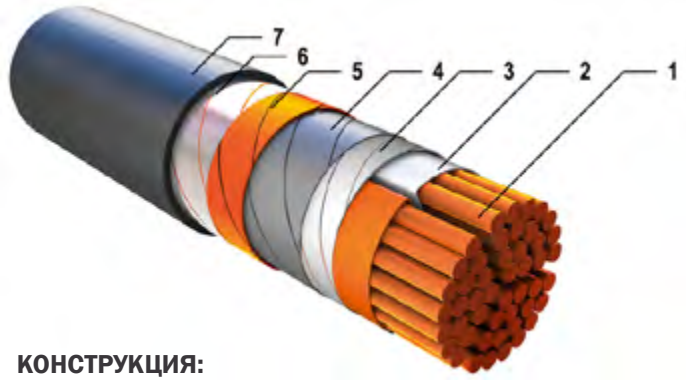


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Токопроводящая жила – медная многопроволочная, круглой или секторной формы, 2 класса по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования. Сердечник – три изолированные жилы равного сечения, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката.
3. Внутренняя оболочка (для кабелей с круглыми жилами) – из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования, накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Электропроводящий экран в виде обмотки из электропроводящего нетканого полотна.
5. Металлический экран из двух медных лент. Номинальное сечение металлического экрана: 16 мм² для кабелей с сечением жилы (16–120) мм²; 25 мм² для кабелей с сечением жилы (150–240) мм² .
6. Разделительный слой в виде обмотки полиэтилентерефлататной пленкой.
7. Подушка под броню из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования.
8. Бронепокров из двух стальных оцинкованных лент.
9. Наружная оболочка – из поливинилхлоридного пластиката с низкой температурой стеклования.

ВВГнг(А)-LS на 6кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением на напряжение 6 кВ

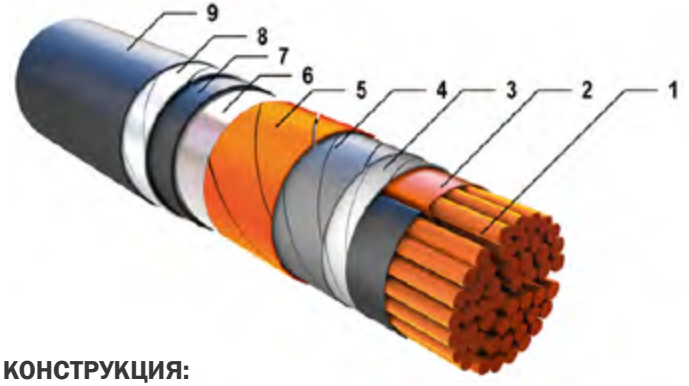


КОНСТРУКЦИЯ:

1. Токопроводящая жила – медная многопроволочная, круглой или секторной формы, 2 класса по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности. Сердечник – три изолированные жилы равного сечения, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности.
3. Внутренняя оболочка (для кабелей с круглыми жилами) – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Электропроводящий экран в виде обмотки из электропроводящего нетканого полотна.
5. Металлический экран из двух медных лент. Номинальное сечение металлического экрана: —16 мм² для кабелей с сечением жилы (16–120) мм²; —25 мм² для кабелей с сечением жилы (150–240) мм².
6. Разделительный слой в виде обмотки стеклолентой.
7. Наружная оболочка – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности.

ВБВнг(А)-LS на 6кВ

Кабели силовые с пластмассовой изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением на напряжение 6 кВ



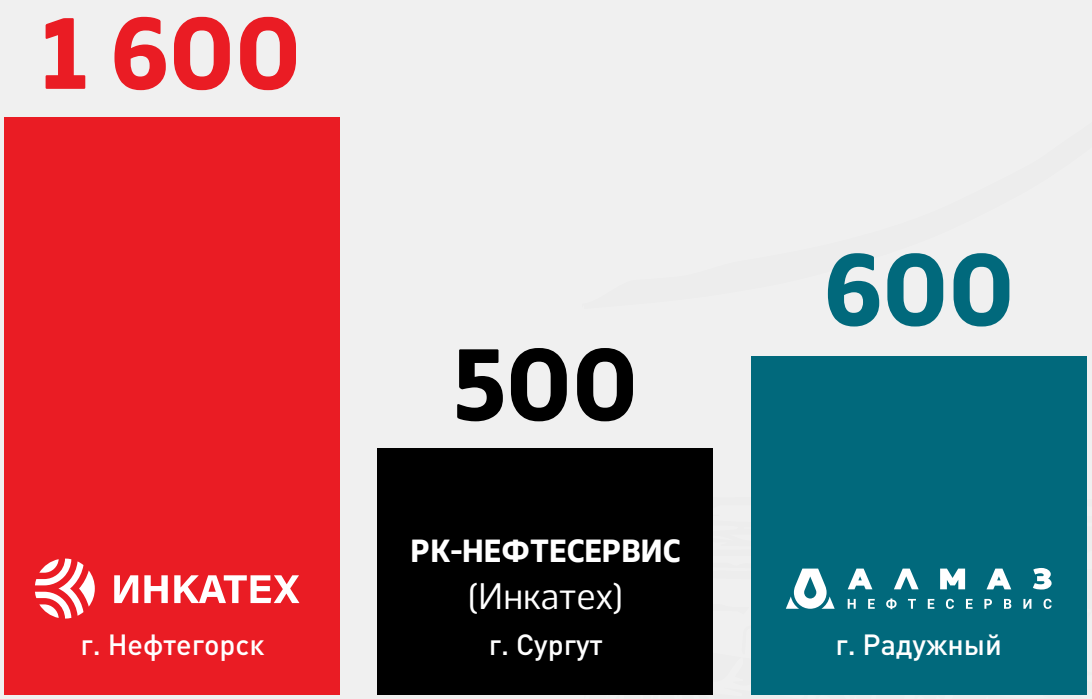
КОНСТРУКЦИЯ:

1. Токопроводящая жила – медная многопроволочная, круглой или секторной формы, 2 класса по ГОСТ 22483.
2. Изоляция – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности. Сердечник – три изолированные жилы равного сечения, скрученные между собой. Внутренний промежуток сердечника из изолированных жил заполнен жгутом, выпрессованным из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности.
3. Внутренняя оболочка (для кабелей с круглыми жилами) – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности, накладывается с заполнением промежутков между изолированными жилами.
4. Электропроводящий экран в виде обмотки из электропроводящего нетканого полотна.
5. Металлический экран из двух медных лент. Номинальное сечение металлического экрана: 16 мм2 для кабелей с сечением жилы (16–120) мм²; 25 мм² для кабелей с сечением жилы (150–240) мм².
6. Разделительный слой в виде обмотки стеклолентой.
7. Подушка под броню – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности.
8. Бронепокров из двух стальных оцинкованных лент.
9. Наружная оболочка – из поливинилхлоридного пластиката пониженной пожарной опасности.

Производство нефтепогружного кабеля

2 700 км/мес.

Производственные мощности по изготовлению нефтепогружного кабеля (км/месяц):



Мощности по переработке нефтепогружного оборудования

5 000 тонн/мес.

Производится разбор вышедшего из строя оборудования, не подлежащего ремонту и восстановлению:

- Погружные электродвигатели
- Трансформаторы
- Насосы
- Станции управления

Реконструкция нефтепогружного кабеля.

2 площадки	г. Тольятти	г. Сургут

ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТЕПОГРУЖНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

1 площадка	г. Самара

ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТЕПОГРУЖНОГО КАБЕЛЯ

Реконструкция нефтепогружного кабеля

РК-НЕФТЕСЕРВИС предлагает услуги по закрытию потребностей предприятий в нефтепогружном кабеле через заключение договоров реконструкции/модернизации/рециклинга.

РК-НЕФТЕСЕРВИС и ИНКАТЕХ совместно обладают полным циклом операций для оказания подобных услуг.

Услуги реконструкции в полном ассортименте нефтепогружного кабеля, предлагаемого на рынке, во всем температурном режиме: от 90 C^0 до 230 C^0.

Учитывая географическую близость наших предприятий к главным нефтедобывающим районам РФ, предлагаем уникальную возможность и перспективу в развитии долгосрочного и взаимовыгодного сотрудничества с использованием процесса реконструкции нефтепогружного кабеля.

Преимущества реконструкции нефтепогружного кабеля:

- **Отсутствие зависимости от мировых цен на медь**
- **Экономия оборотных средств**
- **Оптимизация управленческих процессов, отсутствие необходимости двойного контроля за продажами б/у и покупкой нового НПК**
- **Полный технологический цикл, гарантия качества реконструированного кабеля**

Полный цикл утилизации

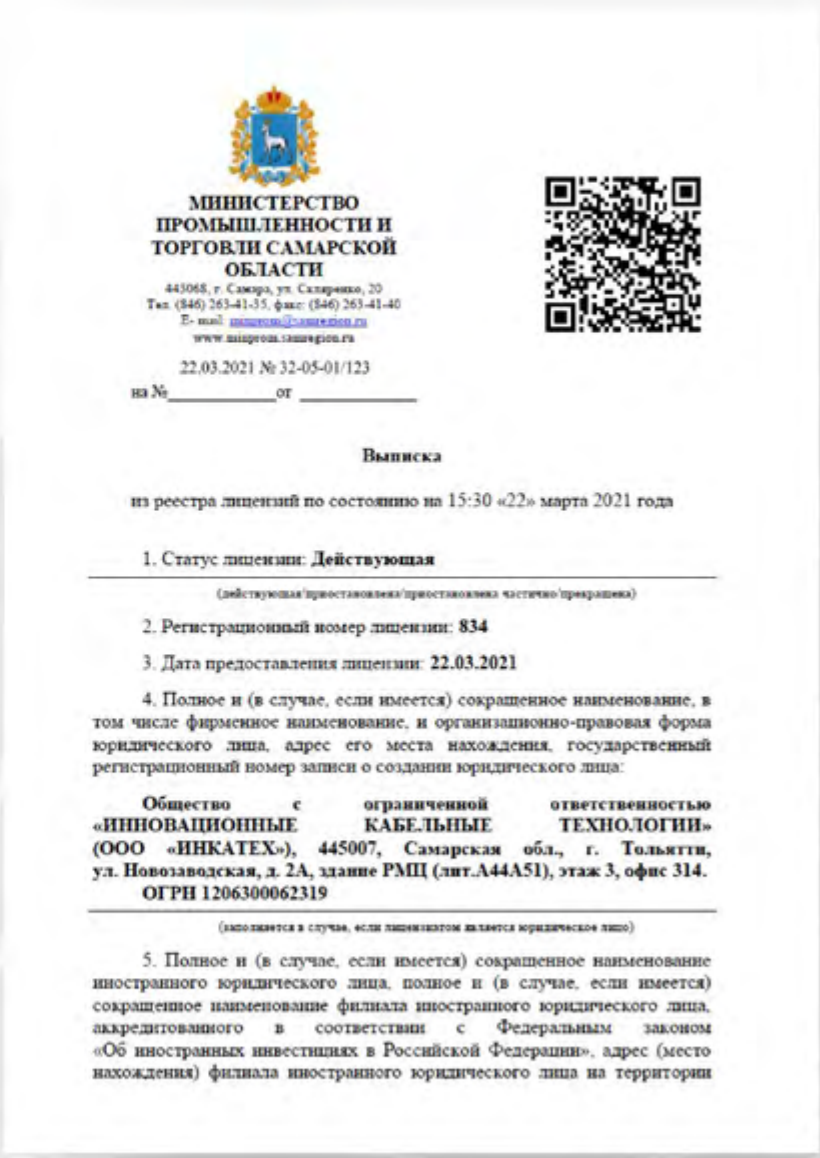
АКРОН ХОЛДИНГ выступает как комплексный утилизатор отходов объектов нефтегазовой сферы:

