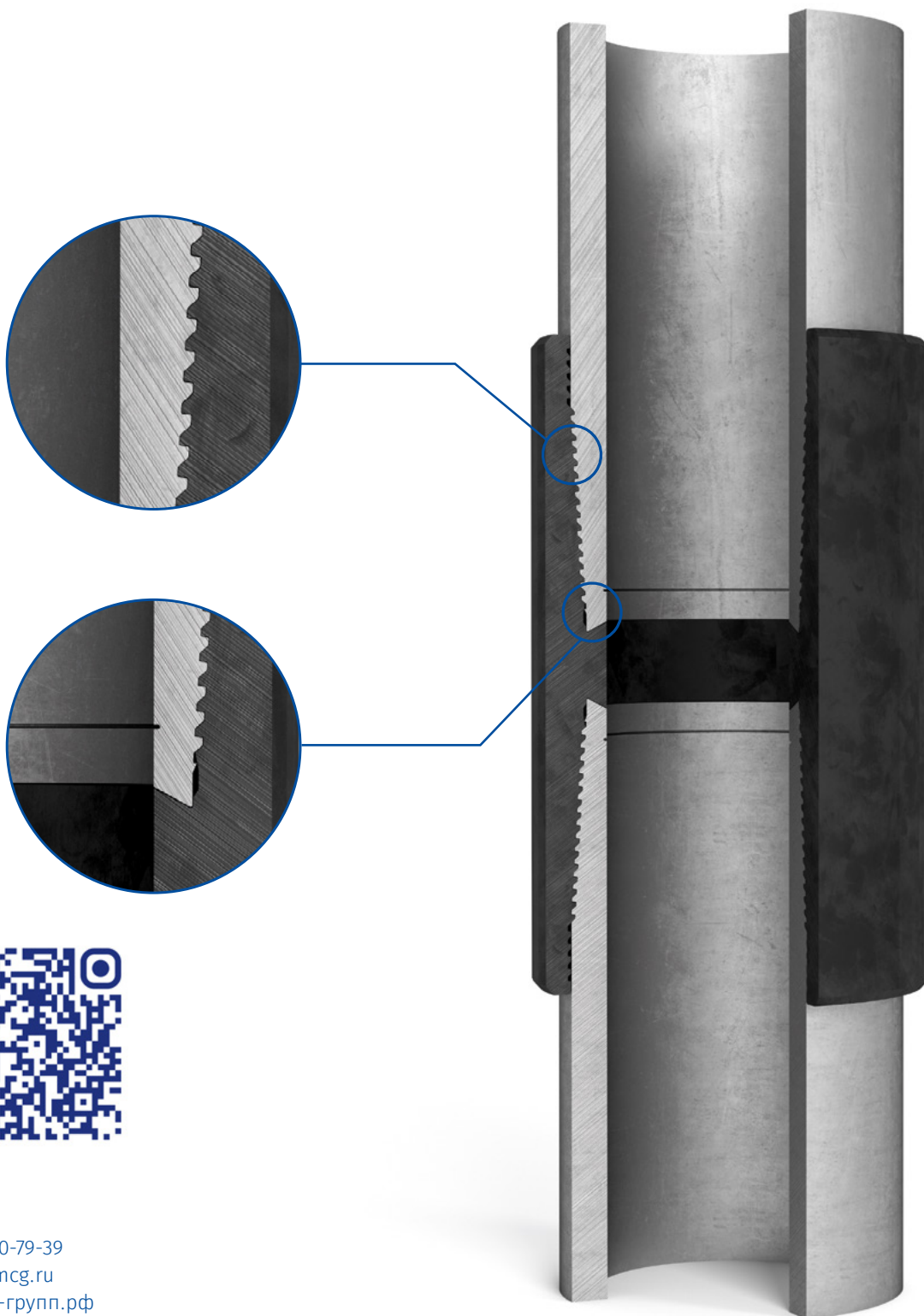


Нефтесервисный холдинг «ТАГРАС»

