



РЭК-1

ЕРЖАНОВА И
СИСЕКЕШОВА А
НУРАХМЕТОВА М
ИСЛАМОВ Д
РАМАЗАНОВ А
БИСАРУЛЫ Д
КУМАРКАНОВ А
ЖУРСУНГАЛИЕВ М
БАЙГОЖИН М



Распределительные сети Восточного Казахстана образовались в 1949 года. В 2012 году предприятие передано в собственность энергетическому холдингу АО «Самрук-Энерго». Основным видом деятельности АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» является передача и распределение электрической энергии. Протяженность сетей предприятия составляет 34 552,14 км. Площадь обслуживаемой территории - 283 300 квадратных километров. Количество трансформаторных подстанций 35 кВ и выше - 313 шт., количество ТП, КТП, РП, ЦРП - 6 513 шт., точек учета потребленной электроэнергии - 454 650.

Система АО «ВК РЭК» включает в себя 15 филиалов нашей области, такие как: Глубоковский, Усть-Каменогорский, Шемонаихинский, Левобережный, Катон-Карагинский, Курчумский, Лениногорский, Зыряновский, Зайсанский, Центральный, Самарский, Таврический, Большенаарымский, Маркакольский, Тарбагатайский.

Долгое время наша система была дефицитной, так как ВКО всегда была крупной промышленной областью. В настоящее время из-за снижения потребления электрической энергии промышленным предприятиям, из-за спада производства система в состоянии обеспечить себя электроэнергией и даже транспортировать ее другим энергетическим системам. В нашем регионе имеются следующие источники питания: БГЭС; УКГЭС, Шульбинская ГЭС, Согренская, Лениногорская и УКАТЭЦ; Зайсанская ГЭС; ЛЭП-500кВ и 220кВ находятся на балансе государственного предприятия «KEGOG».

АО «ВК РЭК» является одним из крупнейших энергетических компаний в республике Казахстан. В его состав входят:

2.1. ПС 110 кВ-66 шт.

2.2. ПС 35 кВ-102 шт.

АО «ВК РЭК» СЕГОДНЯ



- одно из крупных предприятий, эксплуатирующее распределительные электрические сети регионального значения напряжением 220, 110-04 кВт.
- осуществляет деятельность в сфере передачи и распределения электрической энергии и является субъектом естественной монополии по всей Восточно-Казахстанской области.
- является учредителем и владеет энергоснабжающей компанией ТОО «Шыгысэнерготрейд».

ЛБ РЭС

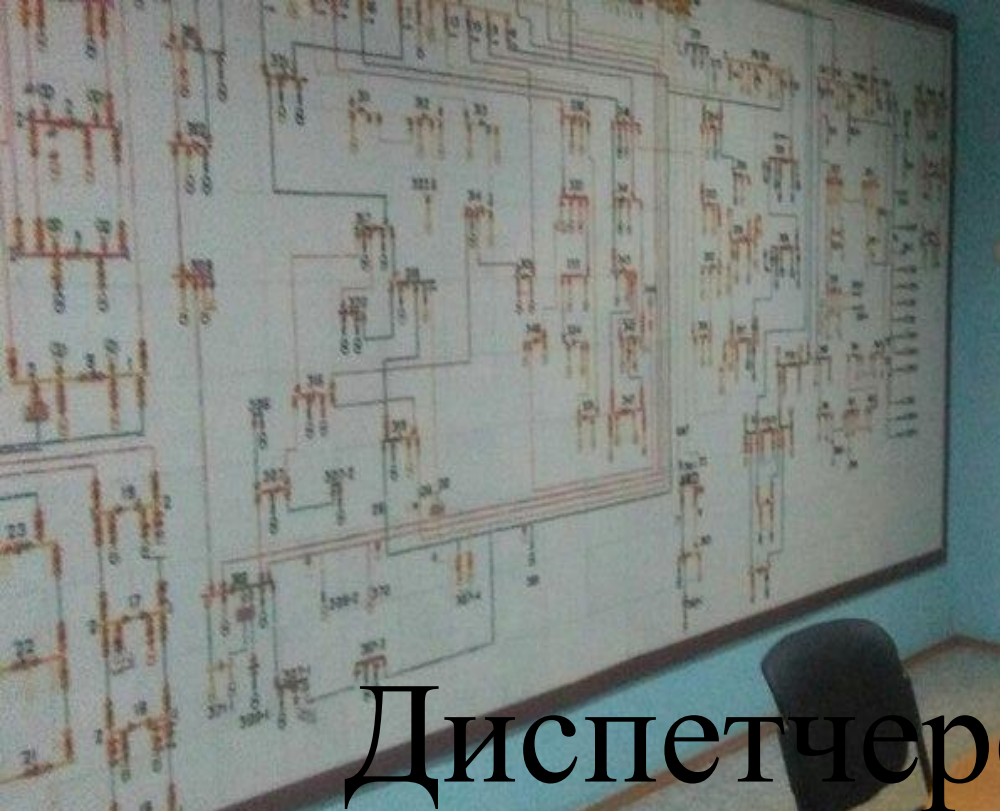


В 1984 году был образован Левобережный сетевой участок и по приказу Восточно-Казахстанского областного управления электрических сетей (ВКОПЭС) в 1985 году был образован Левобережный район электрических сетей «АЭ».

