

Дата 21.11.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 23.11.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 509/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 509/16 дата регистрации ДОУ 18.11.2016

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "РТ-Инвест Транспортные Системы" телефон: 7985364-48-34

2. Наименование объекта: Рамная конструкция системы стационарного контроля "Платон"

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, Большой Нимныр пгт, трасса А-360 "Лена" Невер-Якутск, Широта №58.0418514, долгота 125.4744231 (569км+537м) от Б.Нимныра к Орочен 2-й

4. Заявленная мощность (кВт): 14,5

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-5 «Большой Нимныр» № ф. 10 кВ «Поселок» ТП № 1 БН наименование «Поселковая» ТМ 10/0,4 2\*400 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Клуб» № опоры 3/11А/6.

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы опоры № 3/11А/6

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»: 140 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	-
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
	на ж/б приставке	1 укос	-
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		-
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		-
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		-
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		-
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	146
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	2
	*	одностоечная с 1 укосом	2
	ж/б	одностоечная с 2 укосами	-
	деревянные	1 укос	-
	на ж/б приставке		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	
		2 провода	
		СИП-16	146

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	*	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-
2.5.	Устройство ответвления 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.)			-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-
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	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	-
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	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 ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
6. Работы на ПС 35-110 кВ				
				-

**11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой): Приложение**

**12. Примечания:** Для подключения энергопринимающего устройства заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС» необходимо:

**1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ:**

**Наименование объекта:** ВЛ-0,4 кВ ф. «Клуб» от оп. № 3/11А/2 до оп. № 3/11А/6 от ТП № 1 БН «Поселковая».

1.1. Произвести вырубку деревьев и кустарника охранной зоны ВЛ-0,4 кВ в пролетах проектируемых опор № 3/11А/3 – 3/11А/6 ориентировочная длина просеки 80 м.

1.1.1 Предусмотреть работу по подготовке подъездных путей к планируемым опорам № 3/11А/4, 3/11А/5, 3/11А/6.

1.2 Установить новые ж/б опоры, из них:

- опоры № 3/11А/3, 3/11А/5 – промежуточные, одностоечные;

- опоры 3/11А/4, 3/11А/6 – с укосом.

1.3. Смонтировать провод СИП-16 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 3/11А/3 – 3/11А/6, с присоединением к проводу СИП-16 на опоре № 3/11А/2 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 146 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 3/11А/6 ЛЭП-0,4 кВ.

1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 3/11А/6.

1.6. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).

1.7. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах № 3/11А/3, № 3/11А/4, 3/11А/5, № 3/11А/6.

Начальник АРРС

Должность

  
Подпись

Татарников М.Д.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от начальника НРЭС Кобзева В.Н.

Дата 21.11.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 22.11.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования № ТПр 512/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 512/16 дата регистрации ДОУ 18.11.2016

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "РТ-Инвест Транспортные Системы" телефон: 7985364-48-34

2. Наименование объекта: Рамная конструкция системы стационарного контроля "Платон"  
Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Нерюнгринский у, г. Нерюнгри, трасса А-360 "Лена" Невер-Якутск, Широта №56.6803094, долгота 124.8318419 (778 км+634м) от Серебряного Бора к Нерюнгри

4. Заявленная мощность (кВт): 14,5

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС 45, № ф. 6 кВ «Поселок Пяч.15» ТП № 142,  
наименование 2 квартал ТМ 6/0,4 2×400кВА, № ф. 0,4 кВ, 19 № опоры 7/5

Вторая точка присоединения: ПС ---, №ф. 6 кВ ----- ТП № ----, № ф. 0,4 кВ, --- № опоры ----

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы на опоре №7/5

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»: 170метров.