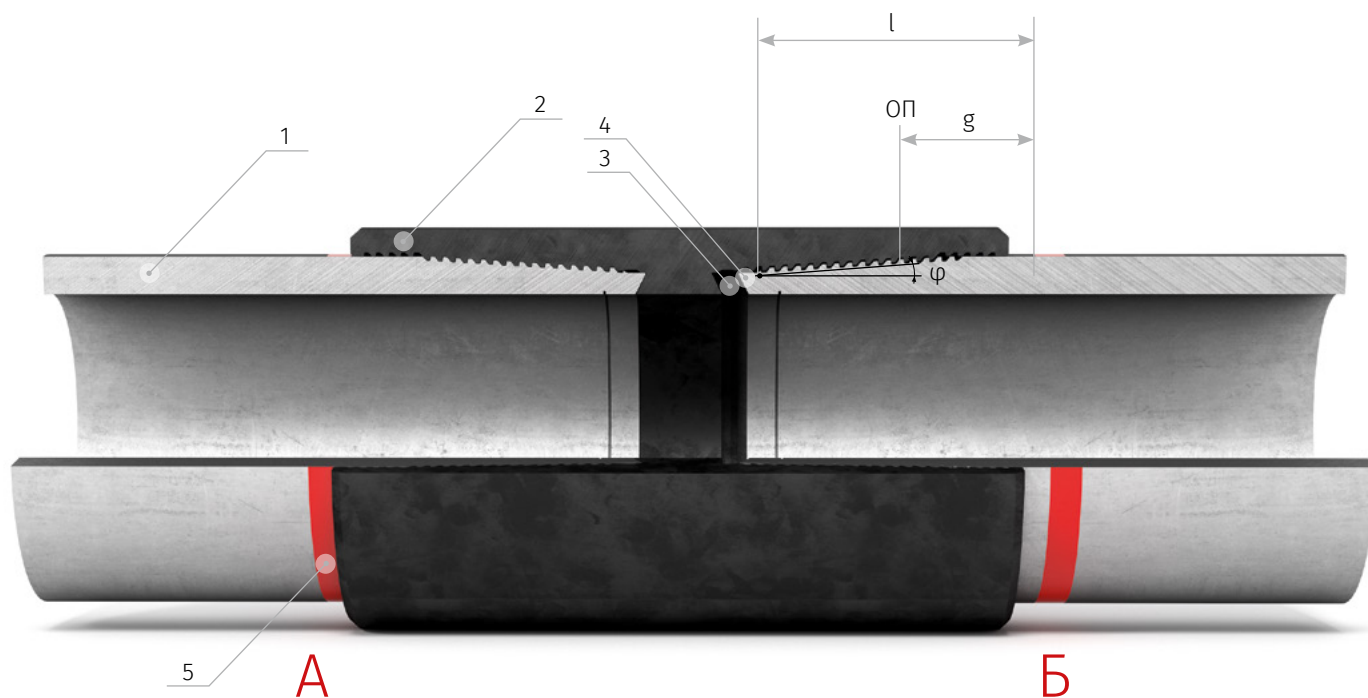


ТРУБА ОБСАДНАЯ ОТВ-6,35

высокопрочная
высокогерметичная
доминирующего
класса



8-800-250-79-39
tmcg@tmcg.ru
www.tmc-групп.рф



- 1 — тело трубы;
- 2 — муфта;
- 3 — уплотнительный поясок ниппеля;
- 4 — коническая расточка в муфте;
- 5 — контрольный поясок свинчивания;
- ОП — основная плоскость.

Область применения

Трубы обсадные серии ОТВ, выпускаемые по ТУ 1327-009-20970456-2015, применяются для крепления нефтяных и газовых скважин сложного профиля, а также скважин, в которых осуществляется перемещение теплоносителя при температуре до 250°C.

Преимущества резьбового соединения DOMINANT

- Повышение качества сборки труб на скважине за счет свободного захода без вращения ниппеля в муфту на глубину 12 ниток, что уменьшает вероятность перекоса резьбы и обеспечивает распределение нагрузки от веса навинчиваемой трубы на несколько взаимно контактирующих ниток.
- Увеличение осевой нагрузки на растяжение и сжатие в резьбовом соединении F-6,35 практически до нагрузки, которую выдерживает тело ОТ. Нагрузка увеличивается за счет перераспределения ее на нитки резьбы неполного профиля на участке g , площадь сечения металла под которыми увеличивается.

