



**ПРОДУКЦИЯ ДЛЯ
НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА**

СОДЕРЖАНИЕ

ТРУБОПРОВОДЫ И ШЛАНГОКАБЕЛИ

КАБЕЛЬНО-ТРУБНЫЕ СИСТЕМЫ (КТС)

Гибкие полимерные армированные трубы	4
Гибкие полимерные армированные трубы с теплоизоляционным слоем	5
Гибкие полимерные армированные трубы с электроподогревом	6
Фитинги для гибких полимерных армированных труб и оборудование для их монтажа	7

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РАБОТЫ С КАБЕЛЬНО-ТРУБНЫМИ СИСТЕМАМИ

Приемно-отдающее устройство (ПОУ)	8
Устройство отдающее (УО)	8
Станция подогрева трубопровода (СПТ)	8

ТРУБОПРОВОДЫ КАПИЛЛЯРНЫЕ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

Трубопроводы капиллярные полимерные	9
Трубопроводы капиллярные полимерно-металлические	10

СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ДЛЯ ТРУБОПРОВОДОВ КАПИЛЛЯРНЫХ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

Концевой соединительный элемент	11
Ремонтный соединительный элемент	11

СТАЛЕПОЛИМЕРНЫЕ ТРУБЫ И ШЛАНГОКАБЕЛИ

Гибкие сталеполимерные трубы (ГСПТ)	12
Шлангокабели	12

СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ И ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РАБОТЫ СО СТАЛЕПОЛИМЕРНЫМИ ТРУБАМИ И ШЛАНГОКАБЕЛЯМИ

Концевой соединительный элемент	13
Инжектор	13
Приемно-отдающее устройство	13

КАБЕЛЬНАЯ ПРОДУКЦИЯ

Кабель одножильный геофизический грузонесущий бронированный общего применения	14
Кабель трехжильный геофизический грузонесущий бронированный общего применения	16
Кабель семижильный геофизический грузонесущий бронированный общего применения	17
Кабель геофизический грузонесущий бронированный коаксиальный	18
Кабель геофизический грузонесущий бронированный для свабирования скважин	18
Кабель геофизический усиленный грузонесущий бронированный общего применения	19
Кабель геофизический грузонесущий с армированной оболочкой общего применения	20
Кабель геофизический грузонесущий бронированный жесткий для исследований наклонных и горизонтальных скважин	21
Кабель электрический для телеметрических измерений	22
Кабель оптический для телеметрических измерений	23
Кабель нагревательный для систем электрообогрева объектов нефтяной и газовой промышленности	24

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РАБОТЫ С КАБЕЛЬНОЙ ПРОДУКЦИЕЙ

Лебедки	25
Линия для запасовки кабелей	26

ОБОРУДОВАНИЕ И КАБЕЛЬНАЯ ПРОДУКЦИЯ ДЛЯ ПРОГРЕВА СКВАЖИН

Стационарные скважинные электронагреватели	27
Кабель геофизический грузонесущий бронированный круглый для устройств компенсации тепловых потерь (нагревательный)	28
Кабель геофизический бронированный плоский для устройств компенсации тепловых потерь (нагревательный)	29

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ УДАЛЕНИЯ АСПО

Комплекс «Краснодар»	30
----------------------	----



О КОМПАНИИ

«СКТ Групп» — это:

- 75 технологических линий
- 17 500+ единиц производимой продукции
- научно-исследовательская лаборатория
- тесное сотрудничество с научными институтами и эксплуатирующими нефтедобывающими компаниями («Роснефть», «Газпром», «Лукойл», «Транснефть», «Сургутнефтегаз»)
- более 1 000 сотрудников и 1000 дополнительных рабочих мест в ближайшей перспективе
- более 450 партнеров в России, Белоруссии, Казахстане и Киргизии

Мы производим:

- кабели геофизические грузонесущие
- гибкие трубопроводы высокого давления
- капиллярные трубопроводы
- продукция и оборудование для нефтегазового сервиса
- сварочные машины и комплексы
- трансформаторы
- кабели силовые и контрольные

«СКТ Групп» входит в состав ведущего независимого промышленно-металлургического холдинга России – ГК AKRON HOLDING.

ООО «СКТ Групп» объединяет и управляет активами и производственными мощностями трех крупнейших предприятий – «Севкабель», «Псковгеокабель» и «Псковэлектросвар».

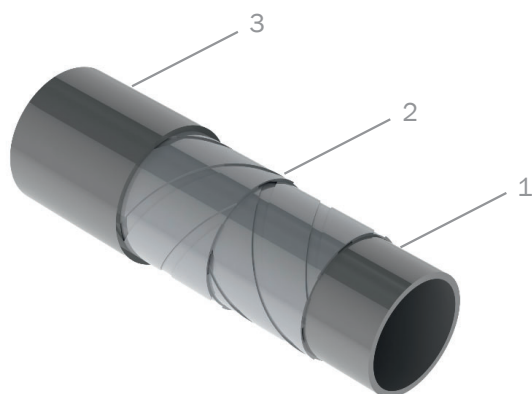
2021 г. завод перешел под управление ООО «СКТ Групп» в составе ГК «AKRON-HOLDING»

КАБЕЛЬНО-ТРУБНЫЕ СИСТЕМЫ (КТС)

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

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование	Номинальный внутренний диаметр	Номинальный наружный диаметр	Рабочее давление	Расчетная масса	Мин. радиус хранения	Мин. рабочий радиус	Макс. строительная длина	Расчетная масса строительной длины (с тарой)
	мм	мм	МПа	кг/м	м	м	м	кг
КТС 50/75-6,3	50	75	6,3	4,7	0,65	0,75	1 200	6 640
КТС 50/75-10	50	75	10	5,3	0,65	0,75	1 200	7 360
КТС 50/80-20	50	80	20	7,2	0,65	0,75	800	6 760
КТС 65/90-6,3	65	90	6,3	5,6	0,70	0,80	1 150	7 490
КТС 65/90-10	65	90	10	6,3	0,70	0,80	1 150	8 295
КТС 65/90-20	65	90	20	9,3	0,70	0,80	700	7 510
КТС 80/105-6,3	80	105	6,3	7,2	0,90	1,00	1 100	9 020
КТС 80/105-10	80	105	10	8,0	0,90	1,00	1 100	9 900
КТС 80/110-20	80	110	20	12,4	0,90	1,00	650	9 130
КТС 100/125-6,3	100	125	6,3	9,0	1,00	1,15	580	6 320
КТС 100/130-10	100	130	10	12,1	1,00	1,15	540	7 634
КТС 100/130-16	100	130	16	15,3	1,00	1,15	540	9 362
КТС 125/155-6,3	125	155	6,3	12,9	1,20	1,30	340	5 486
КТС 125/160-10	125	160	10	18,1	1,20	1,30	340	7 254
КТС 125/160-16	125	160	16	23,5	1,20	1,30	340	9 090
КТС 140/180-6,3	140	180	6,3	17,5	1,40	1,60	200	4 600
КТС 140/180-10	140	180	10	24,6	1,40	1,60	200	6 020
КТС 140/185-16	140	185	16	28,0	1,40	1,60	200	6 700

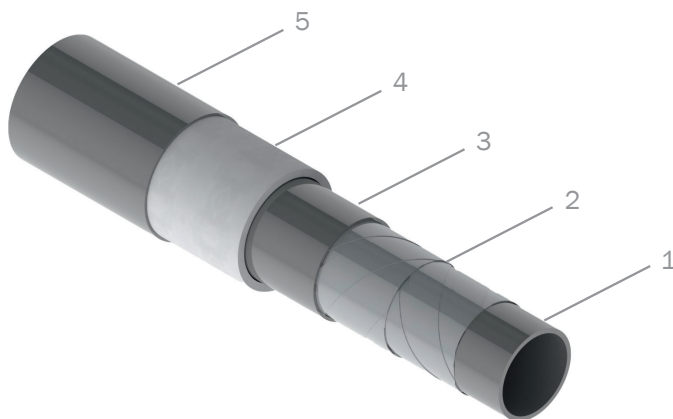
Диапазон рабочих температур +60°С/-60°С

* По требованию заказчика гибкая полимерная армированная труба может быть изготовлена с другими прочностными и температурными характеристиками.

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

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование	Номинальный внутренний диаметр	Номинальный наружный диаметр	Рабочее давление	Расчетная масса	Мин. радиус хранения	Мин. рабочий радиус	Макс. строительная длина	Расчетная масса строительной длины (с тарой)
	мм	мм	МПа	кг/м	м	м	м	кг
КТС 50/105-6,3 Т	50	105	6,3	7,5	0,85	0,95	930	8 075
КТС 50/105-10 Т	50	105	10	8,1	0,85	0,95	930	8 633
КТС 50/110-20 Т	50	110	20	10,0	0,85	0,95	800	9 100
КТС 65/120-6,3 Т	65	120	6,3	8,7	0,95	1,05	710	7 277
КТС 65/120-10 Т	65	120	10	9,4	0,95	1,05	710	7 774
КТС 65/120-20 Т	65	120	20	12,5	0,95	1,05	680	9 600
КТС 80/135-6,3 Т	80	135	6,3	10,8	1,05	1,15	510	6 608
КТС 80/135-10 Т	80	135	10	11,6	1,05	1,15	510	7 016
КТС 80/140-20 Т	80	140	20	16,1	1,05	1,15	370	7 057
КТС 100/155-6,3 Т	100	155	6,3	13,1	1,25	1,35	230	4 113
КТС 100/160-10 Т	100	160	10	16,3	1,25	1,35	230	4 849
КТС 100/160-16 Т	100	160	16	19,6	1,25	1,35	230	5 608
КТС 125/185-6,3 Т	125	185	6,3	17,9	1,35	1,45	200	4 680
КТС 125/190-10 Т	125	190	10	23,3	1,35	1,45	200	5 760
КТС 125/195-16 Т	125	195	16	28,8	1,35	1,45	180	6 284
КТС 140/210-6,3 Т	140	210	6,3	23,2	1,45	1,65	80	2 956
КТС 140/210-10 Т	140	210	10	30,5	1,45	1,65	80	3 540
КТС 140/215-16 Т	140	215	16	33,9	1,45	1,65	80	3 812

