

# ТРУБЫ ДЛЯ МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗО- И НЕФТЕПРОВОДОВ

ТРУБЫ БОЛЬШОГО ДИАМЕТРА			
Нормативный документ	Сортамент, мм	Класс прочности, марка стали	Область применения труб
ТУ 14-3-1573-96	Ø 530 – 1020 ст. 7,0 – 32,0	K50 – K60	Для строительства трубопроводов в северном и обычном исполнении на рабочее давление 5,4–9,8 МПа
ТУ 39-0147016-123-2000	Ø 530 – 1020 ст. 7,0 – 16,0	K52 (09ГСФ)	Для сооружения газопроводов, нефтепроводов, технологических и промысловых трубопроводов, транспортирующих нефть и нефтепродукты, содержащих сероводород до 6%, водоводов, а также предназначенные для нанесения наружного и внутреннего антикоррозийного покрытия. Трубы повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости на рабочее давление до 7,4 МПа.
ТУ 14-ЗР-45-2001	Ø 530 – 1020 ст. 8,0 – 16,0	K54	Для строительства магистральных, в том числе надземных, газопроводов давлением 5,4 МПа с температурой эксплуатации до – 60°С.
ГОСТ Р 52079-2003	Ø 508 – 1420 ст. 7,0 – 40,0	K34 – K60	Для строительства и ремонта магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, транспортирующих некоррозионноактивные продукты (природный газ, нефть, нефтепродукты) при избыточном рабочем давлении до 9,8 МПа и температуре эксплуатации от + 50°С до – 60°С.
ТУ 14-ЗР-70-2003	Ø 530 – 1020 ст. 7,0 – 16,0	K38 – K52 (СтЗсп5, Сталь 20, 17Г1С, 17Г1С-У)	Трубы стальные электросварные прямошовные повышенной стойкости против локальной коррозии для трубопроводов тепловых сетей.
1381-011-48124013-2003	Ø 530 – 1020 ст. 7,0 – 16,0	K52 ( 09ГСФ)	Для сооружения технологических и промысловых трубопроводов на рабочее давление до 7,4 МПа, транспортирующих нефть и нефтепродукты, содержащие сероводород, а также

			предназначенные для нанесения наружного и внутреннего антикоррозийного покрытия.
1303-006.2-593377520-2003	Ø 530 – 1220 ст. 7,0 – 25,0	K48 – K56 (20Ф, 09ГСФ, 13ХФА, 15ХМФА 08ХМФЧА)	Для сооружения технологических и промышленных трубопроводов, транспортирующих нефть, нефтепродукты, пресную и подтоварную воду на рабочее давление до 7,4 МПа, повышенной эксплуатационной надежности, коррозионностойкие и хладостойкие.
14-1-5491-2004	Ø 530 – 1020 ст. 7,0 – 25,0	K52 (20КСХ)	Для изготовления труб повышенной стойкости против локальной коррозии для сооружения нефтесборных сетей, транспортирующих коррозионноактивные газ, нефть, пластовые воды, эксплуатируемых как в обычных климатических условиях, так и в регионах Сибири и Крайнего Севера с рабочим давлением до 7,4 МПа.
1381-007-05757848-2005	Ø 530 – 1220 ст. 8,0 – 32,0	K42 – K60	Для строительства, ремонта и реконструкции линейной части, переходов, наземных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на рабочее давление до 9,8 МПа.
1381-010-05757848-2005	Ø 530 – 1220 ст. 8,0 – 32,0	K52 – K60	Для строительства, ремонта и реконструкции линейной части, переходов, наземных объектов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов на рабочее давление до 9,8 МПа.
ГОСТ 20295-85	Ø 530 – 1020 ст. 7,0 – 25,0	K38 – K60	Для сооружения магистральных газонефтепроводов, нефтепродуктопроводов, технологических и промышленных трубопроводов.
ГОСТ 10704-91 ГОСТ 10706-76	Ø 530 – 1420 ст. 7,0 – 50,0	Углеродистая и низколегированная сталь	Для сооружения трубопроводов и конструкций разного назначения.
1381-014-05757848-2005	Ø 530 – 1420 ст. 7,0 – 19,0	Сталь: Ст3сп, 20, 09Г2С, 17Г1С, 17Г1С-У	Для сооружения трубопроводов пара и горячей воды.
1381-018-05757848-2005	Ø 1067 – 1220 ст. 11,0 – 32,0	K56, K60	Для строительства, ремонта и реконструкции линейной части, переходов и наземных объектов магистрального нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий Океан»