- **Покупка нефтепогружных насосов с месторождений и скважин**
- **Оборот НПК (реконструкция, обмен и утилизация кабелей)**
- **Покупка лома черных и цветных металлов**

Реконструкция / модернизация / рециклинг заключается в разделении кабеля на полезные составляющие: медь, пластмассовая изоляция, стальная броня.

Медь используется в дальнейшем производстве для изготовления новых кабелей, а остальные компоненты кабеля реализуются на вторичный рынок.

Кабели не являются опасным видом отхода, поэтому к их утилизации не предъявляется отдельных требований.



МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТОРГОВЛИ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

443068, г. Самара, ул. Скляренко, 20
Тел. (846) 263-41-35, факс: (846) 263-41-40
E- mail: minprom@samregion.ru
www.minprom.samregion.ru

22.03.2021 № 32-05-01/123

на №_____от _____

Выписка

из реестра лицензий по состоянию на 15:30 «22» марта 2021 года

1. Статус лицензии: **Действующая**

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: **834**

3. Дата предоставления лицензии: **22.03.2021**

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

Общество с ограниченной ответственностью «ИННОВАЦИОННЫЕ КАБЕЛЬНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ» (ООО «ИНКАТЕХ»), 445007, Самарская обл., г. Тольятти, ул. Новозаводская, д. 2А, здание РМЦ (лит.А44А51), этаж 3, офис 314.
ОГРН 1206300062319

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование иностранного юридического лица, полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории

AKRON
HOLDING
akron-holding.ru
SKF
group

SKT group

СКТ ГРУПП это:

2 производственные площадки

140 технологических линий

1 000+ сотрудников

1 000+ дополнительных рабочих мест в ближайшей перспективе

450+ партнеров в России, Белоруссии, Казахстане, Киргизии, Румынии, Чехии, странах Балтии

Научно-исследовательская лаборатория и тесное сотрудничество с научными институтами

Взаимодействие с эксплуатирующими нефтедобывающими компаниями:

РОСНЕФТЬ

ГАЗПРОМ

ЛУКОЙЛ

Транснефть

СУРГУТНЕФТЕГАЗ

СКТ ГРУПП объединяет и управляет активами и производственными мощностями трех крупнейших предприятий региона:

ПСКОВКАБЕЛЬ

ТЭСО
ПСКОВЭЛЕКТРОСВАР
ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Псков
ГЕОКАБЕЛЬ

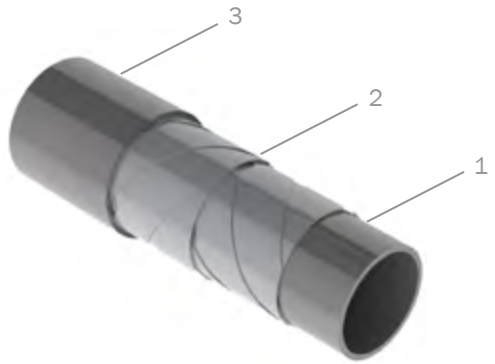
МЫ ПРОИЗВОДИМ:

- КАБЕЛИ ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ГРУЗОНЕСУЩИЕ
- ГИБКИЕ ТРУБОПРОВОДЫ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ
- КАПИЛЛЯРНЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ
- ПРОДУКЦИЮ И ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО СЕРВИСА
- СВАРОЧНЫЕ МАШИНЫ И КОМПЛЕКСЫ
- ТРАНСФОРМАТОРЫ
- КАБЕЛИ СИЛОВЫЕ И КОНТРОЛЬНЫЕ
- ПРОВОДА ОБМОТОЧНЫЕ

ГИБКИЕ ПОЛИМЕРНЫЕ АРМИРОВАННЫЕ ТРУБЫ

ТУ 22.21.21-127-32990926-2022

Гибкие полимерные армированные трубы предназначены для транспортировки под высоким давлением нефтепродуктов, газа, воды и прочих флюидов.



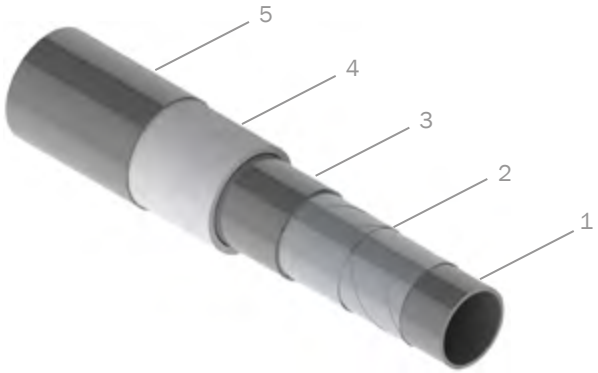
КОНСТРУКЦИЯ:

1 – полимерная труба (гидроканал)
2 – армирующие элементы
3 – наружная полимерная оболочка

ГИБКИЕ ПОЛИМЕРНЫЕ АРМИРОВАННЫЕ ТРУБЫ С ТЕПЛОИЗОЛЯЦИОННЫМ СЛОЕМ

ТУ 22.21.21-127-32990926-2022

Гибкие полимерные армированные трубы с теплоизоляционным слоем предназначены для транспортировки под высоким давлением нефтепродуктов, газа, воды и прочих флюидов в условиях холодного климата.



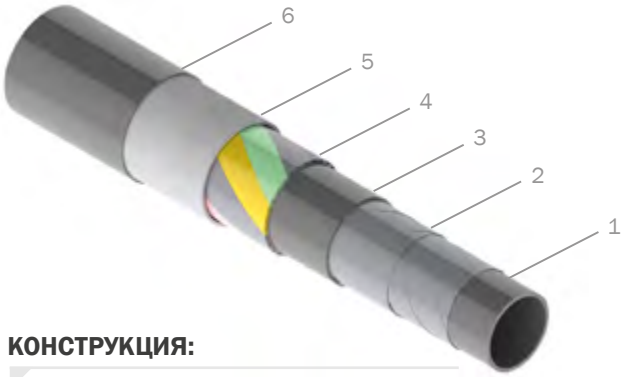
КОНСТРУКЦИЯ:

1 – полимерная труба (гидроканал)
2 – армирующие элементы
3 – промежуточная полимерная оболочка
4 – теплоизоляционный слой
5 – наружная полимерная оболочка

ГИБКИЕ ПОЛИМЕРНЫЕ АРМИРОВАННЫЕ ТРУБЫ С ЭЛЕКТРОПОДОГРЕВОМ

ТУ 22.21.21-127-32990926-2022

Гибкие полимерные армированные трубы с электроподогревом предназначены для транспортировки под высоким давлением нефтепродуктов, газа, воды и прочих флюидов в условиях холодного климата.

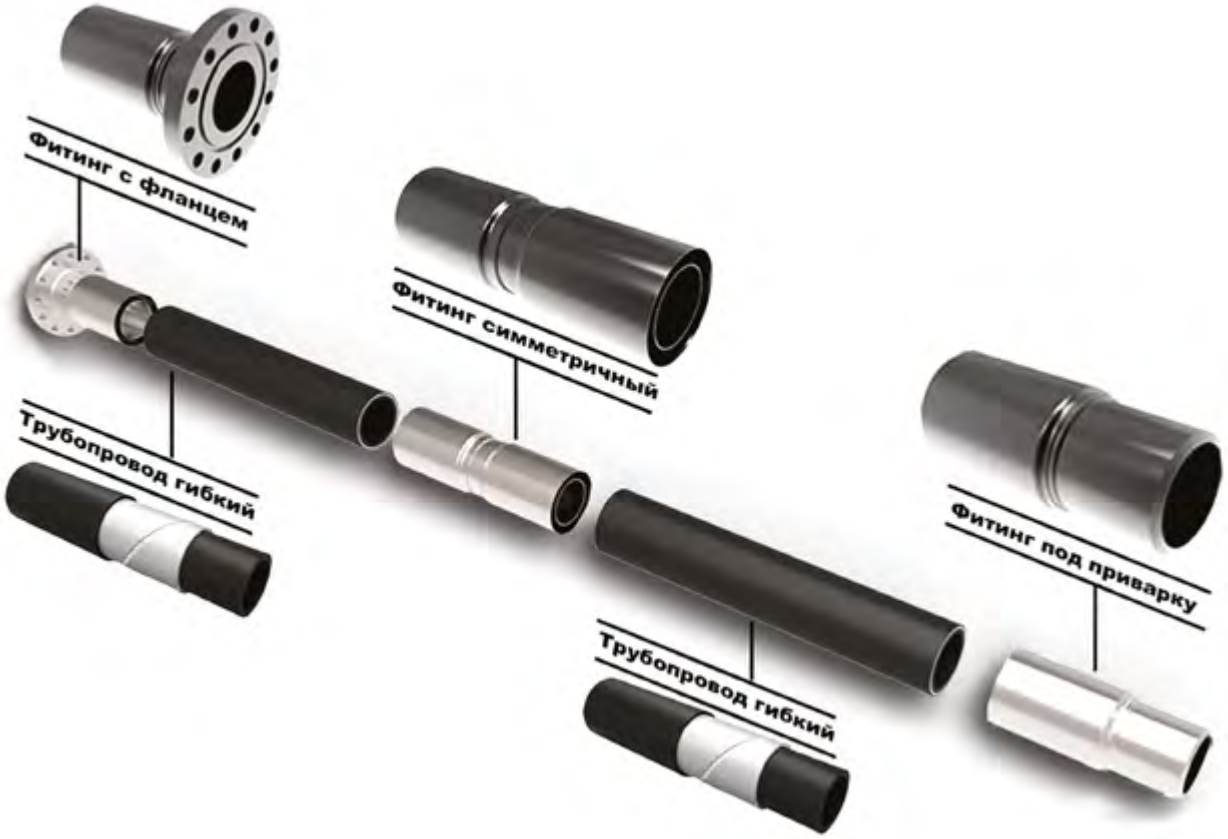


КОНСТРУКЦИЯ:

