МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-10/0,4кВ №5 г.п.Барсово

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-10/0,4кВ №5 г.п.Барсово
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-10/0,4кВ №5 п.Барсово (год ввода в эксплуатацию – 2003).

В результате осмотра обнаружено:
1. Тип исполнения – блочная бетонная.
2. Мощность силового трансформатора – 630кВА.
3. В РУ-10кВ установлен вакуумный выключатель типа ВВ/Tel, в РУ-0,4кВ – ЩО-70.
4. От ТП-10/0,4кВ №5 запитаны объекты социального значения, в т.ч. пожарная часть, многоквартирные жилые дома, магазин.
5. Планируется строительство многоквартирных жилых домов большой этажности (более 2-х этажей).
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Установить ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 630кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-10кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением вакуумных выключателей типа ВВ/Tel.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на количество отходящих линий, определенных проектом с учетом перспективы развития и застройки микрорайона отходящих линий, секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник БРЭС _____ Н.И.Иванов

Начальник ПТО _____ А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО _____ В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____А.В.Петров
«____»_____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-6/0,4кВ №19 п.Угут

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-6/0,4кВ №19 п.Угут (наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-6/0,4кВ №19 п.Угут (год ввода в эксплуатацию – 2000).

В результате осмотра обнаружено:
1. Тип исполнения – КТПн.
2. Мощность силового трансформатора – 400кВА.
3. От ТП-6/0,4кВ №19 запитаны жилые дома, магазин.
4. Выделяются земельные участки под ИЖС.
5. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Установить ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 1000кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-6кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением вакуумных выключателей типа ВВ/Tel.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на количество отходящих линий, определенных проектом, с учетом перспективы развития и застройки микрорайона отходящих линий, секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-6/0,4кВ №1, 1а п.Угут

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-6/0,4кВ №1, 1а п.Угут
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-6/0,4кВ №1, 1а п.Угут (год ввода в эксплуатацию – 1993).

В результате осмотра обнаружено:
1. 2 ТП-6/0,4кВ на едином основании, без наличия электрической связи и возможности секционирования.
2. Тип исполнения – КТПн.
3. Мощность силовых трансформаторов – 630кВА каждый.
4. Оборудование РУ-6кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
5. От ТП-6/0,4кВ №1,1а запитаны объекты социального значения, в т.ч. КОС п.Угут, котельная, жилые дома, промышленные объекты местного значения.
6. Планируется расширение КОС.
7. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующие КТПн на ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 630кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-6кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением трехпозиционных элегазовых выключателей.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на 16 отходящих линий, секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-6/0,4кВ №14, 15 п.Угут

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-6/0,4кВ №14, 15 п.Угут
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-6/0,4кВ №14, 15 п.Угут (год ввода в эксплуатацию – 1995).

В результате осмотра обнаружено:
1. 2 ТП-6/0,4кВ на едином основании, без наличия электрической связи и возможности секционирования.
2. Тип исполнения – КТПн.
3. Мощность силовых трансформаторов – 400кВА каждый.
4. Оборудование РУ-6кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело.
5. От ТП-6/0,4кВ №№14, 15 запитаны объекты социального значения, в т.ч. ВОС п.Угут, котельная, промышленные объекты местного значения.
6. Планируется расширение ВОС.
7. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей, обеспечения секционирования:
1. Заменить существующие КТПн на ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 400кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-6кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением трехпозиционных элегазовых выключателей.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на не менее 16 отходящих линий, секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-6/0,4кВ №6, 6а п.Угут

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-6/0,4кВ №6, 6а п.Угут
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП-6/0,4кВ №6, 6а п.Угут (год ввода в эксплуатацию – 1996).

В результате осмотра обнаружено:
1. 2 ТП-6/0,4кВ на едином основании, без наличия электрической связи и возможности секционирования.
2. Тип исполнения – КТПн.
3. Мощность силовых трансформаторов – 250кВА и 400кВА соответственно.
4. Оборудование РУ-6кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело.
5. От ТП-6/0,4кВ №№14, 15 запитаны объекты социального значения, в т.ч. аэропорт п.Угут, жилые дома, промышленные объекты местного значения.
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с растущей потребляемой мощностью, необходимостью подключения новых потребителей, обеспечения секционирования:
1. Заменить существующие КТПн на ТП блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов мощностью 400кВА, смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-6кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с применением трехпозиционных элегазовых выключателей.
3. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями, секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ПС-6/10кВ п.Угут

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ПС-6/10кВ п.Угут
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ПС-6/10кВ п.Угут (год передачи на обслуживание МУП «СРЭС» МО Сургутский район – 2001).

В результате осмотра обнаружено:
1. Тип исполнения РУ – ячейки К-59.
2. Мощность силового трансформатора – 4000кВА.
3.