Первым руководителем ЛБ РЭС был назначен Ханин Виктор Андреевич, главным инженером Дмитриев Сергей Иванович.

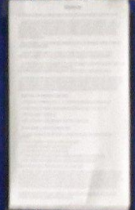
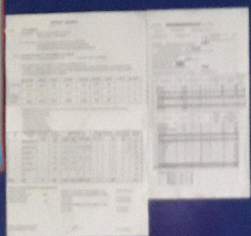
В состав Левобережного РЭС входил Никитинский СУ, где мастером был Гайсин Б.З., Асу-Булакский Су – мастер Шапкин Геннадий Николаевич, Ленинский СУ – мастер Казанцев В.И., Меновновский СУ – мастером был Родионов В.С. и Левобережная группа подстанций во главе с мастером Бабаевым Сергеем Рамазановичем.

Ержанова И
Рамазанов А
Бисарулы Д
Исламов Д

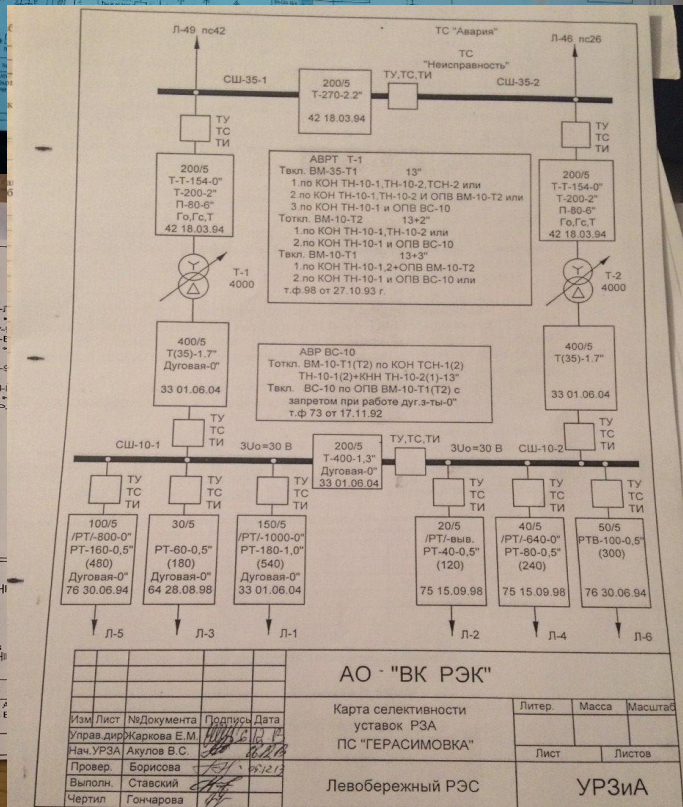
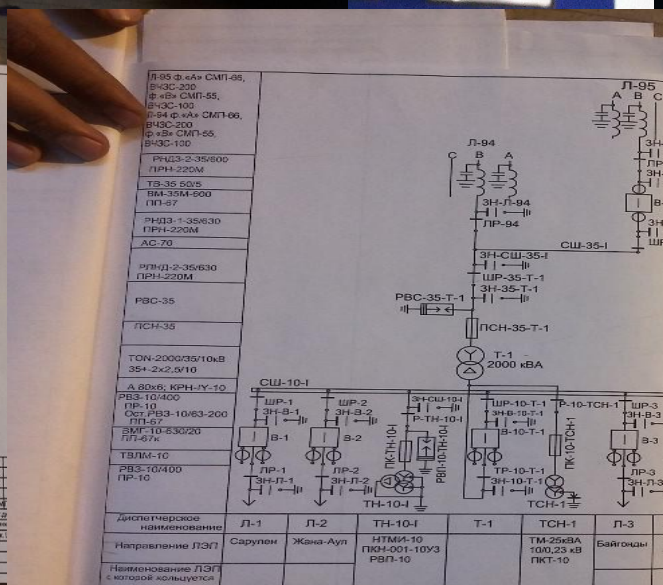
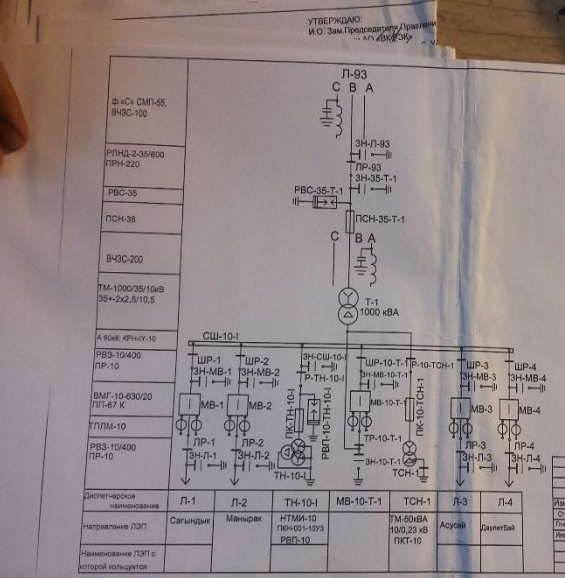
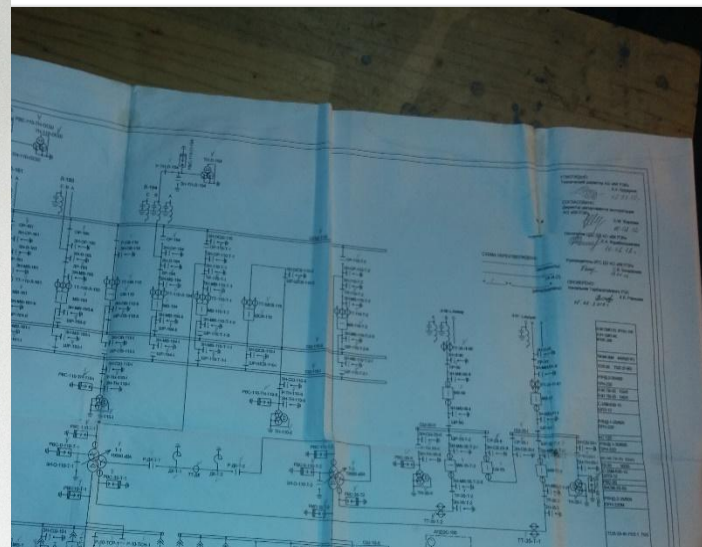


