«Утверждаю»
Главный инженер СП ПЮЭС
_____ Якимов С.А.
"_____" _____ 2021 г.

Дата 02.12.2021 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)
Дата _____ (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 7892/21 дата регистрации ДОУ 02.12.2021

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответсвенностью "ДНС СИТИ" телефон: +7 (914) 703-2206

2. Наименование объекта: группы объектов жилого микрорайона ДНС Сити

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Приморский край, Надеждинский р-н, п. Новый, территория ТОР Надеждинская, кадастровый номер земельного участка 25:10:011400:213

4. Заявленная мощность (кВт): 38 000

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

1 этап 4400 кВт:

Первая точка присоединения: ПС-**Прохладная** №ф. 6 кВ **«1-2»,** новые ТП 6/0,4 кВ, РУ 0,4 кВ (11 точек 0,4 кВ)

Вторая точка присоединения: **Прохладная** №ф. 6 кВ **«3-4»,** новые ТП 6/0,4 кВ, РУ 0,4 кВ (11 точек 0,4 кВ)

2 этап 15600 кВт:

Первая точка присоединения: **Прохладная** №ф. 6 кВ **«5-6-7»,** новые ТП 6/0,4 кВ, РУ 0,4 кВ (39 точек 0,4 кВ)

Вторая точка присоединения: **Прохладная** №ф. 6 кВ **«8-9-10»,** новые ТП 6/0,4 кВ, РУ 0,4 кВ (39 точек 0,4 кВ)

3 этап 18000 кВт:

Первая точка присоединения: **Прохладная** №ф. 6 кВ **«11-12-13-14»,** новые ТП 6/0,4 кВ, РУ 0,4 кВ (45 точек 0,4 кВ)

Вторая точка присоединения: **Прохладная** №ф. 6 кВ **«15-16-17-18»,** новые ТП 6/0,4 кВ, РУ 0,4 кВ (45 точек 0,4 кВ)

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»: 180 **метров.**

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

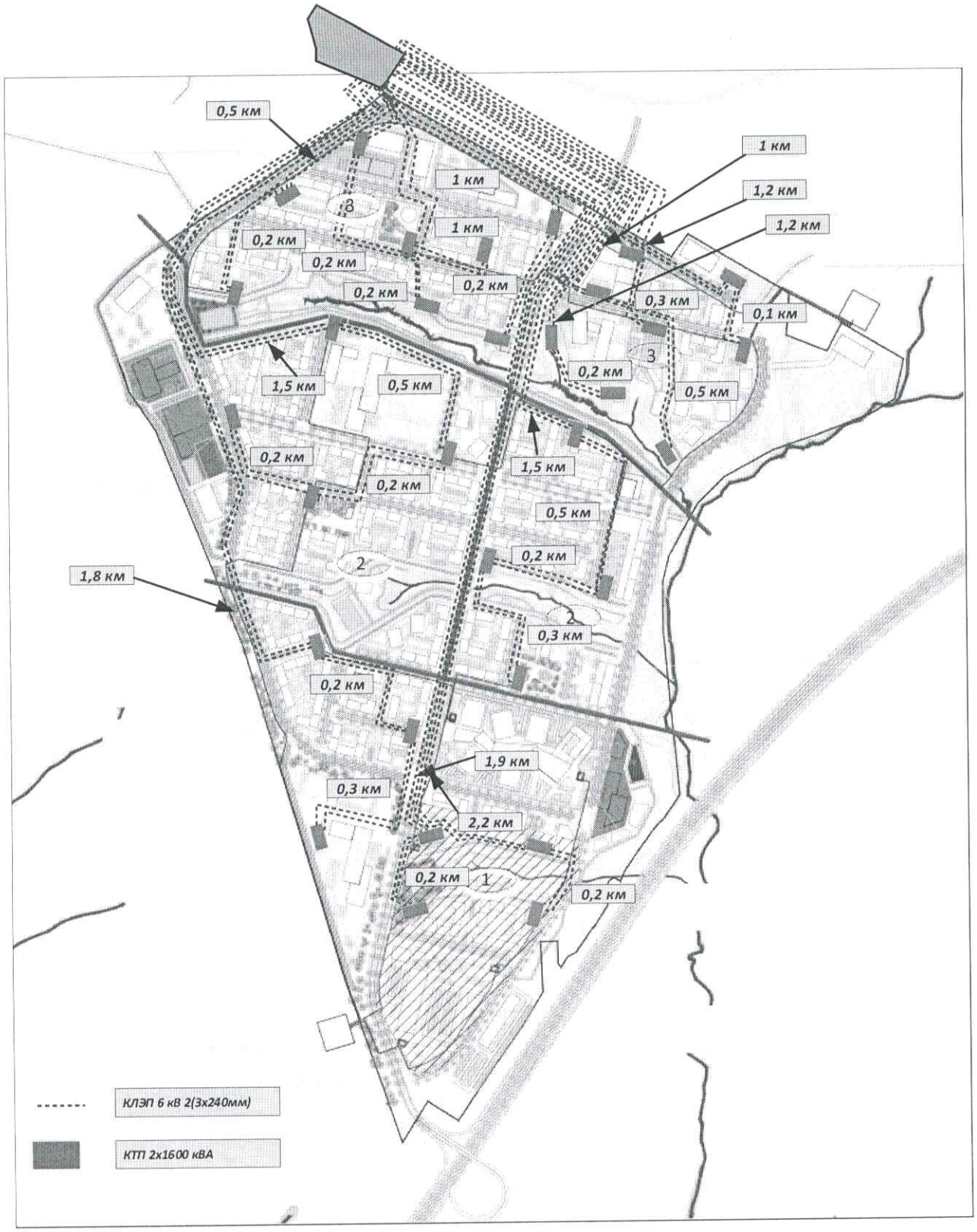
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС Западная			
1.1.	Длина КЛ по трассе (м)	КЛЭП 110 кВ (ГНБ)	**2 км**
		АПвПу2г (1х630)	**6 км**
1.1.	Длина ВЛ по трассе (м)	ВЛЭП 110 кВ	**9,109 км**

