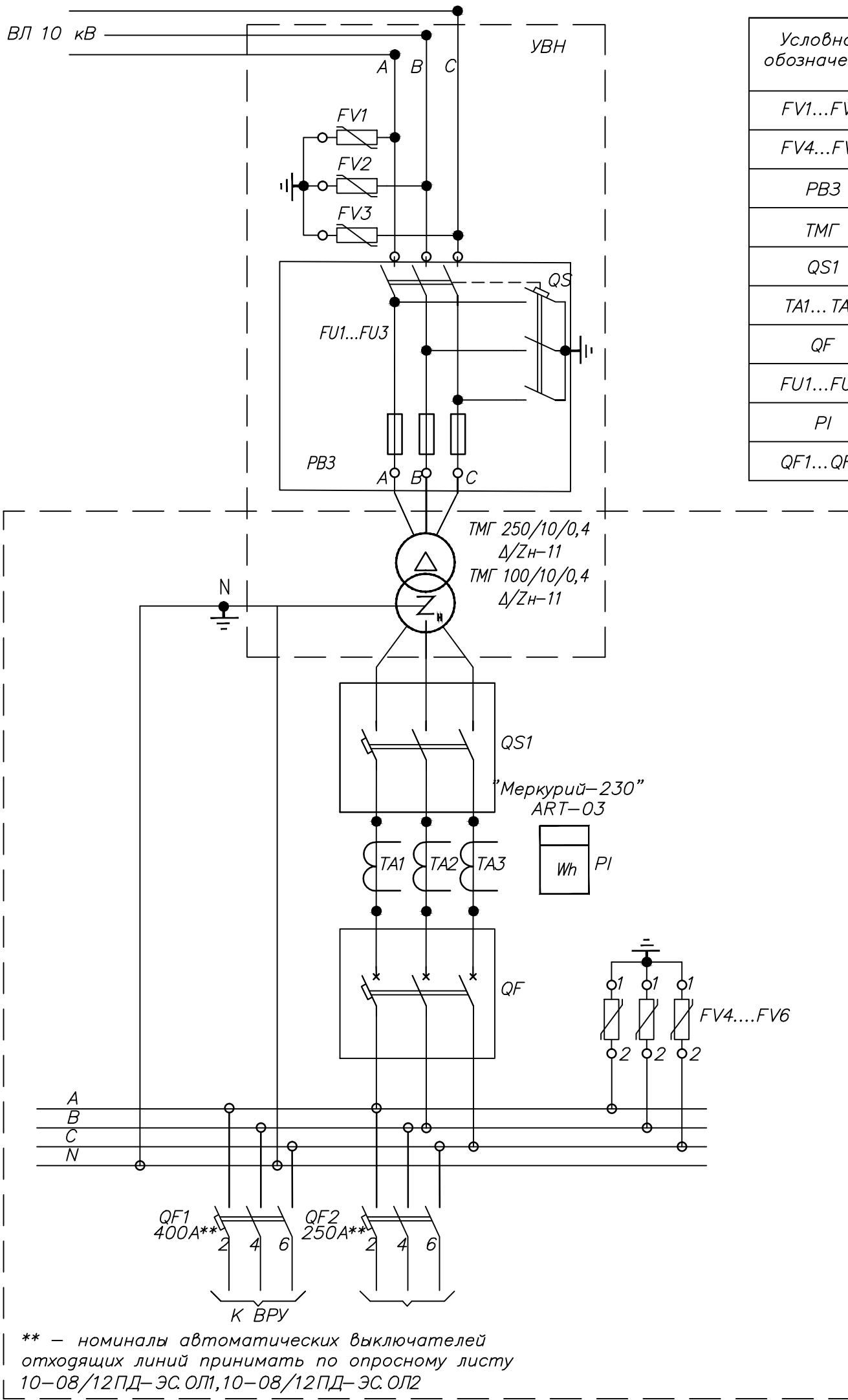