Заключение:
1. Заменить в РУ-6кВ, РУ-10кВ модули К-59 на новые по 4 ячейки в каждом (ввод + 2 отходящих линий, трансформатор напряжения).

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____А.В.Петров
«___» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-6/0,4кВ № 5 п.Высокий Мыс, с.п.Тундрино

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-6/0,4кВ № 5 п.Высокий Мыс, с.п.Тундрино
(наименование нахождения средства)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП №5 (год ввода в эксплуатацию – 2000).

В результате осмотра обнаружено:
1. Количество и мощность силовых трансформаторов – 1х400кВА.
2. Тип исполнения – КТПн.
3. Оборудование РУ-6кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело.
4. От ТП-6/0,4кВ №5 получают электроснабжение объекты социального значения, в т.ч. детский сад, столовая, жилые дома, уличное освещение, промышленные объекты местного значения.
5. Планируется строительство многоквартирных жилых домов.
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующую КТПн на новую КТПн с силовым трансформатором мощностью 630кВА, со смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на отходящих линиях, приборами учета электроэнергии.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ТП-6/0,4кВ № 1 п.Высокий Мыс, с.п.Тундрино

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ТП-6/0,4кВ № 1 п.Высокий Мыс, с.п.Тундрино
(наименование нахождения средства)

Комиссией были осмотрены распределительные устройства ТП №1 (год ввода в эксплуатацию – 2000).

В результате осмотра обнаружено:
1. Количество и мощность силовых трансформаторов – 1х250кВА.
2. Тип исполнения – КТПн.
3. Оборудование РУ-6кВ и РУ-0,4кВ морально и физически устарело.
4. От ТП-6/0,4кВ №1 получают электроснабжение объекты социального значения, в т.ч. ВОС п.Высокий Мыс, жилые дома, уличное освещение, промышленные объекты местного значения.
5. Планируется строительство многоквартирных жилых домов.
6. В РУ-0,4кВ отсутствует место для установки дополнительных панелей 0,4кВ для подключения новых потребителей.

Заключение: в связи с необходимостью подключения новых потребителей:
1. Заменить существующую КТПн на новую КТПн с силовым трансформатором мощностью 400кВА, со смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями на отходящих линиях, приборами учета электроэнергии.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____А.В.Петров
«___» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-35кВ ф. «Югра-1,2» гп.Лянтор

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ЛРЭС	А.А.Теренин
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ВЛ-35кВ ф. «Югра-1,2» гп.Лянтор инв.№00000237
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена ВЛ-35кВ ф. «Югра-1,2»г.Лянтор (1984 год ввода в эксплуатацию). Осмотр ВЛ-35кВ проводился на участке между ПС-35/10кВ №116 и ПС-35/10кВ №119.

В результате осмотра обнаружено:
1. ВЛ-35кВ выполнена в 2-х цепном исполнении из железобетонных опор с фундаментами, провода АС-120.
2. Железобетонные фундаменты под опорами №№21-50 имеют многочисленные сколы, серьезные разрушения.

Заключение: 1.Произвести замену свайных оснований и стоек опор ВЛ-35 на новые.
2.Произвести замену линейной арматуры и изоляторов.
3.Произвести замену грозозащитного троса в пролетах опор №№1-3, 5-17,50-53 (3,2 км).
4.Произвести замену гасителей вибрации.

Начальник ЛРЭС А.А.Теренин

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

отпайки ВЛ-10кВ ф.116-04,09 на ТП-10/0,4кВ №36 г.Лянтор

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ЛРЭС	А.А.Теренин
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
отпайки ВЛ-10кВ ф.116-04,09 на ТП-10/0,4кВ №36 г.Лянтор
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена отпайка ВЛ-10кВ ф.116-09/14 на ТП-10/0,4кВ №36 г.Лянтор (1990 год ввода в эксплуатацию).

В результате осмотра обнаружено:

1. Отпайки 2 одноцепные, выполнены из неизолированного провода марки А-70, железобетонных опор в количестве 12 штук от ВЛ-10 кВ ф.116-04 и 14 штук от ВЛ-10 кВ ф.116-09 от середины пролета между опорами №№10-11 ВЛ-10кВ ф. 116-04/09.
2. Длина отпайки – 2х660 метров.
3. Исполнение ВЛ-10кВ в стесненных условиях городского поселения приводят к периодическим схлестываниям проводов цепей ВЛ-10кВ, что приводит к необходимости проведения осмотров ВЛ с периодичностью, большей нормативной, возможны прекращения электроснабжения объектов, запитанных от ТП-10/0,4кВ №36 (центральный тепловой пункт №6, многоквартирные жилые дома и прочие).