Уникальность конструкции

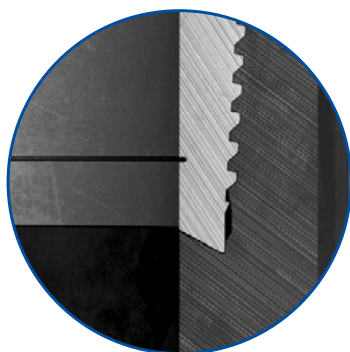
заключается в герметизации резьбового соединения за счет контакта с натягом в точке С тороидального уплотнительного пояска ниппеля с конической расточкой в муфте.

- Равномерное распределение осевой нагрузки по ниткам за счет постепенного увеличения глубины резьбы от контрольного пояска (5) до ОП.
- Облегчение визуального контроля окончания свинчивания резьбы за счет совпадения торца муфты с началом широкого кругового пояска (5).
- Повышение надежности ОТ при спуске в сильно искривленные скважины за счет оптимизации зазоров около ниток резьбы и тороидально-конической конструкции узла герметизации резьбового соединения.

Нефтесервисный холдинг «ТАГРАС»



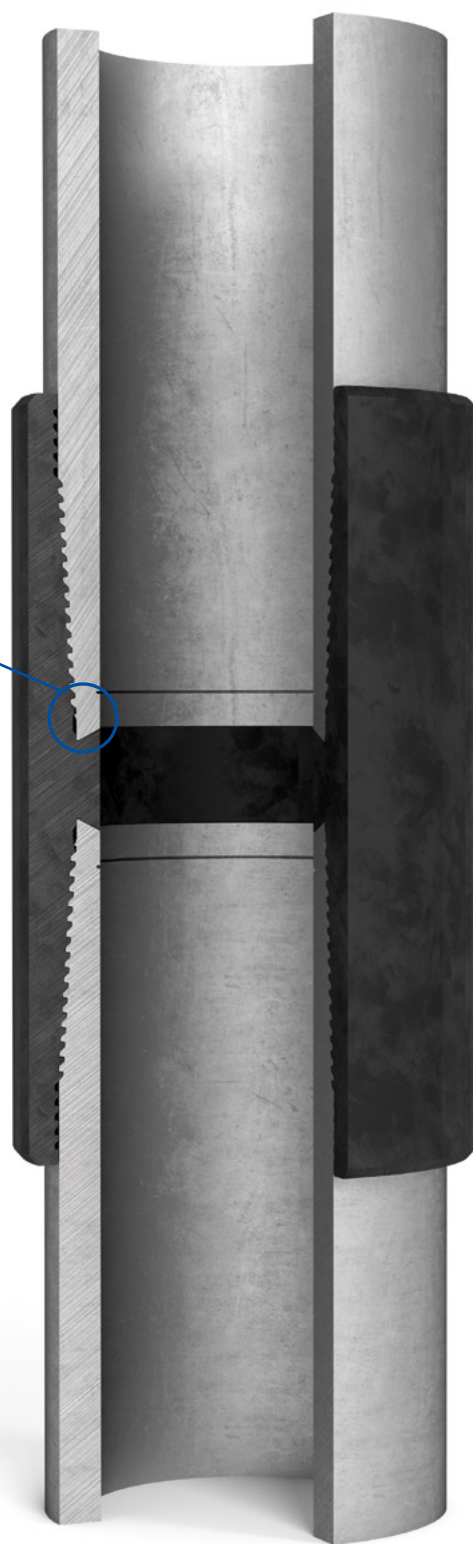
Труба насосно-компрессорная НКТС-Г с резьбой «ПРЕМИУМ»



- ✓ Уплотнение типа «металл-металл»
- ✓ Резьба с низким профилем (высота = 1 мм)
- ✓ 30° конусное уплотнение
- ✓ 20° внутренний заплечик



8-800-250-79-39
tmcg@tmcg.ru
www.tmc-групп.рф



Область применения

Трубы насосно-компрессорные с резьбой НКТС-Г класса «Премиум» применяются при добыче нефти, газа и газоконденсата. Для соединений этого класса характерна высокая прочность, сопротивляемость растягивающим, изгибающим и сжимающим нагрузкам при избыточном крутящем моменте.

