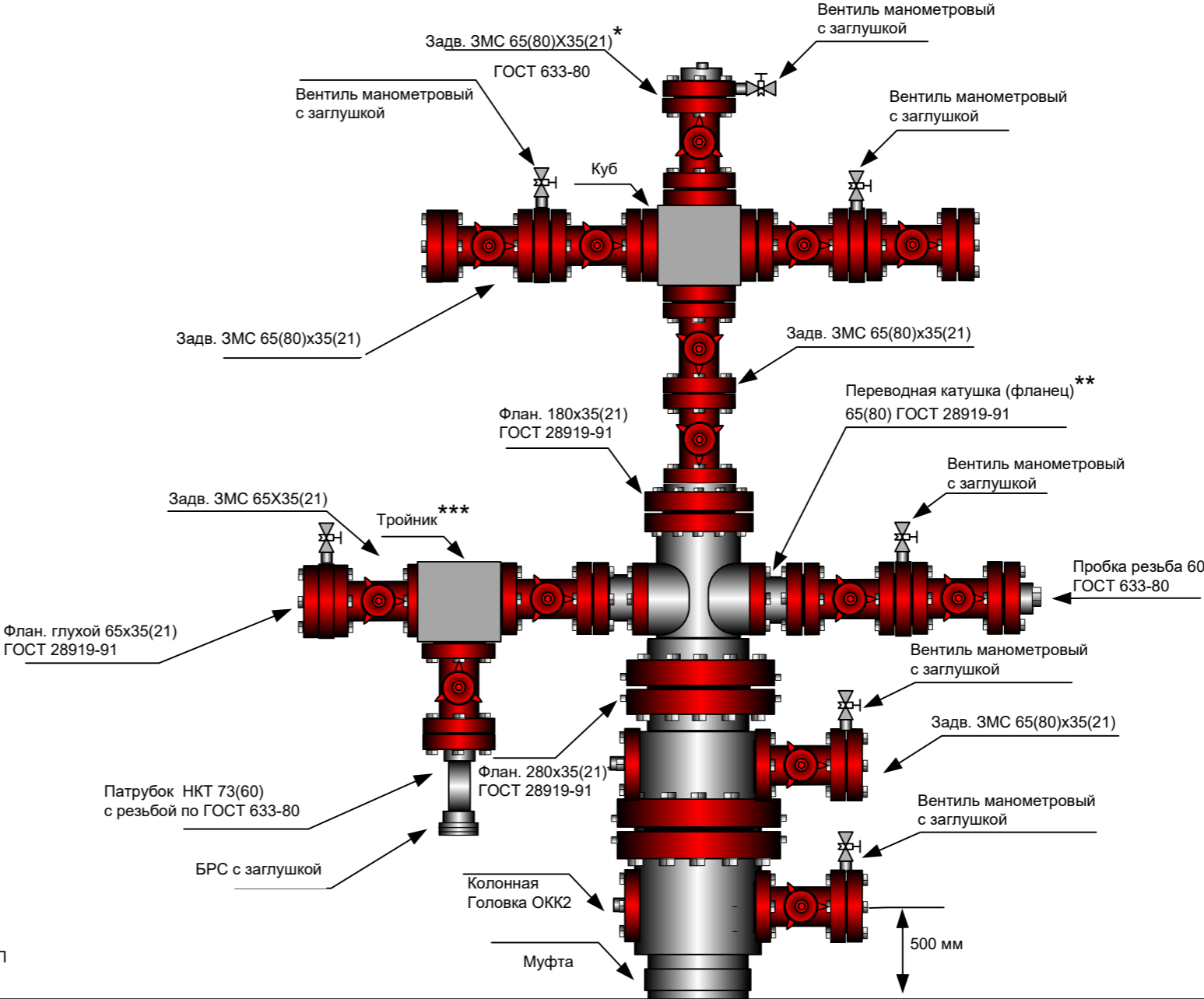


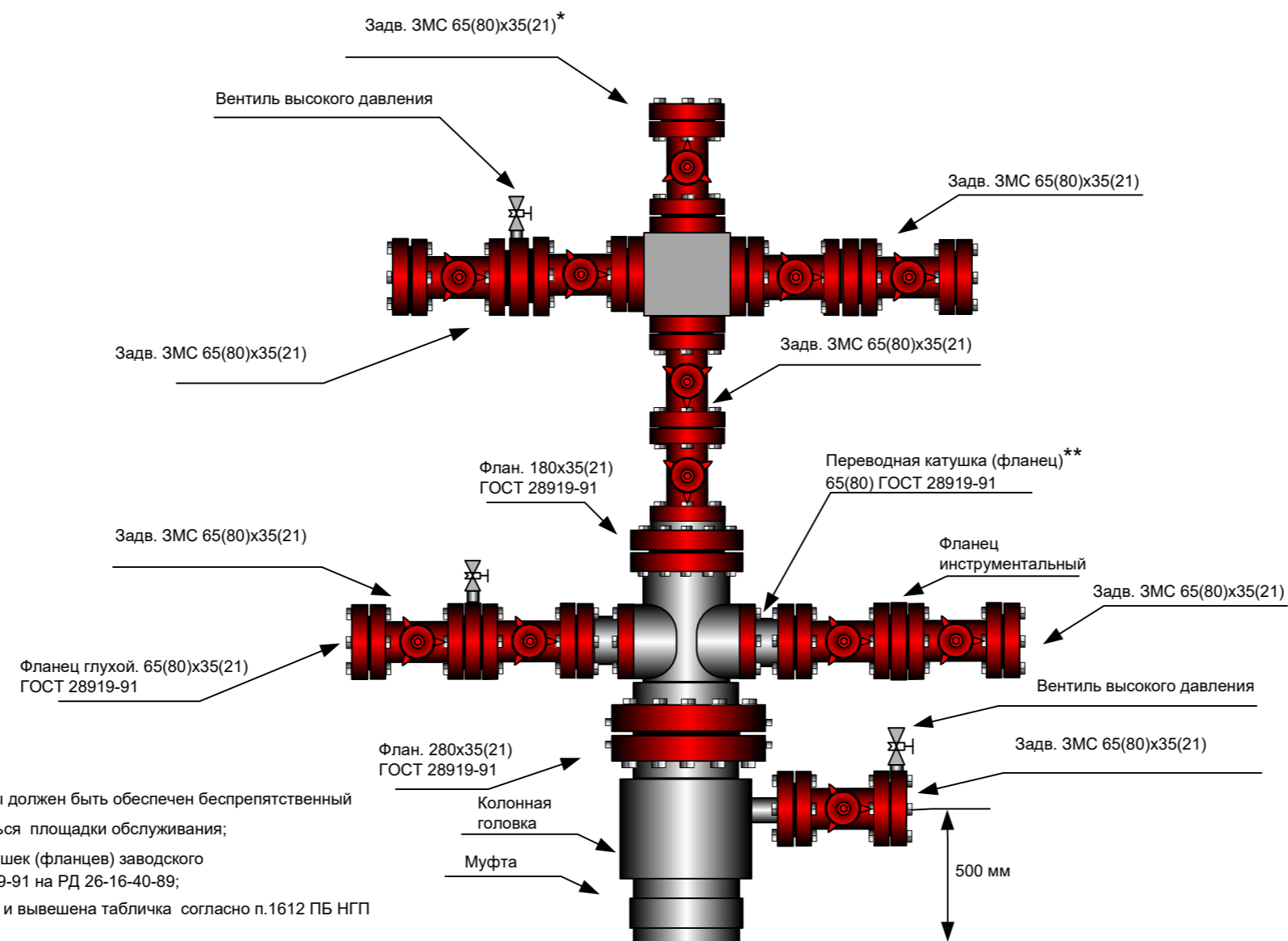
ПРИЛОЖЕНИЕ 13 ТИПОВЫЕ СХЕМЫ ОБВЯЗКИ СКВАЖИН ЮРУБЧЕНО-ТОХОМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Типовая схема обвязки устья скважины Юрубчено-Тохомского месторождения при консервации вариант 1