Заключение:

1. В связи с тем, что отпайки выполнены от середины пролета, а не от опоры ВЛ-10кВ, и в связи с тем, что данная отпайка проходит через территорию городского поселения, рациональней работы выполнить с изменением как трассы, так и типа ЛЭП: данную отпайку выполнить в виде 2-х кабельных линий 10 кВ марки ААБЛГУ 3х50 от ближайшей опоры ВЛ-10кВ ф. 116-09/04 с обустройством 2-х порталов.

Начальник ЛРЭС А.А.Теренин

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____А.В.Петров
«__» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-0,4кВ д.Лямина

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ЛРЭС	А.А.Теренин
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ВЛ-0,4кВ д.Лямина
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены ВЛ-0,4кВ ф.1-03, 1-07, 2-01 д.Лямина общей протяженностью 3,3 км.

В результате осмотра обнаружено:
1. ВЛ-0,4кВ ф.1-03, 1-07, 2-01 выполнены из неизолированного провода А-50.
2. Опоры ф.1-03, 1-07, 2-01 железобетонные, частично разрушены, имеют отклонение от нормального положения.

Заключение:
1. Выполнить правку, замену опор.
2. Заменить неизолированный провод на СИП (сечение определить проектом с целью обеспечения параметров качества электроэнергии в соответствии с нормативами, но не менее 70мм^2).

Начальник ЛРЭС А.А.Теренин

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____ 201_

АКТ
осмотра
схемы электроснабжения
пгт.Федоровский в районе ул. Савуйской

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр

схемы электроснабжения
пгт.Федоровский в районе ул. Савуйской
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена схема электроснабжения объектов, расположенных в районе ул.Савуйской, запитанных от ТП-10/0,4кВ №3, №4 и реконструируемой ТП-10/0,4кВ №50.

В результате осмотра обнаружено:

1. ТП-10/0,4кВ №3, 4 – 1982 года ввода в эксплуатацию, мощность трансформаторов – 400кВА на каждой, тип исполнения – КТПн, тупиковые, от которых запитаны многоквартирные жилые дома по ул.Савуйской, гаражный кооператив.
2. ТП-10/0,4кВ №50 – 2БКТП-2х630кВА, 2017 года ввода в эксплуатацию, тупиковая, в РУ-10кВ при строительстве предусмотрено место для установки дополнительных ячеек КСО-10кВ для формирования кольцевой схемы электроснабжения пгт.Федоровский.

Заключение:

1. Для повышения качества и надежности электроснабжения пгт.Федоровский сформировать кольцевую схему электроснабжения по стороне 10кВ путем установки в РУ-10кВ №50 ячеек КСО-10кВ по 1 на каждой секции шин.
2. Нагрузки ТП-10/0,4кВ №3, №4 перевести на РУ-10кВ №50 путем строительства КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ближайших опор ВЛ-0,4кВ фидеров ТП-10/0,4кВ №3, №4.
3. ТП-10/0,4кВ №3, №4 демонтировать.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния
ВЛ-6кВ д.Русскинская

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр

ВЛ-6кВ д.Русскинская
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены ВЛ-6кВ ф.04 и ф.11 от ячеек КРУН до РЛНД-6кВ КТП-6/0,4кВ №6.

В результате осмотра обнаружено:

1. ВЛ-6кВ одноцепные, выполнены из неизолированного провода АС-95, опор металлических и железобетонных с укосами и без, 1994 года ввода в эксплуатацию. В нескольких местах пересекают автомобильную дорогу. Каждая ВЛ-6кВ имеет свою трассу, проходят по разным улицам, от них запитаны 5 ТП-6/0,4кВ, снабжающих электроэнергией всю д.Русскинскую.
2. Отклонение опор от вертикальной оси, их частичное разрушение.

Заключение:

1. Для повышения качества и надежности электроснабжения д.Русскинской, безопасности эксплуатации заменить неизолированный провод на изолированный самонесущий (СИП).
2. Заменить поврежденные опоры, произвести правку опор, проектированием определить необходимость установки дополнительных опор, укосов.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния
ВЛ-0,4кВ д.Русскинская

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр

ВЛ-0,4кВ д.Русскинская
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены ВЛ-0,4кВ ф.06-02, ф.04-03, ф.04-13.

В результате осмотра обнаружено:

1. ВЛ-0,4кВ выполнены из неизолированного провода ф. 06-02 А-95 длиной 1,2км, ф.04-03, ф.04-13 АС-70(50) суммарной длиной 0,8м, металлических и железобетонных опор с укосами и без.
2. Отклонение опор от вертикальной оси, частичное разрушение их.