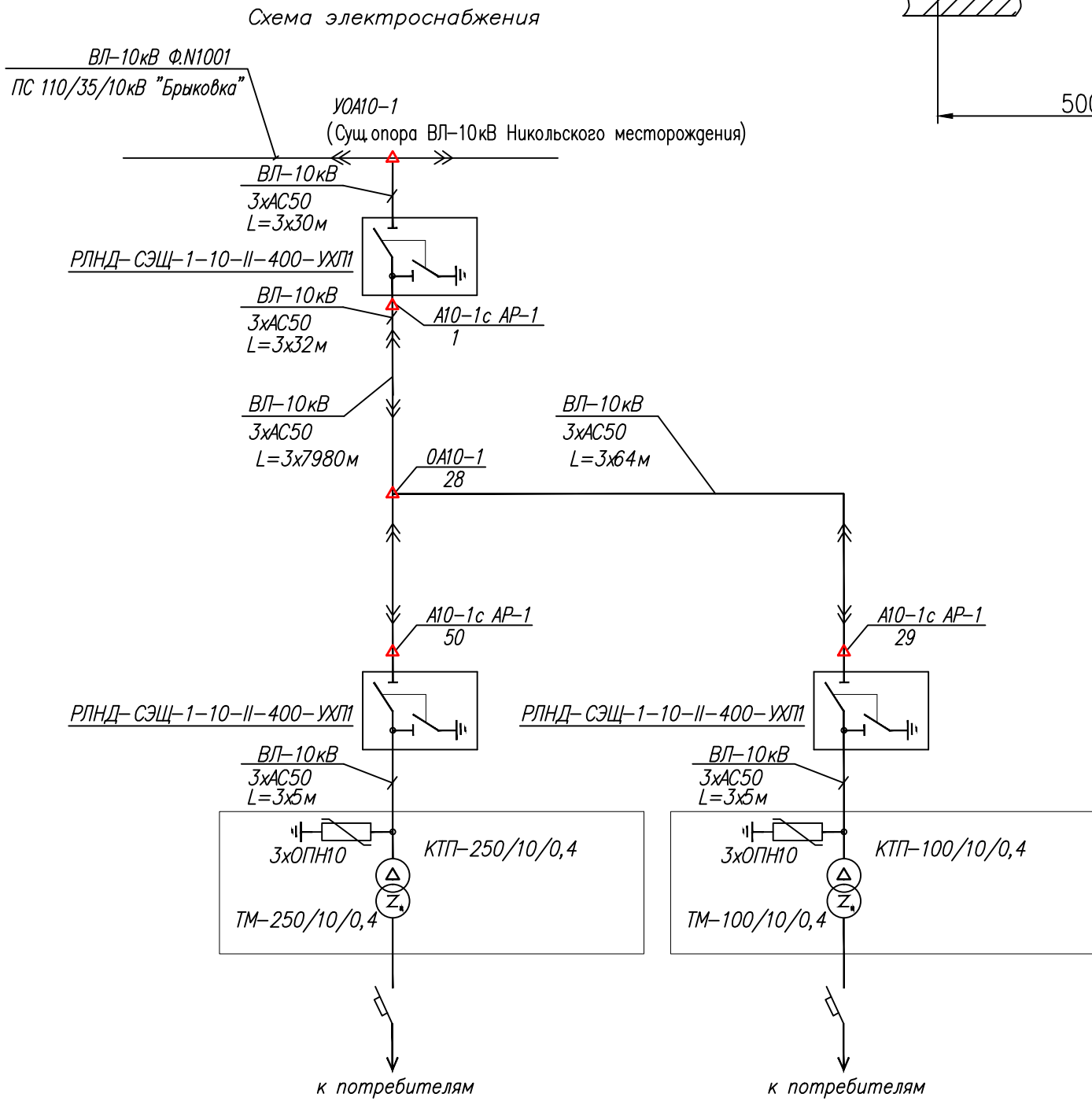