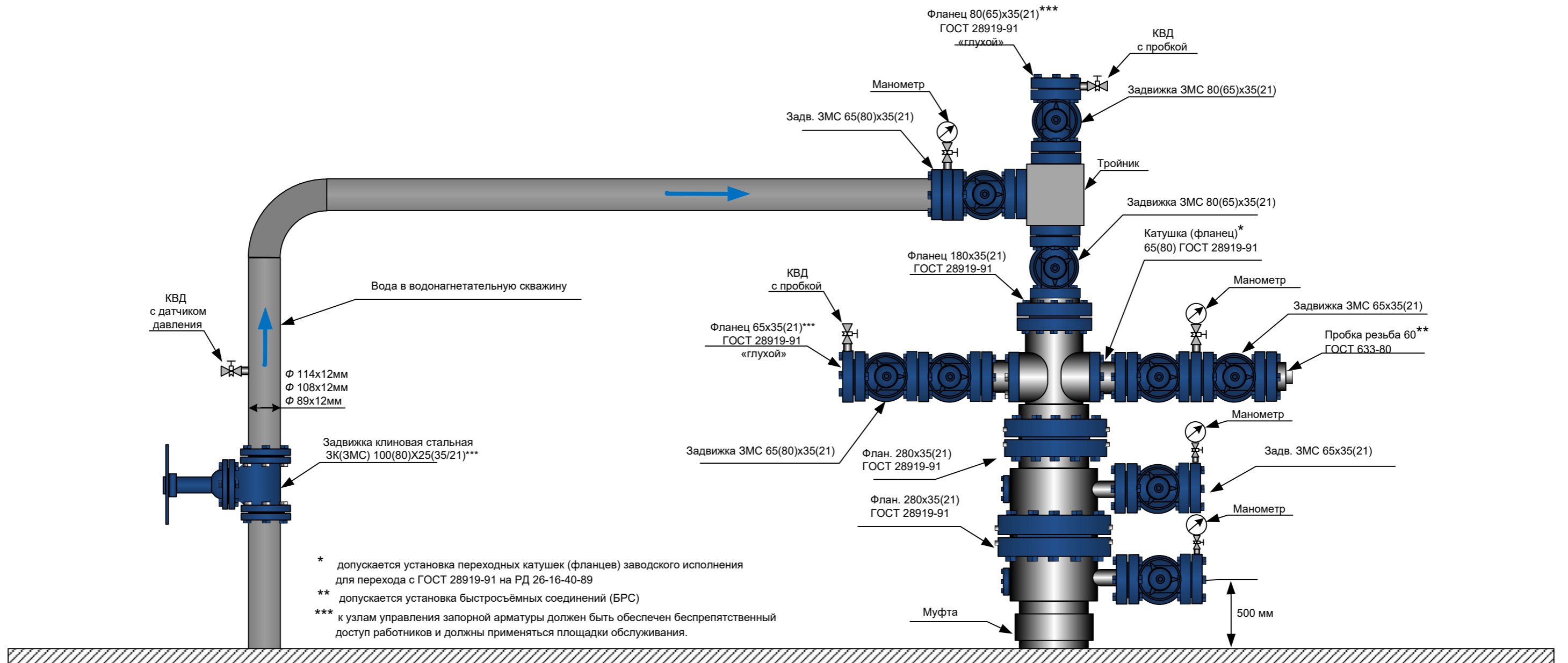
\* к узлам управления запорной арматуры должен быть обеспечен беспрепятственный доступ работников и должны применяться площадки обслуживания;  
\*\* допускается установка переходных катушек (фланцев) заводского исполнения для перехода с ГОСТ 28919-91 на РД 26-16-40-89;  
\*\*\* тройник может быть установлен на полевой затруб или отсутствовать  
\*\*\*\* штурвалы сняты с ЗА, устье ограждено и вывешена табличка согласно п.1612 ПБ НГП

**Типовая схема обвязки устья скважины при консервации  
Юрубчено-Тохомского месторождения вариант 2**

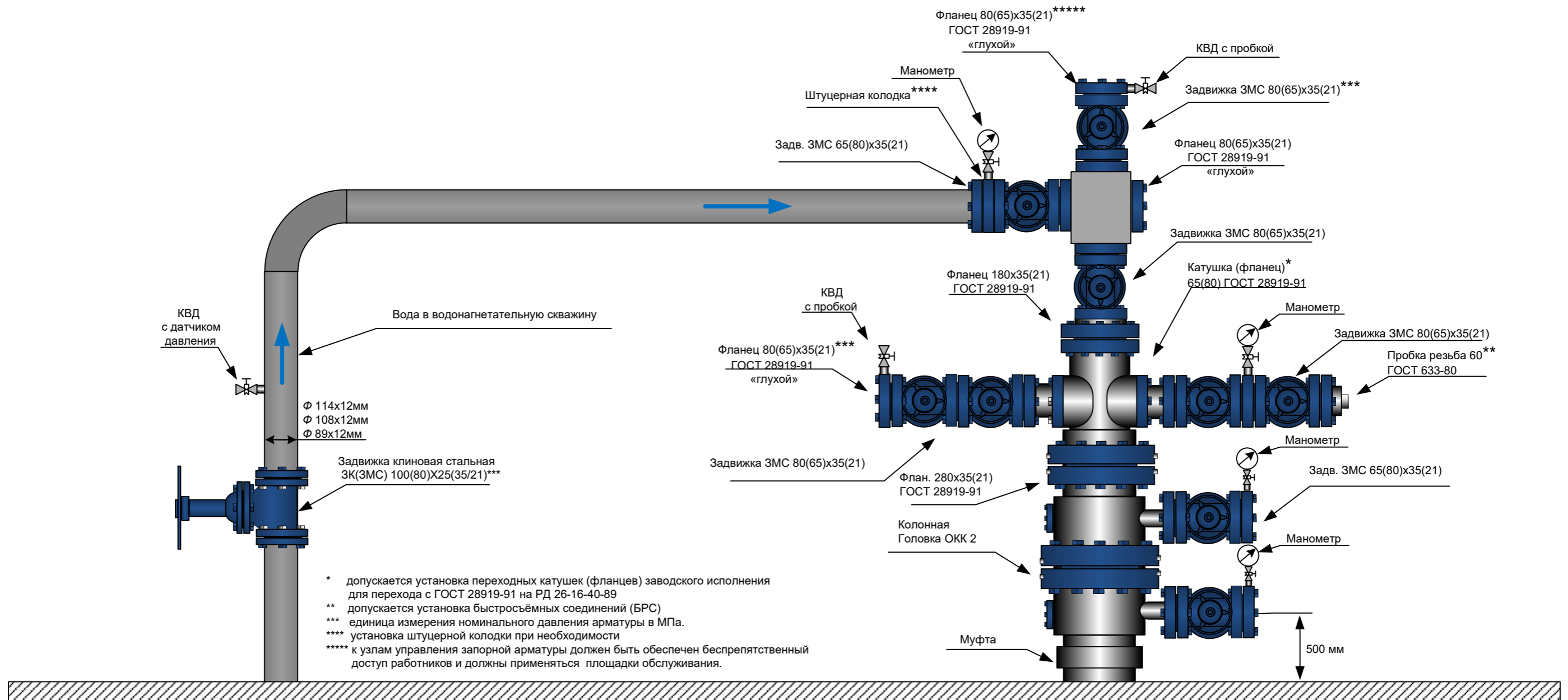


- \* к узлам управления запорной арматуры должен быть обеспечен беспрепятственный доступ работников и должны применяться площадки обслуживания;
- \*\* допускается установка переходных катушек (фланцев) заводского исполнения для перехода с ГОСТ 28919-91 на РД 26-16-40-89;
- \*\*\* штурвалы сняты с ЗА, устье ограждено и вывешена табличка согласно п.1612 ПБ НГ