Заключение:

С целью снижения потерь электроэнергии в воздушных линиях электропередачии 0,4кВ, а также снижения эксплуатационных затрат при обслуживании и ремонте ВЛ-0,4кВ, обеспечение электробезопасности:

1. Заменить неизолированный провод на изолированный самонесущий (СИП) сечением для ф.06-02 – не менее 95мм, для ф.04-03, ф.04-13 – не менее 70мм^2.
2. Произвести правку опор (заменить при необходимости), проектированием определить необходимость установки дополнительных опор, укосов.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-0,4кВ в сп.Локосово

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ВЛ-0,4кВ п.Локосово
(наименование нахождения средства)

Комиссией были осмотрены ВЛ-0,4кВ ф.03-01, ф.04-01, ф.04-02.

В результате осмотра установлено:

1. ВЛ-0,4кВ выполнены проводом А-70 (35, 50) на железобетонных опорах.
2. Отклонение железобетонных опор от вертикальной оси.

Заключение:

С целью снижения потерь электроэнергии в воздушных линиях электропередач 0,4кВ, а также снижения эксплуатационных затрат при обслуживании и ремонте ВЛ-0,4кВ, обеспечение электробезопасности:

1. Выполнить замену неизолированного провода А-70 (35, 50) на СИП сечением не менее 70мм2.
2. Выполнить правку (при необходимости замену) железобетонных опор.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния

воздушной линии 0,4кВ в сп.Ульт-Ягун

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ВЛ-0,4кВ п.Ульт-Ягун
(наименование нахождения средства)

Комиссией были осмотрены ВЛ-0,4кВ ф.02-01, ф.02-04.

В результате осмотра установлено:

1. ВЛ-0,4кВ выполнены проводом А-70 (35, 50) на железобетонных опорах.
2. Отклонение железобетонных опор от вертикальной оси.

Заключение:

С целью снижения потерь электроэнергии в воздушных линиях электропередачи 0,4кВ, а также снижения эксплуатационных затрат при обслуживании и ремонте ВЛ-0,4кВ, обеспечение электробезопасности:

1. Выполнить замену неизолированного провода А-70 (35, 50) на СИП сечением не менее 70мм2.
2. Выполнить правку (при необходимости замену) железобетонных опор.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____А.В.Петров
«__» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния

воздушной линии 0,4кВ в п.Тром-Аган сп.Ульт-Ягун

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ФРЭС	С.В.Скиба
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр технического состояния
ВЛ-0,4кВ п.Тром-Аган
(наименование нахождения средства)

Комиссией была осмотрена ВЛ-0,4кВ ф.02-05, ф.02-07, ф.02-08.

В результате осмотра установлено:

1. ВЛ-0,4кВ выполнена проводом А-70 (35, 50) на железобетонных опорах.
2. Отклонение железобетонных опор от вертикальной оси.

Заключение:

С целью снижения потерь электроэнергии в воздушных линиях электропередач 0,4кВ, а также снижения эксплуатационных затрат при обслуживании и ремонте ВЛ-0,4кВ, обеспечение электробезопасности:

1. Выполнить замену неизолированного провода А-70 (35, 50) на СИП сечением не менее 70мм^2.
2. Выполнить правку (при необходимости замену) железобетонных опор.

Начальник ФРЭС С.В.Скиба

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

сетей электроснабжения 0,4кВ объектов,
расположенных по ул.Кушникова и ул.Есенина пгт.Белый Яр

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ВЛ-0,4кВ ул.Кушникова и ул.Есенина пгт.Белый Яр
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ул.Кушникова и ул.Есенина пгт.Белый Яр.

В результате осмотра обнаружено:
1. Объекты электроснабжения (жилые дома, магазины) получают электропитание от ТП-6/0,4кВ №6 (тип исполнения – КТПн, 1980 года ввода в эксплуатацию, 1х400кВА) и ТП-6/0,4кВ №19 (тип исполнения – КТПн, 1990 года ввода в эксплуатацию, 1х400кВА).
2. ВЛ-0,4кВ от указанных ТП-6/0,4кВ до объектов электроснабжения выполнены из неизолированных проводов А-70, года ввода в эксплуатацию – 1980.
3. Выход от ТП-6/0,4кВ №6 до первой опоры ВЛ-0,4кВ выполнен кабелем в 1988 году.
4. КЛ-0,4кВ запитан детский сад.
5. В этом же районе расположена ТП-6/0,4кВ №19а (тип исполнения – капитальное кирпичное здание, год ввода в эксплуатацию – 2016, мощность силовых трансформаторов – 2х630кВА).

Заключение:
1. В связи с тем, что оборудование на ТП-6/0,4кВ №6 и №19 отработало свой ресурс, морально и физически устарело проводить реконструкцию или модернизацию экономически не целесообразно.
2. Перевести нагрузки по стороне 0,4кВ с ТП-6/0,4кВ №6 и №19 на ТП-6/0,4кВ №19а.
3. При реконструкции ВЛ-0,4кВ применить вместо неизолированного провода применить СИП, перевод нагрузок, запитанных КЛ-0,4кВ, произвести путем наращивания кабеля или прокладкой нового:

3.1. Проложить КЛ-0,4кВ от ТП-19 ф.9 до опоры №2 ф. 19-03 (КТПН-19) длиной ориентировочно 40 метров, кабель АВБбШв сечением не менее 95мм^2.