1 – полимерная труба (гидроканал)
2 – армирующие элементы
3 – промежуточная полимерная оболочка
4 – греющие элементы
5 – теплоизоляционный слой
6 – наружная полимерная оболочка

ФИТИНГИ ДЛЯ ГИБКИХ ПОЛИМЕРНЫХ АРМИРОВАННЫХ ТРУБ И ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ИХ МОНТАЖА

Фитинги предназначены для соединения отрезков гибких полимерных армированных труб между собой и с технологическим оборудованием.



ПРЕСС ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ

ПРЕСС ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ

МОНТАЖ ФИТИНГОВ

КАБЕЛЬНО–ТРУБНАЯ СИСТЕМА

ПРИЕМНО-ОТДАЮЩЕЕ УСТРОЙСТВО (ПОУ)

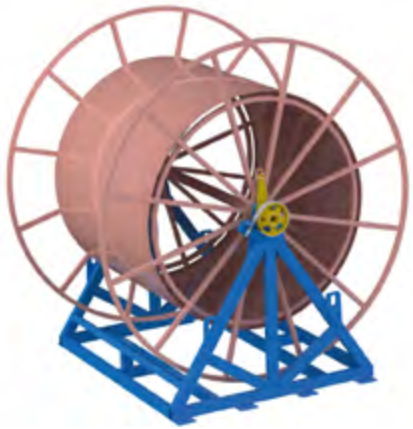
Приемно-отдающее устройство предназначено для работы с кабельно-трубными системами в режиме намотки и размотки.

Наименование параметра	Значение
Максимальный диаметр барабана, мм	3 900
Максимальная масса барабана, кг	15 000
Максимальный диаметр используемой гибкой полимерной армированной трубы, мм	220
Максимальное тяговое усилие, т.	2,5
Скорость намотки, м/мин	7,5/15

*Питание приемно-отдающего устройства осуществляется от дизельного генератора.

УСТРОЙСТВО ОТДАЮЩЕЕ (УО)

Устройство отдающее предназначено для работы с кабельно-трубными системами в режиме размотки.



Наименование параметра	Значение
Максимальный диаметр барабана, мм	3 900
Максимальная масса барабана, кг	15 000

* Устройство отдающее оборудовано ленточным тормозом для плавной смотки гибкой полимерной армированной трубы.

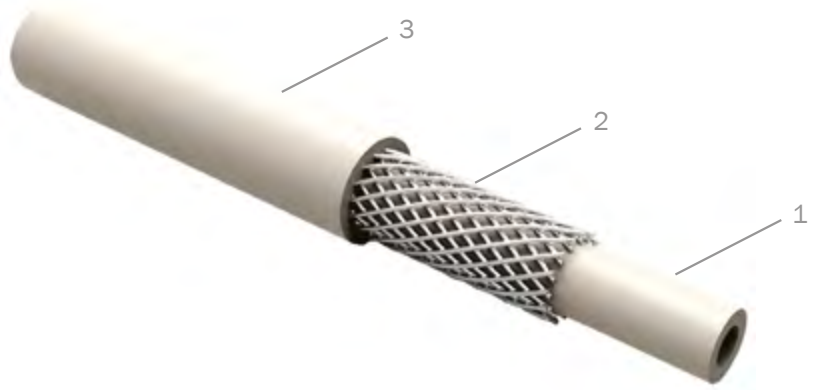
СТАНЦИЯ ПОДОГРЕВА ТРУБОПРОВОДА (СПТ)

Станция подогрева трубопровода предназначена для управления системой электроподогрева кабельно-трубной системы.

ТРУБОПРОВОДЫ КАПИЛЛЯРНЫЕ ПОЛИМЕРНЫЕ

ТУ 22.21.21-128-32990926-2021

Трубопроводы капиллярные полимерные высокого давления предназначены для подачи химических реагентов в скважины.



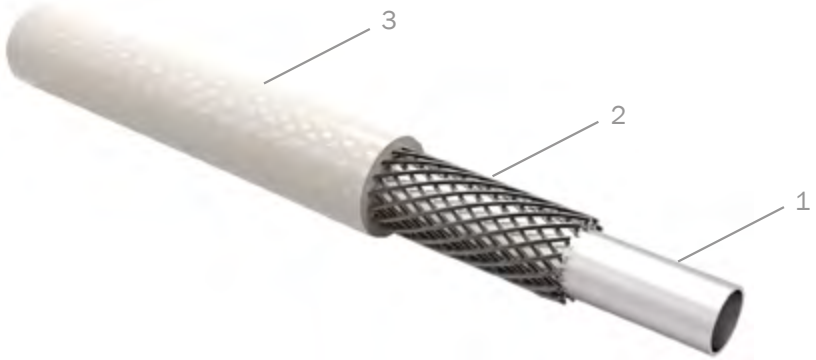
КОНСТРУКЦИЯ:

1 – полимерная трубка
2 – армирующие повивы брони
3 – наружная полимерная оболочка

ТРУБОПРОВОДЫ КАПИЛЛЯРНЫЕ ПОЛИМЕРНО-МЕТАЛЛИЧЕСКИЕ

ТУ 22.21.21-128-32990926-2021

Трубопроводы капиллярные полимерно-металлические высокого давления предназначены для подачи химических реагентов в скважины.



КОНСТРУКЦИЯ:

1 – стальная нержавеющая трубка
2 – армирующие повивы брони
3 – наружная полимерная оболочка

СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ДЛЯ ТРУБОПРОВОДОВ КАПИЛЛЯРНЫХ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

КОНЦЕВОЙ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЙ ЭЛЕМЕНТ

Концевые соединительные элементы предназначены для присоединения трубопровода капиллярного к клапану-распылителю, дозировочной станции, устройству ввода и пр.

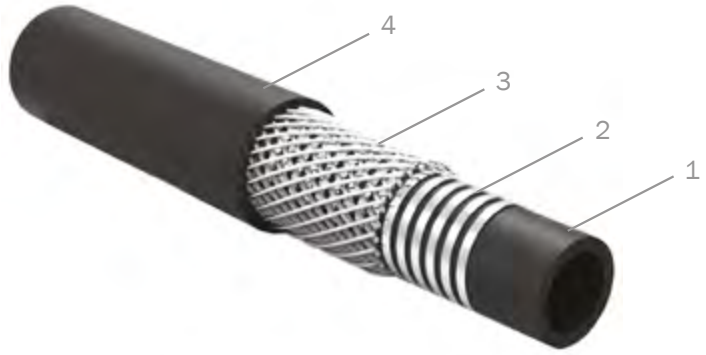
РЕМОНТНЫЙ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЙ ЭЛЕМЕНТ

Ремонтные соединительные элементы предназначены для соединения двух капиллярных трубопроводов.

ГИБКИЕ СТАЛЕПОЛИМЕРНЫЕ ТРУБЫ (ГСПТ)

ТУ 22.21.21-128-32990926-2021

Гибкие сталеполимерные трубы высокого давления предназначены для добычи, исследования, освоения и капитального ремонта скважин.



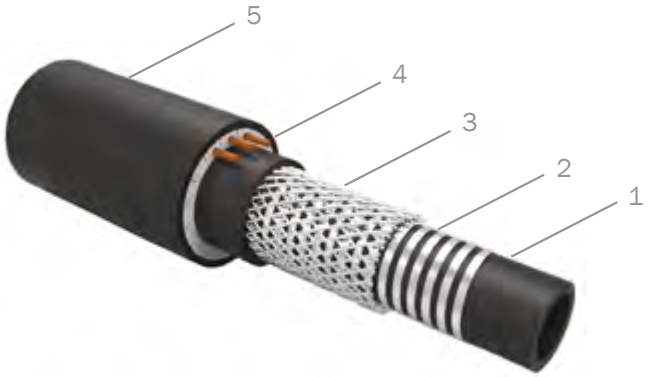
КОНСТРУКЦИЯ:

1 – полимерная труба
2 – армирующий элемент
3 – армирующий повив брони
4 – наружная полимерная оболочка

ШЛАНГОКАБЕЛИ

ТУ 22.21.21-128-32990926-2021

Шлангокабели предназначены для ремонта и исследования скважин, эксплуатации скважин установками погружных электроцентробежных насосов.

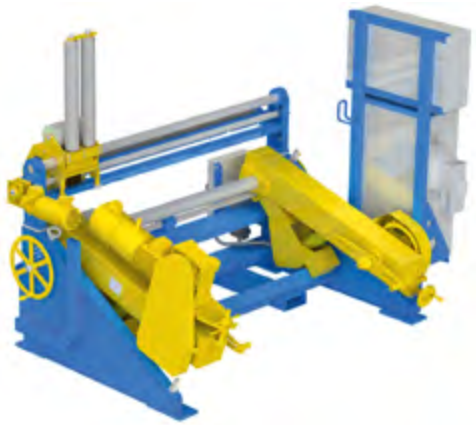


КОНСТРУКЦИЯ:

1 – полимерная труба
2 – армирующие элементы
3 – армирующие повивы брони
4 – токопроводящие жилы
5 – наружная полимерная оболочка

СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ И ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РАБОТЫ СО СТАЛЕПОЛИМЕРНЫМИ ТРУБАМИ И ШЛАНГОКАБЕЛЯМИ

ПРИЕМНО-ОТДАЮЩЕЕ УСТРОЙСТВО



Приемно-отдающее устройство предназначено для приема и упорядоченной раскладки гибких сталеполимерных труб на барабане, а также для равномерной отдачи гибких сталеполимерных труб с барабана.

