



ООО «ГЕНПРОЕКТ-ЮГ»

350051, Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Дальняя, оф.203
ОГРН 1202300045133, ИНН 2308274791, КПП 230801001

Заказчик - ООО «Юг-ГарантСтрой»

Строительство многоэтажного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу:
г. Краснодар, ул. Уральская, 100. Корректировка 2

Рабочая документация

Сети электроснабжения 6кВ.

20003-ЭС

Том 6.1.5



ООО «ГЕНПРОЕКТ-ЮГ»

350051, Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Дальняя, оф.203
ОГРН 1202300045133, ИНН 2308274791, КПП 230801001

Заказчик - ООО «Юг-ГарантСтрой»

Строительство многоэтажного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу:
г. Краснодар, ул. Уральская, 100. Корректировка 2

Рабочая документация

Сети электроснабжения 6кВ.

20003-ЭС

Том 6.1.5

Генеральный директор

Е.Н.Затолокин

Главный инженер проекта

Е.А.Мелешко

Инв.Н подл.	Инв.Н подл.	Подпись и дата	Взам. инв. Н	

Ведомость чертежей основного комплекта		
Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Принципиальная схема электроснабжения 6кВ	
3	План сетей электроснабжения 6кВ (1:500)	
4	Разрезы траншей	
5	Кабельный журнал	
6	Схема однолинейная РУ-ВН КТП	
7	Схема однолинейная РУ-ВН ТП№1	
8	Схема однолинейная РУ-ВН ТП№2	
9	Схема однолинейная РУ-ВН ТП№3	
10	Схема однолинейная РУ-ВН ТП№4	
Ведомость ссылочных и прилагаемых документов		
Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
ПУЭ ИЗД. 6 И 7	Правила устройства электроустановок изд. 6 и 7	
СП 256.1325800.2016	Электроустановки жилых и общественных зданий. Правила проектирования и монтажа	
A5-92	Прокладка кабелей напряжением до 35кВ в траншеях	
РД 34.20.185-94	Инструкция по проектированию городских электрических сетей	
	Прилагаемые документы	
20003-ЭС.СО	Спецификация оборудования изделий и материалов	
Приложение 1	Технические условия № 03-06/0192-23-сс, выданные ПАО «Россети Кубань»	
Приложение 2	Технические условия № 03-06/0191-23-сс, выданные ПАО «Россети Кубань»	

- ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ
1. Настоящий проект разработан в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами. Все электрооборудование и материалы должны иметь сертификат соответствия.

2. В данном комплекте выполнены сети электроснабжения 6кВ. 2БКТП в объем данного комплекта не входит (разрабатывается отдельным комплектом).

3. Напряжение сети – 6кВ, режим работы нейтрали – изолированная (IT). Категория надежности электроснабжения: II.

4. Точка присоединения – соединительные муфты на проектируемом кабеле сетевой организации от ПС 110/10/6 кВ *ХБК*.

5. Строительство КЛ и подключение ТП выполняется в 2 этапа:

– на первом этапе выполняется строительство КЛ-6кВ согласно плана сетей электроснабжения 6кВ с выполнением запаса кабеля вблизи ТП№1 и ТП№2, выполняется подключение ТП№3 и ТП№4,

– на втором этапе выполняется подключение ТП№1 и ТП№2, исключение временной КТП из схемы питания и переключение КЛ-6кВ Н2.1 и Н2.2 к точке подключения на существующей КЛ-6кВ.

Комплектация ТП подобрана с учетом реализации объекта в 2 этапа.

6. Сеть электроснабжения выполнить кабельной линией в земляной траншее по типовой серии А5-92, согласно требований ПУЭ. Для прокладки принят кабель силовой одножильный с алюминиевыми жилами с изоляцией из сшитого полиэтилена в оболочке из полиэтилена с продольной и поперечной герметизацией, марки АПвПу2г-6кВ сечением 1х500мм2.