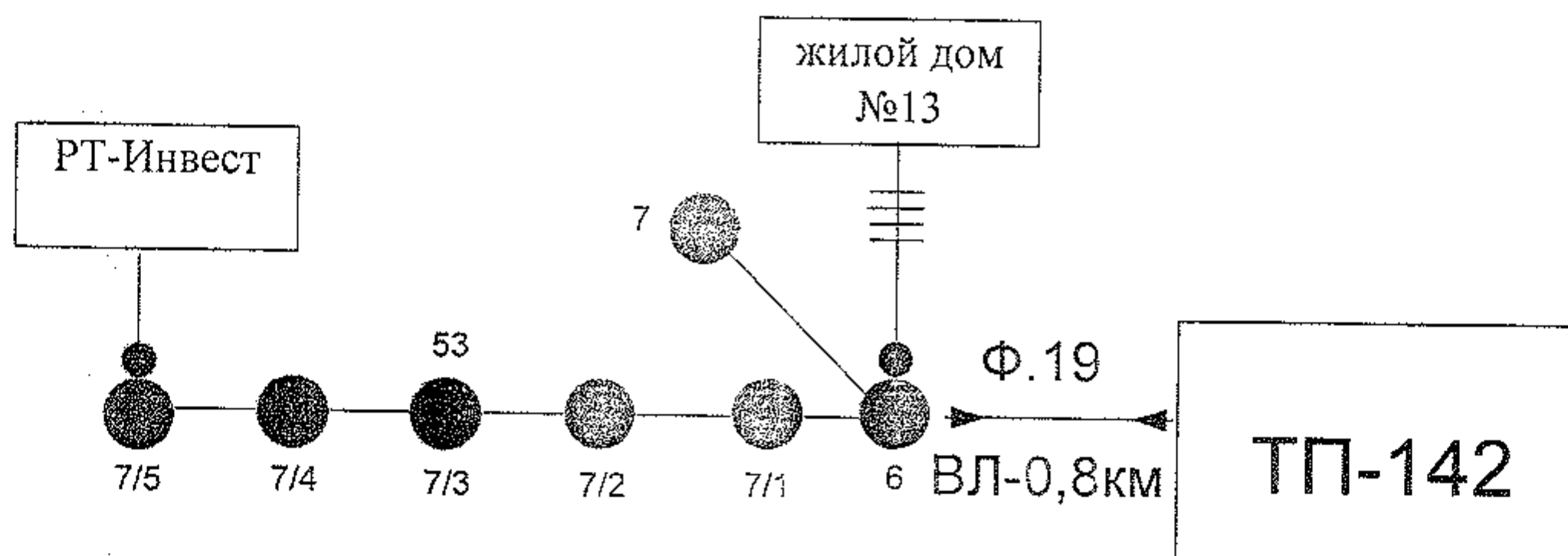
10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	-
		КЛ	-
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	-
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
	на ж/б приставке	1 укос	-
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		-
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		-
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		-
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		-
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		-
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	170
		КЛ	-
2.2.	V ж/б	одностоечная	3
		одностоечная с 1 укосом	1



№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	Установка опор (.)	деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-25мм <sup>2</sup>	170
		2 провода		
		4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			-
2.5.	Устройство ответвления 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.)			-
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			-
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	одностоечная	-
			одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная с 2 укосами	-
			1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная	-
			одностоечная с 1 укосом	-
			одностоечная 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 ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	-
			в 4 провода	-
6. Работы на ПС 35-110 кВ				
				-
				-
				-
				-

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



## 12. Примечания:

**Наименование объекта:** ВЛ-0,4 кВ ф. 4 от опоры № 6 до опоры № 7/5 от ТП № 142 «2 квартал», (для : ООО «РТ-Инвест Транспортные Системы» . Саха /Якутия/ Респ, Нерюнгринский у, г. Нерюнгри, трасса А-360 "Лена" Невер-Якутск, Широта №56.6803094, долгота 124.8318419 (778 км+634м) от Серебряного Бора к Нерюнгри):

1 Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ от существующей ЛЭП-0,4 кВ ТП -142 ф. 19 опоры № 6.

1.1 Установить новые железобетонные опоры 7/1, 7/2, 7/4, 7/5 из них:

1.2 Опора 7/5 с подкосом.

1.3 Опоры 7/1, 7/2, 7/4 одностоечные.

1.4 Смонтировать провод СИП 4×25 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 6, 7/1, 7/2, 7/3, 7/4, 7/5. (ориентировочная длина трассы 170 м., точную длину и прохождение трассы определить проектом) с присоединением к проводу АС -50 ВЛ-0,4 кВ. ф.19 ТП-142 с помощью прокалывающих зажимов.

1.5 Пролет от оп № 7/2, № 7/4 выполнить совместной подвеской на опоре №53 на ВЛ -6 кВ ф. Поселок II (УА 0002498), с присвоением номера опоры по ВЛ 0,4 кВ № 7/3.

1.6 Предусмотреть повторное заземление нулевого провода ВЛ-0,4 кВ на опорах № 7/1, 7/2, 7/5.

1.7 предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор (7/1, 7/2, 7/3, 7/4, 7/5.)

1.8 Произвести вырубку кустарника охранной зоны ВЛ протяженностью 100м в пролетах опор № 7/3, 7/4, 7/5.

1.9 Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления ЛЭП-0,4 кВ на опоре № 7/5, предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).

2.0 При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.

\_\_\_\_\_  
Мастер р/сетей

\_\_\_\_\_  
Начальник НРЭС

\_\_\_\_\_  
Должность

\_\_\_\_\_  
Подпись

\_\_\_\_\_  
Сибгатуллин Х.Г.

\_\_\_\_\_  
Кобзев В.Н.

\_\_\_\_\_  
ФИО

«22» ноября 2016 г.