КОНЦЕВОЙ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЙ ЭЛЕМЕНТ

Концевые соединительные элементы предназначены для присоединения гибкой сталеполимерной трубы или шлангокабеля к скважинному инструменту, погружному электроцентробежному насосу, вспомогательному инструменту.

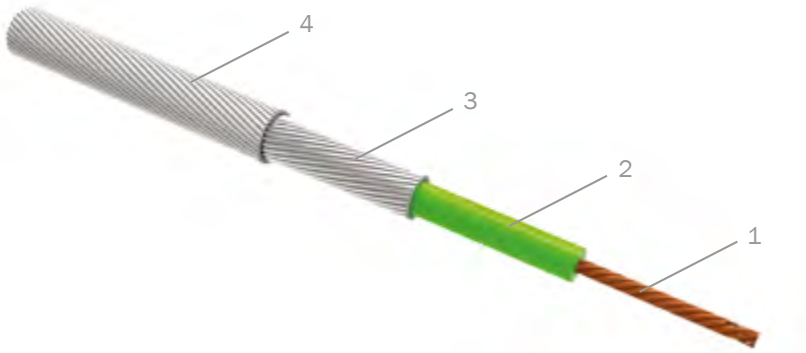
ИНЖЕКТОР

Инжектор предназначен для спуска и подъема гибких сталеполимерных труб в нефтяные и газовые скважины.

КАБЕЛЬ ОДНОЖИЛЬНЫЙ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ ГРУЗОНЕСУЩИЙ БРОНИРОВАННЫЙ ОБЩЕГО ПРИМЕНЕНИЯ

ТУ 27.32.13.195-119-32990926-2019

Кабель предназначен для спуска и подъема геофизических приборов и аппаратов, их питания электроэнергией и осуществления информационной связи между наземной аппаратурой и скважинными приборами.



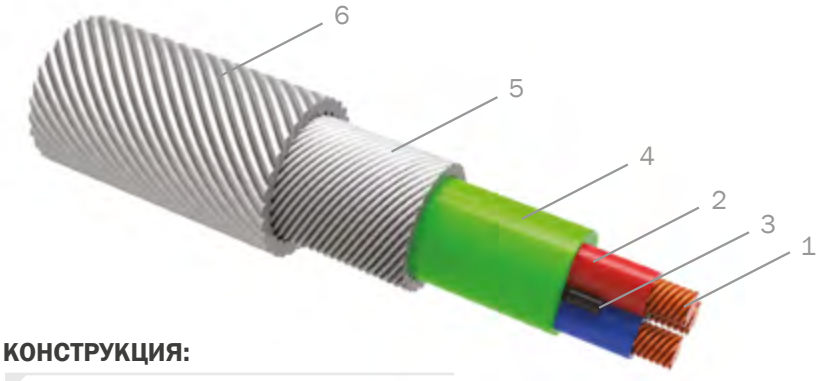
КОНСТРУКЦИЯ:

1 – токопроводящая жила
2 – полимерная изоляция
3 – первый повив брони
4 – второй повив брони

КАБЕЛЬ ТРЕХЖИЛЬНЫЙ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ ГРУЗОНЕСУЩИЙ БРОНИРОВАННЫЙ ОБЩЕГО ПРИМЕНЕНИЯ

ТУ 27.32.13.195-119-32990926-2019

Кабель предназначен для спуска и подъема геофизических приборов и аппаратов, их питания электроэнергией и осуществления информационной связи между наземной аппаратурой и скважинными приборами.



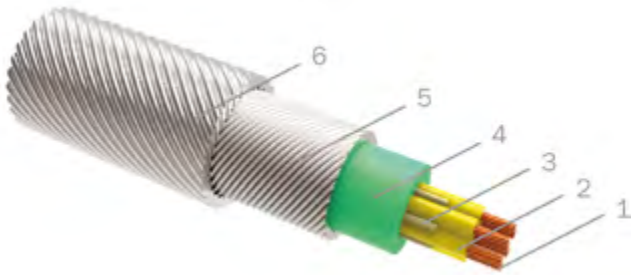
КОНСТРУКЦИЯ:

1 – токопроводящая жила
2 – полимерная изоляция
3 – межфазное заполнение
4 – внутренняя полимерная оболочка
5 – первый повив брони
6 – второй повив брони

КАБЕЛЬ СЕМИЖИЛЬНЫЙ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ ГРУЗОНЕСУЩИЙ БРОНИРОВАННЫЙ ОБЩЕГО ПРИМЕНЕНИЯ

ТУ 27.32.13.195-119-32990926-2019

Кабель предназначен для спуска и подъема геофизических приборов и аппаратов, их питания электроэнергией и осуществления информационной связи между наземной аппаратурой и скважинными приборами.



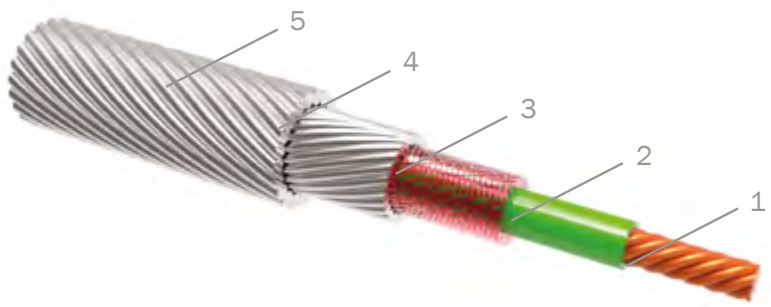
КОНСТРУКЦИЯ:

1 – токопроводящая жила
2 – полимерная изоляция
3 – межфазное заполнение
4 – внутренняя полимерная оболочка
5 – первый повив брони
6 – второй повив брони

КАБЕЛЬ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ ГРУЗОНЕСУЩИЙ БРОНИРОВАННЫЙ КОАКСИАЛЬНЫЙ

ТУ 27.32.13.195-119-32990926-2019

Кабель предназначен для спуска и подъема геофизических приборов и аппаратов, их питания электроэнергией и осуществления информационной связи между наземной аппаратурой и скважинными приборами.

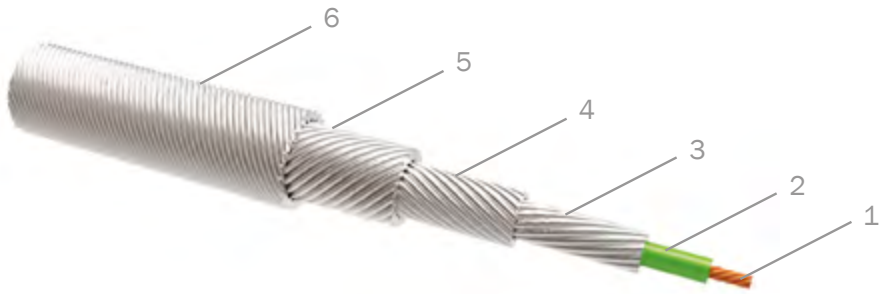


КОНСТРУКЦИЯ:

1 – токопроводящая жила
2 – полимерная изоляция
3 – экран со скрепляющей обмоткой пленкой
4 – первый повив брони
5 – второй повив брони

КАБЕЛЬ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ ГРУЗОНЕСУЩИЙ БРОНИРОВАННЫЙ ДЛЯ СВАБИРОВАНИЯ СКВАЖИН

ТУ 27.32.13.195-119-32990926-2019



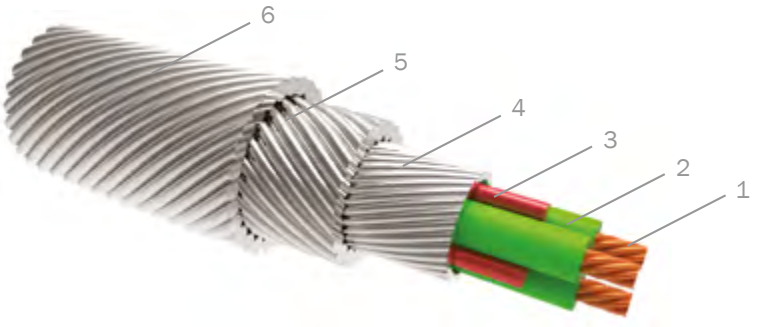
КОНСТРУКЦИЯ:

1 – токопроводящая жила
2 – полимерная изоляция
3 – первый повив брони
4 – второй повив брони
5 – третий повив брони
6 – четвертый повив брони

КАБЕЛЬ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ УСИЛЕННЫЙ ГРУЗОНЕСУЩИЙ БРОНИРОВАННЫЙ ОБЩЕГО ПРИМЕНЕНИЯ

ТУ 27.32.13.195-119-32990926-2019

Кабель предназначен для спуска и подъема геофизических приборов и аппаратов, их питания электроэнергией и осуществления информационной связи между наземной аппаратурой и скважинными приборами.



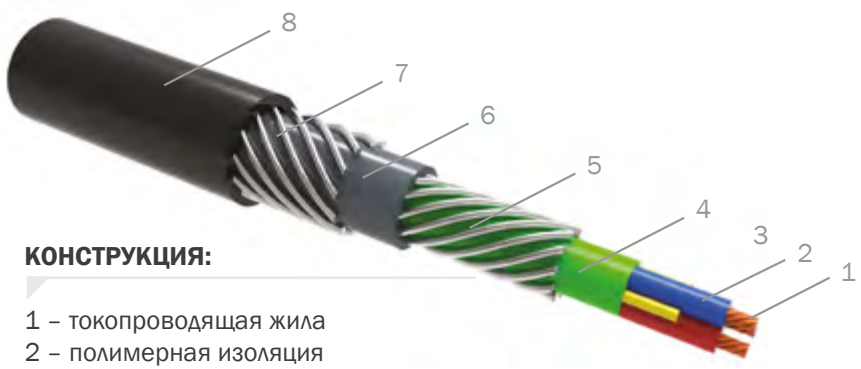
КОНСТРУКЦИЯ:

1 – токопроводящая жила
2 – полимерная изоляция
3 – межфазное заполнение
4 – первый повив брони
5 – второй повив брони
6 – третий повив брони

КАБЕЛЬ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ ГРУЗОНЕСУЩИЙ С АРМИРОВАННОЙ ОБОЛОЧКОЙ ОБЩЕГО ПРИМЕНЕНИЯ

ТУ 27.32.13.195-119-32990926-2019

Кабель предназначен для спуска и подъема геофизических приборов и аппаратов, их питания электроэнергией и осуществления информационной связи между наземной аппаратурой и скважинными приборами в скважинах с агрессивной средой.