7. Прокладку кабеля в траншее выполнить:

–в зеленой зоне на глубине 0,7м;

–под проезжей частью дорог-1м.

В местах пересечения с инженерными коммуникациями, а также под проезжими частями кабеля в траншеях прокладываются в гибкой гофрированной ПНД-трубе. Концы труб уплотнить джутовыми переплетенными шнурами, покрытыми водонепроницаемой (мятой) глиной. Уплотнение произвести с двух сторон трубы на расстояние не менее 300 мм. При прокладке КЛ под дорогой на постоянном участке КЛ предусмотреть резервную трубу. Ввод кабелей в здание ТП выполнить в хризотилцементных трубах.

8. Взаиморезервируемые кабели в траншее проложить в земле в одной траншее с разделением обыкновенным глиняным кирпичом. Между РУ-6кВ рядом расположенных ТП взаиморезервируемые кабели прокладываются в металлических лотках.

ВНИМАНИЕ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ РАБОТ!

9. Выполнить все технические условия и требования, полученные при согласовании проекта.

10. Перед прокладкой КЛ выполнить шурфование существующих коммуникация в местах пересечения с проектируемой КЛ.

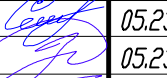
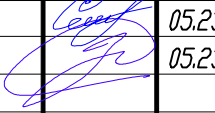
11. Работы по прокладке кабельной линии производятся вблизи коммуникаций, перед производством работ вызвать представителей организаций, эксплуатирующих подземные и наземные коммуникации.

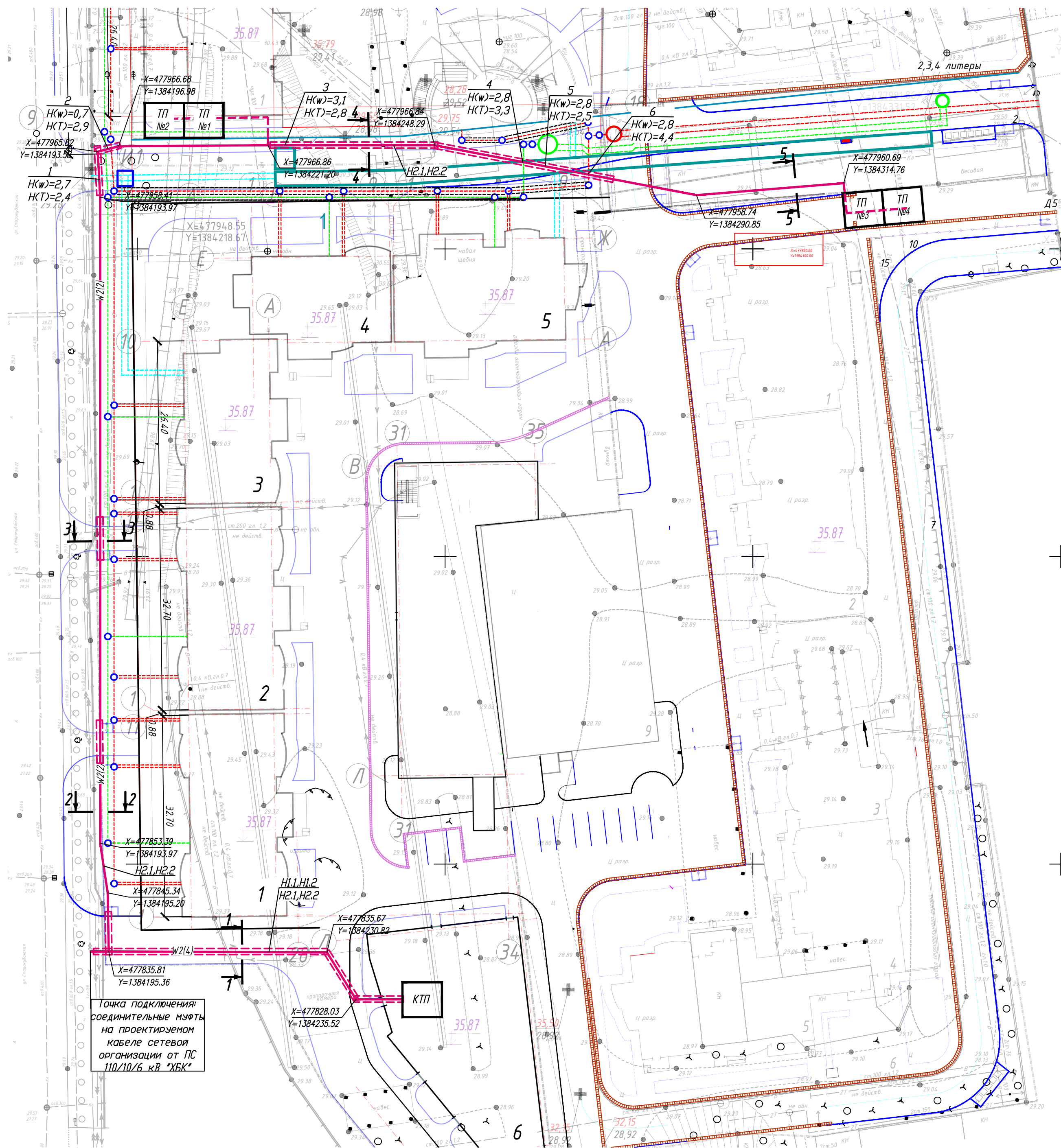
Расчет установки УКРМ в ТП1
 $УКРМ(кВАр)= P \times (tg(\varphi 2)-tg(\varphi 1))$
 $P=1195кВт$
 $Требуемый\ tg\ (\varphi 1) = 0,4$
 $Действующий\ tg\ (\varphi 2)=0,63\ при\ cos\ (\varphi 2) = 0.85$
 $Необходимая\ реактивная\ мощность\ УКРМ\ (кВАр) =1195 \times (0,63-0,4) =275кВАр$
 $Выбираем\ ближайшие\ по\ мощности\ стандартные\ конденсаторные\ установки\ на\ каждую\ из\ двух\ секции\ шин\ УКМ-A-0,4-150-25.$

