

Меркушина Светлана Олеговна

Начальнику СПРиТП _____

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Чернышова В.В.

Дата 24.01.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 201/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 201/19 дата регистрации ДОУ 23.01.2019

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Леванюк Иван Иванович телефон: 914-544-38-40

2. Наименование объекта: производственная база

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, Суворова ул, д. 73, Лит. Я

4. Заявленная мощность (кВт): 50

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 150

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Южисс, №ф. 6(10) кВ «ЗРЭ-6», ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры 18/1.

Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ «_____», ТП № _____, № ф. 0,4 кВ, _____, № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО _____

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»: 200 метров.

9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

Наименование собственника _____;

Класс напряжения (кВ) _____;

Расстояние (м) _____.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ ААБЛ 3×240	65 150×2
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	1
		деревянные	1
		на ж/б приставке	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	РЛК / РЛИЗ	4/1
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)	КИТП - 3×240	4шт
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	
2.2.	ж/б	одноточечная	
		одноточечная с 1 укосом	
		одноточечная с 2 укосами	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.)	н ж/б приставке	1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство отведения к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
3. Установка ТП			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	номинальной мощности	1
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)		
5.8.	Демонтаж отведения к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ			
	Установка силового трансформатора 92		1
	ВВ-6		

11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):

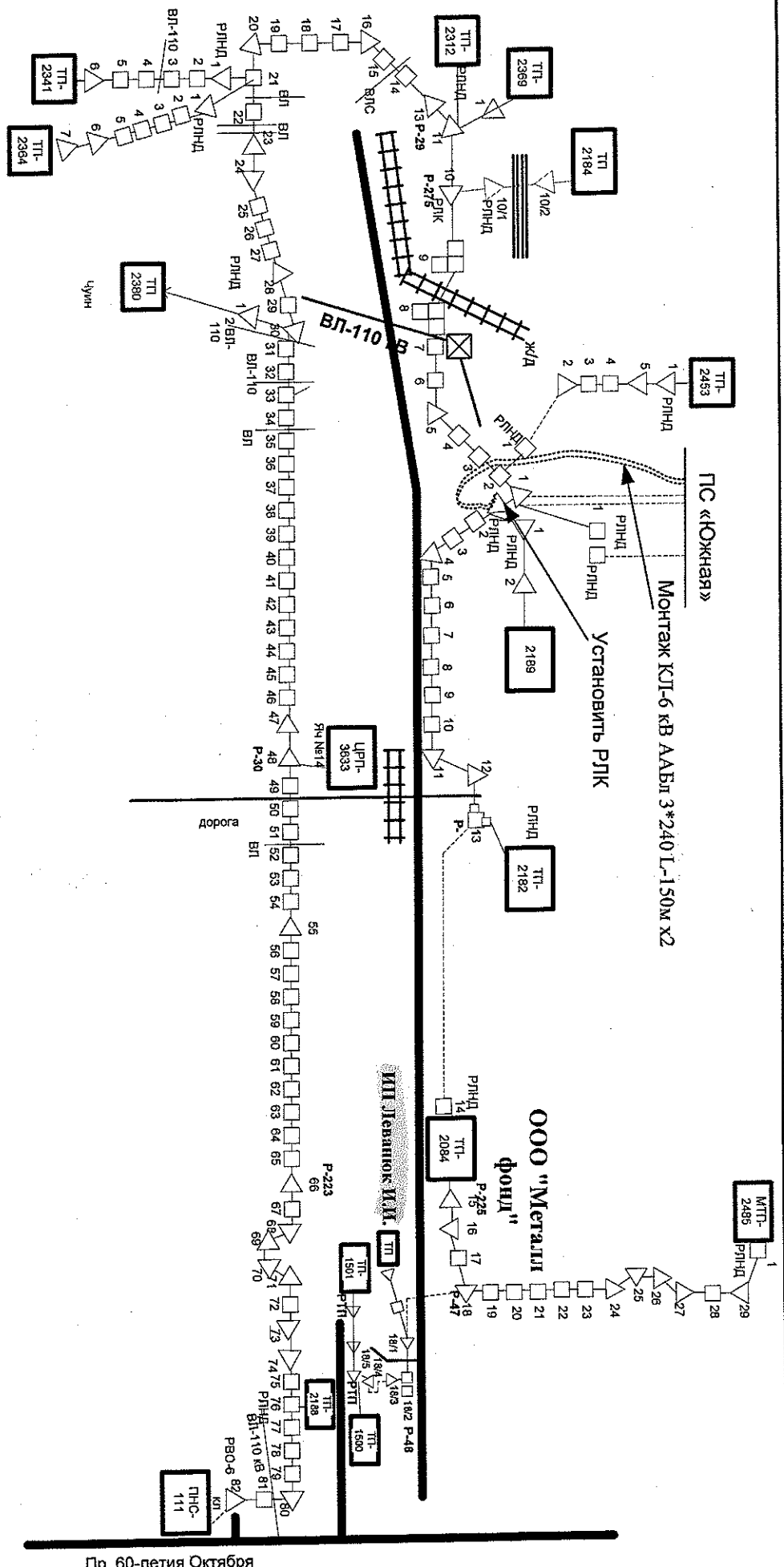
Высота приемной траверсы	
Высота трубостойки	
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем	
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м	

12. Примечания: Разработать проект (ПДР) установить РЛК на оп. 2 ст. 43 ПС «Южный» для переключения с сети на объект (150 кВт) с собственными счетчиками (150 кВт)

13. План-схема подключения ЭПУ заявителя с подробной расстановкой:

Должность _____ Подпись _____ ФИО _____

« 04 » 02 2019 г.



АО ДРСК филиал ХЭС			СП ЦЭС	
Чертил		Число	Поопорная схема ВЛ 6 кВ Ф №43 ПС Южная	
Составил		Подпись		
Проверил				
Утвердил				
			Центральный участок	
			ХСРЭС	
			Листов	Лист