КОНСТРУКЦИЯ:

1 – токопроводящая жила
2 – полимерная изоляция
3 – межфазное заполнение
4 – первая промежуточная полимерная оболочка
5 – первый повив брони
6 – вторая промежуточная полимерная оболочка
7 – второй повив брони
8 – наружная полимерная оболочка

КАБЕЛЬ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ УСИЛЕННЫЙ ГРУЗОНЕСУЩИЙ БРОНИРОВАННЫЙ ОБЩЕГО ПРИМЕНЕНИЯ

ТУ 27.32.13.195-119-32990926-2019

Кабель предназначен для спуска и подъема геофизических приборов и аппаратов, их питания электроэнергией и осуществления информационной связи между наземной аппаратурой и скважинными приборами для исследования наклонных и горизонтальных скважин.

КОНСТРУКЦИЯ:

1 – токопроводящая жила
2 – полимерная изоляция
3 – межфазное заполнение
4 – внутренняя полимерная оболочка
5 – первый повив брони
6 – второй повив брони
7 – третий повив брони
8 – четвертый повив брони
9 – вторая внутренняя полимерная оболочка
10 – пятый повив брони
11 – шестой повив брони
12 – наружная полимерная оболочка

КАБЕЛЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ ДЛЯ ТЕЛЕМЕТРИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ

ИЗГОТОВЛЕНИЕ ПО ТЗ ЗАКАЗЧИКА

Кабель электрический предназначен для телеметрических измерений при проведении исследований нефтяных и газовых скважин.

КОНСТРУКЦИЯ:

1 – токопроводящая жила
2 – полимерная изоляция
3 – первый повив брони
4 – трубка стальная
5 – промежуточная полимерная оболочка
6 – второй повив брони
7 – наружная полимерная оболочка

КАБЕЛЬ ОПТИЧЕСКИЙ ДЛЯ ТЕЛЕМЕТРИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ

ИЗГОТОВЛЕНИЕ ПО ТЗ ЗАКАЗЧИКА

Кабель оптический предназначен для телеметрических измерений при проведении исследований нефтяных и газовых скважин.

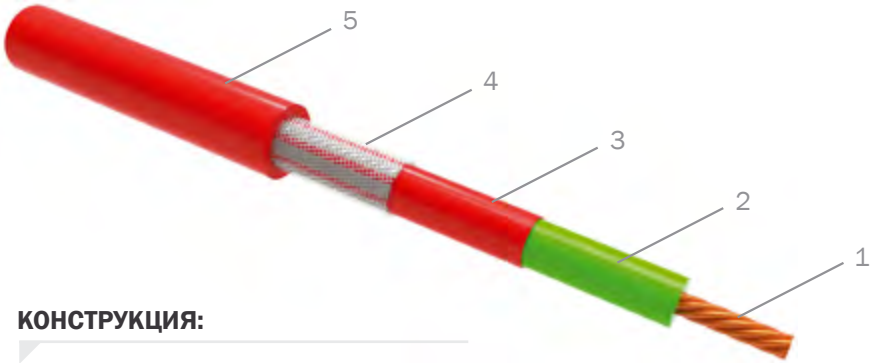
КОНСТРУКЦИЯ:

1 – оптическое волокно
2 – стальная трубка
3 – первый повив брони
4 – второй повив брони

КАБЕЛЬ НАГРЕВАТЕЛЬНЫЙ ДЛЯ СИСТЕМ ЭЛЕКТРООБОГРЕВА ОБЪЕКТОВ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

ИЗГОТОВЛЕНИЕ ПО ТЗ ЗАКАЗЧИКА

Кабель нагревательный предназначен для использования в системах электрообогрева объектов нефтяной и газовой промышленности.

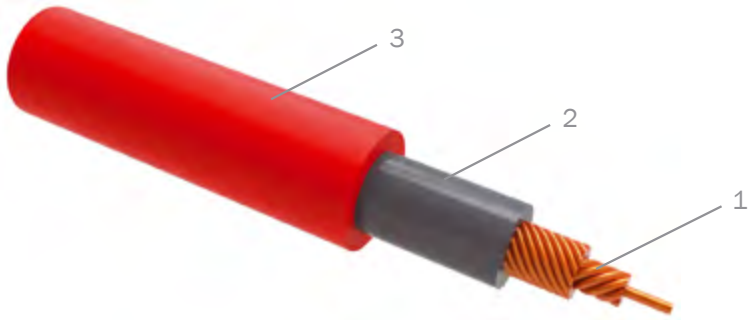


КОНСТРУКЦИЯ:

1 – токопроводящая жила
2 – полимерная изоляция
3 – барьерная изоляция
4 – экран
5 – наружная полимерная оболочка

ИЗГОТОВЛЕНИЕ ПО ТЗ ЗАКАЗЧИКА

Кабель нагревательный предназначен для использования в системах электрообогрева объектов нефтяной и газовой промышленности.



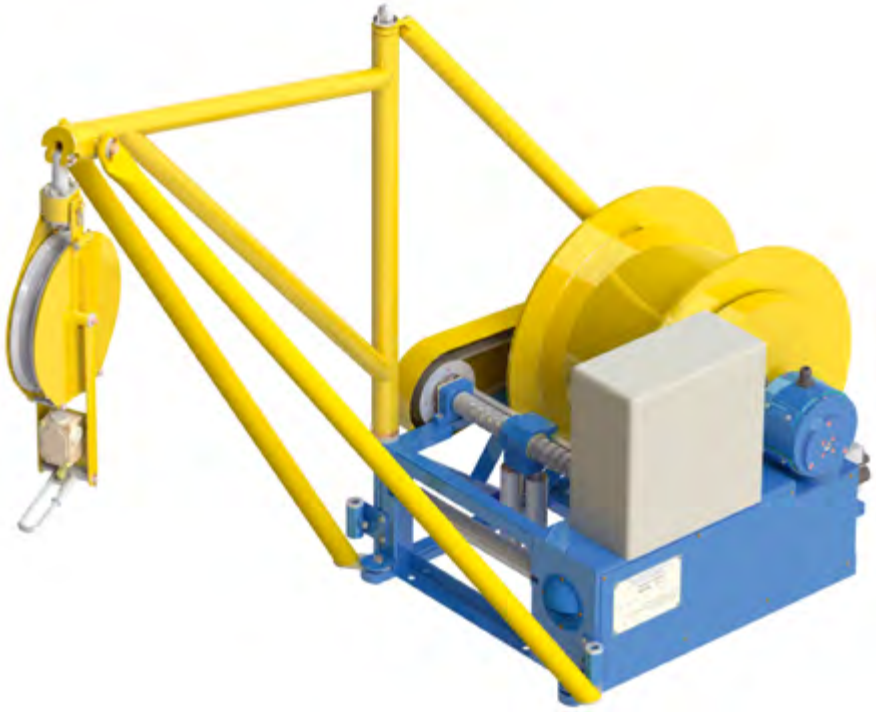
КОНСТРУКЦИЯ:

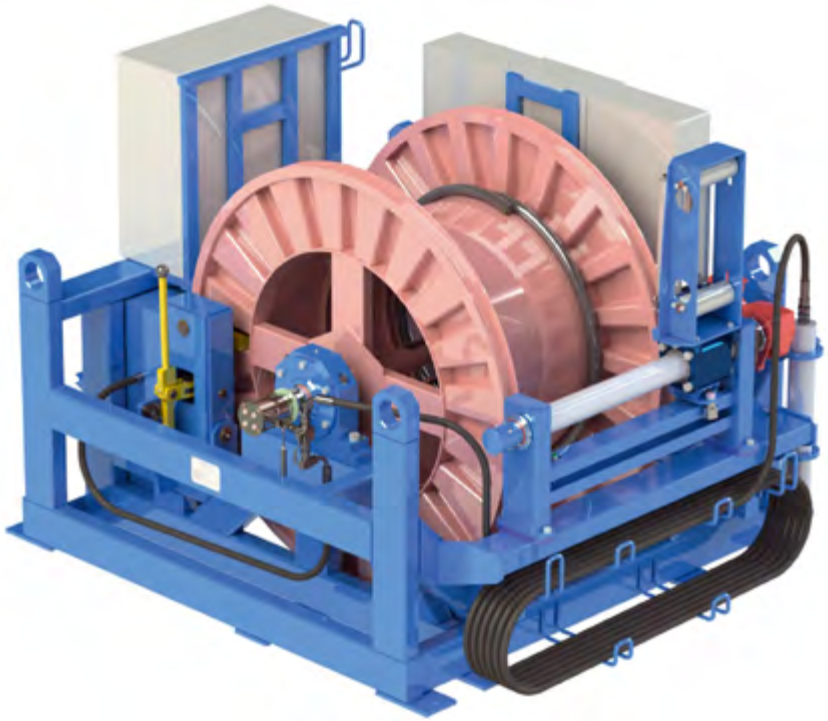
1 – токопроводящая жила
2 – полимерная изоляция
3 – наружная полимерная оболочка

ЛЕБЕДКИ

Лебедки используются для выполнения различных работ по подъему и спуску кабелей, буксируемых систем, предназначенных для работы в нефтяных и газовых скважинах, и для проведения научно-исследовательских работ с помощью закрепленных на кабеле технических аппаратов.