Диспетчерская ЛБ РЭС

НОВОСТИ РЕГИОНА



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМПАНИЯ"
ЛЕВОБЕРЕЖНЫЙ РЭС**



Всего:	10	С начала года:	27
110	2	110	6
35	0	35	3
10	8	10	15
0,4	2	0,4	8
ПС	0	ПС	3

Всего:	6	С начала гола:	17
110	2	110	4
35	1	35	3
10	3	10	7
0,4	5	0,4	6
ПС	0	ПС	3

4.1. ЛЭП-10 кВ.

ЛЭП-10 кВ оборудованы максимальной токовой защитой с зависимой характеристикой расцепки от величины проходящего тока. ЛЭП-10 кВ СП-10-1 оборудованы дуговой защитой (смотри РЗА-10-1 трансформаторов). Для дистанционного включения и отключения МВ ЛЭП-10 кВ СП-10-1 установлены Х1 и Х2, посредством которых можно управлять МВ на расстоянии.

МВ-10 кВ оборудованы телеуправлением, телесигнализацией и телемерением.

Таблица сигнальных, коммутационных и контрольных устройств РЗА ЛЭП-10 кВ.

Обозначение	Место установки	Положение	Назначение
SF «Цепи управления»	установки КРУ-10 приборный отсек I СЦП	Включен	Подано питание в цепи управления.
КНД «Дуговая защита»	---	Флажок выпавший	Срабатывание дуговой защиты фидеров 10 кВ №1, 3, 5 СЦП-10-1.
КН «Аварийное отключение»	---	---	Аварийное отключение МВ-10.
НЧ-В «Влиker не поднят. SF отключено»	---	горит	Не поднят флажок указательного реле или отключен автомат SF.
Х1 «Дистанционное включение»	---	Вставлена вилка шнура. Нажата кнопка.	Включение МВ-10.
Х2 «Дистанционное отключение»	---	---	---
ЦДЗ ЦП «Цепи управления»	КРУ-10 приборный отсек II СЦП	вставлены	Отключение МВ-10
КН «Аварийное отключение»	---	Флажок выпавший	Подано напряжение в цепи управления ЛЭП-10-1 СЦП-10-1
			Аварийное отключение МВ-10.

Для надежной работы потребителей схемой предусмотрено устройство АВР. Вывод АВР осуществляется ключом SABP "ABP CB-10", установленным в подстанции. В качестве пусковых органов служит реле, контролирующее напряжение. Описание работы АВР:

1.1 Тұтынушылардың электр қондырғыларын қосу үшін берілген техникалық шарттардың орындалуын тексеру кезінде, Қосымша 1 (қосылткісі) және Қосымша 2 (коммерциялық есепке алу сұлбасын қабылдау актісі) сәйкес үш бағылал жасалды.

Аудармашы: Ө.Мырзаханова
тел.: 32-09

И.о. Председателя Правления  К. Молдобас

Защиты Окружающей Среды» АО «Самрук-Энерго» об исполнении вышеуказанных мероприятий.

Документация

04-19/386
27.07.2016.

0205



ПС КШТ 110/10 кВ

ПС 22