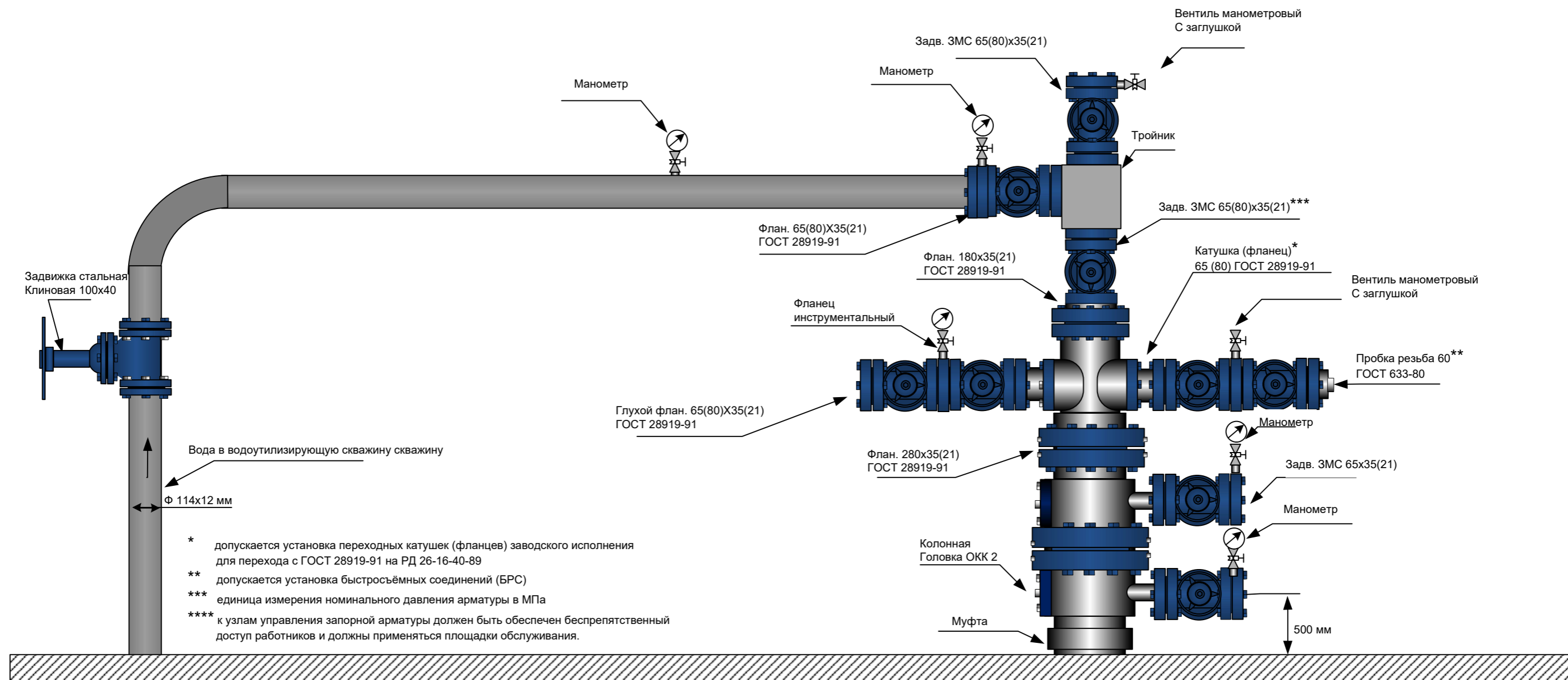
# **Типовая схема обвязки устья водонагнетательных скважин Юрубчено-Тохомского месторождения вариант 1**



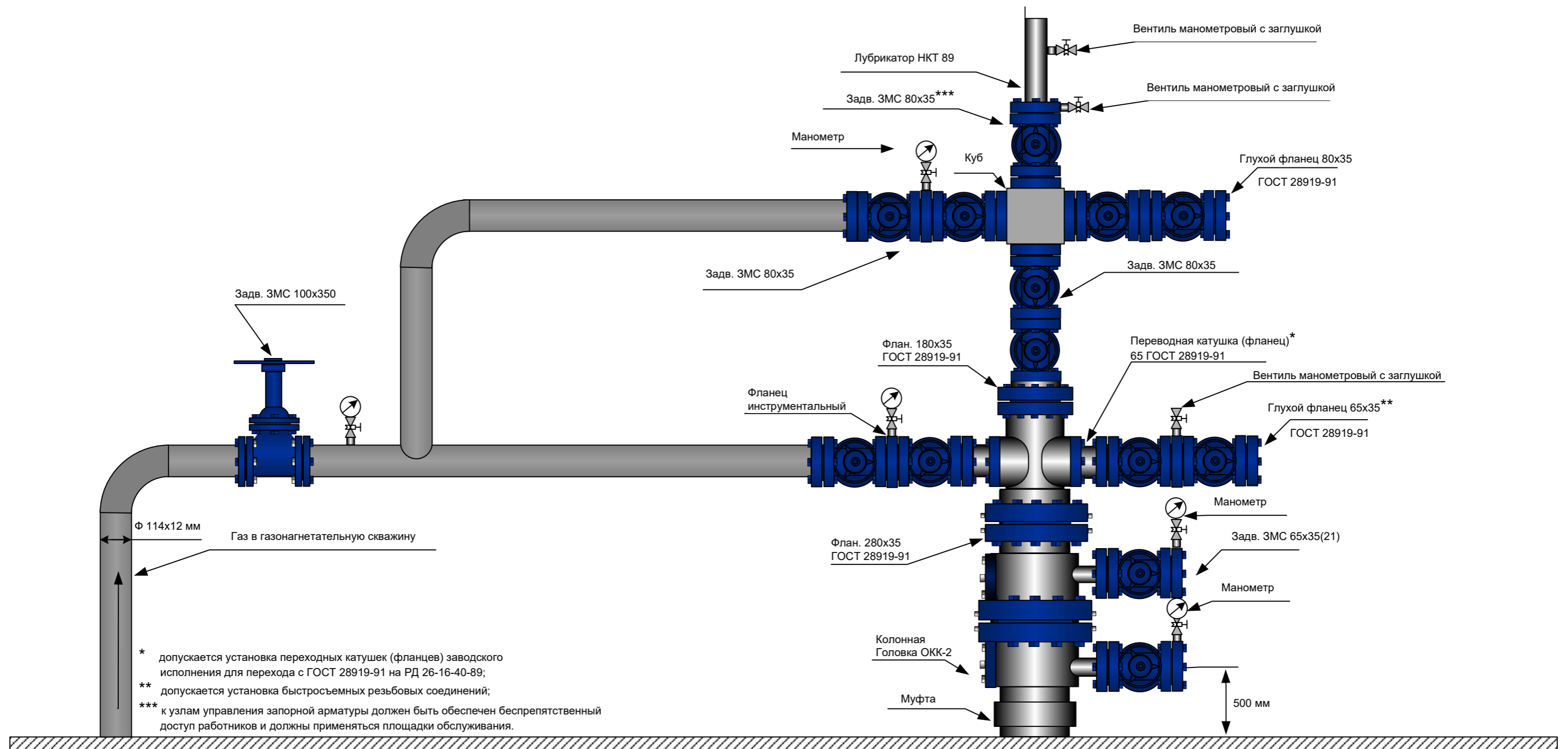
## Типовая схема обвязки устья водонагнетательных скважин Юрубчено-Тохомского месторождения вариант 2



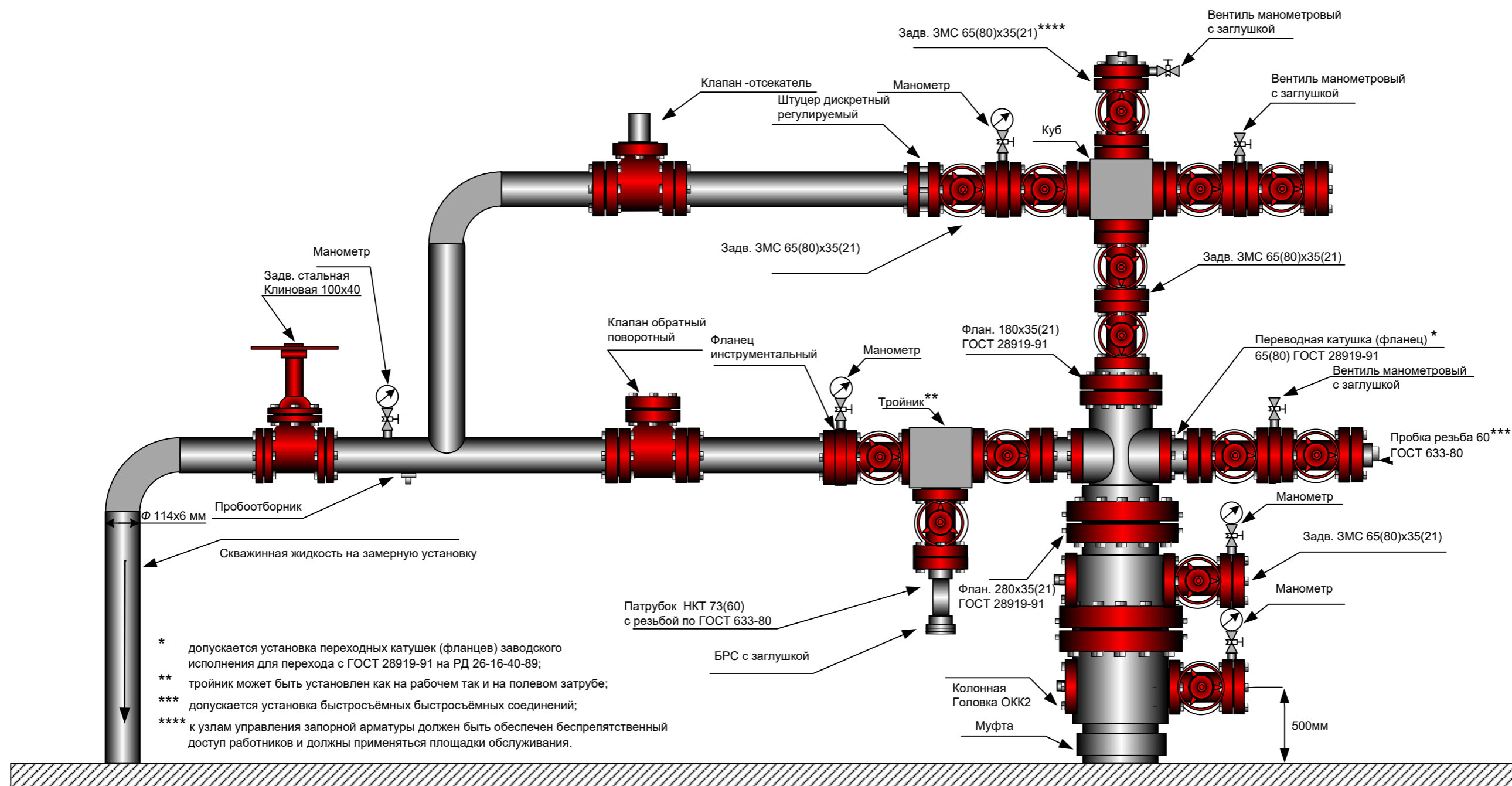
## Типовая схема обвязки устья Водоутилизирующих скважин Юрубчено-Тохомского месторождения