Преимущества резьбового соединения НКС-Г:

- Эксплуатация в тяжелых условиях нефтяных и газовых скважин;
- защита от избыточного момента свинчивания;
- стойкость к изгибающим нагрузкам;
- герметизация резьбового соединения «металл-металл»;
- высокий ресурс

Уникальность конструкции

Резьбовые соединения класса «Премиум» герметичны при различных нагрузках и при работе в агрессивной среде, что подтверждено результатами испытаний.

Уплотнение типа «металл-металл» обеспечивает контакт торцов труб и необходимое давление в зоне уплотнения, что обеспечивает 100 % газо-плотность. Внутренний запечник усиливает контактное давление в зоне уплотнения и действует как ограничитель при свинчивании.

Конструкция резьбы с низким профилем (1 мм) обеспечивает легкое свинчивание резьбового соединения.

Гладкий профиль внутренней полости соединения обеспечивает равнопроходность соединения и хорошие условия для нанесения защитных антикоррозионных покрытий

Осевая нагрузка, соответствующая пределу прочности тела НКТ	806 кН
Нагрузка, соответствующая пределу текучести резьбового соединения НКТС-Г	582 кН
Крутящий момент свинчивания	3000 Нм
Величина гидравлического испытания НКТ, при котором напряжение в трубе достигает предела текучести	66,6 Мпа

Нефтесервисный холдинг «ТАГРАС»



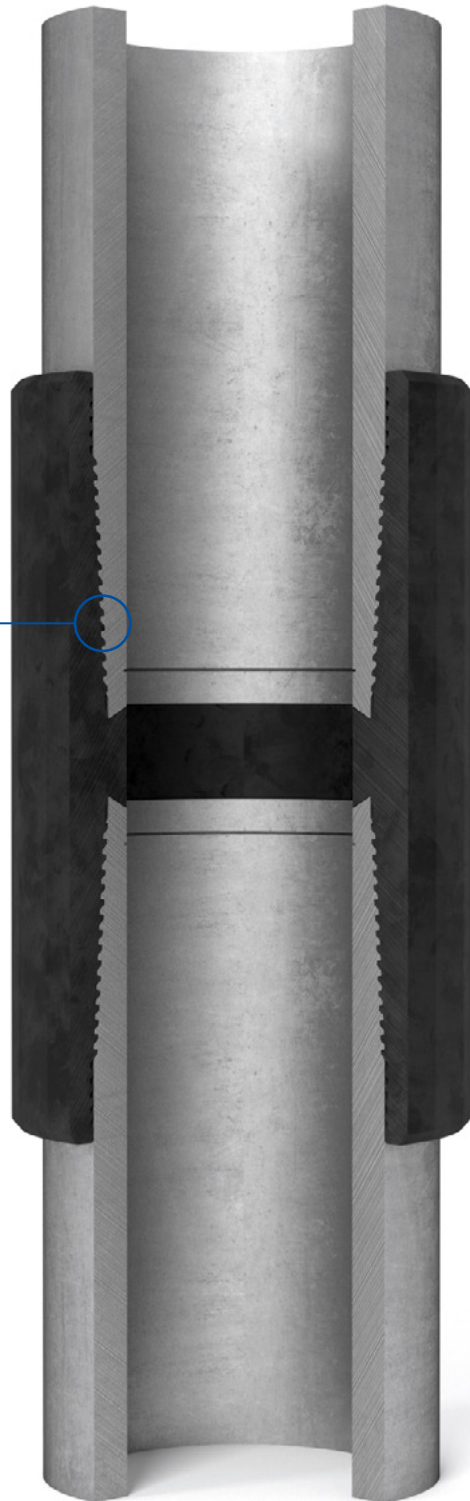
ТРУБА ОБСАДНАЯ ТМС1-СРВ

высокопрочная
высокогерметичная
доминирующего
класса

- ✓ Шаг резьбы – 5,08 мм
- ✓ Уплотнение – тор – «металл-металл»
- ✓ 5 ниток на 1 дюйм