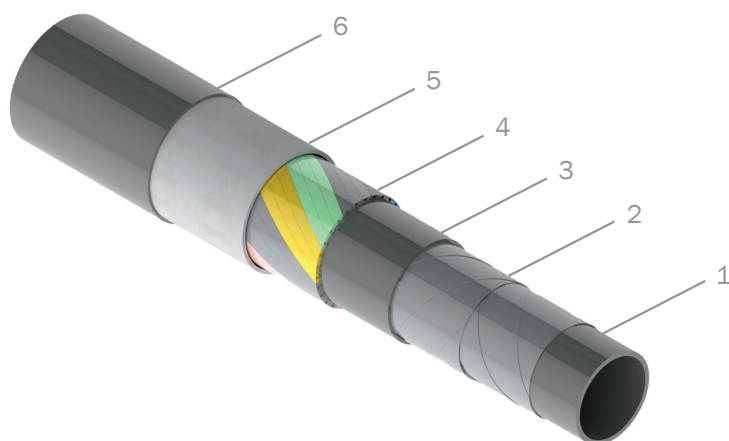
Диапазон рабочих температур +60°C/-60°C

* По требованию заказчика гибкая полимерная армированная труба с теплоизоляционным слоем может быть изготовлена с другими прочностными и температурными характеристиками.

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

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

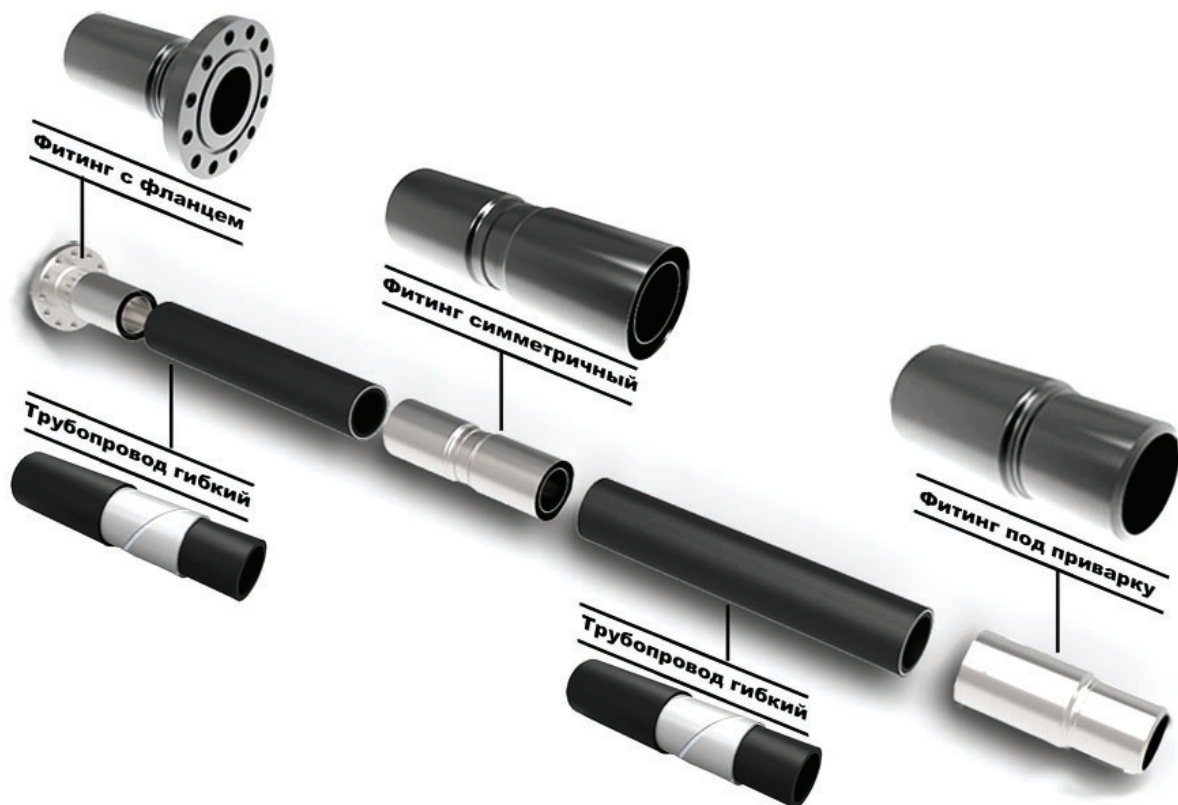
Наименование	Номинальный внутренний диаметр	Номинальный наружный диаметр	Рабочее давление	Расчетная масса	Мин. радиус хранения	Мин. рабочий радиус	Макс. строительная длина	Расчетная масса строительной длины (с тарой)
	мм	мм	МПа	кг/м	м	м	м	кг
КТС 50/105-6,3 ЭП	50	105	6,3	9,5	0,85	0,95	590	6 705
КТС 50/105-10 ЭП	50	105	10	10,7	0,85	0,95	590	7 413
КТС 50/110-20 ЭП	50	110	20	11,8	0,85	0,95	560	7 708
КТС 65/120-6,3 ЭП	65	120	6,3	10,3	0,95	1,05	530	6 559
КТС 65/120-10 ЭП	65	120	10	12,0	0,95	1,05	530	7 460
КТС 65/120-20 ЭП	65	120	20	13,2	0,95	1,05	530	8 096
КТС 80/140-6,3 ЭП	80	140	6,3	12,8	1,05	1,15	510	7 628
КТС 80/140-10 ЭП	80	140	10	14,7	1,05	1,15	510	8 597
КТС 80/145-20 ЭП	80	145	20	16,3	1,05	1,15	480	8 924
КТС 100/160-6,3 ЭП	100	160	6,3	15,6	1,25	1,35	230	4 688
КТС 100/160-10 ЭП	100	160	10	19,9	1,25	1,35	230	5 677
КТС 100/160-16 ЭП	100	160	16	22,2	1,25	1,35	230	6 206
КТС 125/190-6,3 ЭП	125	190	6,3	23,7	1,35	1,45	200	5 840
КТС 125/190-10 ЭП	125	190	10	25,5	1,35	1,45	200	6 200
КТС 125/195-16 ЭП	125	195	16	28,1	1,35	1,45	180	6 158
КТС 140/210-6,3 ЭП	140	210	6,3	31,2	1,45	1,65	80	3 596
КТС 140/215-10 ЭП	140	215	10	35,4	1,45	1,65	80	3 932
КТС 140/220-16 ЭП	140	220	16	41,5	1,45	1,65	80	4 420

Диапазон рабочих температур +60°С/-60°С

* По требованию заказчика гибкая полимерная армированная труба с электроподогревом может быть изготовлена с другими прочностными и температурными характеристиками.

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.



ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РАБОТЫ С КАБЕЛЬНО-ТРУБНЫМИ СИСТЕМАМИ

ПРИЕМНО-ОТДАЮЩЕЕ УСТРОЙСТВО (ПОУ)

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



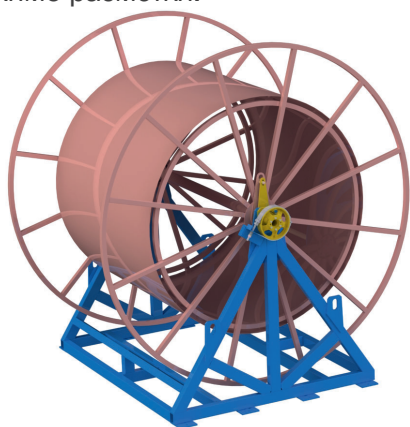
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

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.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

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.

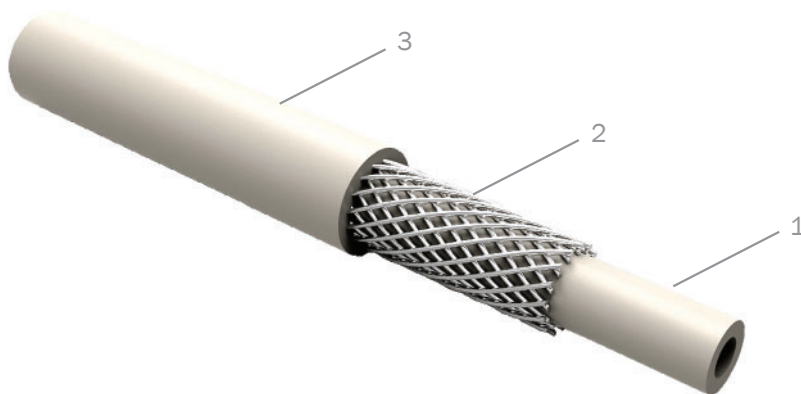


ТРУБОПРОВОДЫ КАПИЛЛЯРНЫЕ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

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

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

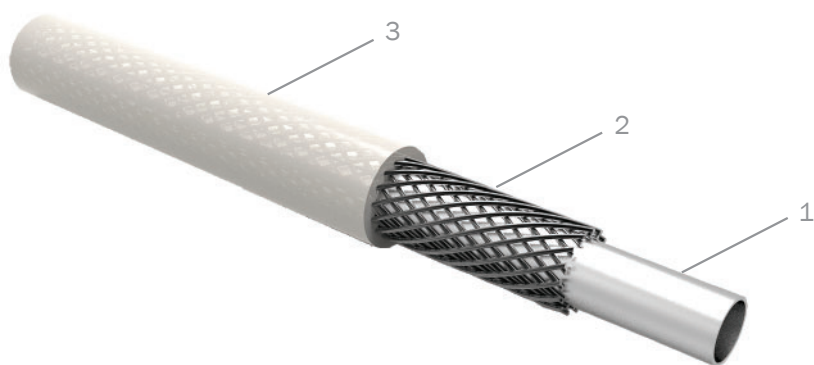
Наименование	Номинальный внутренний диаметр	Номинальный наружный диаметр	Рабочее давление	Разрывное усилие	Расчетная масса	Мин. радиус изгиба	Макс. рабочая температура
	мм	мм	МПа	кН	кг/км	мм	°С
ТГ 5/15-15-20	5	15	15	20	270	300	90*
ТГ 7/16-15-20	7	16	15	20	280	320	
ТГ 8/17-15-20	8	17	15	20	290	340	
ТГ 5/11,5-10 МБ	5	11,5	10	-	225	230	

*По требованию заказчика трубопроводы капиллярные полимерные высокого давления могут быть изготовлены более высокой температурной стойкости.