Расчет установки УКРМ в ТП2
 $УКРМ(кВАр)= P \times (tg(\varphi 2)-tg(\varphi 1))$
 $P=1195кВт$
 $Требуемый\ tg\ (\varphi 1) = 0,4$
 $Действующий\ tg\ (\varphi 2)=0,63\ при\ cos\ (\varphi 2) = 0.85$
 $Необходимая\ реактивная\ мощность\ УКРМ\ (кВАр) =1195 \times (0,63-0,4) =275кВАр$
 $Выбираем\ ближайшие\ по\ мощности\ стандартные\ конденсаторные\ установки\ на\ каждую\ из\ двух\ секции\ шин\ УКМ-A-0,4-150-25.$





Расчет установки УКРМ в ТП3
 $УКРМ(кВАр)= P \times (tg(\varphi 2)-tg(\varphi 1))$
 $P=1070кВт$
 $Требуемый\ tg\ (\varphi 1) = 0,4$
 $Действующий\ tg\ (\varphi 2)=0,53\ при\ cos\ (\varphi 2) = 0.89$
 $Необходимая\ реактивная\ мощность\ УКРМ\ (кВАр) =1070 \times (0,53-0,4) =139кВАр$
 $Выбираем\ ближайшие\ по\ мощности\ стандартные\ конденсаторные\ установки\ на\ каждую\ из\ двух\ секции\ шин\ УКМ-A-0,4-75-25.$