Начальнику СПРиТП Логуну М.В.

от начальника АРЭС Мартель О.С.

Дата 31.01.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 03.02.2017 (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования № ТПр 19/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 19/17 дата регистрации ДОУ 31.01.2017

1. Заявитель: Сухарев Андрей Валерьевич; телефон: 8-924-464-45-92

2. Наименование объекта: Гараж

Фактический объект: гараж

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Тарабукина ул, КГС "Продснаб", место № 11, кадастровый номер земельного участка 14:02:10717:114

4. Заявленная мощность (кВт): 5

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: ПС-6 Восточная, №ф. 6(10) кВ «Алдан-4», ТП № 32, наименование Гараж Продснаба ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, Тарабукина правая № опоры 5/3/1.

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

Предполагаемая точка БПиЭО контактные соединения опоры № 5/3/1

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»: 31,5 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	7
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	33
		КЛ	—
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
		одностоечная с 1 укосом	—
		одностоечная с 2 укосами	—
		1 укос	—
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)				
		✓	2 провода 4 провода	СИП-25мм <sup>2</sup>	33
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				—
2.5.	Устройство ответвления 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.)				Z
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				Z
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	7
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	7
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)				Z
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 ответвления к зданию (шт.)			в 2 провода	
				в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
					Z

**11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):** Приложение

**12. Примечания:** Для подключения энергопринимающего устройства заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС» необходимо:

1. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ:

**Наименование объекта:** ВЛ-0,4 кВ ф. «Гарабукина правая» от оп. № 5/3 до оп. № 5/3/1 от ТП № 32 «Гараж Продснаба».

1.1. Установить новую одностоечную деревянную опору на ж/б приставке № 5/3/1;

1.2. Смонтировать провод СИП-25 мм<sup>2</sup> в пролете опор № 5/3 - 5/3/1, с присоединением к проводу СИП 2 - 35 мм<sup>2</sup> на опоре № 5/3 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трассы ЛЭП-0,4 кВ составит 33 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании;

1.3. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП-0,4 кВ на опоре № 5/3/1;

1.4. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и заземления предусмотреть прокалывающие зажимы ( 5 шт.);


1.5. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре № 5/3/1.

Начальник АРЭС

Ст.мастер 1 гр. АРЭС

Должность

« 03 » 02 2017 г.



Подпись

Мартель О.С.

Жаркой Д.Н.

ФИО



**Начальнику СПРиТП Логунову М.В.  
от главного инженера Томмотского РЭС Демидова В.Б.**

Дата 21.11.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 25.11.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 510/16**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 510/16 дата регистрации ДОУ 18.11.2016

**1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "РТ-Инвест Транспортные Системы" телефон: 7985364-48-34**

**2. Наименование объекта: Рамная конструкция системы стационарного контроля "Платон"**

**Фактический объект: Рамная конструкция системы стационарного контроля "Платон"**

**3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Томмот, трасса А-360 "Лена" Невер-Якутск, Широта №58.964465, долгота 126.2697686, (716км+002м) от Нижний Куранах к Томмот**

**4. Заявленная мощность (кВт): 14,5**

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

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

**7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0**

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

Первая точка присоединения: ПС- №12 «Укулан», №ф. 6(10) кВ «База», ТП № 11, наименование Спортивная ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 «Тимирязева» № опоры 18.

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

Предполагаемая точка БПиЭО: Прокалывающие зажимы опоры № 18

**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»:**  
315 метров.

**10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:**

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество
1. Реконструкция ЛЭП 6(10) кВ				
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ	—
			КЛ	—
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	—
		х	деревянные	—
		х	на ж/б приставке	—
			1 укос	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			—
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			—
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			—
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	338
			КЛ	—
2.2.		х	ж/б	1
				1

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	Установка опор (шт.)	деревянные	одностоечная с 2 укосами	—
		на ж/б приставке	1 укос	—
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода х 4 провода	СИП 4х50мм2	338
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			—
2.5.	Устройство ответвления 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.)			—
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			—
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			—
				—
5. Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	2
			одностоечная с 1 укосом	—
		х деревянные	одностоечная с 2 укосами	—
		на ж/б приставке	1 укос	—
5.2.	Монтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	—
			одностоечная с 1 укосом	2
		х деревянные	одностоечная с 2 укосами	—
		х на ж/б приставке	1 укос	—
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		АС -16	3
5.4.	Монтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		АС -16	3
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			—
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			—
5.7.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	1
			в 4 провода	1
5.8.	Монтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	1
			в 4 провода	1
6. Работы на ПС 35-110 кВ				

**11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):** Приложение

## 12. Примечания:

Для присоединения энергопринимающего устройства заявителя необходимо произвести реконструкцию ЛЭП 0,4 кВ(УА 0000825), реконструкцию ЛЭП – 10 кВ (УА 0000800), а также выполнить новое строительство 0,4кВ.