3.2. Проложить КЛ-0,4кВ от ТП-19 ф.9 до опоры №6/3/1 ф. 02-10 (ТП-2) длиной ориентировочно 30 метров, кабель АВБбШв сечением не менее 95мм^2.

3.3. Заменить существующие 2КЛ-0,4 кВ от ТП-19 ф.2,10 до территории д/сада ф. 19-01,19-02 (КТПН-19) на 2КЛ-0,4кВ кабель АВБбШв сечением не менее 120мм^2 длиной ориентировочно 75 метров каждая КЛ-0,4кВ.

3.4. Заменить существующие 2КЛ-0,4кВ ф. 19-04, 19-05 (КТПН-19) от ТП-19 ф.5,13 до РУ-0,4кВ КТПН-19 длиной ориентировочно 55 метров каждая, АВБбШв сечением не менее 95мм^2.

3.5. ВЛ-0,4кВ от ТП-19 ф.6 от опоры №6/3/1 ф. 02-10 (ТП-2) до опоры №1 ф.06-05 ориентировочной длиной 110 метров выполнить из СИП-4 сечением не менее 70 мм^2.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-6кВ ф.103-04,14пгт.Белый Яр

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния

ВЛ-6кВ ф.103-04,14 пгт.Белый Яр
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена ВЛ-6кВ ф.103-04,14 пгт.Белый Яр.

В результате осмотра обнаружено:

1. Участок ВЛ-6кВ, ориентировочной длиной 1 км, проходит через земельные участки, предназначенные для застройки п.Гидронамыв.

Заключение:

1. Вынести участок ВЛ-6кВ ф.103-04,14 с территории застройки.
2. Выполнить реконструкцию ВЛ-6кВ с опоры №3 по опору №5 и с опоры №16 по опору №26 с применением провода СИП 3х95 с заменой опор.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-0,4кВ от ТП-44, 44а пгт.Белый Яр

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ВЛ-0,4кВ от ТП-44,44а пгт.Белый Яр
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены ВЛ-0,4кВ от ТП-44, 44а пгт.Белый Яр.

В результате осмотра обнаружено:
1. ВЛ-0,4кВ от ТП-6/0,4кВ №№44, 44а выполнены из провода А-70, 1988, 1989 годов ввода в эксплуатацию. Опоры железобетонные, часть отклонены от вертикальной оси, имеются частичные разрушения.

Заключение:
1. ВЛ-0,4кВ ф.44-04 длиной 300 метров, ф.44-01 длиной 350 метров, ф.44-03 длиной 260 метров заменить на СИП-4 (4х95).
2. Произвести правку (при необходимости замену) опор.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-0,4кВ от ТП-45, 45а пгт.Белый Яр

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ВЛ-0,4кВ от ТП-45, 45а пгт.Белый Яр
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены ВЛ-0,4кВ от ТП-45, 45а пгт.Белый Яр.

В результате осмотра обнаружено:
1. ВЛ-0,4кВ от ТП-6/0,4кВ №№45, 45а выполнены из провода А-70, 1985, 1989 годов ввода в эксплуатацию. Опоры железобетонные, часть отклонены от вертикальной оси, имеются частичные разрушения.
2. В 2019 году в рамках реализации ИП МУП «СРЭС» МО Сургутский район будет произведена реконструкция ТП-45, 45а с установкой двухтрансформаторной ТП-6/0,4кВ 2х630кВА.

Заключение:
1. Произвести перевод нагрузок 0,4кВ ТП-45, 45а на реконструированную ТП-6/0,4кВ.
2. При реконструкции использовать СИП.
3. Произвести правку (при необходимости) замену опор.
4. Магистральные участки ВЛ-0,4кВ заменить на СИП 4х95, общая длина участков 1,3км.
5. Выходы из РУ-0,4кВ ТП-44,44а (рек). выполнить кабелем 4х185, общей длиной 80 метров.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____А.В.Петров
«____»_____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-6кВ ф.46-03 отпайки на РРС пгт.Белый Яр

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния

ВЛ-6кВ ф.46-03 отпайки на РРС пгт.Белый Яр
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена ВЛ-6кВ ф.46-03 отпайки на РРС пгт.Белый Яр.

В результате осмотра обнаружено:

1. ВЛ-6кВ выполнена из неизолированного провода АС-95, железных и железобетонных опор, год ввода в эксплуатацию – 1970.
2. 13 металлических опор имеют следы коррозии, прочие повреждения.
3. Большие пролёты – L=80м.