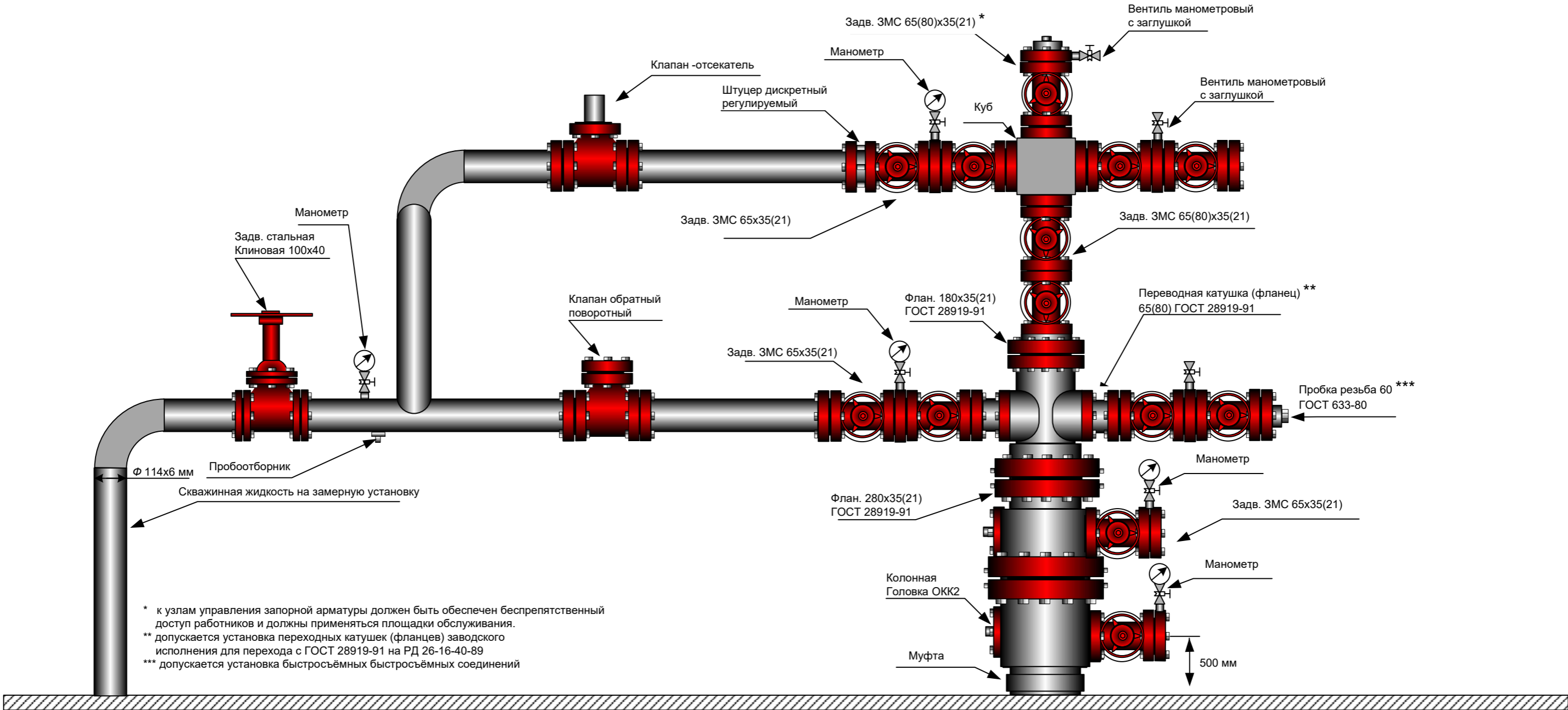
## Типовая схема обвязки устья Газонагнетательных скважин Юрубчено-Тохомского месторождения



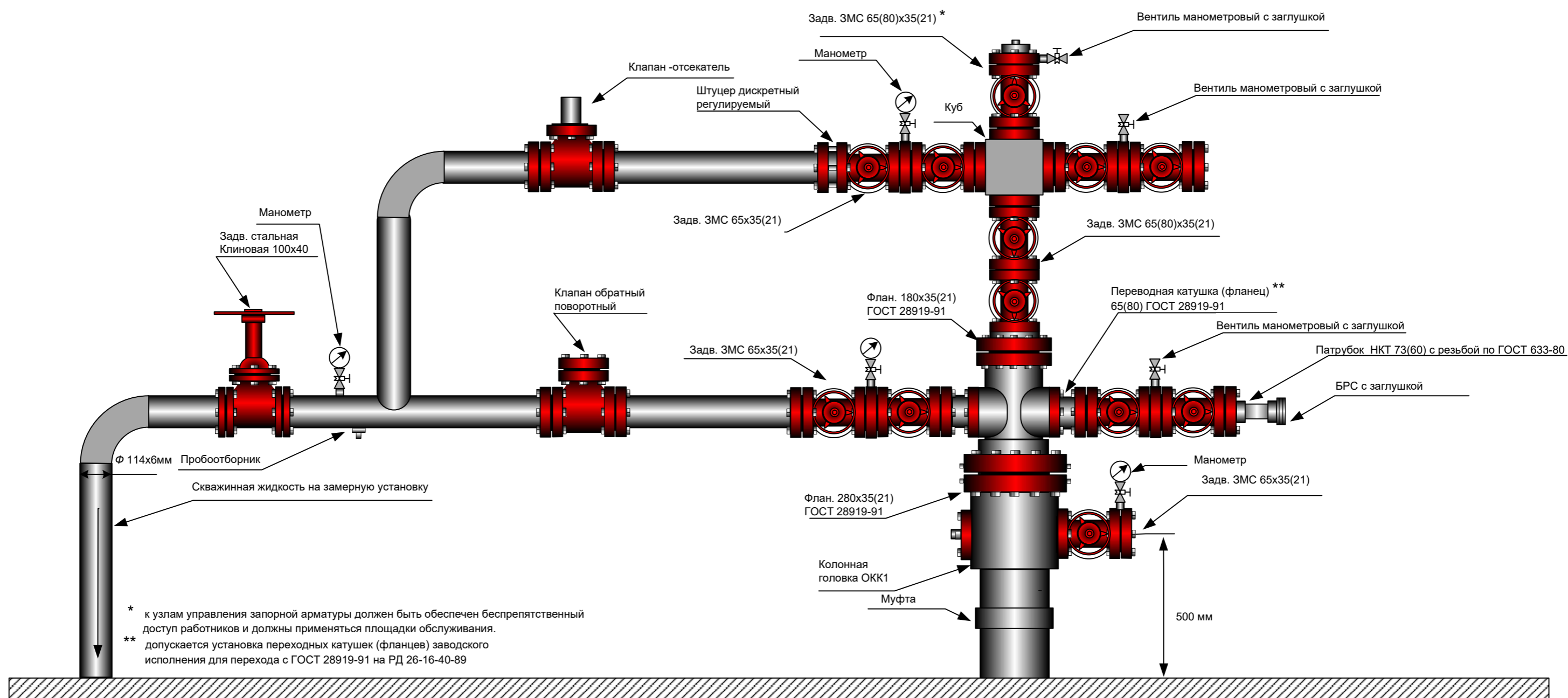
## Типовая схема обвязки устья эксплуатационной скважины Юрубчено-Тохомского месторождения вариант 1