Расчет установки УКРМ в ТП4
 $УКРМ(кВАр)= P \times (tg(\varphi 2)-tg(\varphi 1))$
 $P=1070кВт$
 $Требуемый\ tg\ (\varphi 1) = 0,4$
 $Действующий\ tg\ (\varphi 2)=0,53\ при\ cos\ (\varphi 2) = 0.89$
 $Необходимая\ реактивная\ мощность\ УКРМ\ (кВАр) =1070 \times (0,53-0,4) =139кВАр$
 $Выбираем\ ближайшие\ по\ мощности\ стандартные\ конденсаторные\ установки\ на\ каждую\ из\ двух\ секции\ шин\ УКМ-A-0,4-75-25.$

							20003-ЭС		
							Строительство многоэтажного жилого дома со встроено-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу: г. Краснодар, ул. Уральская, 100. Корректировка 2		
Изм.	Кол.	Лист	И док	Подпись	Дата	Сети электроснабжения 6 кВ.	стадия	лист	листов
Разработал	Семенов				05.23		Р	1	10
Гл. спец.	Зарцев				05.23				
ГИП	Исаченко				05.23	Общие данные	ООО "ГЕНПРОЕКТ-ЮГ"		
Н. конт.	Мелешко				05.23				



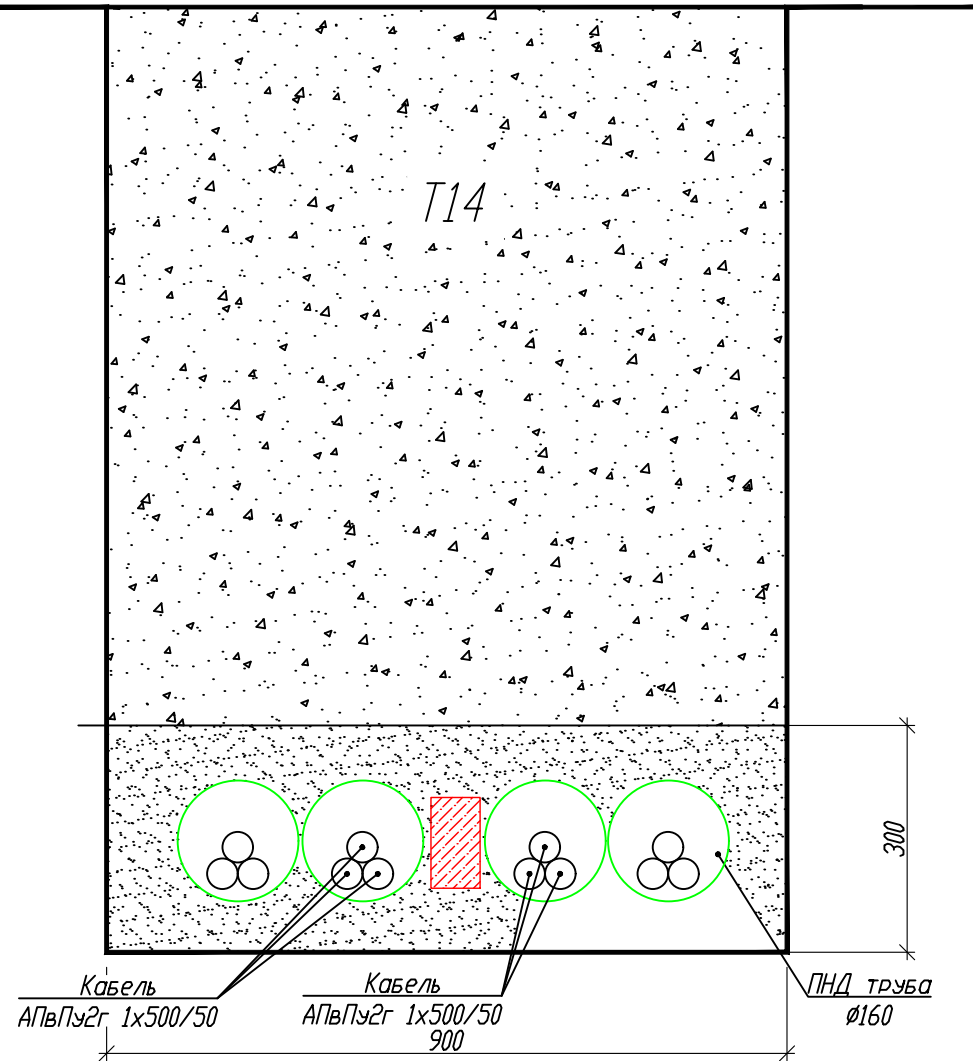
Ведомость жилых и общественных зданий и сооружений					
Номер на плане	Наименование и обозначение	Этажность	Площадь, м ²		Строительный объем, м ³
			застройки	общая	
			здания	здания	
Жилые здания со встроенными офисными помещениями					
1	Секция А	21	404,20		
2	Секция Б	21	512,13		
3	Секция В	21	512,13		
4	Секция Г	21	404,20		
5	Секция Д	21	371,94		
6	Секция Е	21	493,40		
Вспомогательные здания и сооружения					
7	Стилобат	3/4	8531,47		49868,91
	Итого 1-й этап стротит-ва		8009,89	76263,6	215130,75
	Итого 2-й этап стротит-ва		3219,58	3246,78	24350,25
	Всего		11229,47	79510,38	239481,00
А	Площадка для игр детей		710		
Б	Площадка для занятий физкультурой		1836		
В	Площадка для отдыха взрослого населения		413		
Г	Площадка для хоз.целей		210		

