



Акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
филиал «Хабаровские электрические сети»

КОМУ: НАЧАЛЬНИКУ СЕТЕВОГО РАЙОНА I ГР. ХАБАРОВСКОГО СЕВЕРНОГО РЭС
А.В.ГАЛЯТКИНУ

ОТ: НАЧАЛЬНИКА СЛУЖБЫ Ю.А.ЖУРАВЛЕВА

ТЕМА: О СОГЛАСОВАНИИ ЗАЯВКИ НА ТП

ДАТА: 05.02.2016

КОПИЯ:

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 339/16	05.02.2016	Азарнин Александр Александрович	дачный дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Дубки", в р-не с. Ровное, уч.68, кадастровый номер земельного участка 27:17:307901:27

Передать акт обследования в СПРиТП для формирования технических условий в
срок не позднее 12.02.2016 г.

Начальник службы

Ю.А.Журавлев

Исполнитель: Алтабаева Наталья Александровна



Лисовой А.А.

Садомовские сады - дачный район

777

Проезжая Л.

Лисовой А.А.

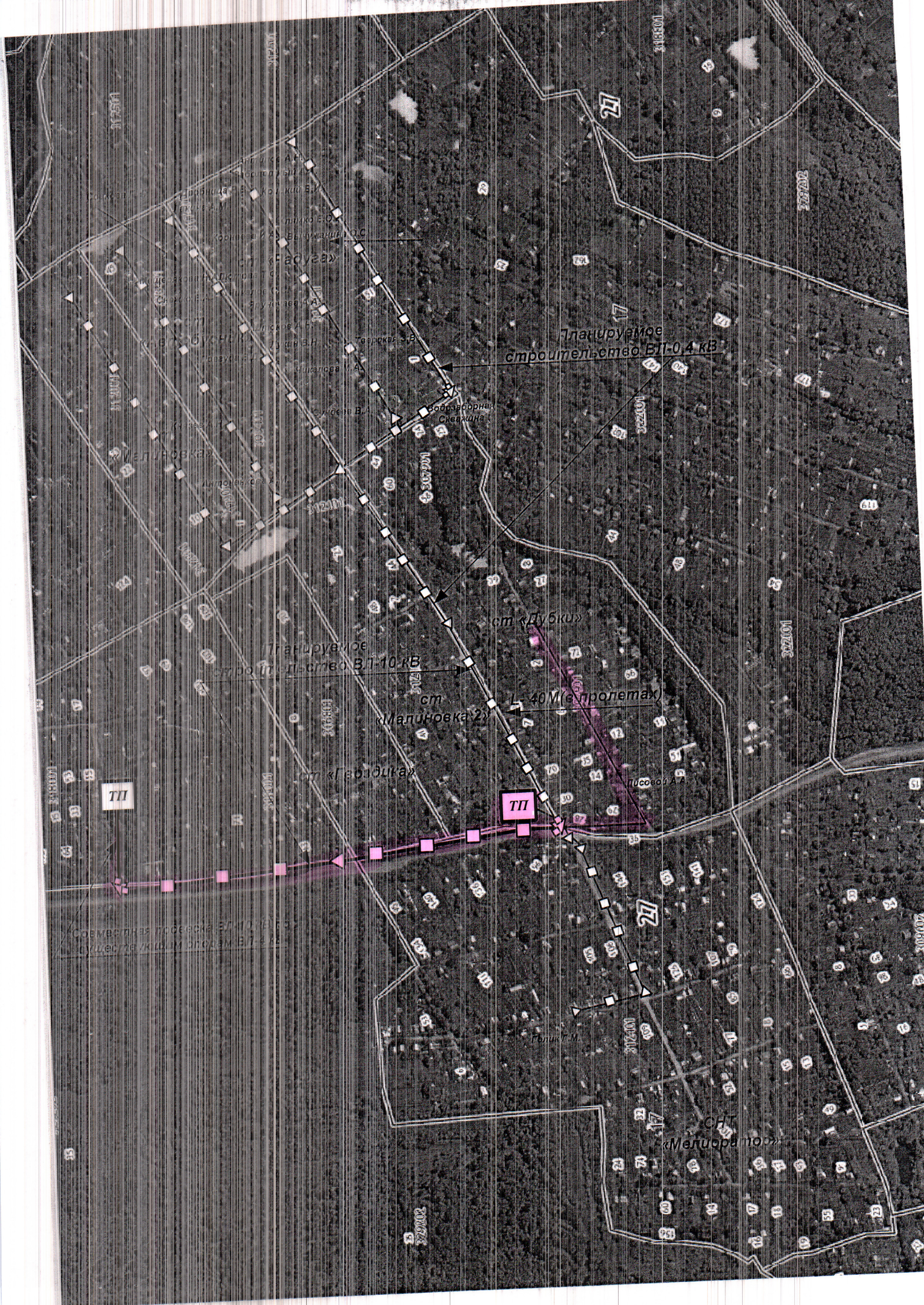
Азаров А.А.

Заселившиеся

Садомовские сады - дачный район

Виды на садомовские сады
от 3. 00. 00 - вид на садомовские сады
от 3. 00. 00 - вид на садомовские сады

Садомовские сады
Виды на садомовские сады
от 3. 00. 00 - вид на садомовские сады



Начальнику СПРиТП _____

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Галяткина А.В.

Дата 17.12.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования №

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4136/15 дата регистрации ДОУ 17.12.2015

1. Заявитель: Азарин А.А.

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, ст "Дубки", в р-не 21 км Комсомольского шоссе

4. Заявленная мощность (кВт): 15. 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- Сергеевка, №ф. 6(10) кВ « 1 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры От проходных изоляторов вновь устанавливаемой ТП в С/Т «Рассвет» ТЗ № 163/1 (прилагается)

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»: 150 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	570
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	7
		одностоечная с 1 укосом	1
		одностоечная с 2 укосами	2
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		3
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ СИП2 4*70	540
		КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	10
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	2
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода V 4 провода	СИП 2 4*70	540
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.)		КТПН	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		400 кВа	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	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): Прилагается

12. Примечания: ГРП разработать проект. Учесть пересечение с ВЛ-0,4 кВ, 10 кВ.

Запланировать установку КТПН-400 кВа с перспективой развития соседних стд («Автобусник», «Лубки», «Малиновка», «Малиновка-2», «Гвоздика»)

Вырубка деревьев: 100 шт.

Должность

«04» 06 2016 г.

Подпись

ФИО