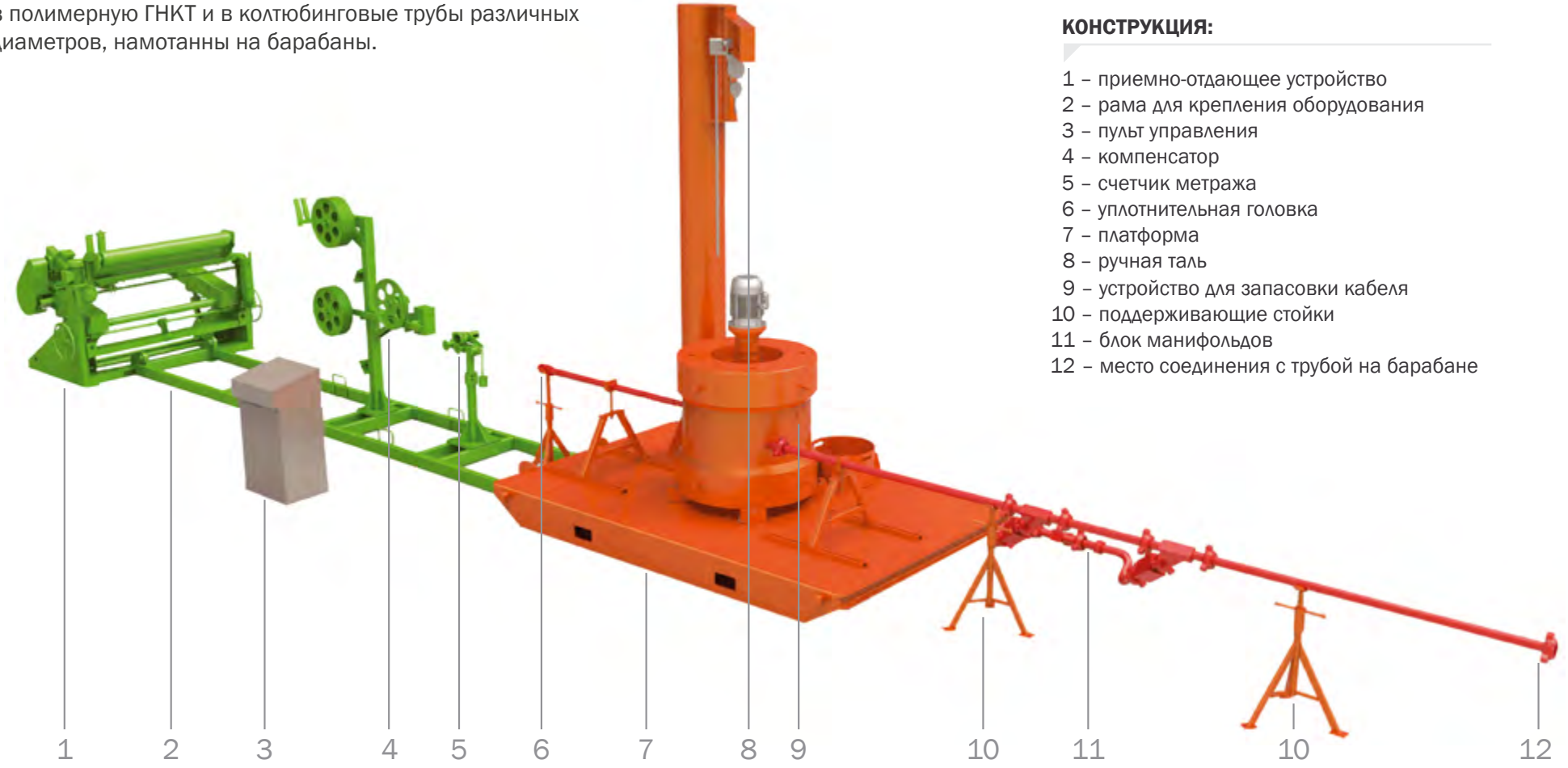
Лебедки бывают открытого и закрытого исполнения.





ЛИНИЯ ДЛЯ ЗАПАСОВКИ КАБЕЛЕЙ

Линия предназначена для запасовки геофизических кабелей в полимерную ГНКТ и в колтюбинговые трубы различных диаметров, намотанны на барабаны.

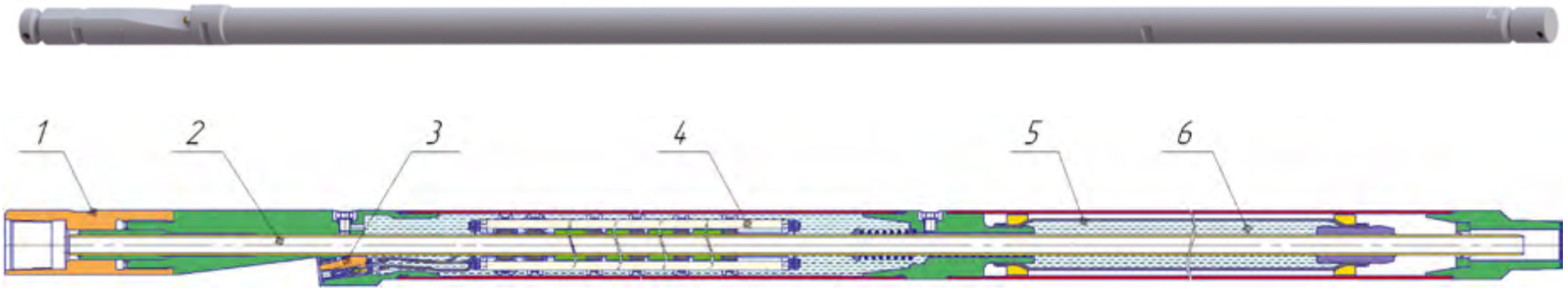


КОНСТРУКЦИЯ:

1 – приемно-отдающее устройство
2 – рама для крепления оборудования
3 – пульт управления
4 – компенсатор
5 – счетчик метража
6 – уплотнительная головка
7 – платформа
8 – ручная таль
9 – устройство для запасовки кабеля
10 – поддерживающие стойки
11 – блок манифольдов
12 – место соединения с трубой на барабане

СТАЦИОНАРНЫЕ СКВАЖИННЫЕ ЭЛЕКТРОНАГРЕВАТЕЛИ

Предназначены для компенсации тепловых потерь в нефтяных скважинах.

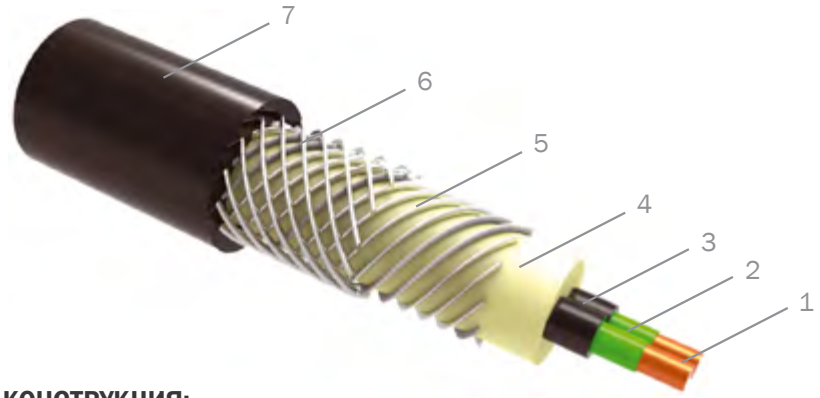


КОНСТРУКЦИЯ:

1 – корпус
2 – внутренний гидроканал
3 – кабельный ввод
4 – нагревательные элементы
5 – гидрокомпенсатор
6 – теплоноситель

КАБЕЛЬ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ ГРУЗОНЕСУЩИЙ БРОНИРОВАННЫЙ КРУГЛОГО СЕЧЕНИЯ ДЛЯ УСТРОЙСТВ КОМПЕНСАЦИИ ТЕПЛОВЫХ ПОТЕРЬ (НАГРЕВАТЕЛЬНЫЙ)

Кабель предназначен для устройств компенсации тепловых потерь в нефтяных скважинах.

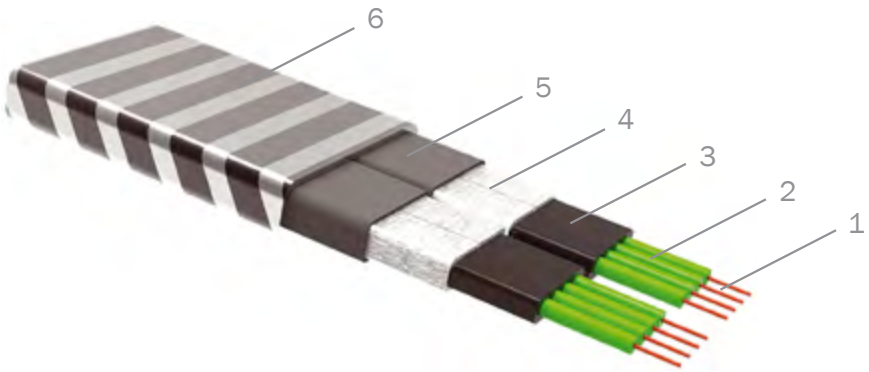


КОНСТРУКЦИЯ:

1 – токопроводящая жила
2 – первый слой полимерной изоляции
3 – второй слой полимерной изоляции
4 – внутренняя полимерная оболочка
5 – первый повив брони
6 – второй повив брони
7 – наружная полимерная оболочка

КАБЕЛЬ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ БРОНИРОВАННЫЙ ПЛОСКИЙ ДЛЯ УСТРОЙСТВ КОМПЕНСАЦИИ ТЕПЛОВЫХ ПОТЕРЬ (НАГРЕВАТЕЛЬНЫЙ)

Кабель предназначен для устройств компенсации тепловых потерь в нефтяных скважинах.



КОНСТРУКЦИЯ:

1 – токопроводящая жила
2 – первый слой полимерной изоляции
3 – второй слой полимерной изоляции
4 – алюминиевая лента
5 – подушка
6 – броня

МАШИНЫ ПОДВЕСНЫЕ ДЛЯ КОНТАКТНОЙ СВАРКИ ТРУБ

МСО-50.01

Машина МСО-50.01 предназначена для контактной стыковой сварки непрерывным оплавлением труб из углеродистых и легированных сталей класса прочности до К60

- **Длина свариваемых труб:** от 1 до 12.5 м.
- **Наружный диаметр:** от 114 до 325 мм.
- **Толщина стенки:** от 4,0 до 36,0 мм.

