

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от главного инженера Томмотского РЭС Демидова В.Б.

Дата 24.08.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 26.08.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 346/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 346/16 дата регистрации ДОУ 23.08.2016

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "ЭкоСтоун Индастрис"
телефон: 8-924-765-25-80

2. Наименование объекта: Производственная база

Фактический объект: Производственная база

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Томмот, ул. Есенина, дом № 10

4. Заявленная мощность (кВт): 150

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- 35/10 кВ, № 12 «Укулан», № ф. 6(10) кВ Вермикулит

ТП № 35, наименование МО-49 ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, -----

№ опоры -----.

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

№ ф. 0,4 кВ, -----. № опоры -----.

Предполагаемая точка БПиЭО: Шинный мост РУ НН ТП №35 «МО 49».

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»:
24 метра.

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	7
			КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			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.)			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	7
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	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		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				7
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.)				7
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			Автоматический выключатель ВА 44-37 = 250А	1
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	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	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	7
				в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ					
					7

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

12. Примечания: Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ ф. Производственная база от АВ-250кВА от ТП № 35 МО49 УА0002265

Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» «ЮЯЭС» необходимо:

1. Установить Автоматический выключатель ВА 44-37 = 250А, к шинному мосту РУ низкого напряжения ТП №35 «МО 49» инвентарный номер УА0002265.

2. Предусмотреть для установки автоматического выключателя ВА 44-37 = 250А. РУ низкого напряжения ТП №35 «МО 49».

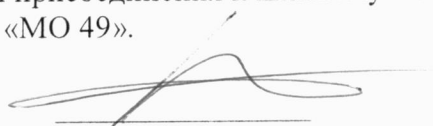
2.1 Провод СИП 4х70 – 1,5 метра.

2.2. Наконечник марки ТА 70 для присоединения к шинному мосту РУ низкого напряжения. РУ низкого напряжения ТП №35 «МО 49».

Главный инженер ТРЭС

Должность

«26» августа 2016 г.


Подпись

Демидов В.Б.

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
От и.о. начальника АРРС Жаркой Д.Н.

Дата 27.07.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 01.08.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 283/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 283/16 дата регистрации ДОУ 27.07.2016

1. Заявитель: Русских Татьяна Андреевна телефон: 8-924-361-27-15

2. Наименование объекта: дача

Фактический объект: Дача

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, садовое товарищество Тамарак. ул. Земляничная, уч. 4, кадастровый номер земельного участка 14:02:010220:15

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-6», ТП № 69, наименование «СОТ Энергетик» ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, Быт № опоры 7/7.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 7/7

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»:
206 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

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	-				
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная	-	
				ж/б					
			деревянные						
			на ж/б приставке						
одностоечная с 1 укосом	-								
одностоечная с 2 укосами	-								
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.)				-				
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ									
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	206				
				КЛ	-				
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>+</td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	+	на ж/б приставке	одностоечная	4
				ж/б					
			деревянные						
			+	на ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	3								
одностоечная с 2 укосами	-								
1 укос	-								
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-35 мм ²	206					
		<table><tr><td></td><td>2 провода</td></tr><tr><td>+</td><td>4 провода</td></tr></table>				2 провода	+	4 провода	
					2 провода				
+	4 провода								

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
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	однотоечная	-
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
			однотоечная с 2 укосами	-
			на ж/б приставке	1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	однотоечная	-
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
			однотоечная 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 дополнительное строительство ЛЭП-0,4 кВ до границ участка заявителя от планируемой ЛЭП-0,4 кВ:

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от оп. № 7 до оп. № 7/7 от ТП № 69 «СОТ Энергетик»

1.1. Произвести вырубку деревьев и кустарника по всей длине трассы (206 м.)

1.2. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках № 7/1, 7/2, 7/3, 7/4, 7/5, 7/6, 7/7.

Опоры № 7/1, 7/2, 7/5, 7/6 одноточечные.

Опоры № 7/3, 7/4, 7/7 с подкосом.

1.3. Смонтировать провод СИП-35 мм² в пролете опор № 7-7/1-7/2-7/3-7/4-7/5-7/6-7/7, с присоединением к проводу СИП-70 мм² на планируемой опоре № 7, ориентировочная длина трассы ЛЭП-0,4 кВ составит 206 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 7/7 ЛЭП-0,4 кВ.

1.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 7/7.

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 № 7/1, 7/2, 7/3, 7/4, 7/5, 7/6, 7/7.

2. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку трассы от снега.

И.о. нач. АРРС

Техник АРРС

Иван С.Т.

Д.Н. Жаркой

А.А. Догордуров

Козачи А.И.

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от и.о. начальника АРРС Жаркой Д.Н.

Дата 28.07.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 01.08.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 286/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 286/16 дата регистрации ДОУ 28.07.2016

1. Заявитель: Пешкова Евгения Владимировна телефон: 8-924-876-91-91

2. Наименование объекта: Жилой дом

Фактический объект: Жилой дом

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Новая, дом № 3,
кадастровый номер земельного участка 14:02:010107:218

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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- 6 «Восточная», №ф. 6(10) кВ « Алдан-6 », ТП № 65,
наименование «мкр. Северный» ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, Новая

№ опоры 4/1a.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 4/1a

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»:
15 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

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	-
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
		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.)				-
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	17
				КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	1
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами		-	
		+	на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-16 мм ²	17
			2 провода		
		+	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
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.)		одностоечная	-
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		одностоечная	-
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
		деревянные	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				
				-

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 от оп. № 4 до оп. № 4/1а от ТП № 65 «мкр. Северный»

1.1. Установить новую деревянную одностоечную опору на ж/б приставке № 4/1а..