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

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

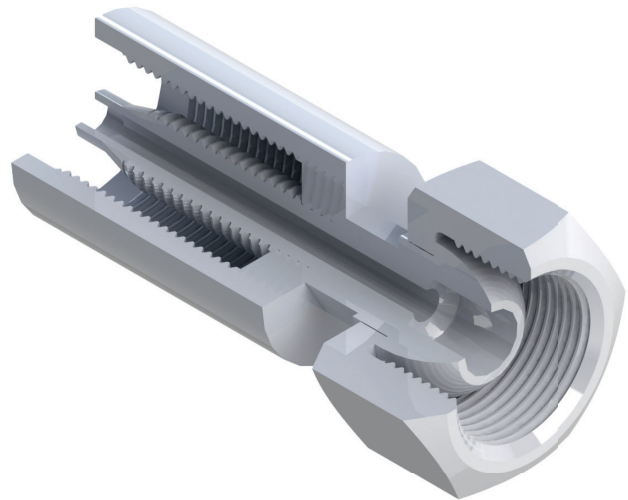
Наименование	Номинальный внутренний диаметр	Номинальный наружный диаметр	Рабочее давление	Разрывное усилие	Расчетная масса	Мин. радиус изгиба	Макс. рабочая температура
	мм	мм	МПа	кН	кг/км	мм	°С
ТГ 4/10-50-20 МТ	3,6	10	50	20	175	200	120*
ТГ 4/12-50-20 МТ	3,6	12	50	20	215	240	
ТГ 5/12-50-20 МТ	4,8	12	50	20	190	240	

* По требованию заказчика трубопроводы капиллярные полимерно-металлические высокого давления могут быть изготовлены более высокой температурной стойкости.

СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ДЛЯ ТРУБОПРОВОДОВ КАПИЛЯРНЫХ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

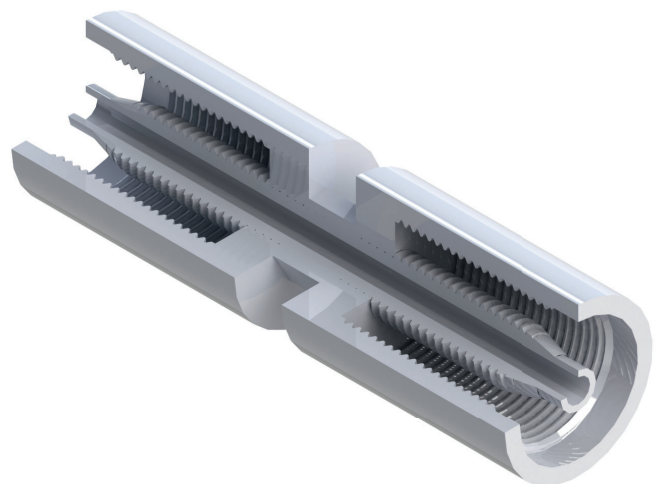
КОНЦЕВОЙ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЙ ЭЛЕМЕНТ

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



РЕМОНТНЫЙ СОЕДИНИТЕЛЬНЫЙ ЭЛЕМЕНТ

Ремонтные соединительные элементы предназначены для соединения двух капиллярных трубопроводов.

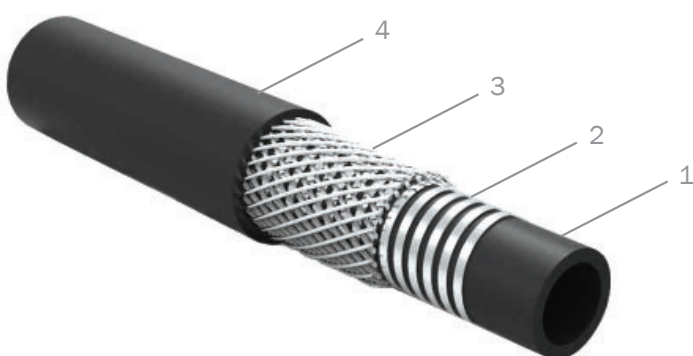


СТАЛЕПОЛИМЕРНЫЕ ТРУБЫ И ШЛАНГОКАБЕЛИ

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

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

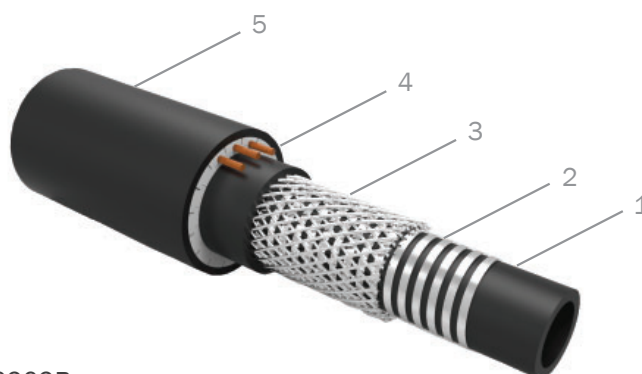
Наименование	Номинальный внутренний диаметр	Номинальный наружный диаметр	Рабочее давление	Разрывное усилие	Расчетная масса	Мин. радиус изгиба	Макс. рабочая температура
	мм	мм	МПа	кН	кг/км	мм	°С
ТГ 15/28-20-50	15	28	20	50	1 000	560	+70*
ТГ 20/38-20-90	20	38	20	90	1 580	760	
ТГ 25/44-20-140	25	44	20	140	2 100	880	
ТГ 49/73-20-120	49	73	20	120	3 350	1 460	

* По требованию заказчика гибкие сталеполимерные трубы высокого давления могут быть изготовлены более высокой температурной стойкости.

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

Наименование параметра	Значение
Номинальный внутренний диаметр, мм	до 50
Рабочее давление, МПа	до 20
Разрывное усилие, кН	до 300
Максимальная рабочая температура, °С	до 70

СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ И ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РАБОТЫ СО СТАЛЕПОЛИМЕРНЫМИ ТРУБАМИ И ШЛАНГОКАБЕЛЯМИ

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.

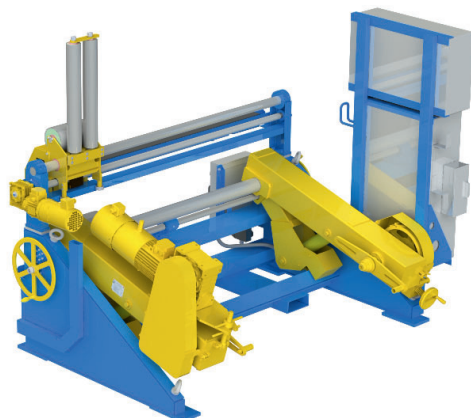


ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение	
Тяговое усилие, кН	50	150
Скорость, м/ч	до 1500	
Мин. рабочая температура, °С	-40	
Габаритные размеры LxHxB, мм	1260x1770x1040	1500x2000x1600
Тип привода	гидравлический	

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.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

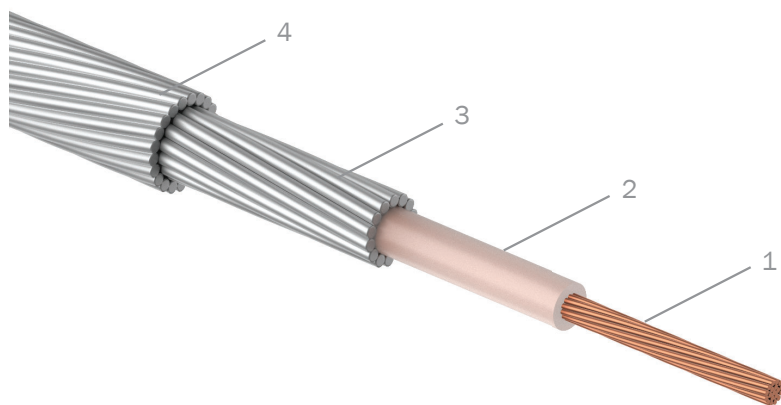
Наименование параметра	Значение
Грузоподъемность на 36 барабане, т	15
Диаметры принимаемых барабанов, м	0,8...3,6
Максимальное тяговое усилие, Н	3000
Скорость намотки на диаметре, м/мин	100
Диаметр принимаемой ГСПТ, мм	15...90
Тип приводов	гидравлический или электрический