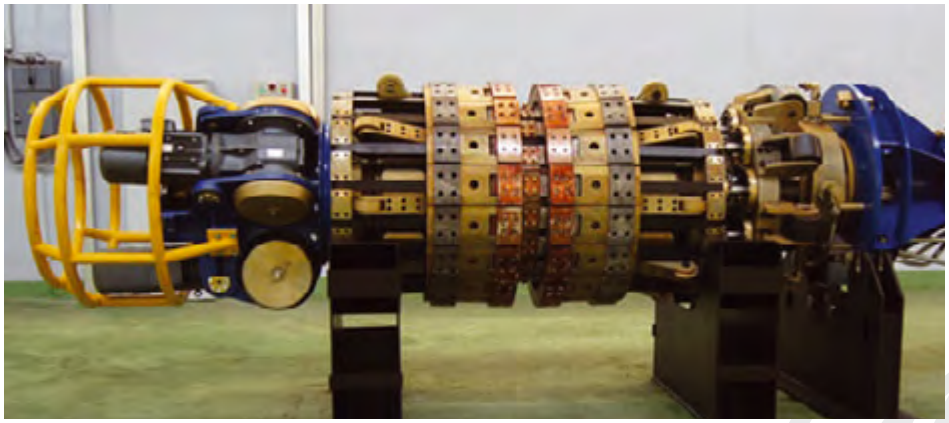
МСО-16.01

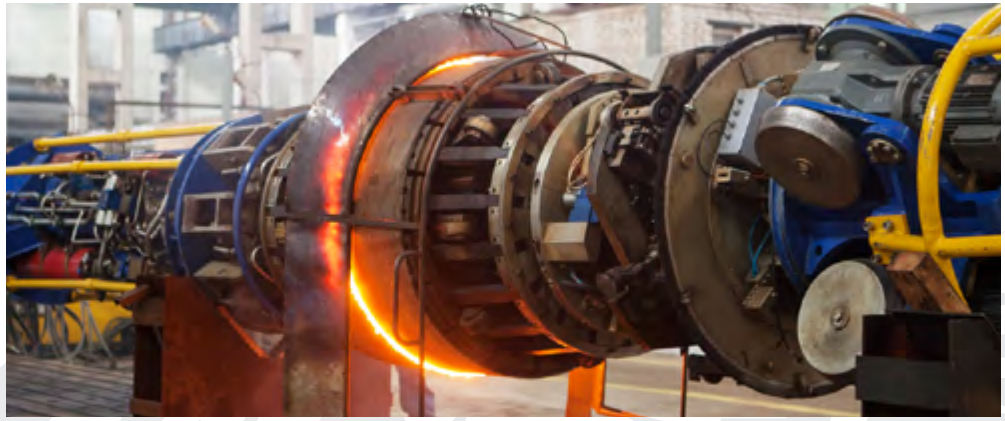
Машина МСО-16.01 предназначена для контактной стыковой сварки непрерывным оплавлением труб из углеродистых и легированных сталей класса прочности до К60

- **Длина свариваемых труб:** от 1 до 12.5 м.
- **Наружный диаметр:** от 57 до 114 мм
- **Толщина стенки:** от 3,0 до 10,0 мм.

КОМПЛЕКСЫ ДЛЯ КОНТАКТНОЙ СТЫКОВОЙ СВАРКИ ТРУБ БОЛЬШОГО ДИАМЕТРА

КОМПЛЕКСЫ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ КОНТАКТНОЙ СТЫКОВОЙ СВАРКИ СУХОПУТНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ КСС-01, КСС-02, КСС-04, КСС-05, КСС-08, КСС-09





Сухопутные комплексы КСС-01, КСС-02, КСС-04, КСС-05, КСС-08, КСС-09 предназначены для стыковой сварки труб различных диаметров, применяемых при строительстве магистральных нефтяных и газовых трубопроводов из сталей класса прочности до К65 (Х80).

Комплекс КСС обеспечивает:

- подготовку труб к сварке;
- получение сварного соединения в соответствии с требованиям нормативно-технической документации;
- съем грата после сварки снаружи и внутри трубы;
- контроль качества срезки грата;
- удаление из трубы стружки и брызг оплавленного металла;
- термическую обработку стыка.

Время полного изготовления сварного соединения составляет 10 - 13 минут.

В состав комплекса входят:

- установка для зачистки поверхности труб под контактные башмаки;
- внутренний самоходный гидравлический центратор со сварочным трансформатором и внутренним гратоснимателем;
- наружный гратосниматель;
- передвижная электростанция для питания сварочного трансформатора;
- установка для индукционного нагрева труб под термообработку сварного соединения с передвижной электростанцией;
- установка автоматизированного ультразвукового неразрушающего контроля качества сварного соединения.

Комплекс выполняет сварку толстостенных труб большого диаметра по технологии комбинированной контактно-дуговой сварки.

1 ОБРАБОТКА ПРИЗАБОЙНОЙ ЗОНЫ ПЛАСТА, ОЧИСТКА ЗАБОЯ И ИНТЕНСИФИКАЦИЯ ДОБЫЧИ. УДАЛЕНИЕ ПЕСЧАНЫХ, ГЛИНЯНЫХ, ПРОППАНТНЫХ ПРОБОК

- Промывка пенными растворами или раствором ПАВ
- Кислотная обработка
- Промывка скважин после ГРП

2 ОЧИСТКА СТВОЛА СКВАЖИНЫ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ОТЛОЖЕНИЙ. РАСТЕПЛЕНИЕ ГИДРАТНЫХ ПРОБОК, УДАЛЕНИЕ ПАРАФИНОВЫХ ОТЛОЖЕНИЙ

3 ПРОВЕДЕНИЕ ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ

4 ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ НА ОБВОДНЯЕМЫХ ГАЗОВЫХ СКВАЖИНАХ

- Откачка жидкости
- Спуск КЛК (Концентрическая лифтовая колонна)

5 ЛОВИЛЬНЫЕ РАБОТЫ

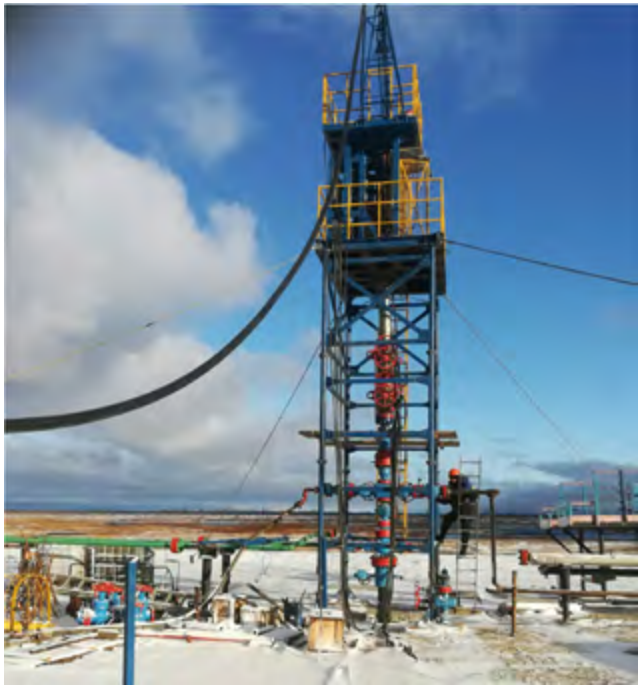
6 СПУСК В СКВАЖИНУ КОМПОНОВКИ – **ШЛАНГОКАБЕЛЬ И НАСОС ЭЦН**

Применяется взамен традиционной –
Труба НКТ + Нефтепогружной кабель + Насос ЭЦН

7 «УМНАЯ» СКВАЖИНА

Применяется на газовых месторождениях для обводняемых скважин с пониженным пластовым давлением

Все работы могут проводиться как на традиционных скважинах, так и на скважинах с горизонтальным окончанием.



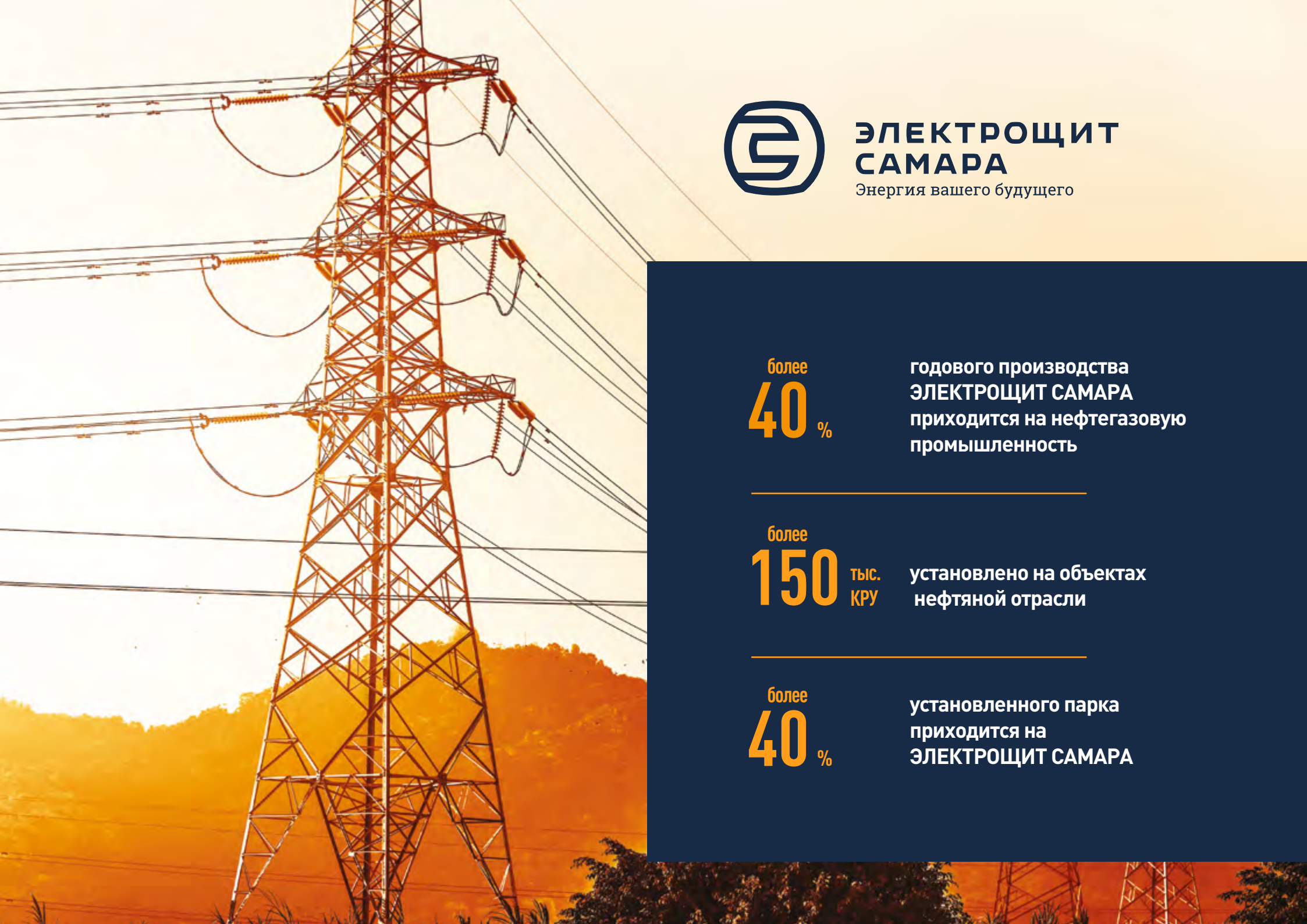
КОЛТЮБИНГ

КОЛТЮБИНГ — ОДНО ИЗ ПЕРСПЕКТИВНЫХ И РАЗВИВАЮЩИХСЯ НАПРАВЛЕНИЙ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОГО ОБОРУДОВАНИЯ, ОСНОВАННОЕ НА ИСПОЛЬЗОВАНИИ ГИБКИХ НЕПРЕРЫВНЫХ ТРУБ.