8-800-250-79-39
tmcg@tmcg.ru
www.tmc-групп.рф



Область применения

Трубы обсадные ТМС1-СРВ, выпускаемые по ТУ 1308-100-78691656-2015 ООО «ТМС-Буровой Сервис», применяются для крепления сложного профиля.

Преимущества

резьбового соединения DOMINANT

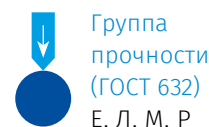
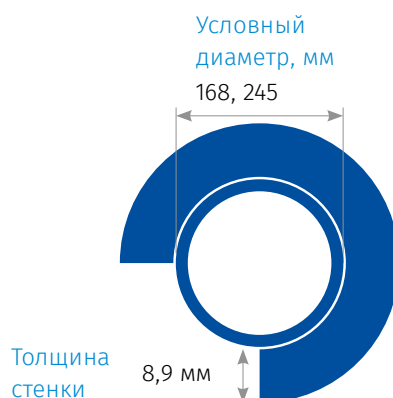
- На трубе нарезается резьбовой профиль и дополнительно выполняется уплотнительный упорный элемент, который обеспечивает совместное геометрическое сопряжение резьбового профиля и двух упорных элементов (уступ на трубе и расточка в муфте) «металл – металл».
- Соединение позволяет значительно увеличить крутящие моменты свинчивания и несущую способность резьбового соединения, а также повышает надежность при совокупном воздействии комбинированных нагрузок в виде растяжения, сжатия и внутреннего гидравлического давления.
- Возможны 2 типа исполнения: муфтовое и безмуфтовое.
- При совокупности сопряжения резьбового профиля и уплотняющих упорных элементов между наружной поверхностью уплотнения на ниппеле трубы и в расточке муфты зазор отсутствует. Уплотнение геометрии происходит по геометрическим размерам сопряжения углов профиля резьбы, торцу ниппеля и в расточке по торцу муфты «металл-металл». Наличие двух витков неполного профиля резьбы на уплотняющей диаметральной поверхности уплотнительного элемента ниппеля трубы, являющимся демпфером при работе соединения и отличительной особенностью геометрии – брендом УК ООО «ТМС групп». После трехкратного свинчивания – развинчивания соединения витки неполного профиля исчезают с поверхности уплотнения.

Уникальность конструкции

Герметичное геометрическое сопряжение резьбового профиля и двух упорных элементов «металл-металл».

Тип резьбы ТМС1-СРВ

Стандарт/Спецификация ТУ 13 0814-100-78691656-2015



Группа прочности

Тип



Предел текучести, МПа



Предел прочности, МПа



Толщина стенки трубы, мм

Относительное удлинение, %, не менее

Е N80	– Q	552–758 min max	689	8,9	13
----------	--------	--------------------	-----	-----	----

Нефтесервисный холдинг «ТАГРАС»