			на участках с рабочим давлением 9,8 – 14,0 МПа.
1303-007.2-59337752-2006	Ø 530 – 1220 ст. 7,0 – 24,0	K50 – K54 (20ФА,13ХФА, 08ХМФЧА)	Нефтепроводные трубы повышенной эксплуатационной надежности для сред с содержанием сероводорода до 6%, при рабочем давлении до 7,4 МПа.
1381-012-05757848-2005	Ø 508 – 1422 ст. 10,0 – 32,0	K52 – K60, X56 – X70	Для сооружения магистральных трубопроводов на рабочее давление до 9,8 МПа.
1381-020-05757848-2006	Ø 1420 ст. 15,7 – 48,0	K52 – K60	Для производства труб диаметром 1420 мм предназначенных для изготовления защитных футляров (кожухов) магистральных нефтепроводов.
1381-033-05757848-2007	Ø 530 – 1420 ст. 10,0 – 30,0	K48 – K52; X46 – X60	Для строительства и ремонта газопроводов, транспортирующих природный газ, содержащий сероводород.
1381-036-05757848-2008	Ø 1219 ст. 27,0	Класс стали: L450	Для строительства магистральных подводных газопроводов на рабочее давление до 11,8 МПа включительно.
1381-037-05757848-2008	Ø 530 – 1420 ст. 9,9 – 37,9	K60	Для строительства магистральных газопроводов на рабочее давление до 11,8 МПа включительно.
1381-038-05757848-2008	Ø 1420 ст. 23,0; 27,7	K65	Для строительства магистральных газопроводов на рабочее давление до 11,8 МПа включительно и на трубы для промышленных газопроводов на рабочее давление до 12,9 МПа включительно.
1381-039-05757848-2008	Ø 530 ст. 15-19,9	Класс стали: SAWL415IF	Для строительства подводных магистральных газопроводов на рабочее давление 9,81 МПа для транспортировки некоррозионноактивного газа.
1381-046-05757848-2008	Ø 530 – 1220 ст.10,0 – 30,0	K48 – K52, X42 – X52	Для строительства и ремонта газопроводов, транспортирующих природный газ с низким и средним содержанием сероводорода. Трубы предназначены для эксплуатации на рабочее давление до 9,8 МПа включительно в одношовном исполнении и до 8,4 МПа в двухшовном исполнении
ТУ 1381-049-05757848-2010	Ø 609,8; 812,8 ст.29,3; 32,5; 39	X70	Трубы для магистральных газопроводов с рабочим давлением до 22, 15МПа, предназначенные для транспортировки

			некоррозионноактивного газа при температуре эксплуатации не ниже -40°C для труб наружным диаметром 609,8 мм и не ниже -20°C для труб наружным диаметром 812,8мм.
API 5L (PSL1; PSL 2)	Ø 508 (20) - 1422 (56") ст. 7,1 – 52,0	Класс стали: Gr.B-X80	Для строительства трубопроводов, транспортирующих газ, нефть, воду в нефтегазовой промышленности.
ISO 3183 (PSL1; PSL 2)	Ø 508 (20") - 1422 (56") ст. 7,1 – 52,0	Класс стали: Gr.B-X80, L245 – L555	Для магистральных трубопроводов, транспортирующих нефть и газ.
DNV-OS-F101	Ø 508 (20") – 1422 (56") ст. 7,1 – 50,0	Класс стали: L245 – L555	Для подводных трубопроводных систем, используемых в нефтяной и газовой промышленности (в т.ч. с покрытием)
ТУ 1381-061-05757848-2011	диаметр 508-1420, толщина стенки 8-50	K50-K65	трубы стальные электросварные прямошовные, предназначенные для строительства подводных переходов и морских трубопроводов.

### ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ покрытия труб

Наименование показателя	ГОСТ Р 51164-98	ГОСТ 9.602-2005	ТУ 14-3Р-37-2000	ТУ 2458-065-05757848-2011 (СТТ-23.040.00-КТН-128-11)	ТУ 1390-044-05757848-2011 (ОТТ-25.220.01-КТН-212-10)	ТУ 14-3Р-75-2004	ТУ 1394-015-05757848-2011 (СТО Газпром 2-2.3-130)	ТУ 1390-017-05757848-2011 (СТО Газпром 2-2.2-180)	ТУ 1394-005-05757848-2005	ТУ 1390-063-05757848-2012
Наименование	Общие требования к защите от коррозии	Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения	Трубы стальные электро-сварные прямошовные диаметром 102- с наружн	Наружное антикоррозионное двухслойное эпоксидное покрытие труб	Покрытие стальных труб и соединений элементов к ним полиэт	Трубы стальные электро-сварные с наружн ым антикоррозионн ым полипр	Трубы стальные электро-сварные с наружн ым антикоррозионн ым Полиэт	Трубы стальные электро-сварные с внутр енним гладко стным покрытием	Трубы стальные электро-сварные диаметром до с наружн ым антикоррозионн ым	Трубы стальные электро-сварные с наружн ым трехслойным полипропилен