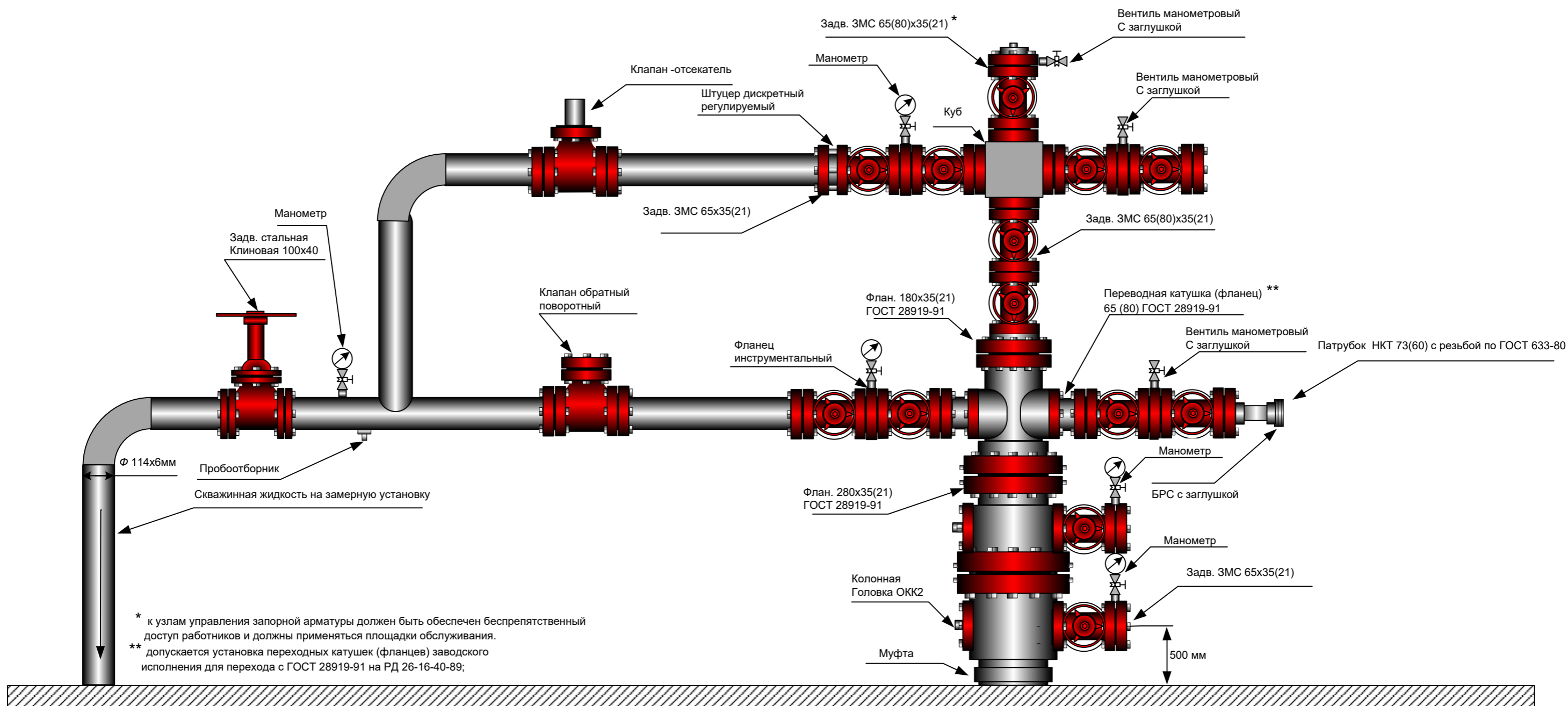
**Типовая схема обвязки устья эксплуатационной скважины Юрубчено-Тохомского месторождения вариант 2**



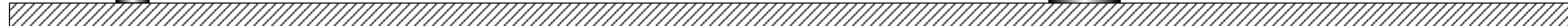
**Типовая схема обвязки устья эксплуатационной скважины Юрубчено-Тохомского месторождения вариант 3**



## Типовая схема обвязки устья эксплуатационной скважины Юрубчено-Тохомского месторождения вариант 4



### месторождения вариант 5



The diagram illustrates a wellhead assembly with the following labeled components:

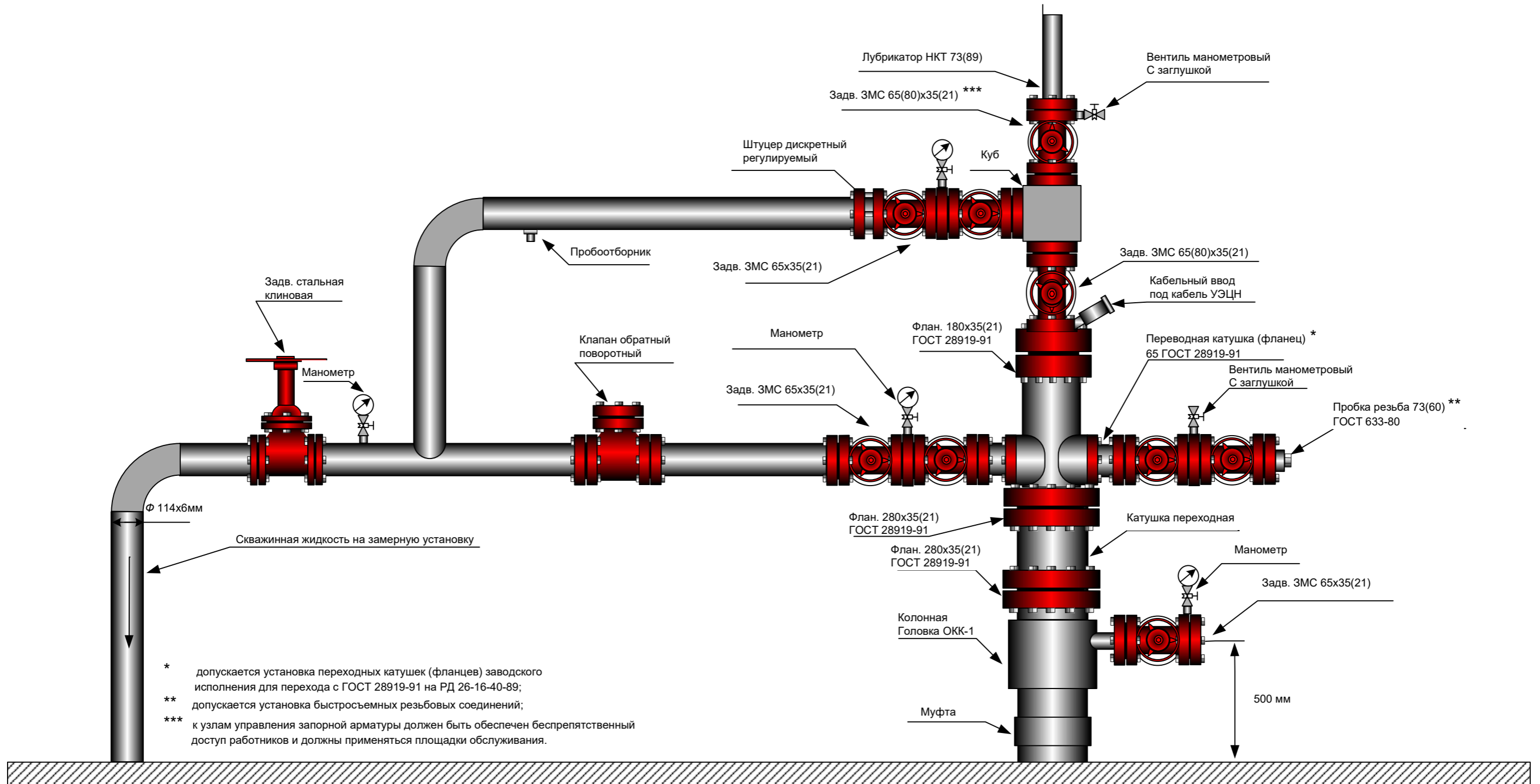
- Лубрикатор НКТ 73(89)**: Lubricator for tubing.
- Вентиль манометровый С заглушкой**: Gauge valve with plug.
- Задв. ЗМС 65(80)x35(21) \*\*\***: Gate valve ZMS 65(80)x35(21).
- Штуцер дискретный регулируемый**: Discrete adjustable nipple.
- Куб**: Cup (likely a pressure gauge or indicator).
- Задв. ЗМС 65x35(21)**: Gate valve ZMS 65x35(21).
- Пробоотборник**: Sampling tool joint.
- Задв. стальная клиновья**: Steel wedge gate valve.
- Манометр**: Pressure gauge.
- Клапан обратный поворотный**: Rotating check valve.
- Флан. 180x35(21) ГОСТ 28919-91**: Flange 180x35(21) GOST 28919-91.
- Переводная катушка (фланец) \* 65(80) ГОСТ 28919-91**: Transition nipple (flange) 65(80) GOST 28919-91.
- Вентиль манометровый С заглушкой**: Gauge valve with plug.
- Пруба резьба 73(60) \*\* ГОСТ 633-80**: Threaded pipe 73(60) GOST 633-80.
- Флан. 280x35(21) ГОСТ 28919-91**: Flange 280x35(21) GOST 28919-91.
- Катушка переходная**: Transition nipple.
- Манометр**: Pressure gauge.
- Задв. ЗМС 65x35(21)**: Gate valve ZMS 65x35(21).
- Скважинная жидкость на замерную установку**: Well fluid to measuring station.
- Φ 114х6мм**: Pipe diameter specification.
- Колонная Головка ОКК-1**: Column head OKK-1.
- Муфта**: Coupling.
- 500 мм**: Dimensional height specification.

