

Высота подвеса провода и оснащение опор должны быть согласно типовых проектов СЭП 3.407.5-141, АООТ "РОСЭП" № ЛЭП 00.12.

1.2.11. На всех опорах выполнить повторное заземление PEN-проводника.

1.2.12. Произвести замену существующих вводов электропотребителей на реконструируемом участке ЛЭП согласно расчетной однолинейной схеме ВЛИ-0,4 на листе 2 и 3 рабочей документации проекта.

Для однофазных электропотребителей использовать изолированный провод СИП-4-(2х16). 173 ввода согласно списка лицевых счетов.

Для трёхфазных электропотребителей использовать изолированный провод СИП-4-(4х16). 2 ввода согласно списка лицевых счетов.

1.2.13. Предусмотреть установку комплектов ограничителей перенапряжения ОПН, согласно листов 2 и 3.

1.2.14. Установить на проводах зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления, в начале и конце каждого ответвления.

1.2.15. Для надежного отключения однофазного к.з. в конце ВЛИ-0,4 кВ необходимо установить на Л-1 мачтовый рубильник с комплектом плавких предохранителей ППН на опоре №1-00/11

1.2.16. При замене опор вызвать представителей владельцев существующих коммуникаций.

1.2.17. Перед производством работ необходимо произвести вырубку зеленых насаждений, деревьев, растущих непосредственно по оси трассы ВЛ и чья высота превышает 4,0 м.

1.2.18. Монтаж ведется в застроенной части города, в стесненных условиях, вблизи действующих кабельных и воздушных линий.

1.2.19. Временно демонтировать забор при установке подкоса на существующей деревянной опоре №1-12/4.

Пересечения с инженерными сооружениями и коммуникациями выполнить в соответствии с гл. 2.3 и 2.4 ПУЭ -7-го издания и действующих норм и требований соответствующих правил [1]-[7].

После производства работ восстановить асфальто-бетонное покрытие и благоустройство.

При замене существующих опор отступление от оси существующей трассы ВЛ-0,4 кВ не допускается.

Нумерация опор соответствует нумерации опор на расчетной однолинейной схеме ВЛИ-0,4 кВ.

1.3. Учет электроэнергии.

Для учета электроэнергии (АСКУЭ), потребляемой абонентами реконструируемой ВЛ-0,4 кВ, (согласно приведенного списка, выданного ЗАО "СПГЭС"), установить на опорах ВЛИ-0,4 кВ:

- для однофазных потребителей однофазные счетчики типа МИРТЕК-1-РУ-W2- А 1R1-230-5-60A-S-RF2400/1-KLMOQV3

- для трехфазных потребителей трехфазные счетчики типа МИРТЕК-3-РУ-W31- А 1R1-230-5-60A-S-RF2400/1-0Q2V3

- для линии направления №1-05 трехфазный счетчик типа МИРТЕК-3-РУ-W31- А 1R1-230-5-60A-S-RF2400/1-0Q2V3

Приборы учета установить в блок (корпус) измерения и защиты БИЗ 1Ф, БИЗ 3Ф, для однофазных и трехфазных потребителей соответственно, с установкой на опорах при помощи специального монтажного крепления. Количество пунктов учета, устанавливаемых на опорах, определяется по однолинейным схемам и таблицам (лист 2 и 3).

Инв. N подл.	Подл. и дата	Взамен инв. N	<p>реконструируемой ВЛ-0,4кВ, (согласно приведенного списка, выданного ЗАО "СПГЭС"), установить на опорах ВЛИ-0,4кВ:</p> <ul style="list-style-type: none">- для однофазных потребителей однофазные счетчики типа МИРТЕК-1-РЧ-W2- А 1R1-230-5-60А-S-RF2400/1-KLMOQV3- для трехфазных потребителей трехфазные счетчики типа МИРТЕК-3-РЧ-W31- А 1R1-230-5-60А-S-RF2400/1-OQ2V3- для линии направления №1-05 трехфазный счетчик типа МИРТЕК-3-РЧ-W31- А 1R1-230-5-60А-S-RF2400/1-OQ2V3 <p>Приборы учета установить в блок (корпус) измерения и защиты БИЗ 1Ф, БИЗ 3Ф, для однофазных и трехфазных потребителей соответственно, с установкой на опорах при помощи специального монтажного крепления. Количество пунктов учета, устанавливаемых на опорах, определяется по однолинейным схемам и таблицам (лист 2 и 3).</p>					
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
ЗАО "СПГЭС" 04-15-65 ЭС.ПЗ						Лист		
						2		

Копировал

Формат А4