		подземные	БМ защитным покрытием на основе экструдированного полиэтилена		иленом	опиленовым покрытием для магистральных газопроводов	иленовым покрытием для газопроводов	для газопроводов	полипропиленовым покрытием для строительства магистральных нефтепроводов	овым покрытием для строительства подводных трубопроводов
Диаметр труб, мм	До 1420	До 1420	102-1220	До 1220	До	До 1420	До 1420	273-1422	До 1220	219-1420
Область применения, назначения	Для магистральных трубопроводов транспортирующих газ, нефть и нефтепродукты, подземной, подводной и наземной прокладки	Защита от коррозии наружной поверхности и подземных металлических сооружений	Защита наружной поверхности труб при эксплуатации нефтепроводов подземной и подводной прокладки	Защита наружной поверхности труб	Защита наружной поверхности труб подземной и подводной прокладки	Для подземной прокладки труб, транспортирующих жидкости и газы	Защита наружной поверхности труб от коррозии	Снижение гидравлического сопротивления газопроводов, а также защиты внутренней поверхности труб от атмосферной коррозии	Защита наружной поверхности труб при эксплуатации нефтепроводов подземной и подводной прокладки	Защита наружной поверхности труб от коррозии
Допустимая температура длительной эксплуатации	В зависимости от материала	В зависимости от материала	Трехслойное от -20 до +60, Двухслойное от -20 до +50	От -60 до +60	До +80 (для типа N), до +60 (для типа S)	От -20 до +70	Трехслойное (от -20 до +80) Двухслойное (-20 до +50)	От -20 до +80	От -10 до +110	От -10 до +80

покр ытия, °С										
Допу стима я темпе ратур а экспл уатац ии окру жаю щей среды во время хране ния труб, °С			Трехсл ойное от -60 до +60, Двухсл ойное от -45 до +60	От -60 до +60	От -60 до +50	Не регламе нтирует ся	Трехсл ойное (- 60 до +60) Двухсл ойное (- 40 до +50)	От -60 до + 60	От -40 до +60	От -20 до +60
Конст рукци я покр ытия	Наружн ое трехсло йное	Нару жное трехсл ойное и двухсл ойное	Наружн ое трехсло йное	Наруж ное двухсл ойное	Наруж ное трехсл ойное, двухсл ойное	Наружн ое трехсло йное	Наружн ое трехсло йное, Наружн ое двухсло йное	Внутр еннее гладко стное	Наружн ое трехсло йное	Наружн ое трехсло йное
Тип, класс, испол нение покр ытия	Усилен ного и нормал ьного типа	Усиле нного типа и весьма усиле нного типа	Нормал ьное, специал ьное, теплост ойкое		Норма льное, специа льное испол нение	Класс 1,2,3	Н – покрыт ие нормал ьного исполн ения С – покрыт ие специал ьного исполн ения Т – покрыт ие термост ойкого исполн ения		Нормал ьное, специал ьное, теплост ойкое	

							ТС – покрытие термостойкого специального исполнения			
Толщина покрытия, мм	В зависимости от конструкции	В зависимости от конструкции	1,8-3,0	Не менее 0,75	2,0	2,2-3,0	2,0	0,06-0,15	1,8-3,0	2,0-3,0

Примечание. Также имеется возможность наносить покрытие по международным стандартам: DNV RP F106, Shell GSI (DEP 31.40.30-31-Gen – спецификация на наружное покрытие, DEP 31.40.30-35-Gen – на внутреннее гладкостное покрытие), DIN 30670, API 5L2 (RP 5L2), ISO 15741.

## ТРУБЫ НЕФТЕГАЗОПРОВОДНЫЕ И ОБЩЕГО НАЗНАЧЕНИЯ

Трубы нефтегазопроводные и общего назначения диаметром 114 — 530 мм применяются для строительства нефтегазопроводов, нефтепродуктопроводов, технологических и промысловых трубопроводов, в том числе, в районах Сибири и Крайнего Севера, водопроводов, систем отопления, конструкций различного назначения; обустройства газовых и нефтяных месторождений.