1.2. Смонтировать провод СИП-16 мм² в пролете опор № 4 - 4/1а, с присоединением к проводу АС-50 на опоре № 4 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 17 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 4/1а ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 4/1а.

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

1.6. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опоре № 12/2.

И.о. нач АРРС _____

Техник АРРС _____

Инженер СТЗ _____

Должность _____

« 01 » 08 2016 г.



Подпись

Жаркой Д.Н.

Догордуров А.А.

Догордуров А.А. _____

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

От и.о. начальника Жаркой Д.Н.

Дата 02.08.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 05.08.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 295/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 295/16 дата регистрации ДОУ 02.08.2016

1. Заявитель: Севостьянов Владимир Павлович телефон: 35-1-06

2. Наименование объекта: дача

Фактический объект: Дача

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, Садовое товарищество Тамарак, ул. Горная, уч.1

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-6», ТП № 69, наименование «СОТ Энергетик» ТМ 6-10/0,4 160 кВА; № ф. 0,4 кВ, Быт № опоры 7/12.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 7/12

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»:
108 метров.

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	-
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	однотоечная	-
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	-
				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.)				-
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	313
				КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	однотоечная	7
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	4
				однотоечная с 2 укосами	-
		+	на ж/б приставке	однотоечная с 1 укосом и 1 оттяжкой	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-35 мм ²	313
			2 провода		
		+	4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
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	-
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	-
		1 укос		-	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	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):Приложение

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

2. Произвести проектирование и строительство нового участка ЛЭП-0,4 кВ от планируемой ЛЭП-0,4 кВ:

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от оп. № 7/7 до оп. № 7/12 от ТП № 69 «СОТ Энергетик»

2.1. Произвести вырубку деревьев и кустарника на месте установки и в пролетах опор № 7/8-7/9-7/10-7/11-7/12 (100 м.)

2.2. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках № 7/8, 7/9, 7/10, 7/11, 7/12;

Опоры № 7/9, 7/10, 7/12 одностоечные

Опора № 7/8 с подкосом

Опора № 7/11 с подкосом и оттяжкой

- 2.3. Смонтировать провод СИП-35 мм² в пролете опор № 7/7-7/8-7/9-7/10-7/11-7/12, с присоединением к проводу СИП-35 мм² на планируемой опоре № 7/7, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 107 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании;
- 2.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 7/12 ЛЭП-0,4 кВ.
- 2.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 7/12.
- 2.6. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).
- 2.7. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах 7/8, 7/9, 7/10, 7/11, 7/12.
- 2.8. При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку трассы от снега.

И.о. нач. АРРС

Техник АРРС

И.И. Метерев *СТЗ*

Должность

« 05 » 08 2016 г.

Подпись

Д.Н. Жаркой

А.А. Догордуров

Р.В. Крылов

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.
от и.о. начальника АРРС Жаркой Д.Н.

Дата 15.07.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 19.07.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 258/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 258/16 дата регистрации ДОУ 15.07.2016

1. Заявитель: Публичное акционерное общество "МегаФон" Дальневосточный филиал Якутское региональное отделение телефон: (4112) 255551, доб. 223681

2. Наименование объекта: Базовая станция сотовой связи

Фактический объект: Базовая станция сотовой связи

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, пгт. Ленинский, ул. Григория Рябинького, дом № 18 а

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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- 4 «Ленинский» №ф. 6(10) кВ « Поселок », ТП № 3, наименование Водокачка ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Рябенького № опоры 12/2.

Предполагаемая точка БПиЭО Прокалывающие зажимы опоры № 12/2

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»:
37 метров.

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	-
1.2.	Установка опор (шт.)	однотоечная	-
	ж/б	однотоечная с 1 уклоном	-
	деревянные	однотоечная с 2 уклонами	-
	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.)		-
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	43
		КЛ	-
2.2.	Установка опор (шт.)	однотоечная	-
	ж/б	однотоечная с 1 уклоном	2
	деревянные	однотоечная с 2 уклонами	-
	+ на ж/б приставке	1 укос	-
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-16 мм ² 43
		2 провода	
		+ 4 провода	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		-

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
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.)		одностоечная	-
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	-
		на ж/б приставке	1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		одностоечная	-
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	-
		деревянные	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				
				-

Наименование объекта: ВЛ-0,4кВ от оп. №12 до оп. №12/2 от ТП №3 Водоканала

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:

- 1.1. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставке с подкосом № 12/1 и 12/2..
- 1.2. Смонтировать провод СИП-16 мм² в пролете опор № 12-12/1-12/2, с присоединением к проводу АС-50 на опоре № 12 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 43 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.
- 1.3. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 12/2 ЛЭП-0,4 кВ.
- 1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 12/2.
- 1.5. Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).
- 1.6. Предусмотреть установку: знаков безопасности, знаков охранный зоны и нумерации на опоре № 12/2.

2. При работе в зимний период предусмотреть расчистку трассы от снега.

И.о. нач АРРС _____

Техник АРРС _____

Должность _____

« 19 » _____ 07 _____ 2016 г.

Подпись

Жаркой Д.Н.

Догордуров А.А.

ФИО