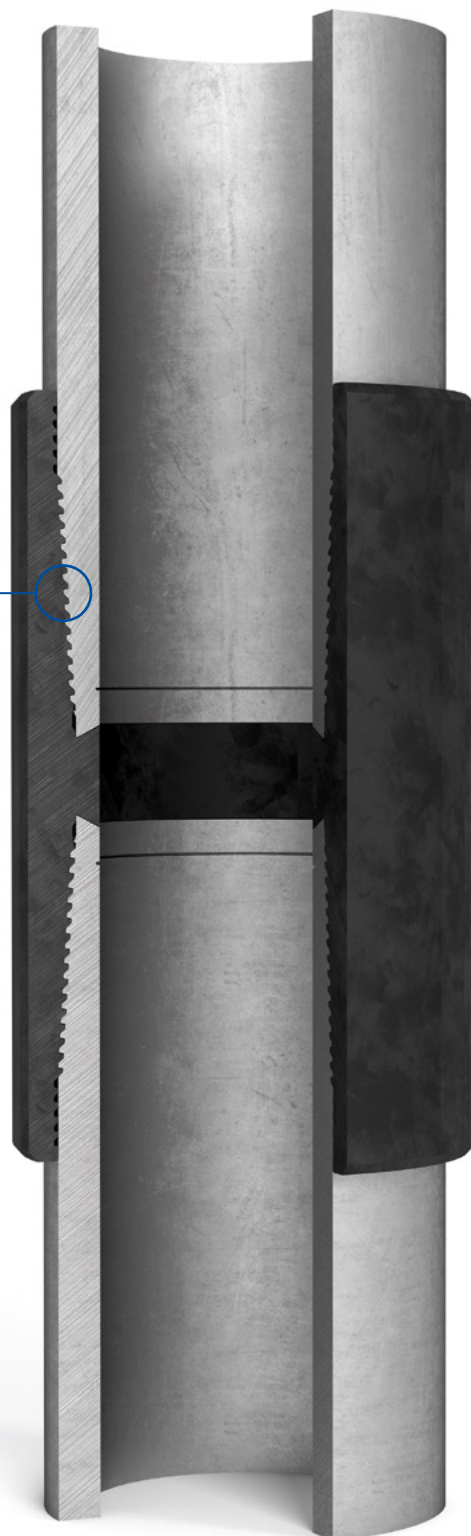
ТРУБА ОБСАДНАЯ TMC2-CPB

высокопрочная
высокогерметичная
доминирующего класса

- ✓ Шаг резьбы – 6,35 мм
- ✓ Уплотнение – тор – «металл-металл»
- ✓ 4 нитки на 1 дюйм



8-800-250-79-39
tmcg@tmcg.ru
www.tmc-групп.рф



Область применения

Трубы обсадные ТМС2-СРВ применяются для добычи сверхвязкой нефти методом парогравитационного дренажа (SAGD), который подразумевает бурение двух параллельных горизонтальных скважин — для нагнетания пара в пласт и расщепления вязкой нефти, а также для добычи нефти.

Уникальность конструкции

Данное соединение характеризуется высокой прочностью на сжатие, растяжение и изгиб и соответствует уровню требований CAL IV, что подтверждает возможность его использования в самых сложных условиях нефтедобычи. Также особенностью резьбового соединения ТМС2-СРВ является возможность его сборки на наклонной мачте буровой установки.

Преимущества резьбового соединения DOMINANT

- На трубе нарезается профиль резьбы и дополнительно выполняется уплотнительный упорный элемент, который обеспечивает совместное геометрическое сопряжение резьбового профиля и узла герметизации по двум тороидальным поверхностям «металл – металл».
- При совокупности сопряжения резьбового профиля и уплотняющих упорных элементов между наружной поверхностью уплотнения на ниппеле трубы и в расточке муфты зазор отсутствует. Уплотнение геометрии происходит по геометрическим размерам сопряжения углов профиля резьбы, торцу ниппеля и тороидальному уплотнению.
- Соединение позволяет значительно увеличить крутящие моменты свинчивания и несущую способность резьбового соединения, а также повышает надежность при совокупном воздействии комбинированных нагрузок в виде растяжения, сжатия и внутреннего гидравлического давления.
- Значение крутящего момента отлично от указанных в таблице минимальных, оптимальных и максимальных Мкр. Для обсадных труб 245x8,9 мм – Мкр = 42 кН.



Группа прочности

	Д	Е	Л	М
Временное сопротивление разрыву σ_b , Н/мм ² , не менее	655	689	758	862
Предел текучести $\sigma_{0.2}$, Н/мм ² , не менее	379	552	655	758
Предел текучести $\sigma_{0.2}$, Н/мм ² , не более	552	758	862	965
Относительное удлинение, δ_5 , %, не менее	14,3	13,0	12,3	10,8