

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001

р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале

к/с 30101810500000000962, БИК 047106962

625023, РФ, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Одесская 14

тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),

+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),

+7 (3452) 53-60-98 (факс),

office@suenco.ru

www.suenco.ru

Исх. № ТБ-15-0277-400/10159 от « 30 » 10 20 15 г.

Заявитель: ООО «Новый Мир».

Договор технологического присоединения: №ТБ-15-0277-200 от 05.10.2015 г. (заключен 13.10.2015 г.)

Техническое задание в работу

Для электроснабжения объекта: «многоэтажный жилой дом с нежилыми помещениями», который будет располагаться по адресу: г. Тобольск, 15 микрорайон, участок №18, с максимальной мощностью 494,44 кВт (в том числе ВРУ-0,4 кВ №1 жилого дома – 393,66 кВт, ВРУ-0,4 кВ №2 жилого дома – 100,78 кВт), II категория надежности, предусмотреть:

| Объект | Источник финансирования |
|--|-------------------------|
| Строительство | |
| • «ЗБКТП-10/0,4 кВ №309» (далее ТП-309) | 2.06 |
| • «КЛ-10 кВ РУ-10 кВ РП-15-I – РУ-10 кВ ТП-309-I» | 2.03 |
| • «КЛ-10 кВ РУ-10 кВ РП-15-II – РУ-10 кВ ТП-309-II» | 2.03 |
| • «КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-309-I до ВРУ-0,4 кВ-I №1 ж/д» | 2.02 |
| • «КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-309-II до ВРУ-0,4 кВ-II №1 ж/д» | 2.02 |
| • «КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-309-I до ВРУ-0,4 кВ-I №2 ж/д» | 2.02 |
| • «КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-309-II до ВРУ-0,4 кВ-II №2 ж/д» | 2.02 |

I. Строительство:

1.1. Пересечение и сближение КЛ-10/0,4 кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

1.2. Монтаж трансформаторной подстанции ТП-309 с двумя силовыми трансформаторами типа: ТМГ. Тип строительной части определить проектом.

1.3. В РУ-10 кВ ТП-309 предусмотреть:

- камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-10 «Онега», либо камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-307 или аналогичные, с элегазовыми выключателями, на I и II секции шин с возможностью расширения;

- предусмотреть по 2 (две) линейные ячейки, по 1 (одной) трансформаторной ячейке, 1 (одной) секционной ячейке (суммарная ширина которых не должна превышать 1650мм) на каждой секции шин;

- место под установку одной резервной ячейки на каждой секции шин;

- вентиляционные решетки;

Для сбора, передачи и обработки информации о параметрах системы электроснабжения района предусмотреть в РУ-10 кВ ТП-309 комплекс автоматизированной системы сбора и передачи информации «ОМЬ». Для дистанционного контроля и управления оборудованием предусмотреть в РУ-10 кВ ТП-309 телеуправление.

1.4. В РУ-0,4 кВ ТП-309 предусмотреть:

- шкаф низкого напряжения типа: ШНН-12, по одному на каждую секцию шин комбинированного типа, предоставляющий дополнительную возможность отвода большой мощности отдельному потребителю через автоматический выключатель (выкатной), на 12 отходящих фидеров (изоляция перегородки между отходящими фидерами должны быть выполнены из негорючего пластика выдерживающий температуру до 950⁰С, в производстве шкафов использовать только медную ошиновку, все болтовые соединения выполнить с применением тарельчатых шайб), с вводными и секционными выключателями нагрузки типа ОЕТЕЛ (АВВ), отходящими фидерами XLBM (АВВ) и расстоянием от основания ШНН-12 до нижних контактов отходящих фидеров не менее 650 мм, глубина шкафа не менее 400 мм;

- в каждом шкафу низкого напряжения предусмотреть выкатной линейный автоматический выключатель (типа: ВА50-45ПРО «Протон 25») на 1000А, с возможностью регулировки теплового расцепителя от 0,4 до 1 тока

номинального значения, с возможностью подключения КЛ-0,4 кВ (по четыре в параллель), сечением 240 мм²;

- в ШНН комбинированного типа последовательно с автоматическим выключателем стационарного типа предусмотреть выключатель нагрузки – для обеспечения требованиям видимого разрыва на отходящем фидере;

- предусмотреть на вводе шкафов низкого напряжения монтаж приборов учета электрической энергии в соответствии с требованиями ПУЭ. Учет выполнить с применением электронных приборов учета типа: Меркурий 230-ART-03 PQRSIND и трансформаторов тока (трансформаторы тока установить на верхних контактах вводного выключателя нагрузки) с включением в систему АСКУЭ ПАО «СУЭНКО»;

- предусмотреть место под установку приборов учета электрической энергии для отходящих фидеров.

1.5. В cabinaх трансформаторов ТП-309 предусмотреть:

- трансформаторы ТМГ-630 кВА;

- маслоприёмные устройства согласно ПУЭ;

- вентиляционные решетки;

- при выборе оборудования РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ ТП-309 предусмотреть возможность замены силовых трансформаторов 630 кВА на 1000 кВА.

1.6. Для электроснабжения проектируемой ТП-309 предусмотреть:

- строительство взаиморезервируемых КЛ-10 кВ от I и II секции шин РУ-10 кВ РП-15 до I и II секции шин РУ-10 кВ ТП-309. Применить КЛ-10 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена. Сечение определить проектом.