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
		АСК 150/27	**27,325 км**
2. Строительство ЛЭП 110 кВ от ПС Давыдовка			
2.1.	Длина ВЛ по трассе (м)	ВЛЭП 110 кВ	**9,67 км**
		АСК 150/27	**29,01 км**
3. Строительство ПС 110/6 кВ			
3.1.	Строительство ПС 110/6 кВ	ПС 110/35/6 кВ Прохладная	1
3.2.	Трансформаторы	ТДТН-40000/110	2
3.3.	Схема РУ 110 кВ	110-5АН	
3.4.	Схема РУ 35 кВ	35-9Н	
3.5.	Схема РУ 6 кВ	№ 6-1 (2 секции)	
4. Строительство ЛЭП 6 кВ			
1 этап			
4.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	2хЛЭП 6 кВ ААБл 2х(3х240)	4.5км
		ААБл (3х240)	18 км
4.2.	муфты	концевая	32
		промежуточная	60
2 этап			
4.3.	Длина ЛЭП по трассе (м)	2хЛЭП 6 кВ ААБл 2х(3х240)	6,73 км
		ААБл 3х240	26,92 км
4.4.	муфты	концевая	80
		промежуточная	40
3 этап			
4.5.	Длина ЛЭП по трассе (м)	2хЛЭП 6 кВ ААБл 2х(3х240)	8,82 км
		ААБл 3х240	35,28 км
4.6	муфты	концевая	128
		промежуточная	120
5. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
	1 этап		
5.7.	Длина ЛЭП по трассе (м)	22хЛЭП 0,4 кВ АВБбШв 2х(4х240)	3,3 км
		АВБбШв (4х240)	6,6 км
5.8.	муфты	Концевая **4ПКВНтпБ-в-150/240**	44
	2 этап		
5.9.	Длина ЛЭП по трассе (м)	78хЛЭП 0,4 кВ АВБбШв 2х(4х240)	11,7 км
		АВБбШв (3х240)	23,4 км
5.10	муфты	**Концевая** 4ПКВНтпБ-в-150/240	156
	3 этап		
5.11.	Длина ЛЭП по трассе (м)	90хЛЭП 0,4 кВ АВБбШв 2х(3х240)	13,5 км
		АВБбШв (4х240)	27 км
5.12.	муфты	Концевая **4ПКВНтпБ-в-150/240**	180
5. Установка ТП			
1 этап			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
6.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	КТПН 2х1600/6	4
6.2.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМ 1600/6	8
2 этап			
6.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	КТПН 2х1600/6	11
6.2.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМ 1600/6	22
3 этап			
6.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	КТПН 2х1600/6	16
6.2.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМ 1600/6	32
7. Учет ЭЭ			
1 этап			
7.1.	Монтаж прибора учета ЭЭ	Шкаф учета (рубильник или автоматический выключатель, комплект трансформаторов тока в количестве - 3 шт., прибор учета CE308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS или эквивалент, клеммы для заземления, наличие отверстий для ввода кабеля Ø 25 мм с креплением под металлорукав)	22
2 этап			
7.2.	Монтаж прибора учета ЭЭ	Шкаф учета (рубильник или автоматический выключатель, комплект трансформаторов тока в количестве - 3 шт., прибор учета CE308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS или эквивалент, клеммы для заземления, наличие отверстий для ввода кабеля Ø 25 мм с креплением под металлорукав)	78
3 этап			
7.3.	Монтаж прибора учета ЭЭ	Шкаф учета (рубильник или автоматический выключатель, комплект трансформаторов тока в количестве - 3 шт., прибор учета CE308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS или эквивалент, клеммы для заземления, наличие отверстий для ввода кабеля Ø 25 мм с креплением под металлорукав)	90

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





13. Примечания:

1. Строительство ПС 110/35/6 кВ Прохладная.
2. Строительство одной ЛЭП 110 кВ на ПС 110 кВ Прохладная от РУ 110 кВ ПС 110 кВ Западная.

2.1. В местах пересечения с автомобильными и железной дорогами, а также в районе аэропорта, предусмотреть строительство ЛЭП 110 кВ методом горизонтально направленного бурения (ГНБ) общей протяженностью порядка 2 км (ГНБ 800 мм)

3. Строительство ЛЭП 110 кВ Давыдовка – Прохладная ориентировочной протяженностью 10 км.

4. Расширение РУ 110 кВ ПС 110 кВ Западная на одну линейную ячейку для присоединения ЛЭП 110 кВ Западная – Прохладная (схему РУ 110 кВ и параметры оборудования уточнить при проектировании).

5. Расширение РУ 110 кВ ПС 110 кВ Давыдовка на одну линейную ячейку для присоединения ЛЭП 110 кВ Давыдовка – Прохладная (схему РУ 110 кВ и параметры оборудования уточнить при проектировании).

6. Выполнить строительство сетей 6 кВ от проектируемой ПС 110 кВ Прохладная.

7. Выполнить строительство трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ 2х1600 кВА.

8. Строительство ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ проектируемых ТП 6/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ Объекта.

9. Монтаж учета ЭЭ.

Начальника АРЭС ***Бодня В.Н.***

Должность Подпись ФИО

«_____» _____20__ г.

Начальника НРЭС ***Калистратов А.В.***

Должность Подпись ФИО

«_____» _____20__ г.