КАБЕЛЬНАЯ ПРОДУКЦИЯ

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

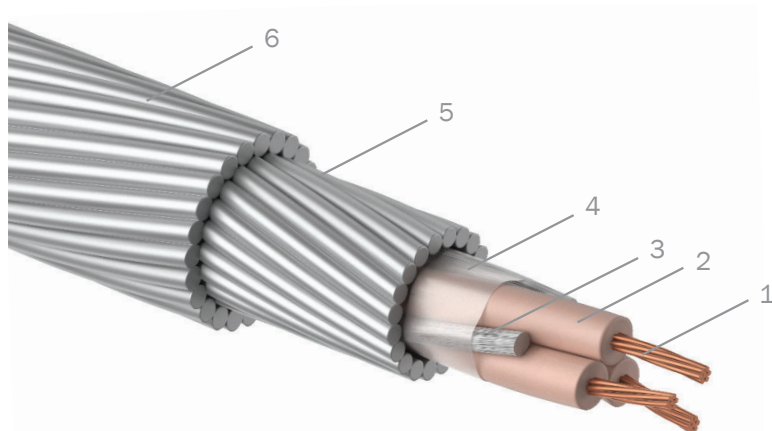
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Марка кабеля	Сечение жилы	Электрическое сопротивление	Разрывное усилие, не менее	Конструкция брони, внутр/внешн	Макс. рабочая температура	Наружный диаметр кабеля	Вес
	мм ²				Ом/км		
КГл 1x0,2-5-150	0,2	89,1	5	12x0,36/18x0,36	150	2,6	29,3
КГл 1x0,35-10-150	0,35	57	10	12x0,5/18x0,5	150	3,6	56,0
КГл 1x0,5-18-150	0,5	40,5	18	12x0,64/18x0,64	150	4,7	92,5
КГл 1x0,5-18-200	0,5	40,5	18	12x0,64/18x0,64	200	4,7	95,4
КГл 1x0,5-18-260	0,5	40,5	18	12x0,64/18x0,64	260	4,7	95,4
КГл 1x0,75-24-150	0,75	25,5	24	12x0,75/18x0,75	150	5,5	127,1
КГл 1x0,75-24-200	0,75	25,5	24	12x0,75/18x0,75	200	5,5	131,7
КГл 1x0,75-24-260	0,75	25,5	24	12x0,75/18x0,75	260	5,5	131,7
КГл 1x0,75-30-150	0,75	25,5	30	12x0,85/18x0,85	150	6,15	161,4
КГл 1x0,75-30-200	0,75	25,5	30	12x0,85/18x0,85	200	6,15	168,7
КГл 1x0,75-30-260	0,75	25,5	30	12x0,85/18x0,85	260	6,15	168,7
КГ 1x0,75-40-150	0,75	25,5	40	14x0,89/17x1,1	150	7,6	234,8
КГ 1x0,75-40-200	0,75	25,5	40	14x0,89/17x1,1	200	7,6	246,2
КГ 1x0,75-40-260	0,75	25,5	40	14x0,89/17x1,1	260	7,6	246,2
КГ 1x0,75-55-150	0,75	25,5	55	12x1,2/18x1,2	150	8,7	317,8
КГ 1x0,75-55-200	0,75	25,5	55	12x1,2/18x1,2	200	8,7	329,1
КГ 1x0,75-55-260	0,75	25,5	55	12x1,2/18x1,2	260	8,7	329,1
КГл 1x1,5-24-150	1,5	13,2	24	12x0,8/18x0,8	150	5,8	147,6
КГл 1x1,5-24-200	1,5	13,2	24	12x0,8/18x0,8	200	5,8	151,9
КГл 1x1,5-24-260	1,5	13,2	24	12x0,8/18x0,8	260	5,8	151,9
КГ 1x1,5-55-150	1,5	13,2	55	15x1,1/18x1,3	150	9,4	359,9
КГ 1x1,5-55-200	1,5	13,2	55	15x1,1/18x1,3	200	9,4	374,7
КГ 1x1,5-55-260	1,5	13,2	55	15x1,1/18x1,3	260	9,4	374,7
КГ 1x1,5-70-150	1,5	13,2	70	19x1,1/22x1,3	150	11,2	468,1
КГ 1x1,5-70-200	1,5	13,2	70	19x1,1/22x1,3	200	11,2	498,6
КГ 1x1,5-70-260	1,5	13,2	70	19x1,1/22x1,3	260	11,2	498,6
КГ 1x1,5-75-150	1,5	13,2	75	22x1,1/24x1,3	150	12,2	514,6
КГ 1x1,5-75-200	1,5	13,2	75	22x1,1/24x1,3	200	12,2	555,2
КГ 1x1,5-75-260	1,5	13,2	75	22x1,1/24x1,3	260	12,2	555,2
КГ 1x2,0-50-150	2,0	9,97	50	12x1,1/18x1,1	150	8,05	277,1
КГ 1x2,0-50-200	2,0	9,97	50	12x1,1/18x1,1	200	8,05	285,3
КГ 1x2,0-50-260	2,0	9,97	50	12x1,1/18x1,1	260	8,05	285,3
КГ 1x2,0-60-150	2,0	9,97	65	17x1,1/20x1,3	150	10,3	412,3
КГ 1x2,0-60-200	2,0	9,97	65	17x1,1/20x1,3	200	10,3	433,3
КГ 1x2,0-60-260	2,0	9,97	65	17x1,1/20x1,3	260	10,3	433,3
КГ 1x2,0-70-150	2,0	9,97	70	19x1,1/22x1,25	150	10,9	439,2
КГ 1x2,0-70-200	2,0	9,97	70	19x1,1/22x1,25	200	10,9	466,6
КГ 1x2,0-70-260	2,0	9,97	70	19x1,1/22x1,25	260	10,9	466,6
КГ 1x2,0-80-150	2,0	9,97	80	12x1,5/18x1,5	150	10,9	499,5
КГ 1x2,0-80-200	2,0	9,97	80	12x1,5/18x1,5	150	10,9	515,8
КГ 1x2,0-80-260	2,0	9,97	80	12x1,5/18x1,5	150	10,9	515,8

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 – обмотка пленкой ПЭТФ
- 5 – первый повив брони
- 6 – второй повив брони

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

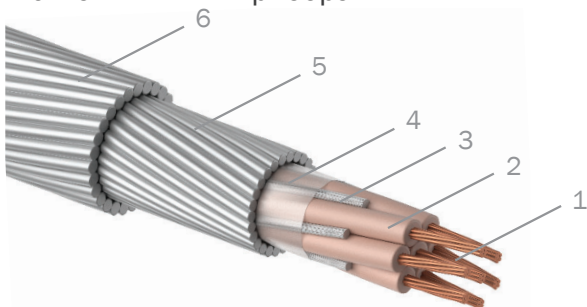
Марка кабеля	Сечение жилы	Электрическое сопротивление	Разрывное усилие, не менее	Конструкция брони, внутр/внешн	Макс. рабочая температура	Наружный диаметр кабеля	Вес
	мм ²	Ом/км	кН	nxd(мм) / nxd(мм)	°С	мм	кг/км
КГ 3x0,12-18-150	0,12	165,3	18	12x0,64/18x0,64	150	4,7	93,5
КГ 3x0,12-24-150	0,12	165,3	18	12x0,8/18x0,8	150	5,8	139,8
КГЛ 3x0,2-30-150	0,2	89,1	30	12x0,85/18x0,85	150	6,25	160,6
КГЛ 3x0,2-30-200	0,2	89,1	30	12x0,85/18x0,85	200	6,25	184,6
КГЛ 3x0,35-24-150	0,35	57	24	12x0,8/18x0,8	150	5,8	150,2
КГЛ 3x0,35-24-200	0,35	57	24	12x0,8/18x0,8	200	5,8	153,9
КГЛ 3x0,5-40-150	0,5	40,5	40	19x0,8/19x1,1	150	8,4	283,8
КГЛ 3x0,5-40-200	0,5	40,5	40	19x0,8/19x1,1	200	8,4	292,7
КГЛ 3x0,5-40-260	0,5	40,5	40	19x0,8/19x1,1	260	8,4	292,7
КГ 3x0,35-55-150	0,35	57	55	14x1,1/17x1,3	150	8,9	333,5
КГ 3x0,35-55-200	0,35	57	55	14x1,1/17x1,3	200	8,9	337,3
КГ 3x0,35-55-260	0,35	57	55	14x1,1/17x1,3	260	8,9	337,3
КГ 3x0,75-60-150	0,75	25,5	60	17x1,1/20x1,3	150	10,3	431,7
КГ 3x0,75-60-200	0,75	25,5	60	17x1,1/20x1,3	200	10,3	444,2
КГ 3x0,75-60-260	0,75	25,5	60	17x1,1/20x1,3	260	10,3	444,2
КГ 3x0,75-70-150	0,75	25,5	70	19x1,1/22x1,25	150	10,9	462,2
КГ 3x0,75-70-200	0,75	25,5	70	19x1,1/22x1,25	200	10,9	479,3
КГ 3x0,75-70-260	0,75	25,5	70	19x1,1/22x1,25	260	10,9	479,3
КГ 3x0,75-98-150	0,75	25,5	98	18x1,3/24x1,3	150	12,0	565,4
КГ 3x0,75-98-200	0,75	25,5	98	18x1,3/24x1,3	200	12,0	585,1
КГ 3x0,75-98-260	0,75	25,5	98	18x1,3/24x1,3	260	12,0	585,1

Марка кабеля	Сечение жилы	Электрическое сопротивление	Разрывное усилие, не менее	Конструкция брони, внутр/внешн	Макс. рабочая температура	Наружный диаметр кабеля	Вес
	мм ²	Ом/км	кН	nxd(мм) / nxd(мм)	°С	мм	кг/км
КГ 3x1,5-70-150	1,5	9,97	70	19x1,1/22x1,25	150	10,9	477,3
КГ 3x1,5-70-200	1,5	9,97	70	19x1,1/22x1,25	200	10,9	491,3
КГ 3x1,5-70-260	1,5	9,97	70	19x1,1/22x1,25	260	10,9	491,3
КГ 3x1,5-98-150	1,5	9,97	98	18x1,3/24x1,3	150	12,0	580,5
КГ 3x1,5-98-200	1,5	9,97	98	18x1,3/24x1,3	200	12,0	598,1
КГ 3x1,5-98-260	1,5	9,97	98	18x1,3/24x1,3	260	12,0	598,1