**Footnotes:**

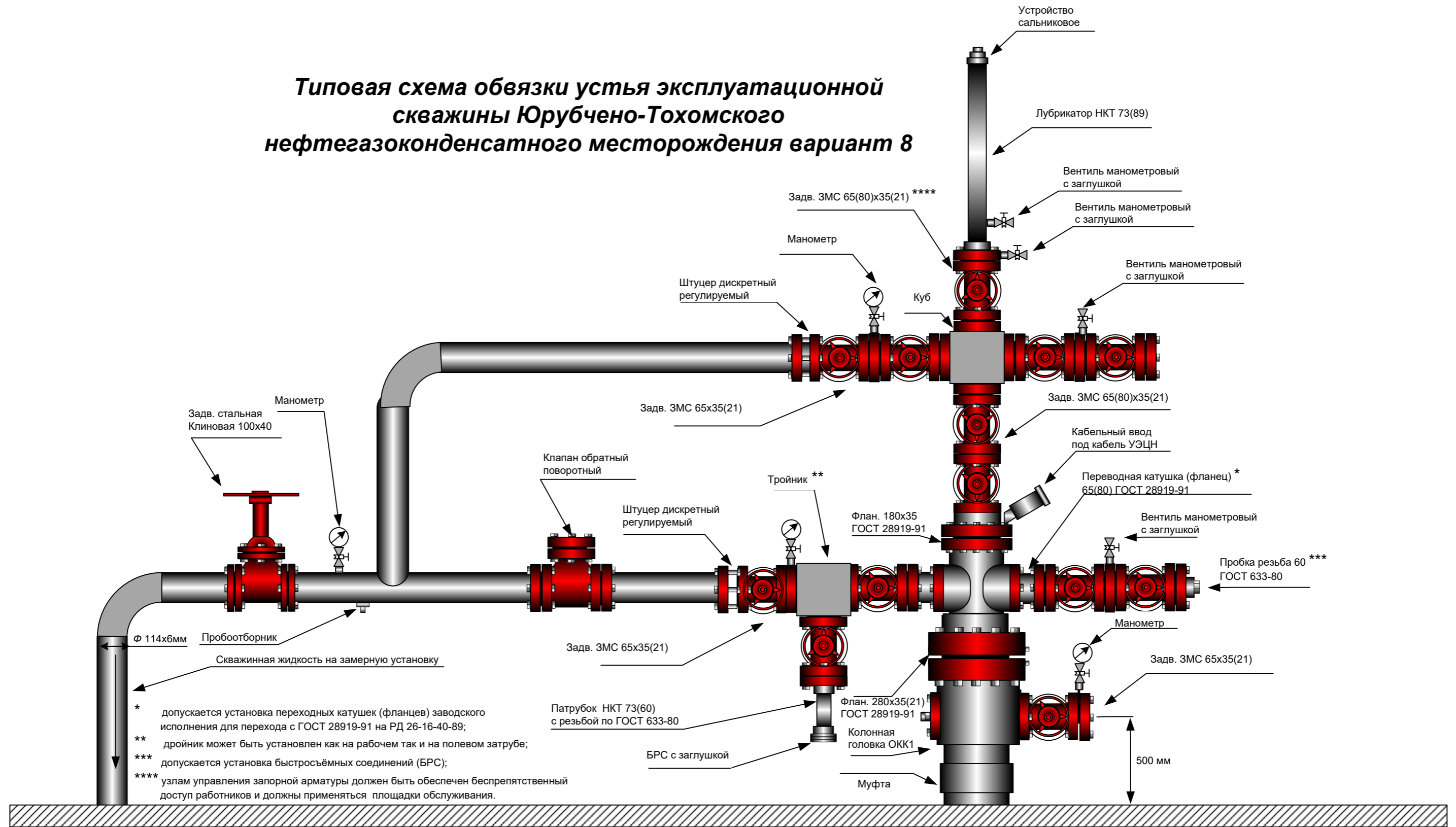
- \* допускается установка переходных катушек (фланцев) заводского исполнения для перехода с ГОСТ 28919-91 на РД 26-16-40-89;
- \*\* допускается установка быстросъемных резьбовых соединений;
- \*\*\* к узлам управления запорной арматуры должен быть обеспечен беспрепятственный доступ работников и должны применяться площадки обслуживания.

- \* допускается установка переходных катушек (фланцев) заводского исполнения для перехода с ГОСТ 28919-91 на РД 26-16-40-89;
- \*\* допускается установка быстроръемных резьбовых соединений;
- \*\*\* к узлам управления запорной арматуры должен быть обеспечен беспрепятственный доступ работников и должны применяться площадки обслуживания.

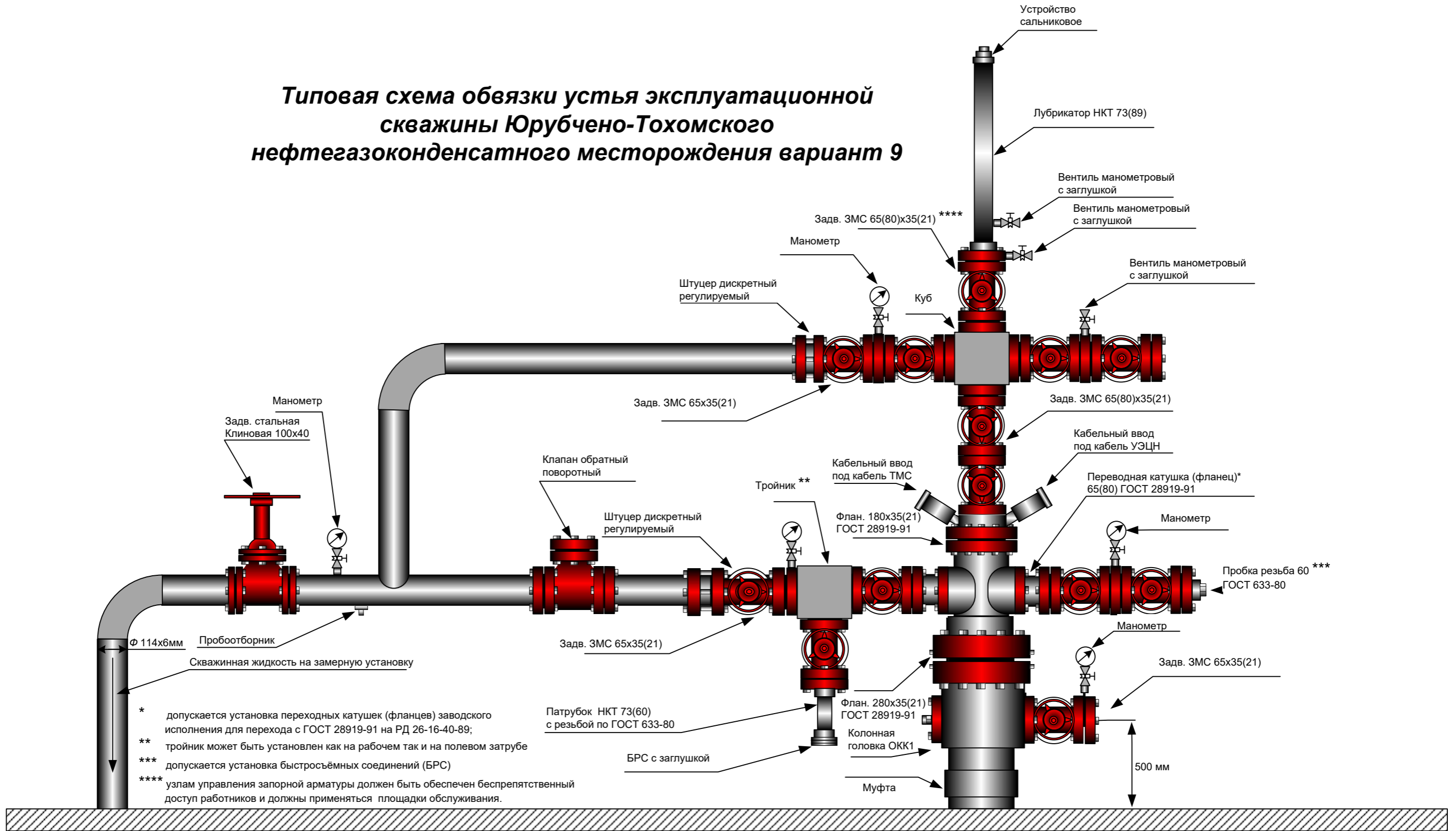
**Типовая схема обвязки устья эксплуатационной скважины Юрубчено-Тохомского месторождения вариант 7**



