Наименование аппаратуры		Комплектация по требованию заказчика
Мощность силового трансформатора, кВА		160
Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ		10
Ввод ВН (В-воздушный, К-кабельный)		Согласно проекта
Выводы НН (В-воздушный, К-кабельный)		К (Предусмотреть проектом, перекладку существующей кабельной линии)
Тип исполнения (Т-тупиковая, П-проходная)		Т
Используемое оборудование на стороне ВН	Выкл. нагрузки ВНА-10/630	Согласно ТУ
	ВНА-10/630 с предохранителями	Согласно ТУ
	Разъединитель РВЗ 1-10/400	Согласно ТУ
Используемое оборудование на вводе РУНН	-рубильник ВР 32 (250-630А)	Согласно ТУ
	-разъединитель РЕ19 (1000-4000А)	Согласно ТУ
	-авт. выключатель	Предусмотреть проектом
Наличие силового трансформатора		2-х трансформаторную подстанцию (ТМГ-160кВА10/0,4), работа через АВР, вводной авт. выключатель 250А (работа в диапазоне 200-250А для селективности)
Коммутационные аппараты на отходящих линиях 0,4кВ: авт. выкл или рубильники-предохранители	Общее кол-во отходящих линий:	8 (с установкой в ЩО-70 Авт. выключателей)
	-25А	
	-31,5А	
	-40А	1
	-63А	1
	-100А	
	-160А	2
	-200А	2
	-250А	2
	-400А	
	-630А	
	-1000А	
Трансформатор тока		Да Согласно ТУ
Фидер уличного освещения 25А		нет
Учет эл. энергии		Да согласно ТУ
Учет эл. энергии на освещение		нет
Приборы контроля напряжения, тока	Амперметр ЭА-0702	Да
	Вольтметр ЭВ-0702	Да
Разъединитель РЛНД-10 с приводом ПРНЗ		Да согласно ТУ
Разрядник РВО-10 (полимер)		
Разрядник РВН-0,5М У1		
Лестница (для обслуживания КТПН)		Да
Изолятор проходной ИПУ-10-630...10-1000		Да рассмотреть проектом
Наименование проекта:		
Наименование компании:		ДЭСД Жетісу филиал АО Казахтелеком
Специальные требования, дополнительные указания (степень защиты, изолированная нейтраль на стороне НН, токи электродинамической и термической стойкости на стороне ВН и НН, защита от		Предусмотреть проектом строительство БКТП и ВЛ 10кВ для подключения БКТП. С установкой АВР в РУ НН в КТП Выполнить коммерческий/технический учет на вводах 10 и 0,4 кВ согласно выданных ТУ Предусмотреть интеграцию счетчиков в автоматизированную систему контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ) согласно ТУ.

перегрузки с отключением отходящих линий, пр.)	**Организация системы подержания температурного режима в** БКТП согласно требованиям ПТЭ и ПУЭ. **Предусмотреть в БКТП автоматический модуль пожаротушения, объем посчитать проектом.** При проектировании строительства ТП необходимо предусмотреть строительство отдельного контура заземления с удельным сопротивлением не более 4 Ом. Перекладка существующего вводного кабеля 0,4кВ между проектируемой БКТП и помещением дизельной и зданием АТС (при проектировании предусмотреть проектом, ориентировочное расстояние по 50 м). Все работы должны быть выполнены под ключ согласно требований ПУЭ, ПТЭ, ПТБ РК, с предоставлением всех схем электроснабжения, протоколов испытания оборудования и кабельной продукции с предоставлением все сертификатов на оборудование Применяемое в проекте оборудование и материалы должны быть сертифицированы на территории Республики Казахстан