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 – обмотка пленкой ПЭТФ
- 5 – первый повив брони
- 6 – второй повив брони

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Марка кабеля	Сечение жилы	Электрическое сопротивление	Разрывное усилие, не менее	Конструкция брони, внутр/внешн	Макс. рабочая температура	Наружный диаметр кабеля	Вес
	мм ²	Ом/км	кН	nxd(мм) / nxd(мм)	°С	мм	кг/км
КГ 7x0,2-40-150	0,2	89,1	55	19x0,8/19x1,1	150	9,4	283,5
КГ 7x0,35-55-150	0,35	57	55	18x0,95/18x1,3	150	9,4	370,5
КГ 7x0,35-55-200	0,25	57	55	18x0,95/18x1,3	200	9,4	381,1
КГ 7x0,5-60-150	0,5	40,5	60	22x0,89/24x1,1	150	10,4	402,3
КГ 7x0,5-60-200	0,5	40,5	60	22x0,89/24x1,1	200	10,4	422,2
КГ 7x0,5-60-260	0,5	40,5	60	22x0,89/24x1,1	260	10,4	422,2
КГ 7x0,5-70-150	0,5	40,5	70	19x1,1/22x1,25	150	10,9	472,1
КГ 7x0,5-70-200	0,5	40,5	70	19x1,1/22x1,25	200	10,9	492,0
КГ 7x0,5-70-260	0,5	40,5	70	19x1,1/22x1,25	260	10,9	492,0
КГ 7x0,75-75-150	0,75	25,5	75	22x1,1/24x1,3	150	12,2	573,4
КГ 7x0,75-75-200	0,75	25,5	75	22x1,1/24x1,3	200	12,2	601,4
КГ 7x0,75-75-260	0,75	25,5	75	22x1,1/24x1,3	260	12,2	601,4
КГ 7x1,5-100-150	1,5	13,2	100	22x1,3/24x1,55	150	14,5	813,5
КГ 7x1,5-100-200	1,5	13,2	100	22x1,3/24x1,55	200	14,5	859,2
КГ 7x1,5-100-260	1,5	13,2	100	22x1,3/24x1,55	260	14,5	859,2

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:

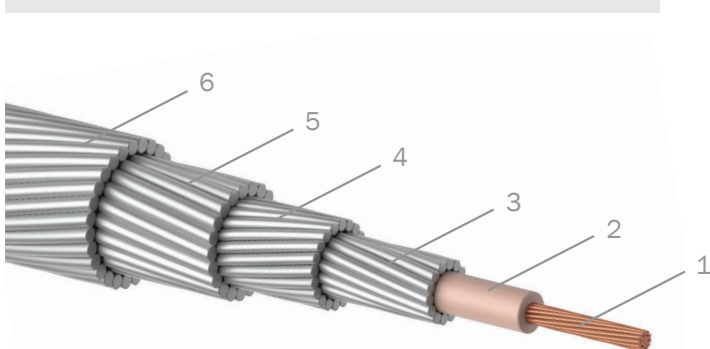
- 1 – токопроводящая жила
- 2 – изоляция
- 3 – экран (проволока медная мягкая, обмотка полупроводящим нетканым материалом)
- 4 – изоляция экрана
- 5 – первый повив брони
- 6 – второй повив брони

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Марка кабеля	Сечение центрального проводника мм ²	Электрическое сопротивление центрального проводника Ом/км	Сечение экранирующего проводника мм ²	Электрическое сопротивление экранирующего проводника Ом/км	Волновое сопротивление Ом	Разрывное усилие, не менее кН	Диаметр кабеля мм	Вес кг/км
КГ1К×0,35-50-150	0,35	57,0	0,35	59,5	40	50	8,7	310
КГ1К×0,5-55-150	0,5	40,5	0,5	39,0	40	55	9,3	353
КГ1К×1,0-55-150	1,0	19,8	1,5	11,6	40	55	10,25	391
КГ1К×1,5-55-150	1,5	13,2	1,5	11,6	30	55	10,25	395
КГ1К×2,0-70-150	2,0	9,97	2,0	9,97	40	70	11,4	453
КГП 1-150	2,0	9,97	3,5	6,5	50	150	16,5	921
КГП 1-190	4,0	4,89	4,0	4,89	50	190	20,0	1226

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

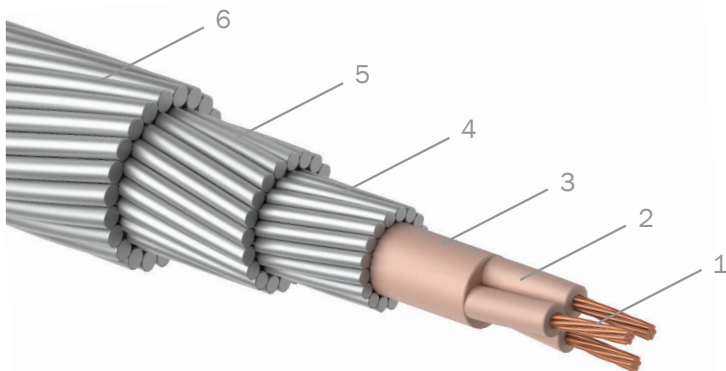
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Марка кабеля	Кол-во жил	Сечение жил	Электрическое сопротивление	Разрывное усилие, не менее	Конструкция брони, внутр/внешн	Макс. рабочая температура	Наружный диаметр кабеля	Вес
	шт	мм ²	Ом/км	кН	nxd(мм) / nxd(мм) nxd(мм) / nxd(мм)	°С	мм	кг/км
КГСв 1x0,75-70-150-4	1	0,75	25,5	70	12x0,75/18x0,75 17x1,1/23x1,1	150	10,0	460
КГСв 1x0,75-90-150-4	1	0,75	25,5	90	12x0,87/18x0,87 17x1,2/23x1,2	150	11,15	565,9
КГСв 1x0,75-150-150-4	1	0,75	25,5	150	12x1,2/18x1,2 22x1,3/24x1,55	150	14,4	930
КГСв 1x1,5-70-150-4	1	1,5	13,2	70	12x0,87/18x0,87 19x1,1/24x1,1	150	10,75	504,5

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 – сердечник
- 4 – первый повив брони
- 5 – второй повив брони
- 6 – третий повив брони

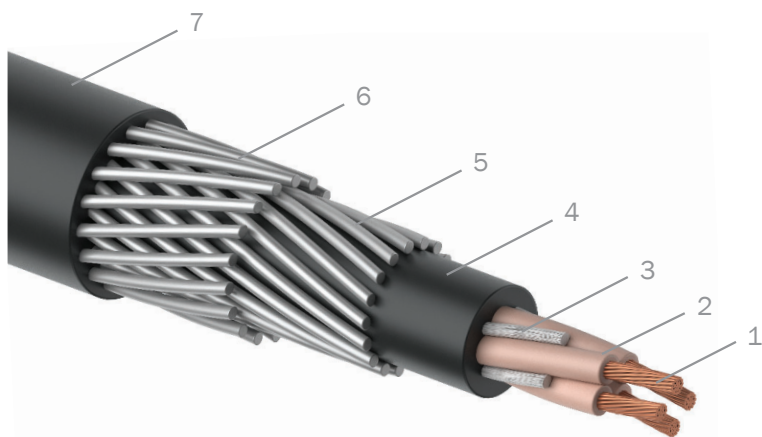
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Марка кабеля	Кол-во жил	Сечение жил	Электрическое сопротивление	Разрывное усилие, не менее	Конструкция брони, внутр/внешн	Макс. рабочая температура	Наружный диаметр кабеля	Вес
	шт	мм ²	Ом/км	кН	nxd(мм) / nxd(мм) nxd(мм) / nxd(мм)	°С	мм	кг/км
КГ 1x2,0-200-150-4	1	2,0	9,97	200	16x1,1/22x1,1 20x1,55/26x1,55	150	15,6	1 165
КГ 3x0,75-110-150-3	3	0,75	25,5	110	16x1,1/20x1,2/ 23x1,35	150	12,3	630
КГ 3x0,75-120-150-3	3	0,75	25,5	120	17x1,1/20x1,3/ 24x1,35	150	13,2	715
КГ 3x0,75-200-150-4	3	0,75	25,5	200	16x1,1/22x1,1 20x1,55/26x1,55	150	15,6	1 159

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 – наполнитель
- 4 – изоляция
- 5 – первый повив брони
- 6 – второй повив брони
- 7 – наружная полимерная оболочка