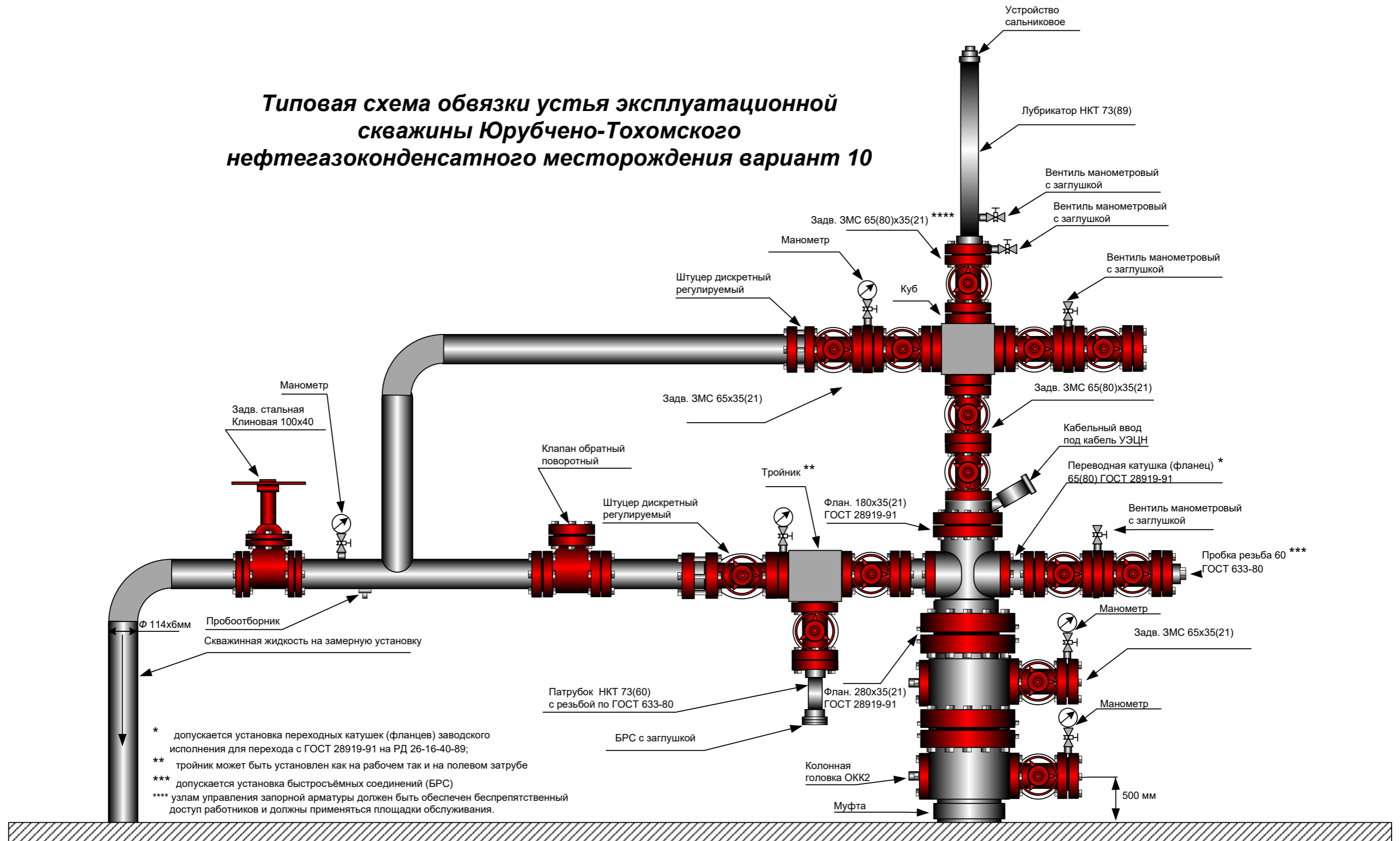
# **Типовая схема обвязки устья эксплуатационной скважины Юрубчено-Тохомского нефтегазоконденсатного месторождения вариант 8**



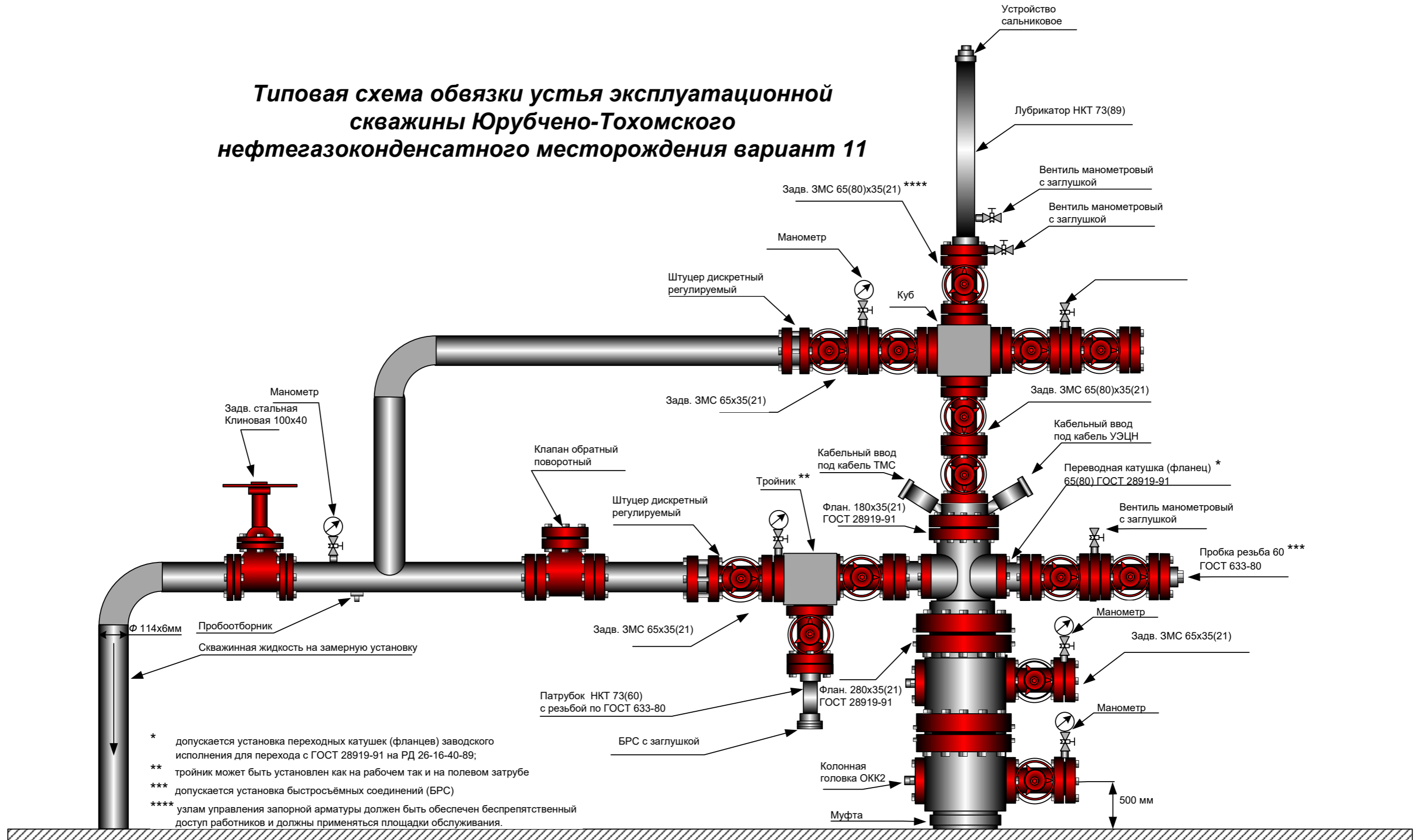
**Типовая схема обвязки устья эксплуатационной скважины Юрубчено-Тохомского нефтегазоконденсатного месторождения вариант 9**