### Сортамент и область применения

Нормативный документ	Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Класс прочности, марка стали	Область применения
ГОСТ 20295-85	159	4,0-10,0	К34-К60	Для сооружения магистральных газонефтепроводов, нефтепродуктопроводов, технологических и промысловых трубопроводов.
	168	5,0-10,6		
	219	4,5-10,0		
	245	6,0-10,0		
	273	5,0-10,0		
	325	5,0-10,0		
	377	6,0-11,0		
	426	6,0-11,0		
	530	6,0-11,0		
ГОСТ 10704-91 ГОСТ 10705-80	114 140 146 159 168 178 219	4,0-7,0 4,0-10,0 4,0-10,7 4,0-10,0 5,0-10,6 5,0-11,2 4,5-10,0	СтЗсп, СтЗпс, 10, 10пс, 20, 20пс,  09Г2С, 17Г1С, 17Г1С-У, 09ГСФ, 13ХФА, 08ХМФЧА, 20Ф, 20-КСХ,06ГБ	Для трубопроводов и конструкций разного назначения.

	245 273 325 377 426 530	6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0		
ТУ 14-3-1399 - 95	219 273 325 377 426	4,5-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0	СтЗсп, 10,20	Для сооружения магистральных газонефтепроводов, транспортирующих некоррозионноактивные газ и нефть, и нефтепродуктопроводов на давление не более 7,4 МПа.
ТУ 14-3Р -1471 -2002	114 146 159 168 219 245 273 325 377 426 530	4,0-7,0 4,0-10,7 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	09Г2С, 09ГСФ, 08ГБЮ, 09ГБЮ, 22ГЮ, 17Г1С, 17Г1С-У, 13ХФА, 20Ф, 08ХМФЧА	Для сооружения нефтегазопроводов и промысловых трубопроводов в районах Сибири и Крайнего Севера, транспортирующих некоррозионноактивный газ с рабочим давлением до 7,4 МПа вкл.
ТУ 14-3Р-22 -97	530	6,0-11,0	К34, К38, К42 — углеродистые, К42, К45, К48, К52 — низколегированные	Для сооружения магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, транспортирующих некоррозионноактивный газ, нефть и нефтепродукты на рабочее давление 5,4-7,4 МПа (55-75 кгс/см <sup>2</sup> ) вкл.
ТУ 39 -0147016 -65 -96	114 140 159 168 219 245 273 325 377 426 530	4,0-7,0 4,0-10,0 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 6,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	10, 10пс, 20, 20пс	Для сооружения газопроводов, нефтепроводов, технологических и промысловых трубопроводов, транспортирующих нефть и нефтепродукты, а также для нанесения наружного и внутреннего защитного покрытия.
ТУ 1104 -38000 -05757848 - 0001 -96	146 159 168 219 245 273 325 377 426 530	4,0-10,7 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	К34-К52 Двухслойная сталь, трехслойная сталь, плакирующий слой: 08Х14Ф, 08Х14МФ, 08Х18Н10, 08Х13 и другие; основной слой — углеродистая или низколегированная сталь.	Для сооружения трубопроводов транспортирующих нефтегазовые среды, в том числе коррозионно-активные и минерализованные пластовые воды.
ТУ 14-1 -5433 - 2005	114 146 159 168 219 245 273 325 377 426 530	4,0-7,0 4,0-10,7 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	К42, К48, К52, 20-КС, 20-КСХ	Для сооружения нефтесборных сетей (транспортирующих коррозионноактивные газ, нефть и пластовую воду) и нефтепродуктов на давление не более 7,4 МПа (75 кгс/см <sup>2</sup> ), эксплуатируемых как в обычных климатических условиях, так и в регионах Сибири и Крайнего Севера
ТУ 1303 -164 - 0147016 -01	114 146 168 168 245	7,7 7,7 7,3 8,9 8,9	20Ф, 09ГСФ	Для использования в качестве заготовки при производстве холоднотянутых труб для корпусов погружных электродвигателей насосов.
ТУ 1308 -135 - 0147016 -01	146 159	4,0-10,7 4,0-10,0	09ГСФ	Для строительства нефтепроводов, технологических и промысловых



