PEWETE
energy in motion

ООО «КАТОБЬНЕФТЬ»

«УТВЕРЖДАЮ»:
Заместитель исполнительного директора - Главный инженер ООО «КАТОБЬНЕФТЬ»

_____/Хайруллин М.Р./

«____» _____ 2026 года

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
для приобретения ТРУБА БУРИЛЬНАЯ; СБТ 102 Х 8,38 ЗП-127-61,91 NC-38 (двухупорная); S-135; 102мм, 8,38мм, группа длинны 9200-9450 мм с внутренним покрытием и твердосплавным пояском (hardbending)

«СОГЛАСОВАНО»:
Директор по бурению и ЗБС
ООО «Петро Велт Технолоджис»

_____/ А.В. Брагин /

«_19_» _____11_____2026 года

«СОГЛАСОВАНО»:
Директор по бурению
ООО «КАТОБЬНЕФТЬ»

_____/ В.В. Калита /

«_19_» _____11_____ 2026 года

г. Нижневартовск
2026г.

PEWETE
energy in motion

ООО «КАТОБЬНЕФТЬ»

1. Характеристики бурильной трубы

ТРУБА БУРИЛЬНАЯ; СБТ 102 Х 8,38 ЗП-127-61,91 NC-38 (двухупорная) S-135; 102мм, 8,38мм, группа длинны 9200-9450 мм с внутренним покрытием и твердосплавным пояском (hardbending)	
Наименование спецификации (API, ТУ, ГОСТ)	API SPEC5DP (API SPEC 7-2)
Требования к телу трубы	
Наружный диаметр (номинальный), (мм)	102
Внутренний диаметр (номинальный), (мм)	84,84
Толщина стенки (номинальный), (мм)	8,38
Тип высадки	IU
Группа прочности	S-135
Предел текучести материала, мин-макс, (МПа)	931-1138
Предел прочности материала, мин, (МПа)	1000
Диаметр высаженной части под элеватор мм.	92
Прочность тела трубы на растяжение, мин, (кН)	2287
Прочность тела трубы на кручение, мин, (кН-м)	56,8
Требования к замку	
Тип и размер резьбового соединения	Совместимая с резьбой HLIDS-38
Правое или левое направление резьбы	Правое
Износостойкие пояски на муфте (hardbending), шт	3
Наружный диаметр ниппеля, макс, (мм)	127
Внутренний диаметр ниппеля, мин, (мм)	61.91
Длина ниппеля от торца до заплечика, мин, (мм)	330
Наружный диаметр муфты, макс, (мм)	127
Внутренний диаметр муфты, мин, (мм)	61.91
Длина муфты от торца до заплечика, мин, (мм)	380
Угол конического участка муфты, (град)	18°
Предел текучести материала, мин-макс(Мпа)	827-1138
Тип обработки поверхности резьбы	Фосфатирование
Тип упрочнения витков резьбы	Нет
Нанесение контрольных меток на замках, (да/нет)	Да
Приработка резьбовых упорных соединений, (да/нет)	Да
Предел прочности замка на растяжение, мин, (кН)	3154
Момент свинчивания, не менее, (кН-м)	26.5
Требования к трубе в сборе	
Группа длин	R2
Длина от торца ниппеля до торца муфты, (м)	9,30-9,45
Внутреннее покрытие (указать марку)	Да
Специальная резьбовая или консервационная смазка	Резьбовая смазка
Специальный уровень требований (PCL-1 / PCL-2)	Нет
Примечание:	
Рабочая среда:	Буровой, солевой раствор, вода нефть
Температура рабочей среды гр. С:	-50; + 150
Требования к защите резьбовых соединений (ниппеля, муфты):	Предохранительные колпачки из металла

Требования к транспортировочному покрытию трубы:	-
Дополнительные требования (по НК, маркировке, упаковке и др.):	Дублирование заводских номеров на шейке ниппеля
Все резьбовые соединения, упорные торцы муфты и ниппеля в целях консервации и защиты от повреждений должны быть покрыты уплотнительной смазкой с металлическими компонентами.	

2. Особые требования.

2.1 Поставщик в обязательном порядке, для проведения технической оценки (согласование САПП), должен предоставить Заказчику на согласование, следующее:
2.2 Проведение прикатки резьбовых соединений в заводских условиях не менее 3 раза, со сменой резьбовой смазки (1-е свинчивание без момента, 2-е свинчивание с 50% от рекомендуемого момента, 3-е свинчивание с рекомендуемым моментом свинчивания. При каждом развинчивании обязательно смазку счищать и наносить новую).
2.3 Поставщик гарантирует гарантийный период 18 месяцев или наработка на бурильную трубу до первой инспекции 2000 часов. В течении первого цикла работы инструмента не должно возникать трудностей в эксплуатации. Общая наработка при средних условиях эксплуатации не менее 10 000 час.
2.4 Поставщик, в обязательном порядке, должен указать гарантийный ресурс.

3. Документация.

3.1 Паспорт на русском языке, сертификаты качества на русском языке (сборочная ведомость), данный документ предоставляется в 2-х экземплярах.
3.2 Инструкция или руководство по эксплуатации (с обязательным указанием схемы строповки: по 1-й трубе.
3.3 Разрешение на применение в Российской федерации.
3.4 Сертификаты: твердосплавную наплавку, прикатку резьбы, на резьбовую смазку.

Заказчик	ООО "КАТОБЬНЕФТЬ"
Код НСИ	Ф000068288
Ф.И.О. Ответственного	Кузьминых Владимир Валерьевич
Должность	И.о. начальника производственно-технического отдела
Телефон/факс	+7 (912) 939-39-24
Электронный адрес	Vladimir.kuzminykh@pewete.ru

И.о. начальника ПТО _____ В. В. Кузьминых