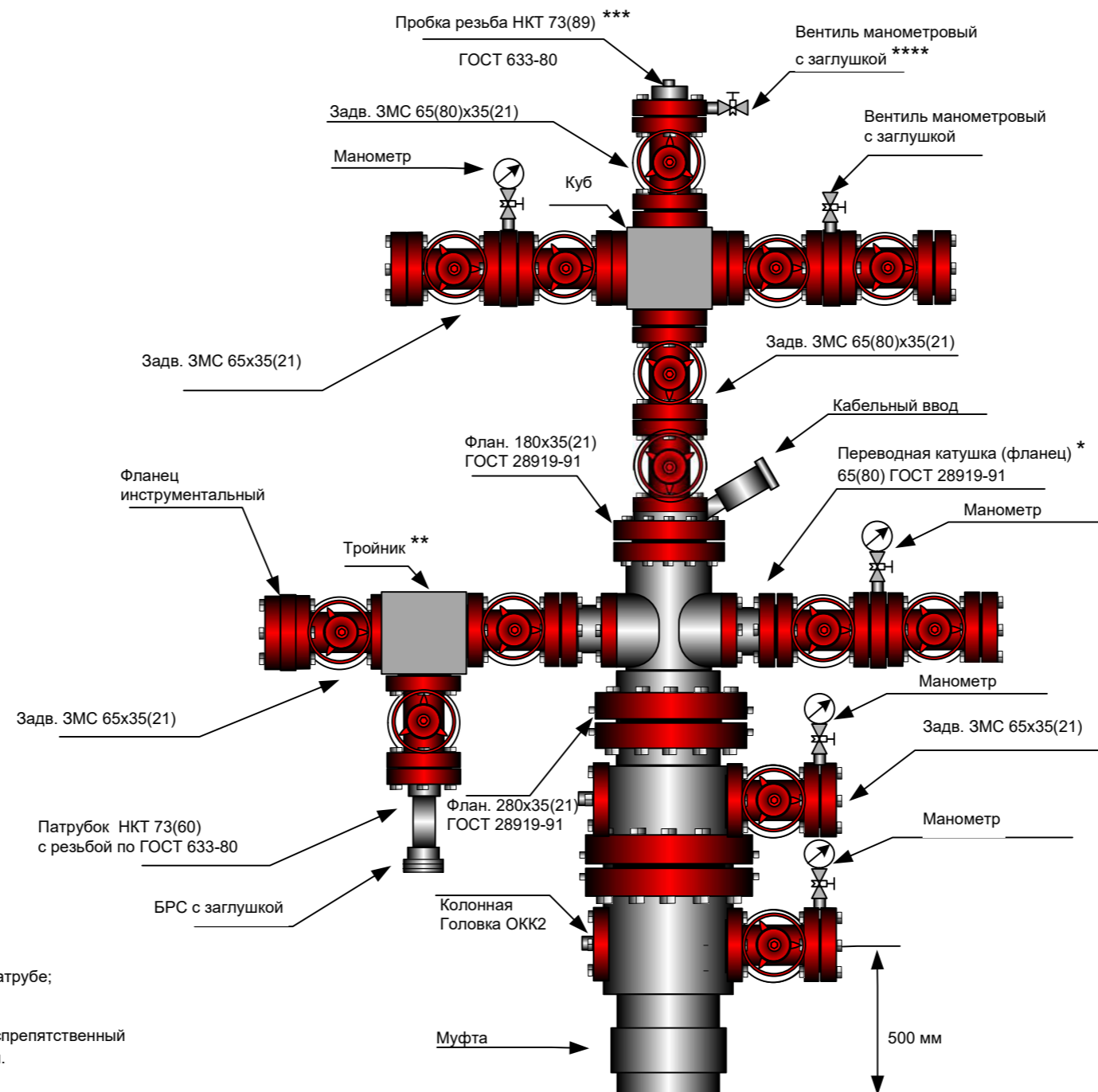
**Типовая схема обвязки устья эксплуатационной  
скважины Юрубчено-Тохомского  
нефтегазоконденсатного месторождения вариант 10**



**Типовая схема обвязки устья эксплуатационной скважины Юрубчено-Тохомского нефтегазоконденсатного месторождения вариант 11**

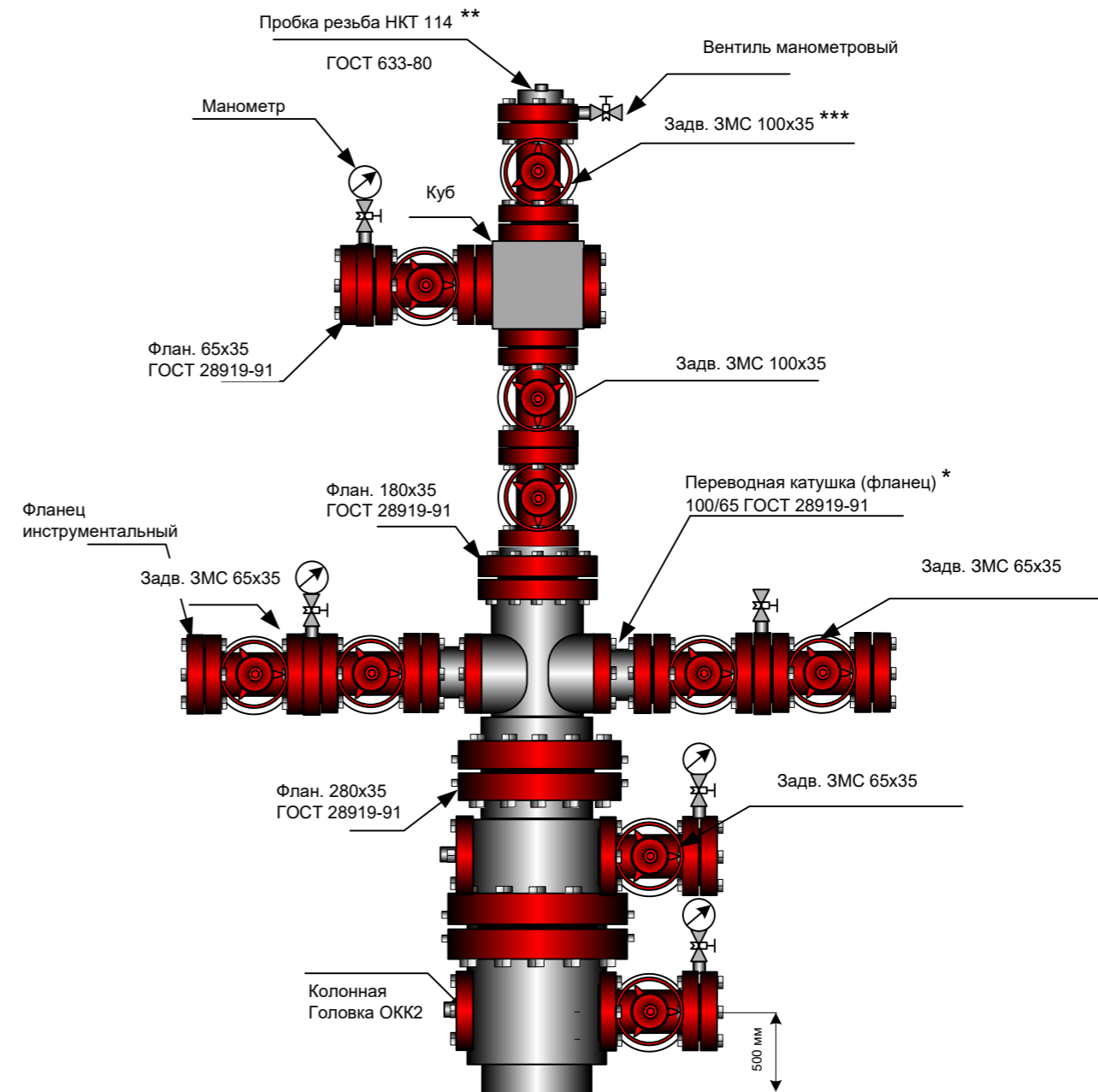


**Типовая схема обвязки устья наблюдательной скважины  
Юрубчено-Тохомского месторождения  
вариант 1**



- \* допускается установка переходных катушек (фланцев) заводского исполнения для перехода с ГОСТ 28919-91 на РД 26-16-40-89;
- \*\* тройник может быть установлен как на рабочем так и на полевом затрубе;
- \*\*\* допускается установка лубрикатора НКТ 73;
- \*\*\*\* узлам управления запорной арматуры должен быть обеспечен беспрепятственный доступ работников и должны применяться площадки обслуживания.

# **Типовая схема обвязки устья наблюдательной скважины Юрубчено-Тохомского месторождения вариант 2**



- \* допускается установка переходных катушек (фланцев) заводского исполнения для перехода с ГОСТ 28919-91 на РД 26-16-40-89;
- \*\* допускается установка лубрикатора НКТ 114;
- \*\*\* узлам управления запорной арматуры должен быть обеспечен беспрепятственный доступ работников и должны применяться площадки обслуживания.