1.7. Для электроснабжения ВРУ-0,4 кВ №1 ж/д, ВРУ-0,4 кВ №2 ж/д предусмотреть:

- строительство взаиморезервируемых КЛ-0,4 кВ от I и II с.ш. РУ-0,4 кВ ТП-309 до ВРУ-0,4 кВ №1 ж/д. Марку и сечение определить проектом;

- строительство взаиморезервируемых КЛ-0,4 кВ от I и II с.ш. РУ-0,4 кВ ТП-309 до ВРУ-0,4 кВ №2 ж/д. Марку и сечение определить проектом.

При монтаже кабельных линий КЛ-10/0,4 кВ применить концевые и соединительные термоусаживаемые муфты.

При пересечении вновь прокладываемых КЛ-10/0,4 кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, КЛ-10/0,4 кВ проложить в цельнометаллических трубах, либо в полиэтиленовой трубе, диаметр и толщину стенки трубы определить проектом. При необходимости применить установку горизонтального бурения типа: «Navigator».

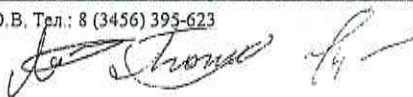
Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на строительство ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10/0,4 кВ предоставить в Тобольский филиал ПАО «СУЭНКО».

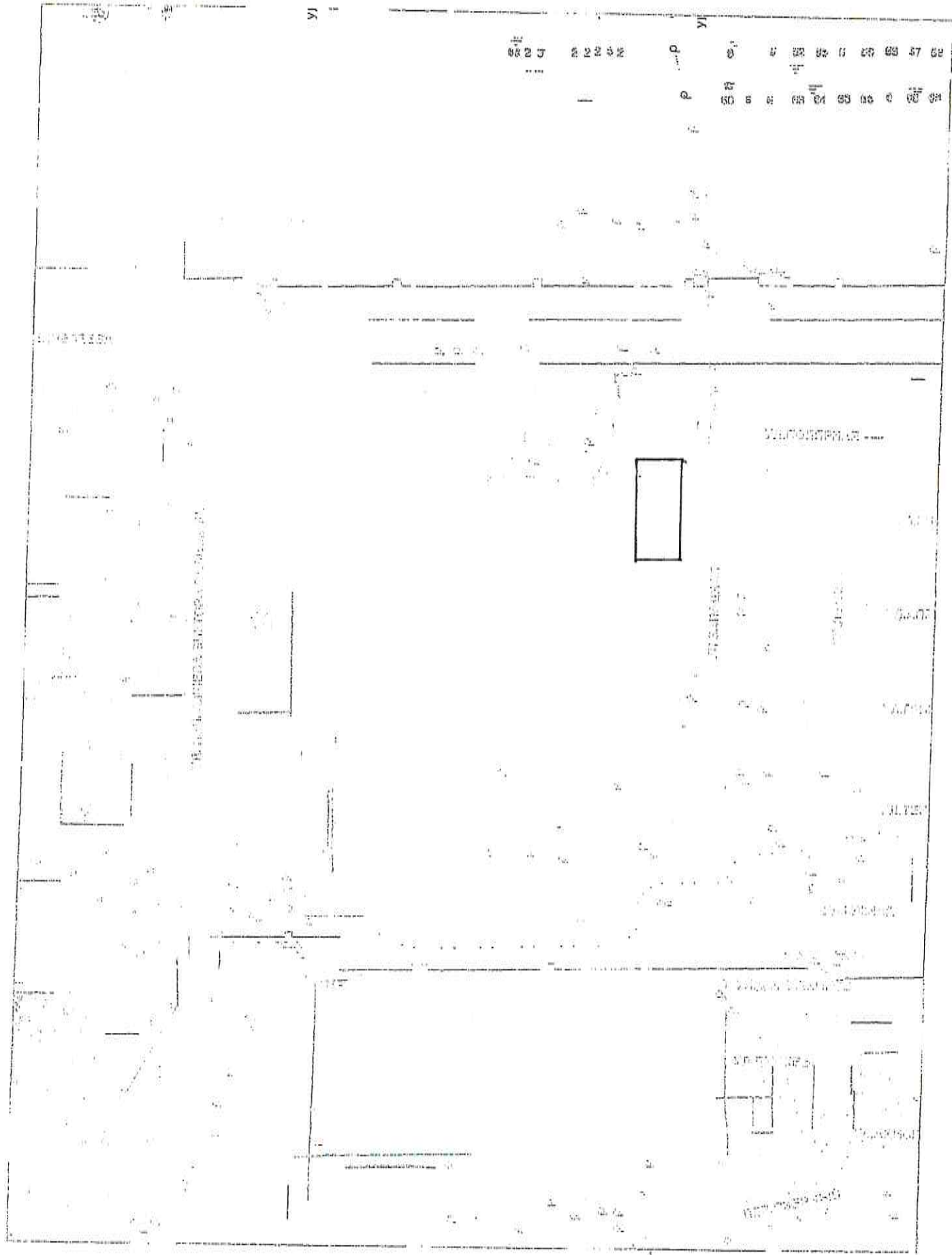
Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дуркин



MR. [REDACTED]



| | | | | | | | | |
|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 |
| 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 |