Заключение: для снижения потерь и повышения надежности электроснабжения:

1. Произвести замену 13 опор, правку прочих опор, установку 17 дополнительных опор.
2. Заменить провод АС-95 на СИП-120 в пролетах опор №5 - №56 (общая длина участка – ориентировочно 2,5км.).
3. Установить реклоузер.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-6кВ ф.46-03, ф.46-12 пгт.Белый Яр

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния

ВЛ-6кВ ф.46-03, ф.46-12 пгт.Белый Яр
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена ВЛ-6кВ ф.46-03, ф.46-12 пгт.Белый Яр.

В результате осмотра обнаружено:

1. Выходы из ячеек 03,12 РУ-6кВ ПС-35/6кВ №46 выполнены из кабеля ААбл 3х120, год ввода в эксплуатацию – 1981.

Заключение: для снижения потерь и повышения надежности электроснабжения:

1. Произвести замену на кабель 3х150, протяженность каждого 300 метров.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер

_____А.В.Петров
«____»_____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-0,4кВ от ТП-34 пгт.Белый Яр

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ВЛ-0,4кВ от ТП-34 пгт.Белый Яр
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены ВЛ-0,4кВ от ТП-34 пгт.Белый Яр.
В результате осмотра обнаружено:
1. ВЛ-0,4кВ от ТП-6/0,4кВ №34 выполнены из провода А-70, 1980, 1989 годов ввода в эксплуатацию. Опоры железобетонные, часть отклонены от вертикальной оси, имеются частичные разрушения.

Заключение:
1. При реконструкции использовать:
- СИП 4х95 длиной 600 метров,
- СИП 4х35 длиной 280 метров,
- кабель АВВГ 4х120 метров.
2. Произвести правку (при необходимости) замену опор.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____А.В.Петров
«___» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-6кВ ф.302, 409 д.Сайгатина, с.п.Солнечный

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния

ВЛ-6кВ ф.302, 409 д.Сайгатина, с.п.Солнечный
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена отпайка от опоры №37 ВЛ-6кВ ф.302 д.Сайгатина, с.п.Солнечный в сторону КТПН-6/0,4кВ №7 и №11.

В результате осмотра обнаружено:

1. Осматриваемый участок ВЛ-6кВ ф.302 выполнен из неизолированного провода А-50, 27 ж/б опор, год ввода в эксплуатацию – 1993.

Заключение: в целях снижения потерь, повышения надежности электроснабжения:

1. Заменить неизолированный провод на СИП сечением не менее 95 мм2.
2. Произвести правку (при необходимости - замену) опор, траверс.
3. Монтаж заземления траверс.
4. Замена РЛНД-10/400 на ближайшей к КТПН-6/0,4кВ №11 опоре.
5. Установка дополнительной КТПн-6/0,4 630кВА рядом с оп.13 отпайки на КТПН-6/0,4кВ №6.
6. Переподключение жилых домов по ул. Лесной бор с КТПН-6/0,4кВ №9 на вновь установленную КТПн.
7. Правка опор на отпайке в сторону КТПН-7,11 ДНТ «Беседа» и замена траверз на крепление с 2-мя изоляторами с. оп.1 по оп.24 отпайки ДНТ «Беседа».

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер

_____ А.В.Петров
«___» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния

КТПн-10/0,4кВ №2 пгт.Барсово

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния

КТПн-10/0,4кВ №2 пгт.Барсово
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена КТПн-10/0,4кВ №2 пгт.Барсово

В результате осмотра обнаружено:

1. Тип исполнения – КТПн.
2. Год ввода в эксплуатацию – 1983.
3. Количество и мощность силовых трансформаторов – 1х1000кВА.
4. Оборудование РУ-10кВ и РУ-0,4кВ, силовой трансформатор морально и физически устарело, отработало свой ресурс.
5. От ТП-10/0,4кВ №2 запитаны многоквартирные жилые дома, администрация гп.Барсово, магазин, уличное освещение.
6. ВЛ-0,4кВ от КТПн-10/0,4кВ №2 выполнены из неизолированного провода А-70.

Заключение: в связи с тем, что оборудование на ТП-10/0,4кВ №2 отработало свой ресурс, морально и физически устарело, проводить реконструкцию или модернизацию экономически не целесообразно, т.к. в данном районе располагается ТП-10/0,4кВ №7:

Здание - кирпичное.
Год ввода в эксплуатацию – 2005.
Количество и мощность силовых трансформаторов – 2х630кВА.
В РУ-0,4кВ имеются свободные АВ-0,4кВ.

Принято решение:

1. Перевести нагрузки по стороне 0,4кВ с ТП-10/0,4кВ №2 на ТП-10/0,4кВ №7 с применением СИП.
2. Проложить СИП 4х95 от РП-10кВ №15 по существующим опорам до ближайшей к КТПН-10/0,4кВ № 2 опоры ВЛ-10кВ.
3. КТПн-10/0,4кВ №2 демонтировать.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-6кВ ф.04 на ТП-6/0,4кВ №4,6 с.п.Тундрино

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния

ВЛ-6кВ ф.04 на ТП-6/0,4кВ №4,6 с.п.Тундрино
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена ВЛ-6кВ, питающая ТП-6/0,4кВ №4 и №6 в п.Тундрино.