Схема электрическая принципиальная КТП-250/10/0,4 кВ, КТП-100/10/0,4 кВ

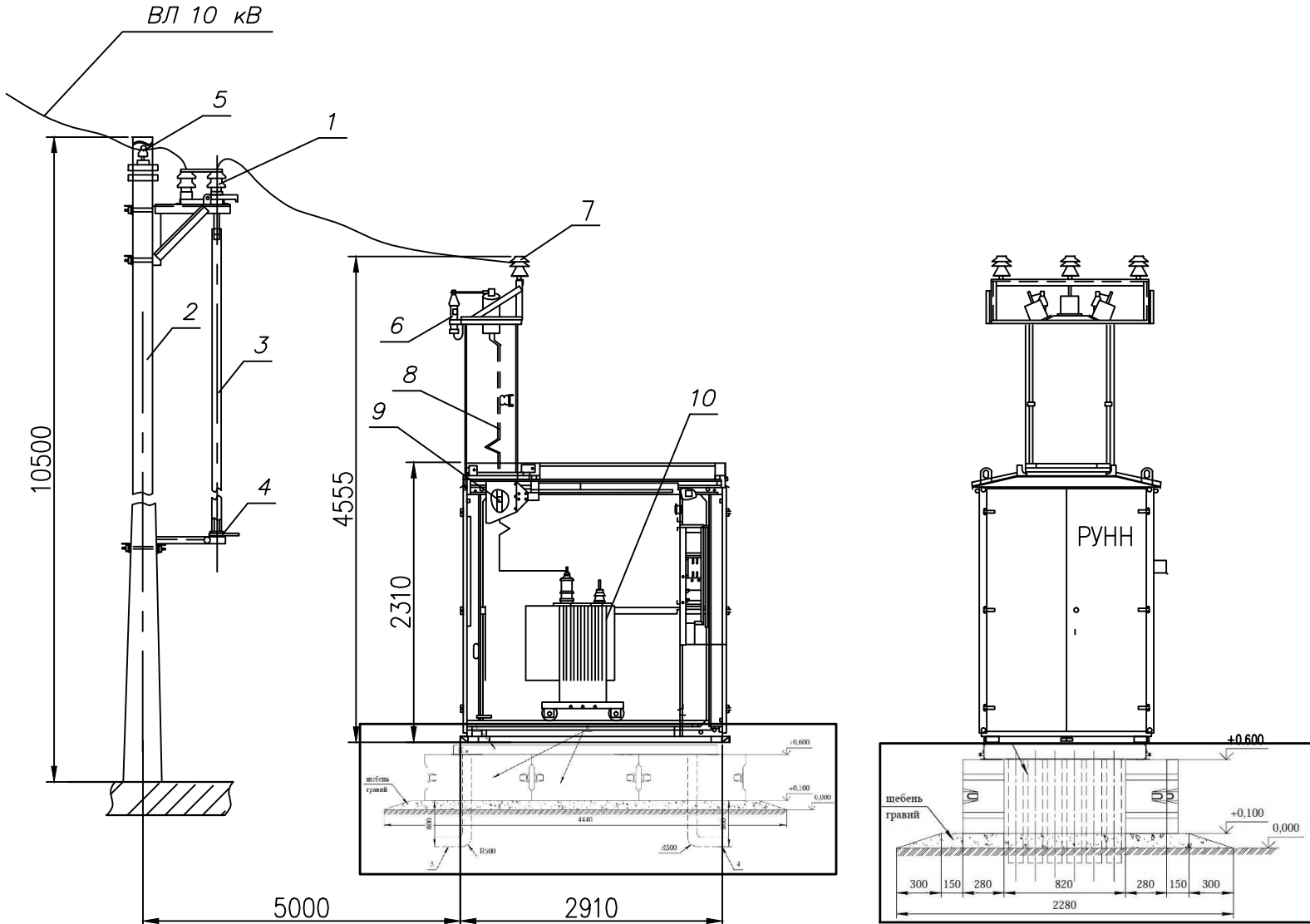


Условное обозначение	Наименование
FV1...FV3	Разрядник ОПН-10кВ
FV4...FV6	Ограничитель перенапряжения 0,4 кВ
PВЗ	PВЗ-ЭЛМ-10/630-II-П210-У2 10 кВ
ТМГ	Трансформатор силовой ТМГ-250,100/10/0,4-УХЛ1
QS1	Выключатель-разъединитель ВР 32-39 (630А)
ТА1...ТА3	Трансформатор тока 0,4 кВ (400/5,150/5*)
QF	Автоматический выключатель ВА04-36 (400А,250*)
FU1...FU3	Предохранитель 10 кВ
PI	Счетчик активной энергии
QF1...QF3	Выключатели автоматические