	168 219 245 273 325 377 426 530	5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0		трубопроводов, транспортирующих нефть и нефтепродукты на месторождения ОАО «Самотлорнефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть», а также предназначены для нанесения защитных покрытий.
ТУ 1380 -215 - 0147016 -02	146 159 168 219 245 273 325 377 426 530	4,0-10,7 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	К52 09ГСФ (КСИ 09 См)	Для газонефтепроводов, технологических и промышленных трубопроводов на рабочее давление до 7,4 МПа вкл., транспортирующих нефть и нефтепродукты, водоводов, повышенной коррозионной активности на месторождениях ТПП «Когалымнефтегаз».
ГОСТ Р 52079 - 2003 (тип 1)	146 140 159 168 219 245 273 325 377 426 530	4,0-10,7 4,0-10,0 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	К34 – К52	Для строительства и ремонта магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, транспортирующих некоррозионно-активные продукты (природный газ, нефть и нефтепродукты) при избыточном рабочем давлении до 9,8 МПа вкл. и температуре эксплуатации от +50°С до – 60°С
ТУ 14-3Р-71 - 2003	146 159 168 219 245 273 325 377 426 530	4,0-10,7 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	Ст3сп5 (К38), 20 (К42), 17Г1С (К52), 17 Г1С-У (К52)	Для строительства и ремонта трубопроводов ТЭС и тепловых сетей, повышенной эксплуатационной надежности и стойкости против локальной коррозии.
ТУ 1383 -010 - 48124013 -03	146 140 159 168 219 245 273 325 377 426 530	4,0-10,7 4,0-10,0 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	20Ф, 09ГСФ, 13ХФА К48-К52	Для сооружения газонефтепроводов, технологических и промышленных трубопроводов на рабочее давление до 7,4 МПа вкл., транспортирующих нефть и нефтепродукты на месторождениях ОАО «НК ЮКОС» повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости.
ТУ 1380 -002 - 05757848 -2004	114 159 168 219 245 273 325 377 426 530	4,0-7,0 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	10, 10пс (К34), 20, 20пс (К42), 20-КСХ (К48, К52), 09ГСФ, 13ХФА, 08ХМФЧА, 20Ф, 17Г1С, 17Г1С-У (К52), 09Г2С (К50),	Для сооружения газопроводов, нефтепроводов, технологических и промышленных трубопроводов, транспортирующих нефть и нефтепродукты, а также для нанесения защитного наружного и внутреннего покрытия.
ТУ 1303-08 - 593377520 - 2003	114 146 159 168 219 245 273 325 377	4,0-10,0 4,0-10,7 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0	20Ф, 09ГСФ (К48, К52)	Для сооружения газонефтепроводов, технологических и промышленных трубопроводов на рабочее давление до 7,4 МПа, транспортирующих нефть и нефтепродукты на месторождениях ОАО «ТНК» повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости.

	426 530	6,0-11,0 6,0-11,0		
ТУ 14-153-266 - 88	114 146 168 245	4,0-7,0 4,0-10,7 5,0-10,6 6,0-10,0	22ГЮ, 09 ГСФ, 20Ф	Заготовка для корпусов погружных насосов и электродвигателей.
ТУ 14-3-1647-89	114 140 146 168 178 219 245	4,0-10,0 4,0-10,0 4,0-10,7 5,0-10,6 5,0-10,0 4,5-10,0 6,0-10,0	22ГЮ, стали типа 17Г1С	Для трубопроводов и конструкций разного назначения
ТУ 1303-006.3 - 593377520 - 2003	114 159 168 219 245 273 325 377 426 530	4,0-10,0 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	20Ф, 09ГСФ, 09ФСБ, 13ХФА, 08ХМФА, 15ХМФА, К48-К56	Для сооружения промысловых трубопроводов, транспортирующих нефть, нефтепродукты, пресную и подтоварную воду на рабочее давление до 7,4 МПа вкл., в условиях агрессивных сред Оренбургской области и Западной Сибири при температуре окружающей среды от минус 60°С до плюс 40°С, повышенной эксплуатационной надежности, коррозионностойкие и хладостойкие.
ТУ 1380-282 - 00147016 -2004	114 146 159 168 219 245 273 325 377 426 530	4,0-10,0 4,0-10,7 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	20Ф (К48), 09ГСФ, 13ХФА (К52)	Для газонефтепроводов, технологических и промысловых трубопроводов на рабочее давление до 7,4 МПа включительно, транспортирующих нефть и нефтепродукты, повышенной коррозионной активности и хладостойкости.
ТУ 14-3-1647-89	159 168 219 273 325 426	4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 5,0-10,0 6,0-10,0 6,0-11,0	10 (К34), Ст3сп (К38), 20 (К42)	Для сооружения магистральных газонефтепроводов и конструкций различного назначения.
ТУ 1383-019 - 05757848 -2005	114 146 159 168 178 219 245 273 325 377 426 530	4,0-10,0 4,0-10,7 4,0-10,0 5,0-10,6 5,0-10,0 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	10 (К34), Ст3сп (К38), 20 (К42)	Для сооружения магистральных нефтепроводов на давление не более 7,4 МПа (75 кгс/см <sup>2</sup> ).
ТУ 1383-034- 05757848 -2008	114 146 159 168 219 245 273 325 377 426	4,0-10,0 4,0-10,7 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0	К50, К52, К54, К55, К56, К60	Для магистральных газопроводов и промысловых трубопроводов для обустройств газовых месторождений, транспортирующих некоррозионноактивные продукты, на рабочее давление до 9,8 МПа (100 кгс/см <sup>2</sup> ) включительно, эксплуатируемых, в том числе, и в районе Сибири и Крайнего Севера.
ТУ 1381-035- 05757848 -2008	530	6,0-11,0	К50, К52, К54, К55, К56, К60	Для магистральных газопроводов и промысловых трубопроводов для обустройств газовых месторождений, транспортирующих некоррозионноактивные продукты, на рабочее давление до 9,8 МПа (100 кгс/см <sup>2</sup> ) включительно, эксплуатируемых, в том числе,