Гибкие полимерные армированные трубы имеют ряд преимуществ по сравнению с остальными трубами:

- Простота монтажа
- Изготовление длинномерными отрезками
- Повышенный срок службы
- Высокая коррозийная стойкость
- Низкий коэффициент теплопередачи
- Низкие гидравлические потери
- Стойкость к большинству агрессивных сред
- Повышенная гибкость
- Низкие эксплуатационные расходы

AKRON
HOLDING
akron-holding.ru
ЭЛЕКТРОЩИТ
САМАРА
Энергия вашего будущего



ЭЛЕКТРОЩИТ САМАРА
Энергия вашего будущего

более **40** %
годового производства ЭЛЕКТРОЩИТ САМАРА приходится на нефтегазовую промышленность

более **150** тыс. КРУ
установлено на объектах нефтяной отрасли

более **40** %
установленного парка приходится на ЭЛЕКТРОЩИТ САМАРА

В настоящее время компания ЭЛЕКТРОЩИТ САМАРА ведет тесное сотрудничество с крупными российскими компаниями нефтегазовой промышленности, результатом которого стало множество реализованных проектов.

ОПЫТ СОТРУДНИЧЕСТВА С НЕФТЕГАЗОВЫМИ КОМПАНИЯМИ

НОВАТЭК

РОСНЕФТЬ

Транснефть

ЛУКОЙЛ

ЧНК

Транснефть

ГАЗПРОМ

СУРГУТНЕФТЕГАЗ

Блочная комплектная трансформаторная подстанция КТП-СЭЩ-Б(М) 35-220 кВ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное напряжение	35 кВ, 110 кВ, 220 кВ
Номинальный ток сборных шин	1000 А, 2000 А
Мощность силового трансформатора	до 125 000 кВА

Комплектные трансформаторные подстанции КТП-СЭЩ-П

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Класс напряжения	10 кВ
Мощность силового трансформатора	250 - 3150 кВА
Нормативные документы	ГОСТ 14695-80

Комплектные трансформаторные подстанции КТП-СЭЩ-К

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Класс напряжения	10 кВ
Мощность силового трансформатора	25 - 1000 кВА
Нормативные документы	ГОСТ 14695-80

Низковольтное комплектное устройство НКУ-СЭЩ-М

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное рабочее напряжение	380 В, 690 В
Номинальный ток сборных шин	до 5000 А
Нормативные документы	ТР ТС 004, ТР ТС 020

Низковольтное комплектное устройство НКУ-СЭЩ-МВ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное рабочее напряжение	380 В, 690 В
Номинальный ток сборных шин	6300 А
Нормативные документы	ТР ТС 004, ТР ТС 020

Система оперативного постоянного тока СОПТ-СЭЩ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное входное питающее напряжение	230/400 В
Номинальное входное напряжение постоянного тока	220 В
Нормативные документы	ТР ТС 004, ТР ТС 020

Комплектное распределительное устройство КРУ-СЭЩ-59 (КРУН)

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

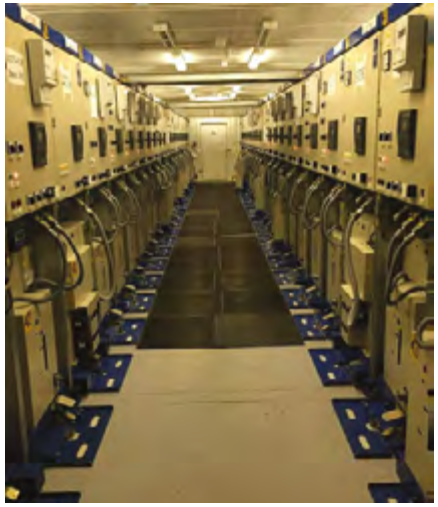
Класс напряжения	10 кВ
Номинальный ток	до 3150 А
Номинальный ток отключения	до 31,5 кА
Нормативные документы	ГОСТ 14693-90

Комплектное распределительное устройство КРУ-СЭЩ-61М

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Класс напряжения	10 кВ
Номинальный ток	2000 - 4000 А
Номинальный ток отключения	20 - 50 кА
Нормативные документы	ГОСТ 14693-90

Комплектное распределительное устройство КРУ-СЭЩ-63



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Класс напряжения	10 кВ
Номинальный ток	630 - 1600 А
Номинальный ток отключения	20 - 31,5 кА
Нормативные документы	ГОСТ 14693-90

Комплектное распределительное устройство КРУ-СЭЩ-70-10

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Класс напряжения	10 кВ
Номинальный ток	630 - 4000 А
Номинальный ток отключения	20 - 40 кА
Нормативные документы	ГОСТ 14693-90

Комплектное распределительное устройство КРУ-СЭЩ-70-20

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Класс напряжения	20 кВ
Номинальный ток	630 - 2500 А
Номинальный ток отключения	20; 25 кА
Нормативные документы	ГОСТ 14693-90

Комплектное распределительное устройство КРУ-СЭЩ-70-35

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Класс напряжения	35 кВ
Номинальный ток	630 - 2500 А
Номинальный ток отключения	25; 31,5 кА
Нормативные документы	ГОСТ 14693-90

Комплектное распределительное устройство КРУ-СЭЩ-80

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Класс напряжения	10 кВ
Номинальный ток	630 - 4000 А
Номинальный ток отключения	20 - 40 кА
Нормативные документы	ГОСТ 14693-90 ГОСТ Р 55190-2012

Камера сборная КСО-298М

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Класс напряжения	10 кВ
Номинальный ток	630 - 1600 А
Номинальный ток отключения	20 кА
Нормативные документы	ГОСТ 14693-90

Вакуумный выключатель ВВУ-СЭЩ-10

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное напряжение	10 кВ
Номинальный ток	1000 - 4000 А
Номинальный ток отключения	20 - 50 кА
Нормативные документы	ГОСТ Р 52565-2006

Вакуумный выключатель ВВУ-СЭЩ-35

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное напряжение	27,5 кВ
Номинальный ток	400 - 2500 А
Номинальный ток отключения	20; 25 кА
Нормативные документы	ГОСТ Р 52565-2006

Вакуумный выключатель ВВМ-СЭЩ-10

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное напряжение	10 кВ
Номинальный ток	1000 - 1600 А
Номинальный ток отключения	20 - 31,5 кА
Нормативные документы	ГОСТ Р 52565-2006

Вакуумный выключатель ВВН-СЭЩ-35

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное напряжение	35 (27,5) кВ
Номинальный ток	1000 - 1600 А
Номинальный ток отключения	25; 31,5 кА
Нормативные документы	ГОСТ Р 52565-2006

Разъединитель РГП-СЭЩ-35

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное напряжение	35 кВ
Номинальный ток	630 - 2000 А
Ток термической стойкости	12,5 - 31,5 кА
Нормативные документы	ГОСТ Р 52726-2007

Разъединитель РН-СЭЩ-110

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Номинальное напряжение	110 кВ
Номинальный ток	1000 - 2000 А
Ток термической стойкости	31,5; 40 кА
Нормативные документы	ГОСТ Р 52726-2007

Трансформатор силовой масляный ТМГ(Ф)-СЭЩ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Мощность	25 - 3150 кВА
Класс напряжения	10 - 35 кВ
Нормативные документы	ГОСТ Р 52719-2007

Трансформатор масляный ТМПНГ-СЭЩ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Мощность	63 - 1200 кВА
Класс напряжения ВН	3,6 кВ
Класс напряжения НН	0,4 кВ
Нормативные документы	ГОСТ Р 52719-2007

Трансформаторы тока ТОЛ-СЭЩ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Класс напряжения	20; 35 кВ
Класс точности измерения	0,2; 0,2S; 0,5; 0,5S; 1; 3; 5; 10
Нормативные документы	ГОСТ 7746-2001

Трансформаторы напряжения НОЛ-СЭЩ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Класс напряжения	10; 20; 35 кВ
Класс точности измерения	0,2S; 0,5S; 1,0S; 3,0S
Нормативные документы	ГОСТ 1983-2015

АЛМАЗ НЕФТЕСЕРВИС

ХМАО - Югра, г. Радужный,
Южная промышленная зона
тел.: +7 (34668) 4-10-18,
+7 (922) 251-16-77

almaz-neft.ru

ИНКАТЕХ

Самарская обл., Нефтегорский р-н,
с. Семеновка (2,5 км на северо-восток
от г. Нефтегорск)
тел.: +7 (84670) 2-71-03
отдел продаж: +7 (800) 555-73-14

inkateh.ru

SKT group

г. Псков,
ул. Алмазная, д. 3
тел.: +7 (8112) 50-00-52

skt-g.ru

ЭЛЕКТРОЩИТ САМАРА

г. Самара, п. Красная Глинка,
корпус заводоуправления
ОАО «Электрощит»
тел.: +7 (846) 277-74-44
+7 (846) 278-55-55

electroshield.ru

AKRON HOLDING

akron-holding.ru