\* - для КТП-100/10/0,4 кВ



\*\* - номиналы автоматических выключателей отходящих линий принимать по опросному листу 10-08/12ПД-ЭС.ОЛ1, 10-08/12ПД-ЭС.ОЛ2



- 1-устройство с разъединителем РЛНД-СЭЩ на отдельно стоящей опоре  
2-опора  
3-тяга дистанционного привода разъединителя  
4-привод разъединителя  
5-изолятор 10 кВ  
6-разрядник 10 кВ  
7-изолятор ШФ-20Г 10 кВ  
8-шины 10 кВ  
9-предохранитель ПКТ 10 кВ  
10-силовой трансформатор

- Примечание  
1. Проект внешнего электроснабжения «Внешнее электроснабжение нефтяных скважин Андреевского и Васильковского месторождений» расположенный по адресу: Саратовская область, Духовницкий район, Брыковское МО, 3 км восточнее с.Никольское, 10км севернее с.Никольское ВЛ-10кВ выполнен на основании ТУ 6/н от 16.09.2015 выданные Северо-Восточного ПО филиала ПАО "МРСК Волги" Саратовские РС".  
2. На листах чертежей л.2-л.12 приведена трасса прокладки ВЛ-10кВ отпайкой от существующей ВЛ-10кВ от существующей опоры УОА10-1 ф.1001 ПС 110/35/10кВ "Брыковка" до проектируемых КТП 250/10/0,4кВА 100/10/0,4кВА тупикового типа, выполняемая проводом АС50 с прокладкой по железобетонным опорам по типовому проекту 3.407.1-143.  
А10-1 N1,29,50 - проектируемые концевые опоры на стойках типа СВ105-5 с установкой разъединителя АР-1 (РЛНД-СЭЩ-1-10-II-400-УХЛ1).  
От РУНН-0,4кВ проектируемых КТП проложить кабели ВББШВнг расчетного сечения до ВРУ Андреевского и Васильковского месторождений (данным проектом не учитывается).  
3. После прокладки проводов свободное пространство вводов заделать негорючим легкоудаляемым материалом.  
4. Длины проводов перед резкой уточнить по месту.  
5. Выполнить заземление опор.(см. общие указания на листе 1)  
6. Опоры установить в сверленные котлованы и заглубить на 2,5 м.  
7. Основанием под КТП является: блоки ФБС12.5.3-Г в количестве 6 штук на каждую КТП.  
8. За отметку +0,000 принята спланированная отметка грунта.  
9. Контур заземления выполнить из вертикальных заземлителей круглой стали Ø18мм длиной 5м и стальной полосы 5х40 согласно л.9  
10. Все соединения заземляющего контура выполнить электросваркой внахлестку.  
11. Сопротивление заземляющего контура должно быть не более 4,0 Ом.  
В случае, если сопротивление окажется более 4,0 Ом, необходимо забить дополнительное количество электродов.

						10-08/12ПД-ЭС				ООО "ЮКОЛА-нефть"			
						«Внешнее электроснабжение нефтяных скважин Андреевского и Васильковского месторождений»							
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нгок	Подпись	Дата	ВЛ 10кВ. Электроснабжение.				Стадия	Лист	Листов	
Нач.отг.	Строева	09.15								Р	12		
Разработал	Омельченко	09.15				Принципиальная схема, схема электроснабжения и план установки КТП-250/10/0,4, КТП-100/10/0,4 кВ				ПАО "БОГОРОДСКНЕФТЬ"			