Для этого необходимо:

### **Реконструкция ВЛ 0,4 кВ(УА 0000825).**

- В связи с отсутствием трехфазного напряжения (наличие одной фазы и нулевого провода) в точке присоединения нового участка ВЛ 0,4 кВ к существующей ВЛ - 0,22 кВ, необходимо произвести монтаж дополнительных фазных проводов АС-16 в пролетах опор №№ 10-11-12, длиной по трассе 69 м. Но в связи с неудовлетворительным техническим состоянием существующих опор №10, №11 ф. №1 «Тимирязева», ВЛ - 0,4 кВ, имеющих наклон более 5 % относительно вертикали (см. фото), загнивание опоры 50% (см. дефектную ведомость №1 проверки загнивания деревянных деталей опор от 02 июля 2016 года), необходимо произвести замену деревянных одностоечных опор №№10;11 на деревянные одностоечные опоры с укосами на ж/б приставках.

- 1.1. Установить 2 одностоечные деревянные опоры на ж/б приставке с укосом.

- 1.2. Произвести перемонтаж провода АС - 16 со старых опор в пролетах №№10;11 на новые.
- 1.3. Произвести монтаж дополнительных 2-х фазных проводов АС-16 в пролетах опор №№ 10-11-12.
- 1.4. Произвести перемонтаж ответвления к жилому зданию по адресу г. Томмот, ул. Переулок гаражный №12, выполненного на опоре № 10 ВЛ 0,4 кВ проводом АС – 35. (Ввод №1) со старой опоры на новую.
- 1.5. Произвести перемонтаж ответвления к жилому зданию по адресу г. Томмот, ул. Переулок гаражный №12 выполненного на опоре № 10 ВЛ 0,4 кВ проводом АВТ – 2х10мм<sup>2</sup>. (Ввод №2) со старой опоры на новую.

**Реконструкция ВЛ 10кВ(УА 0000800).**

2. Для исключения дополнительного тяжения опоры №23 ВЛ 10 кВ (совместный подвес ВЛ – 0,4 кВ опоры №16), при монтаже провода ВЛ - 0,4кВ в сторону заявителя необходимо установить деревянный укос на ж/б приставке.

**Новое строительство ВЛ 0,4 кВ**

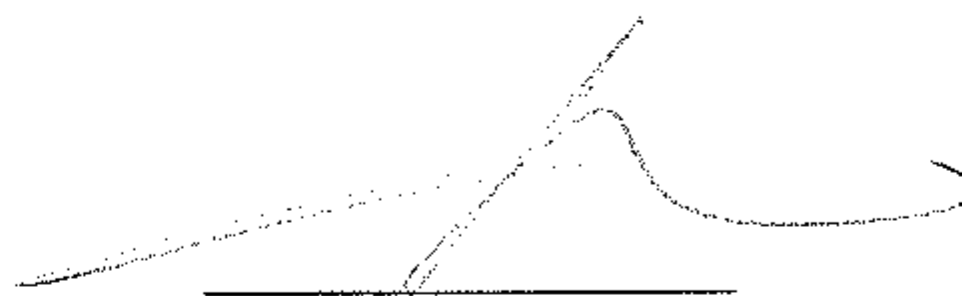
**Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ. ф. № 1 «Тимирязева» от опоры № 10 до опоры № 18 от ТП № 11 «Спортивная»:**

3. Для присоединения ЭПУ принято решение от опоры № 12 ВЛ -0,4кВ, произвести проектирование и строительство нового участка ВЛ – 0,4 кВ (совместным подвесом по опорам ВЛ -10 кВ) и установкой дополнительных новых опор ВЛ 0,4кВ.
- 3.1. Установить железобетонную одностоечную опору ВЛ-0,4 №17.
- 3.2. Установить железобетонную одностоечную опору с укосом ВЛ-0,4 № 18.
- 3.3. Произвести монтаж провода СИП 4х50мм<sup>2</sup>, от опоры №12 до опоры №18 ВЛ 0,4 кВ, при этом монтаж провода от опоры № 12 до опоры №16 ВЛ-0,4 кВ осуществляется по опорам ВЛ-10 кВ №№23;24;25;26;27 (совместный подвес) с присоединением к проводу АС-50 на опоре № 12 ф. №1 «Тимирязева».
- 3.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре 18 ЛЭП-0,4 кВ.
- 3.5. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерацию опор ВЛ-0,4 кВ №13-18.
- 3.6. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 18.
- 3.7. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления ЛЭП-0,4 кВ на опоре № 18, предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).

Главный инженер ТРЭС

Должность

« 25 » ноября 2016 г.



Подпись

Демидов В.Б

ФИО