Условные обозначения и изображения	
Условные обозначения	Наименование
	силовой кабель напряжением 6кВ (в скобках – кол-во кабелей)
	Прокладка кабельной линии 6кВ в земле в трубе
	Прокладка кабельной линии 6кВ в земле
	Прокладка кабельной линии 6кВ в здании
$\frac{H(\mu)}{H(\tau)}$	Глубина прокладки кабеля (при прокладке кабеля в земле) Глубина прокладки, пересекаемой коммуникации

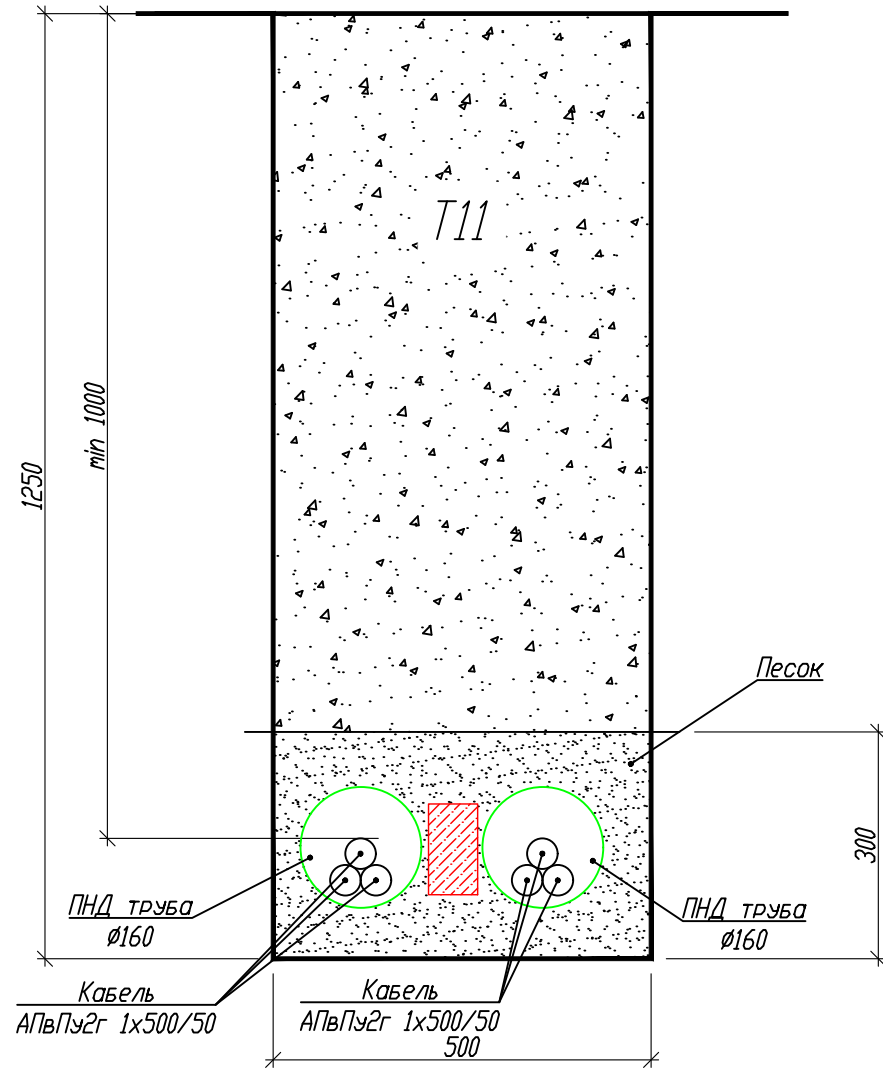
							<i>20003-3С</i>		
							Строительство многоэтажного жилого дома со встроено-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу: г. Краснодар, ул. Уральская, 100. Корректировка 2		
Изм.	Кол.	Уч.	Лист N док	Подпись	Дата		стадия	лист	листов
Разработал			Семенов		05.23	Сети электроснабжения 6 кВ.	Р	3	
Гл. спец.			Защев		05.23				
ГИП			Исаченко		05.23	План сетей электроснабжения 6кВ (1:500)			ООО "ГЕНПРОЕКТ-ЮГ"
Н. конт.			Мельяко		05.23				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