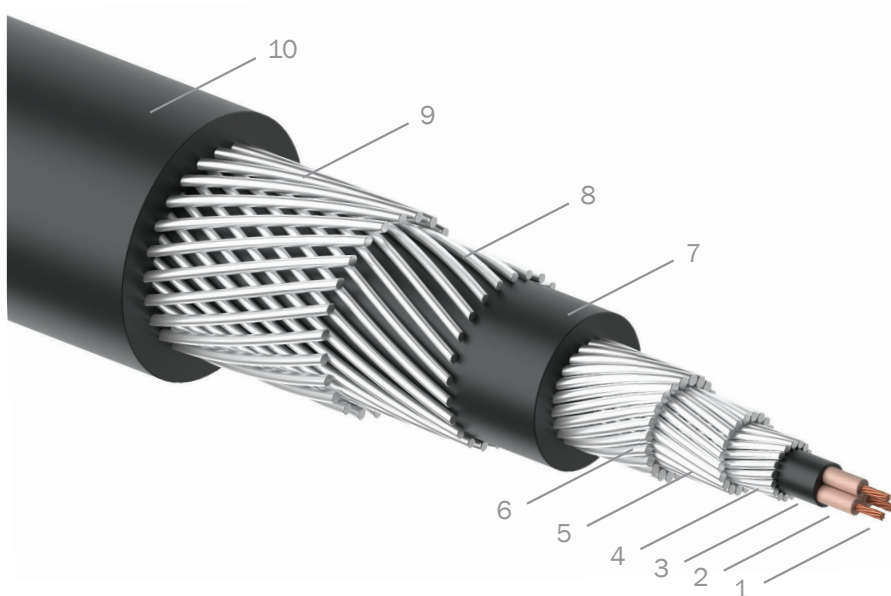
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Марка кабеля	Кол-во жил	Сечение жил	Электрическое сопротивление	Разрывное усилие, не менее	Конструкция брони, внутр/внешн	Макс. рабочая температура	Наружный диаметр кабеля	Вес
	шт							
КГ 1х0,5-5-90 0а	1	0,5	40,5	4	6х0,75	90	5,2	45,3
КГ 1х0,75-20-90 0а	1	0,75	25,5	20	12х0,75/ 12х0,75	90	7,8	131,9
КГ 1х0,75-55-90 0а	1	0,75	25,5	55	12х1,1/18х1,1/ 14х0,87	90	12,5	400,3
КГ 1х1,5-55-90 0а	1	1,5	13,2	55	12х1,1/18х1,1/ 14х0,87	90	12,5	411,4
КГСв 1х0,75-80-90 0а	1	0,75	25,5	80	12х1,1/18х1,1/ 14х0,87/17х0,87	90	14,7	518,9
КГ 3х0,12-6-90 0а	3	0,12	165,3	6	8х0,75	90	6,5	62,5
КГ 3х0,12-10-90 0а	3	0,12	165,3	10	6х0,75/9х0,75	90	8,0	102,7
КГ 3х0,2-6-90 0а	3	0,2	89,1	6	8х0,75	90	6,5	63,1
КГ 3х0,2-10-90 0а	3	0,2	89,1	10	6х0,75/9х0,75	90	8,0	103,9
КГ 3х0,5-35-90 0а	3	0,5	40,5	35	12х0,87/15х0,87	90	10,4	212,4
КГ 3х0,75-55-90 0а	3	0,75	25,5	55	11х1,3/12х1,3	90	14,7	416,6
КГ 3х0,75-70-90 0а	3	0,75	25,5	70	11х1,5/12х1,5	90	14,7	492,2
КГ 4х0,12-6-90 0а	4	0,12	165,3	6	6х0,85	90	6,5	63,6
КГ 4х1,5-55-90 0а	4	1,5	13,2	55	11х1,3/12х1,3	90	15,5	473,9
КГ 7х0,75-55-90 0а	7	0,75	25,5	55	11х1,3/12х1,3	90	15,5	460,8

КАБЕЛЬ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ ГРУЗОНЕСУЩИЙ БРОНИРОВАННЫЙ ЖЕСТКИЙ ДЛЯ ИССЛЕДОВАНИЙ НАКЛОННЫХ И ГОРИЗОНТАЛЬНЫХ СКВАЖИН

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 – оболочка
- 4 – первый повив брони
- 5 – второй повив брони
- 6 – третий повив брони
- 7 – промежуточная полимерная оболочка
- 8 – четвертый повив брони
- 9 – пятый повив брони
- 10 – наружная полимерная оболочка

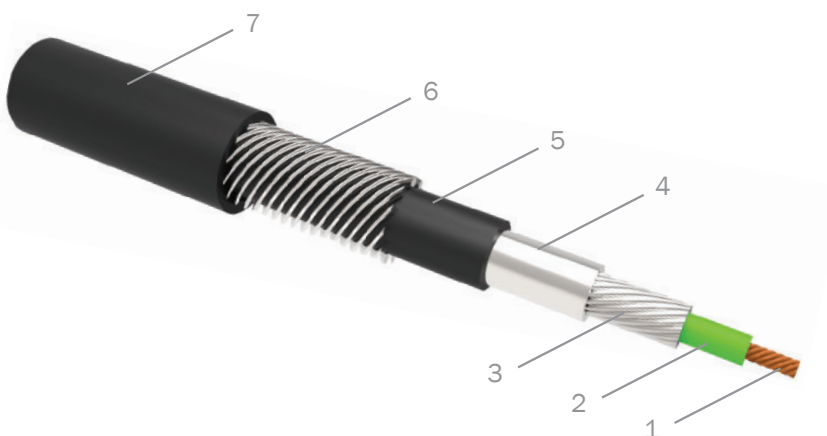
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Марка кабеля	Разрывное усилие, не менее		Наружный диаметр кабеля		Вес 1 км	
	Грузонесущая часть	Грузодвижущая часть	Грузонесущая часть	Грузодвижущая часть	Грузонесущая часть вс	Грузодвижущая часть нс
	кН	кН	мм	мм	кг/км	кг/км
КГ 3-10,2/26-90 0a	60	200	10,2	26	400	1 400
КГ 3-13/25-90 0a	120	230	13	25	800	1 950
КГ 3-13/30-90 0a	120	230	13,5	30	760	2 000
КГ 3-13/34-90 0a	120	230	13,5	34	760	2 150
КГ 3-14/28-90 0a	150	230	14	28	805	1 645
КГ 3-16/25-90 0a	100	230	16,5	25	660	1 530
КГ 3-16/28-90 0a	100	230	16,5	28	660	1 680
КГ 3-16/30-90 0a	160	230	16,6	30	1 200	1 500
КГ 3-16/35-90 0a	160	250	16,6	35	1 170	2 740
КГ 3-16/32-90 0a	160	230	16	32	1 200	2 550
КГ 3-16/34-90 0a	160	230	16,6	34	1 170	2 420
КГ 3-38-90 0a	150		38		830	
КГ 3x0,75-150-90 0a	150		22		1 130	

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

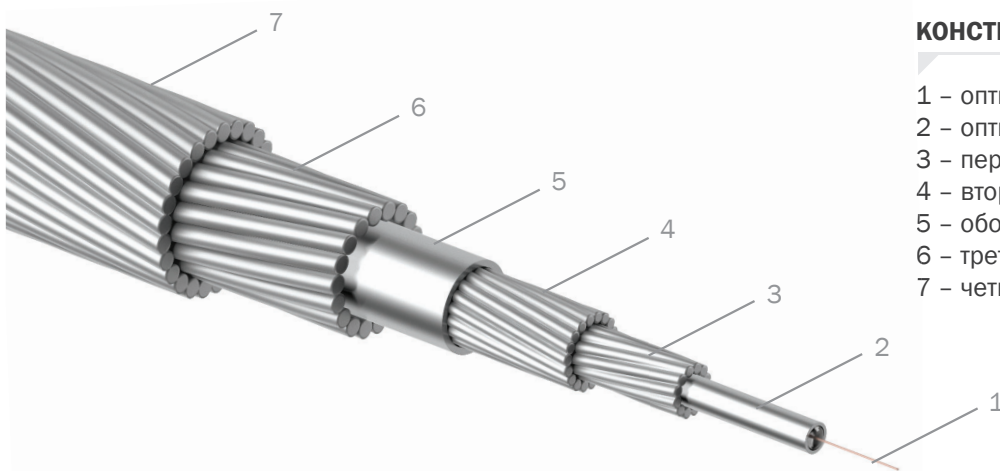
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Марка кабеля	Кол-во жил	Сечение жил	Электрическое сопротивление	Разрывное усилие, не менее	Макс. рабочая температура	Наружный диаметр кабеля	Вес
	шт						
КГмт 1x0,35-150	1	0,35	57,0	1,2	150	2,0	17
КГт 1x0,35-10-125 O	1	0,35	57,0	10	125	7,0	164,1
КГмт 1x0,75-150	1	0,75	25,5	6	150	4,0	70
КГмт 1x0,75-10-150 O	1	0,75	25,5	10	150	7,1	109
ВПмт 2x0,5-125	2	0,5	40,5	3,5	125	4,0	45,8
ВПмт 2x0,5-90 Oa	2	0,5	40,5	3,5	90	7,0	72,5
ВПмт 2x0,5-125 Oa	2	0,5	40,5	3,5	125	7,0	77,5
КГ 2мт 1x0,35-150	1	0,35	57,0	1,5	150	2,0	22

КАБЕЛЬ ОПТИЧЕСКИЙ ДЛЯ ТЕЛЕМЕТРИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ

ИЗГОТОВЛЕНИЕ ПО ТЗ ЗАКАЗЧИКА

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



КОНСТРУКЦИЯ:

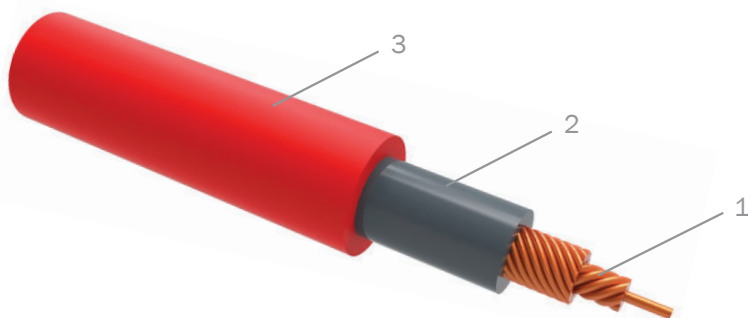
- 1 – оптический канал связи
- 2 – оптический модуль
- 3 – первый повив брони
- 4 – второй повив брони
- 5 – оболочка
- 6 – третий повив брони
- 7 – четвертый повив брони