В результате осмотра обнаружено:
1. Осматриваемый участок ВЛ-6кВ ф.04 выполнен из провода АС-95.
2. Общая длина осматриваемого участка ВЛ-6кВ – 4,9 км.
3. Выполнить замену опор имеющих трещины и сколы в количестве 10 штук, опоры установить в металлических стаканах.
4. Вдоль поймы реки Курья на 10 опорах установить отбойники исключающие повреждение опор в весенний период.

Заключение: в целях снижения потерь, повышения надежности электроснабжения:
1. Заменить неизолированный провод на СИП сечением не менее 70 мм^2.
2. Произвести правку (при необходимости - замену) опор.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____А.В.Петров
«___»_____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-10кВ ф.10-06 с.п.Солнечный

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ВЛ-10кВ ф.10-06 с.п.Солнечный
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена ВЛ-10кВ ф.10-06 с.п.Солнечный.

В результате осмотра обнаружено:
1. ВЛ-10кВ проходит по ул.Строителей – районе активной застройки п.Солнечный.
2. Необходимо изменить конфигурацию ВЛ-10кВ и схему электроснабжения микрорайона для освобождения территории под застройку.
3. ВЛ-10кВ ф.10-06 выполнена из неизолированных проводов А и АС.

Заключение:
1. В целях освобождения зоны застройки п.Солнечный проектом рассмотреть 2 варианта выноса участка ВЛ-10кВ:
Вариант 1. Перенос участка ВЛ-10кВ в пролетах опор №№1-6 из зоны застройки. Прокладка 2КЛ-10кВ от РП-10кВ №10 яч.06,27 до опоры №1 перенесенного участка ВЛ-10кВ.
Вариант 2. Перевод ТП-10/0,4кВ №19, №21 и №23 на ф.С-20. Монтаж ВЛ -10кВ до опоры №1 ф.10-01.
Для реконструкции использовать более рациональный вариант.

2. При реконструкции применить СИП, произвести правку (при необходимости - замену) опор.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____ 201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-10кВ ф.10-01 с.п.Солнечный

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ВЛ-10кВ ф.10-01 с.п.Солнечный
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена ВЛ-10кВ ф.10-01 с.п.Солнечный.

В результате осмотра обнаружено:
1. Осматриваемый участок ВЛ-10кВ ф.10-01 выполнен из неизолированного провода А-70, год ввода в эксплуатацию – 1986.
2. ВЛ-10кВ ф.10-01 входит в схему реконструкции схемы электроснабжения п.Солнечный в связи с активной застройкой микрорайонов поселка.

Заключение: в целях оптимизации схемы электроснабжения всего п.Солнечный:
1. Перевод ТП-10/0,4кВ №19, №21 и №23 на ф.С-20. Монтаж ВЛ-10кВ до опоры №1 ф.10-01.
2. Пролет ВЛ-10кВ между опорами №№5-15 ф.10-01 демонтировать.
3. При реконструкции применить СИП, произвести правку (при необходимости - замену) опор.

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____201_

АКТ
осмотра технического состояния

ВЛ-0,4кВ с.п.Солнечный

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник БРЭС	Н.И.Иванов
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	В.Е.Болдахов

о том, что произведен осмотр технического состояния
ВЛ-0,4кВ с.п.Солнечный
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией были осмотрены ВЛ-0,4кВ с.п.Солнечный.

В результате осмотра обнаружено:
Осматриваемые участки ВЛ-0,4кВ п.Солнечный выполнены из неизолированного провода различных сечений.

Заключение: в целях снижения потерь, повышения надежности электроснабжения
1. Заменить неизолированный провод на СИП, произвести правку (при необходимости - замену) опор на следующих ВЛ-0,4кВ:
ф. 1А-04 L=310м СИП 4 4х95,
ф.3-03 L=45м СИП 4 4х70,
ф. 4-02 L=100м СИП 4 4х70,
ф. 6-03 L=310м СИП 4 4х95,
ф. 6-04 L=140м СИП 4 4х70,
ф. 22-01 оп.1-оп.5 L=140м СИП 4 4х95,
ф. 22-03 L=200м СИП 4 4х95.

2. Произвести перевод нагрузок на ТП-10/0,4кВ №№29, 30,31 (ТП-10/0,4кВ мкрн. ИЖС).