				и в районе Сибири и Крайнего Севера.
ТУ 1383-023 - 05757848 -2006	114 146 159 168 219 245 273 325 377 426 530	4,0-7,0 4,0-10,7 4,0-10,0 5,0-10,6 4,5-10,0 6,0-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0 6,0-11,0 6,0-11,0 6,0-11,0	K48, K50, K52, K54, K55, K56, K60	Для строительства нефтепроводов при температуре до минус 60°С, транспортирующих некоррозионноактивные продукты, на рабочее давление до 9,8 МПа (100 кгс/см <sup>2</sup> ) включительно, эксплуатируемых при температурах от +50°С до -40°С.
API Spec 5L	114,3 141,3 168,3 219,1 273,1 323,9  406,0  508,0	4,0-7,0 4,0-10,0 5,0-10,6 4,8-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0  5,0-10,0 5,0-10,0	A, B, X42-X80	Для транспортировки газа, воды и нефти в нефтяной и газовой промышленности.
EN 10208- 2:2009	114,3 168,3 219,1 273,0 323,9  406,4  508,0	4,0-7,0 5,0-10,0 4,8-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0  5,0-10,0 5,0-10,0	L245NB/MB-L415NB/MB	Для транспортировки горючих сред
EN 10217- 1:2005	114,3 139,7 141,3 159,0 168,3 177,8 219,1 273,1 323,9  406,4  508,0	4,0-7,0 4,0-10,0 4,0-10,0 4,0-10,0 5,0-10,6 5,0-10,0 4,8-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0  5,0-10,0 5,0-10,0	P195TR1/TR2- P265TR1/TR2	Сварные трубы для сжимающих нагрузок. Трубы из нелегированных сталей с установленными свойствами при комнатной температуре.
EN 10217-2	114,3 139,7 141,3 159,0 168,3 177,8 219,1 273,1 323,9  406,4  508,0	4,0-7,0 4,0-10,0 4,0-10,0 4,0-10,0 5,0-10,6 5,0-10,0 4,8-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0  5,0-10,0 5,0-10,0	P195GH-P265GH	Трубы электросварные из нелегированной и легированной стали со свойствами, специфицированными для повышенных температур.
EN 10219- 1:2006	114,3 139,7 168,3 177,8 219,1 273,1 323,9	4,0-7,0 4,0-10,0 5,0-10,6 5,0-10,0 4,8-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0  5,0-10,0	S235JRH-S355K2H	Холоднодеформированные сварные профильные трубы для стальных конструкций из нелегированных конструкционных сталей и мелкозернистых конструкционных сталей.

	406,4	5,0-10,0		
	508,0			
ISO 3183-1	114,3 139,7 168,3 177,8 219,1 273,1 323,9  406,4  508,0	4,0-7,0 4,0-10,0 5,0-10,6 5,0-10,0 4,8-10,0 5,0-10,0 5,0-10,0  5,0-10,0  5,0-10,0	L245 – L415	Трубы стальные электросварные для трубопроводов, транспортирующих нефть и газ.