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Марка кабеля	Кол-во волокон	Разрывное усилие, не менее	Макс. рабочая температура	Наружный диаметр кабеля	Вес
	шт	кН	°С	мм	кг/км
КГмтбп 1х1Е-350	1	40	350	7,4	265
КГмтбп 1х2Е-350	2	40	350	7,4	265
КГ 2мтбп 2Е-80	2	40	80	7,2	215
КГ мтбп 4Е-80	4	40	80	7,2	215
КГ мтбп 8Е-80	8	45	80	7,8	286
ОК 2,8-2Е-80	2	10	80	6,2	157

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

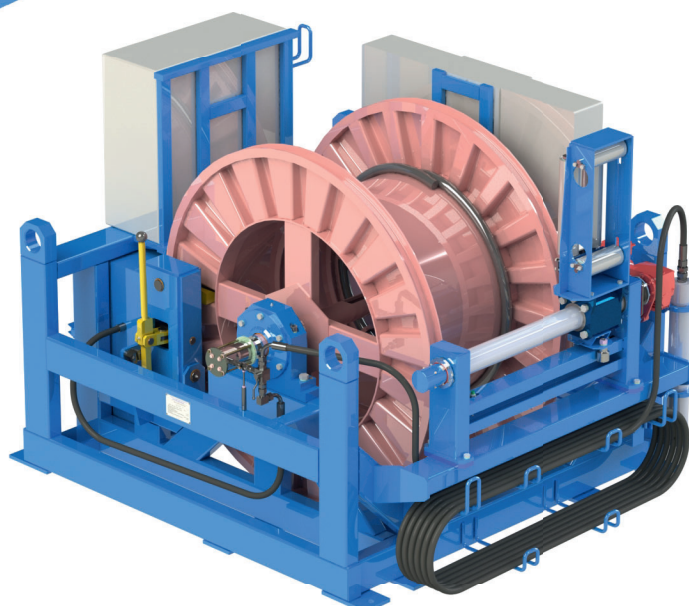
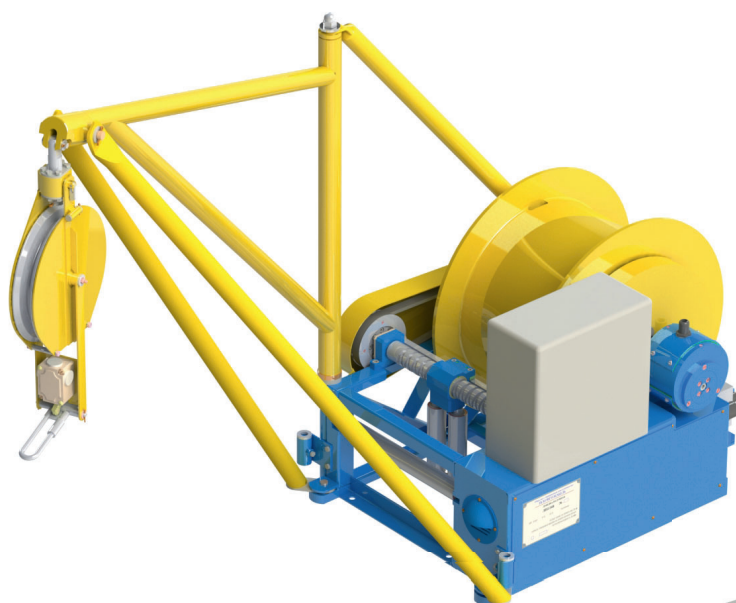
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Марка кабеля	Сечение жилы	Номинальный наружный диаметр	Расчетная масса кабеля, не более	Максимальная температура нагрева	Номинальное электрическое сопротивление жилы	Максимальное напряжение переменного тока (постоянного тока) жилы
	мм ²					
КнМНФ-16,0-1000-200	16,0	9,25	278,7	200	1,24	1 000
КнМНФ-16,0-1000-260	16,0	9,25	278,7	260	1,24	1 000
КнМНФ-25,0-1000-200	25,0	10,6	376,7	200	0,79	1 000
КнМНФ-25,0-1000-260	25,0	10,6	376,7	260	0,79	1 000
КнМНФ-35,0-1000-200	35,0	11,95	490,6	200	0,56	1 000
КнМНФ-35,0-1000-260	35,0	11,95	490,6	260	0,56	1 000
КнМНФ-50,0-1000-200	50,0	13,6	651,2	200	0,40	1 000
КнМНФ-50,0-1000-260	50,0	13,6	651,2	260	0,40	1 000
КнМНФ-16,0-3000-200	16,0	10,65	332,8	200	1,24	3 000
КнМНФ-16,0-3000-260	16,0	10,65	332,8	260	1,24	3 000
КнМНФ-25,0-3000-200	25,0	12,0	437,5	200	0,79	3 000
КнМНФ-25,0-3000-260	25,0	12,0	437,5	260	0,79	3 000
КнМНФ-35,0-3000-200	35,0	13,35	557,9	200	0,56	3 000
КнМНФ-35,0-3000-260	35,0	13,35	557,9	260	0,56	3 000
КнМНФ-50,0-3000-200	50,0	15,0	726,5	200	0,40	3 000
КнМНФ-50,0-3000-260	50,0	15,0	726,5	260	0,40	3 000
КнМНФ-16,0-6000-200	16,0	12,85	433,0	200	1,24	6 000
КнМНФ-16,0-6000-260	16,0	12,85	433,0	260	1,24	6 000
КнМНФ-25,0-6000-200	25,0	14,2	548,2	200	0,79	6 000
КнМНФ-25,0-6000-260	25,0	14,2	548,2	260	0,79	6 000
КнМНФ-35,0-6000-200	35,0	15,55	679,1	200	0,56	6 000
КнМНФ-35,0-6000-260	35,0	15,55	679,1	260	0,56	6 000
КнМНФ-50,0-6000-200	50,0	17,2	860,6	200	0,40	6 000
КнМНФ-50,0-6000-260	50,0	17,2	860,6	260	0,40	6 000

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РАБОТЫ С КАБЕЛЬНОЙ ПРОДУКЦИЕЙ

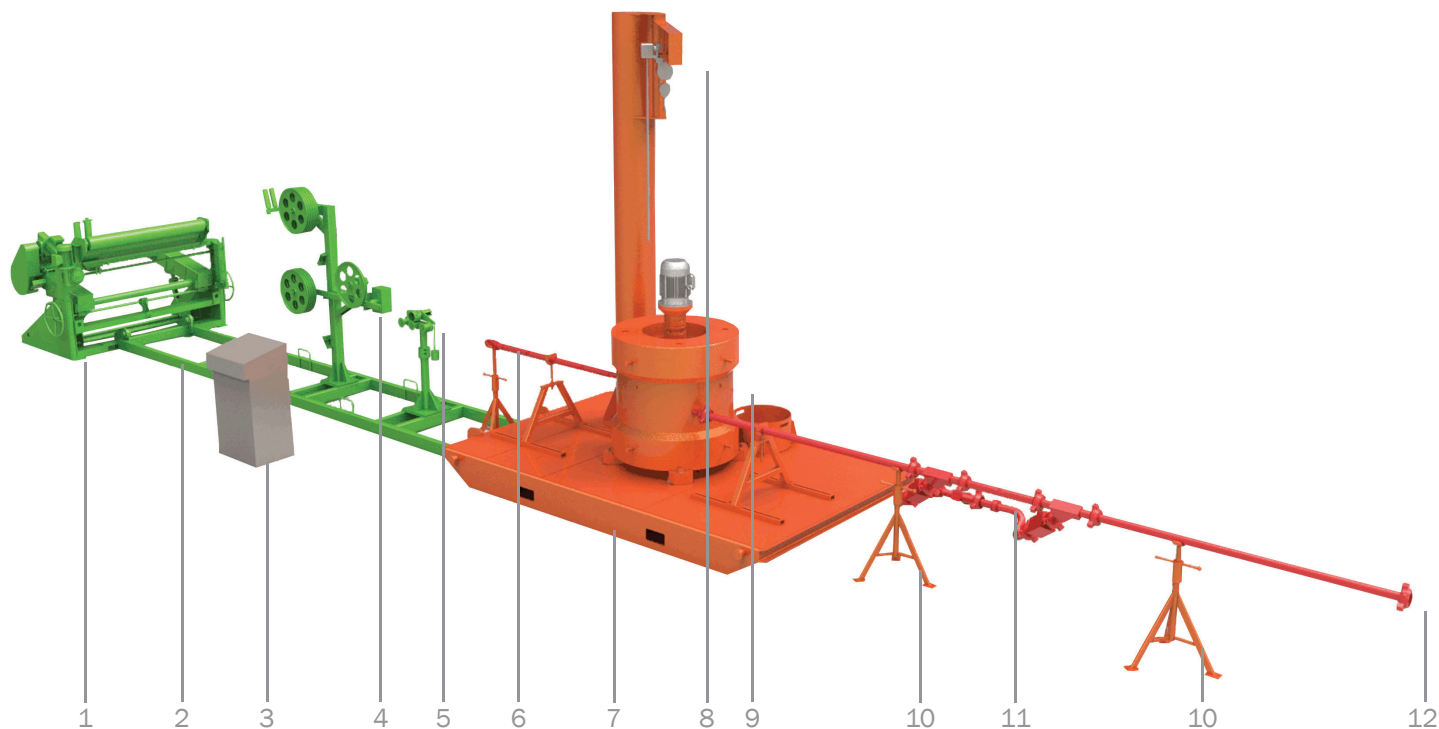
ЛЕБЕДКИ

Лебедки предназначены 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, намотанные на барабаны.