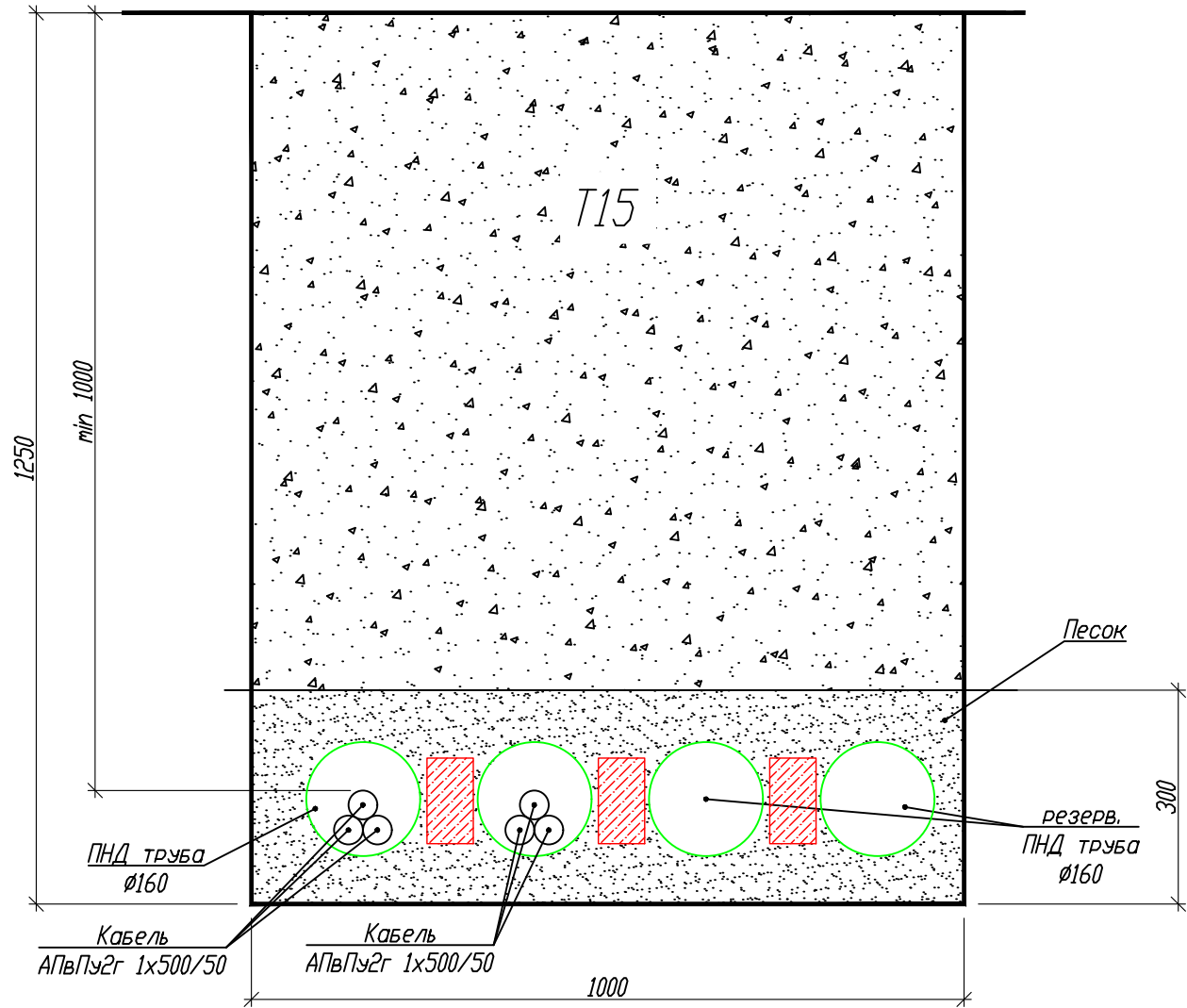
Разрез 1-1



