

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от начальника АРЭС Мартель О.С.

Дата 17.02.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 22.02.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 38/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 38/17 дата регистрации ДОУ 17.02.2017

1. Заявитель: Золотавин Максим Анатольевич; телефон: 8-924-767-91-11

2. Наименование объекта: Жилой дом, в том числе стройплощадка

Фактический объект: Жилой дом, в том числе стройплощадка

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Некрасова, дом № 15

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-2», ТП № 78, наименование «Самострой» ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Луговая»

№ опоры 6/2.

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

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 6/2

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»: 72 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.)	одностоечная	---
		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	72
		КЛ	---
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1
		одностоечная с 1 укосом	1
		одностоечная с 2 укосами	---
		1 укос	---

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. Проводов ВЛ	СИП-70	72
		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.)			---
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Дополнительный укос к существующей опоре № 6			1
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				

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. Для обеспечения питания энергопринимающего устройства заявителя напряжением 0,4 кВ необходимо произвести реконструкцию участка сети (УА0004246):

1.1. В связи с необходимостью проведения нового строительства ЛЭП-0,4 кВ от существующей опоры № 6 в результате чего возникает дополнительное тяжение на опору, для чего необходимо произвести установку укоса к существующей опоре № 6 ТП-78 «Самострой» ф. «Луговая».

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от оп. № 6 до оп. № 6/2 от ТП № 78 «Самострой» ф. Луговая.

2.1. Установить новые ж/б опоры:

- Опора № 6/1 одностоечная;

- Опора № 6/2 с подкосом.

2.2. Смонтировать провод СИП-70 мм² в пролете опор № 6 – 6/1 – 6/2, с присоединением к проводу СИП-95 мм² на опоре № 6 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 72 метра, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

2.3. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 6/2 ЛЭП-0,4 кВ.

2.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 6/2.

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

2.6. Предусмотреть установку знаков безопасности, знаков охранной зоны и нумерации на опорах № 6/1, 6/2.

Данные мероприятия продублированы в акте обследования № ТПр 37/17 от 22.02.2017 г. Булгаков Р.И.

Начальник АРЭС

Начальник участка 1 гр.

Должность

Подпись

Мартель О.С.

Татарников М.Д.

ФИО

« 22 » февраля 2017 г.

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от начальника АРЭС Мартель О.С.

Дата 07.11.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 21.02.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 490/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 490/16 дата регистрации ДОУ 07.11.2016

1. Заявитель: Курманова Антонина Дмитриевна; телефон: 8-924-867-22-95

2. Наименование объекта: Дача

Фактический объект: Дача

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, ДНТ "Энергетик", ул. Земляничная, участок №18

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 7/11А/2.

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

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 7/11А/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»: 80 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	однотростечная	----
	ж/б	однотростечная с 1 укосом	----
	деревянные	однотростечная с 2 укосами	----
	(шт.)	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	80
		КЛ	----
2.2.	Установка опор	однотростечная	1
	ж/б	однотростечная с 1 укосом	1
	+	деревянные	----
	+	на ж/б приставке	----
	(шт.)	1 укос	----

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-35 мм ²	80
			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	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 от оп. № 7/11А до оп. № 7/11А/2 от ТП № 69 «СОТ Энергетик» ф. Быт.

1.1. Установить новые деревянные опоры на ж/б приставках:

- Опора № 7/11А/1 одностоечная;

- Опора № 7/11А/2 с подкосом.

1.2. Смонтировать провод СИП-35 мм² в пролете опор № 7/11А - 7/11А/1 - 7/11А/2, с присоединением к проводу СИП-35 мм² на опоре № 7/11А ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 80 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

1.3. Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре № 7/11А/2 ЛЭП-0,4 кВ.

1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 7/11А/2.

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 опорах № 7/11А/1, 7/11А/2.

Начальник АРЭС

Начальник участка 1 гр.



Мартель О.С.

Татарников М.Д.

Должность

«21» февраля 2017 г.

Подпись

ФИО

Начальнику СПРиТП Логунову М.В.

от начальника АРЭС Мартель О.С.

