

- среднегодовая температура воздуха $t_{ср}=+5,4^{\circ}\text{C}$,
- среднегодовая продолжительность гроз от 20 до 40 часов в год.

2. Реконструкция ВЛ-10кВ и ВЛИ-0,4кВ

2.1. Реконструкция ВЛ-10кВ от КТП №49 включает в себя:

- замену дефектных опор на железобетонные опоры на базе стоек СВ110-5;
- замену существующего провода 10кВ на СИП-3-1х120;
- демонтаж двух разъединителей РЛНД.

2.2. Реконструкция ВЛ-0,4кВ по ул. Набережная и ул. Октябрьская включает в себя:

- замену дефектных опор на железобетонные опоры на базе стоек СВ95-3;
- замену существующего голого провода 0,4кВ А-25 на СИП-2-3х95+1х95+1х25.
- замену существующих вводов к жилым домам:

линия Л1 (ул. Набережная) - 1ф.-24шт., 3ф.-9шт.;

линия Л2 (ул. Октябрьская) - 1ф.-19шт., 3ф.-2шт.;

- демонтаж 14 светильников уличного освещения с существующих опор;
- установка 14-и светильников уличного освещения на проектируемые опоры.

2.3. Место прохождения ВЛЗ-10кВ и ВЛИ-0,4кВ - населенная местность.

2.4. Согласно ТЗ, питающий провод 10кВ выбран марки 3х(СИП-3-1х120).

Провод выбран по допустимой токовой нагрузке, по условию механической прочности и по экономической плотности тока; проверен по термической стойкости.

2.5. Расчетный пролет между опорами для совместной подвески ВЛЗ-10кВ и ВЛИ-0,4кВ составляет 40 м.

Расчетный пролет между опорами ВЛИ-0,4кВ составляет 38м.

2.6. Расстояние по вертикали от проводов проектируемой ВЛЗ-10кВ до поверхности земли в населенной местности должно быть не менее 6м.

Расстояние по вертикали от проводов проектируемой ВЛИ-0,4кВ до проезжей части улиц и до поверхности земли должно быть не менее 5м.

Расстояние по горизонтали от подземных частей опор или заземлителей до подземного газопровода должно быть не менее 1м.

2.7. Питающий провод 0,4кВ выбран по допустимой токовой нагрузке и по условию механической прочности, проверен на допустимое отклонение напряжения и срабатывание защиты при однофазных коротких замыканиях в конце линии.

						00-2142/2011-ЭС	Лист
Изм.	№уч.	№док.	Лист	Подп.	Дата		1.5