КОНСТРУКЦИЯ:

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



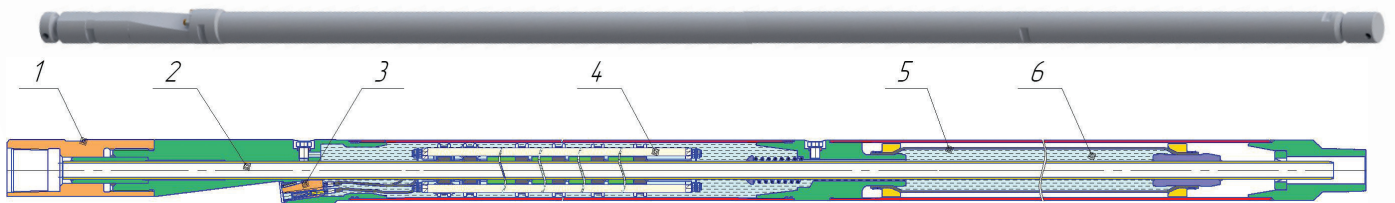
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение
Рабочее давление, МПа	70
Скорость запасовки кабеля, м/мин	до 50
Расход жидкости, м ³ /ч	до 45
Длина запасываемого кабеля, км	до 5
Тип приводов	электрический
Рабочая среда	вода

ОБОРУДОВАНИЕ И КАБЕЛЬНАЯ ПРОДУКЦИЯ ДЛЯ ПРОГРЕВА СКВАЖИН

СТАЦИОНАРНЫЕ СКВАЖИННЫЕ ЭЛЕКТРОНАГРЕВАТЕЛИ

Предназначен для компенсации тепловых потерь в нефтяных скважинах.



КОНСТРУКЦИЯ:

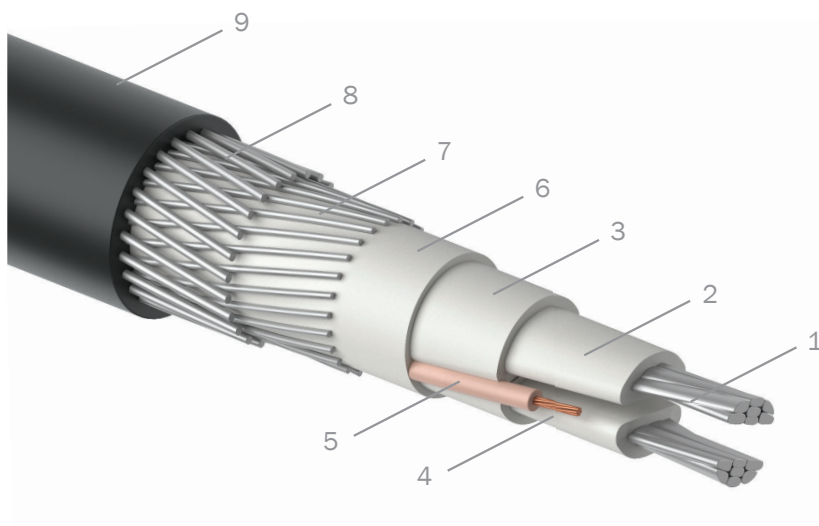
- | | | |
|---------------------------|-----------------------------|----------------------|
| 1 – корпус | 3 – кабельный ввод | 5 – гидрокомпенсатор |
| 2 – внутренний гидроканал | 4 – нагревательные элементы | 6 – теплоноситель |

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование	СНТ(н)-45	СНТ(н)-35	СНТ(н)-20	СНТ(н)-20У	СНТ(н)-15
Номинальная мощность, кВт	45±8	35±8	20±5	20±5	15±2
Внешний диаметр, мм	112	120	120	112	80
Длина нагревателя, мм	10 000	4 500	4 500	4 500	5 200
Номинальное давление, МПа	30	30	30	30	30
Напряжение питания, В	790	820	790	790	820
Максимальная температура, °С	180	180	180	180	180
Диаметр гидроканала, мм	-	24	24	-	-

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

Кабель предназначен для устройств компенсации тепловых потерь в нефтяных скважинах.



КОНСТРУКЦИЯ:

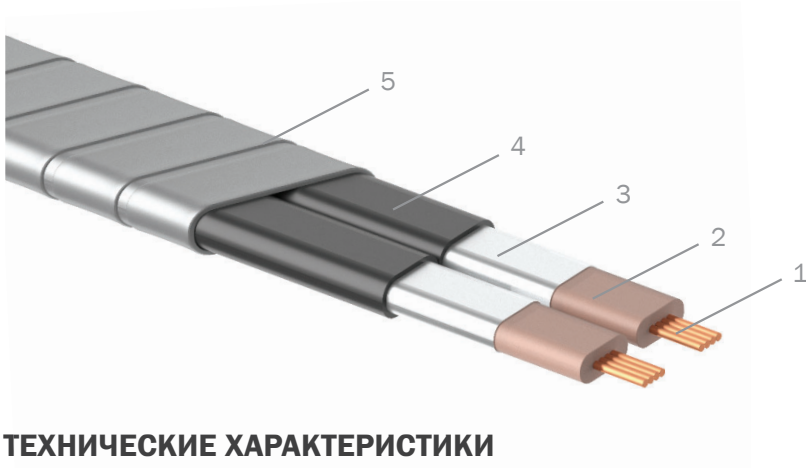
- 1 – ТПЖ нагревательных элементов
- 2 – изоляция нагревательных элементов
- 3 – промежуточная оболочка
- 4 – ТПЖ подключения
- 5 – изоляция ТПЖ подключения теплоточки
- 6 – промежуточная оболочка
- 7 – первый покров брони
- 8 – второй покров брони
- 9 – наружная полимерная оболочка

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Марка кабеля	Сечение жилы мм ²	Материал жилы	Номинальный наружный диаметр мм	Расчетная масса кабеля, не более кг/км	Максимальная рабочая температура °С	Разрывное усилие кабеля, не менее кН	Номинальное электрическое сопротивление жилы Ом/км	Максимально допустимый ток А
КГнМП 12/2х1,5-50-90 0а	1,5	Медь	25,3	900	90	50	12,2	120
КГнМП 12/2х2,0-50-90 0а	2,0	Медь	25,3	872	90	50	10,9	125
КГнМП 2х12-50-90 0а	12,0	Медь	22,0	814	90	50	0,6	175
КГнАП 2х16-50-90 0а	16,0	Алюминий	25,0	725	90	50	3,5	140
КГнАП 2х25-50-90 0а	25,0	Алюминий	25,0	745	90	50	2,8	140
КГнАП 2х35-50-90 0а	35,0	Алюминий	28,1	1 010	90	50	0,8	140
КГнАП 2х50-50-90 0а	50,0	Алюминий	27,0	1 340	90	50	0,6	230
КГнАП 12/2х2,4-50-90 0а	2,4	Алюминий	27,0	938	90	50	4,3	120
КГнАП 14/2х2,0-50-90 0а	2,0	Алюминий	27,0	936	90	50	4,3	120
КГнАП 14/2х2,9-50-110 0а	2,9	Алюминий	31,0	1 123	110	50	3,1	125

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 – изоляция
- 3 – защитное покрытие
- 4 – оболочка
- 5 – броня

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Марка кабеля	Сечение жилы	Материал жилы	Номинальный наружный размер	Расчетная масса кабеля, не более	Максимальная рабочая температура	Разрывное усилие кабеля, не менее	Номинальное электрическое сопротивление жилы	Максимально допустимый ток
	мм ²		мм	кг/км	°С	кН	Ом/км	А
КнПАСП 3х8,0-90	8,0	Алюминий	13х35	915	90	-	3,2	70
КнПМСП 3х12,0-90	12,0	Медь	13х35	1 251	90	-	1,65	110
КнПАСП 3х14,0-90	14,0	Алюминий	13х35	1 025	90	-	2,0	100
КнПМСП (8/2х2,0)-90-50	2,0	Медь	11х41	868	90	50	9,5	120
КнПМСП (8/2х2,0)-90	2,0	Медь	12х35	1 048	90	-	9,5	120
КнПАСП (8/2х2,5)-90	2,5	Алюминий	12х35	960	90	-	9,5	120
КнПАСП (8/2х3,1)-90	3,1	Алюминий	13х40	1 240	90	-	9,6	120
КнПАСП (8/2х4,1)-90	4,1	Алюминий	13,3х42	1 200	90	-	7,2	120
КнПССП (9/3х2,3)-90	2,3	Сталь	12х46,5	1 375	90	-	29,0	30

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ УДАЛЕНИЯ

КОМПЛЕКС «КРАСНОДАР»

Предназначен для удаления АСПО из колонны НКТ и в затрубном пространстве

СОСТАВ КОМПЛЕКСА:

- греющий кабель
- греющий наконечник
- система спуска/подъема
- система управления нагревом



КОНТАКТЫ

ООО «СКТ Групп»

180006, Псков, Новаторов, 3

+7 (8112) 50-00-62

Часы работы: пн-пт, 8.30-17.00

Руководитель направления реализации (геофизический кабель)

ЯБЛОЧКИНА АЙНА АЛЕКСЕЕВНА

тел./факс: +7 (8112) 50-00-62 доб. 64324

yablochkina_aa@skt-g.ru

Руководитель отдела продаж (трубная продукция)

ПЕТРОВ АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ

тел.: +7 (8112) 50-00-62 доб. 64609

petrov_as@akron-holding.ru

ООО «СКТ Групп»
180006, РФ, г. Псков, ул. Новаторов, 3
+7 (8112) 50-00-62
www.skt-g.ru
neftegaz@skt-g.ru
pipeline@skt-g.ru