Дата 01.03.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 03.03.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 44/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 44/17 дата регистрации ДОУ 01.03.2017

1. Заявитель: Петрова Анастасия Викторовна; телефон: 8-924-161-32-32

2. Наименование объекта: Административное здание

Фактический объект: Административное здание

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Мегино-Кангаласская, дом № 24В, кадастровый номер земельного участка 14:02:010744:130

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 точка присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-5 «Алдан», №ф. 6 кВ «Алдан-3», ТП № 35,

наименование «ЗЖБИ» ТМ 6/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, «Мегино-Кангаласская»

№ опоры 9/2.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 9/2

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»: 65 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	65			
				КЛ	-			
2.2.	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	2							
			1 укос	-				
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП-50	65				
					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	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:

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ от оп. № 9 до оп. № 9/2 от ТП № 35 «ЗЖБИ» ф. «Мегино-Кангаласская».

1.1. Установить новые ж/б опоры с укосом: № 9/1, 9/2.

1.2. Произвести вырубку веток в пролетах проектируемых опор № 9/1 - 9/2.

1.3. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролете опор № 9 - 9/1 - 9/2, с присоединением к проводу СИП-95 мм² на опоре № 9 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 65 метров, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.


1.4. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 9/2.

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 опорах № 9/1, 9/2.

Начальник АРЭС

Начальник участка 1 гр.



Мартель О.С.

Татарников М.Д.

Должность

« 03 » 03 2017 г.

Подпись

ФИО

Начальнику СПРиТП Логуну М.В.
от начальника АРЭС Мартель О.С.

Дата 14.02.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 17.02.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 31/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 31/17 дата регистрации ДОУ 14.02.2017

1. Заявитель: **Рудых Иван Витальевич**; телефон: **8-924-861-11-57**

2. Наименование объекта: **подсобное хозяйство (сарай)**

Фактический объект: подсобное хозяйство (сарай)

3. Адрес объекта: **Саха /Якутия/ Респ, Алданский у, г. Алдан, ул. Лесная, дом № 28**

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 № **57**,
наименование «**МТФ**» ТМ 6-10/0,4 **250** кВА; № ф. 0,4 кВ, «**Лесная**»

№ опоры **1/8.**

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

№ ф. 0,4 кВ, **-----** . № опоры **-----**.

Предполагаемая точка БПиЭО прокалывающие зажимы опоры № 1/8

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»: **70 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	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.)		---
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	141
		КЛ	---
2.2.	Установка опор	одностоечная	1
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	3
	+	деревянные	---
	+	на ж/б приставке	---
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	СИП-50 мм ²	141
	кол. проводов ВЛ		
	2 провода		

№ 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.	Дополнительный укос к существующей опоре № 1/4			1

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				

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. Для обеспечения питания энергопринимающего устройства заявителя напряжением 0,4 кВ необходимо произвести реконструкцию участка сети (УА0000105):

1.1. В связи с необходимостью произвести новое строительство ЛЭП-0,4 кВ от существующей опоры № 1/4 в результате чего возникает дополнительное тяжение на опору, для чего необходимо произвести установку укоса к существующей опоре № 1/4 ТП-57 «МТФ» ф. «Лесная».

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

Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ ф. «Лесная» от оп. № 1/4 до оп. № 1/8 от ТП № 57 «МТФ»

2.1. Установить новые одностоечные деревянные опоры с укосом на ж/б приставках № 1/5, 1/7, 1/8.

2.2. Установить одностоечную деревянную опору на ж/б приставке № 1/6.

2.3. Смонтировать провод СИП-50 мм² в пролетах опор № 1/4 – 1/5 – 1/6 – 1/7 – 1/8, с присоединением к проводу СИП-50 мм² на опоре № 1/4 ЛЭП-0,4 кВ, ориентировочная длина трасы ЛЭП-0,4 кВ составит 141 метр, точную длину, способ крепления СИП определить при проектировании.

2.4. Предусмотреть повторное заземление нулевого провода на опоре № 1/8 ЛЭП-0,4 кВ.

2.5. Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП - 0,4 кВ на опоре № 1/8.

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 № 1/5, 1/6, 1/7, 1/8.

Начальник АРЭС

Начальник участка 1 гр.

Должность



Подпись

Мартель О.С.

Татарников М.Д.

ФИО

« 17 » февраля 2017 г.