Начальник БРЭС Н.И.Иванов

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО В.Е.Болдахов

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«___» _____201_

АКТ осмотра
схемы электроснабжения мкр.9 г.Лянтора

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ЛРЭС	А.А.Теренин
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр

схемы электроснабжения мкр.9 г.Лянтора
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена схема электроснабжения мкр.9 г.Лянтора.

В результате осмотра обнаружено:

1. Концепцией развития г.Лянтора 9 микрорайон отведен под индивидуальное жилищное строительство (ИЖС) – появятся новые потребители, увеличится потребляемая мощность.
2. Требуемой свободной мощности для электроснабжения объектов ИЖС в данном микрорайоне нет.
3. Согласно предварительным мероприятиям на технологическое присоединение для электроснабжения объектов ИЖС предусмотрено строительство ТП-10/0,4кВ.

Заключение:

1. Для электроснабжения объектов ИЖС предусмотреть строительство ТП-10/0,4кВ блочного исполнения (бетон или сендвич-панели), утепленную с установкой 2-х трансформаторов (мощность определить с учетом перспективы застройки и развития микрорайона, но не менее 630кВА), смонтированными внутренними и внешним освещением, наличием обогрева.
2. В РУ-10кВ установить ячейки КСО, выполненные без технологии сварки, с вакуумными выключателями – на вводных, отходящих и секционной ячейке.
3. Ячейки КСО-10кВ установить в количестве, достаточном для формирования кольцевой схемы электроснабжения г.Лянтора.
4. В РУ-0,4кВ установить НКУ-0,4кВ с автоматическими выключателями ~~на~~ не менее 16 отходящих линий (точное количество, тип, номинал определить проектом с учетом перспективой застройки и развития микрорайона), секционированием, приборами учета электроэнергии.

Начальник ЛРЭС А.А.Теренин

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____ 201_

АКТ осмотра
схемы электроснабжения мкр.9 г.Лянтора

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ЛРЭС	А.А.Теренин
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр
схемы электроснабжения мкр.9 г.Лянтора
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена схема электроснабжения мкр.9 г.Лянтора.

В результате осмотра обнаружено:
1. Концепцией развития г.Лянтора 9 микрорайон отведен под индивидуальное жилищное строительство (ИЖС) – появятся новые потребители, увеличится потребляемая мощность.
2. Требуемой свободной мощности для электроснабжения объектов ИЖС в данном микрорайоне нет.
3. Согласно предварительным мероприятиям на технологическое присоединение для электроснабжения объектов ИЖС предусмотрено строительство ТП-10/0,4кВ, распределительных сетей 0,4кВ.

Заключение:
1. Для подключения строящейся ТП-10/0,4кВ проложить 2КЛ-10кВ от точки присоединения на ВЛ-10кВ в районе ТП-10/0,4 кВ по ул.Таежной до проектируемой ТП-10/0,4кВ и до проектируемой ТП – 10/0,4 кВ в 11 мкр.. Длина трассы 2КЛ-10кВ ориентировочно 1,2 км.

Начальник ЛРЭС А.А.Теренин

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев

МУП «СРЭС» МО Сургутский район

Утверждаю
главный инженер
_____ А.В.Петров
«__» _____ 201_

АКТ осмотра
схемы электроснабжения мкр.9 г.Лянтора

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

главный инженер	А.В.Петров
начальник ЛРЭС	А.А.Теренин
начальник ПТО	А.Ю.Лемешко
инженер ПТО	Е.С.Капаев

о том, что произведен осмотр

схемы электроснабжения мкр.9 г.Лянтора
(наименование нахождения средства, инвентарный номер)

Комиссией была осмотрена схема электроснабжения мкр.9 г.Лянтора.

В результате осмотра обнаружено:

1. Концепцией развития г.Лянтора 9 микрорайон отведен под индивидуальное жилищное строительство (ИЖС) – появятся новые потребители, увеличится потребляемая мощность, появится необходимость в распределительных сетях 0,4 кВ.
2. Распределительных сетей 0,4 кВ для электроснабжения объектов ИЖС в данном микрорайоне нет.
3. Согласно предварительным мероприятиям на технологическое присоединение для электроснабжения объектов ИЖС предусмотрено строительство ТП-10/0,4кВ.

Заключение:

1. Для присоединения объектов ИЖС необходимо строительство ВЛ-0,4кВ от проектируемой ТП-10/0,4кВ до границ земельных участков объектов ИЖС. Общая длина участков ориентировочно 6 км.
2. Трассу магистральной ВЛ-0,4кВ, места установки опор определить, исходя из проекта планировки и межевания микрорайона (запросить в администрации г.Лянтора).
3. При строительстве ВЛ-0,4кВ применить железобетонные опоры, СИП. Сечение СИП определить проектом с учетом данных о нагрузках и перспективой застройки микрорайона.

Начальник ЛРЭС А.А.Теренин

Начальник ПТО А.Ю.Лемешко

Инженер ПТО Е.С.Капаев