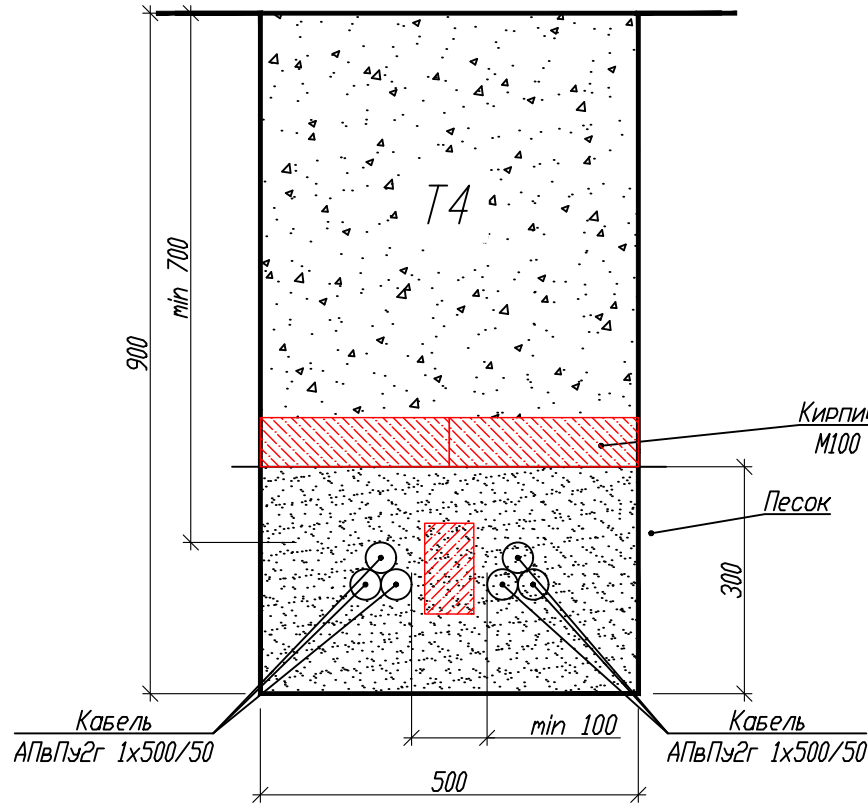
Разрез 3-3



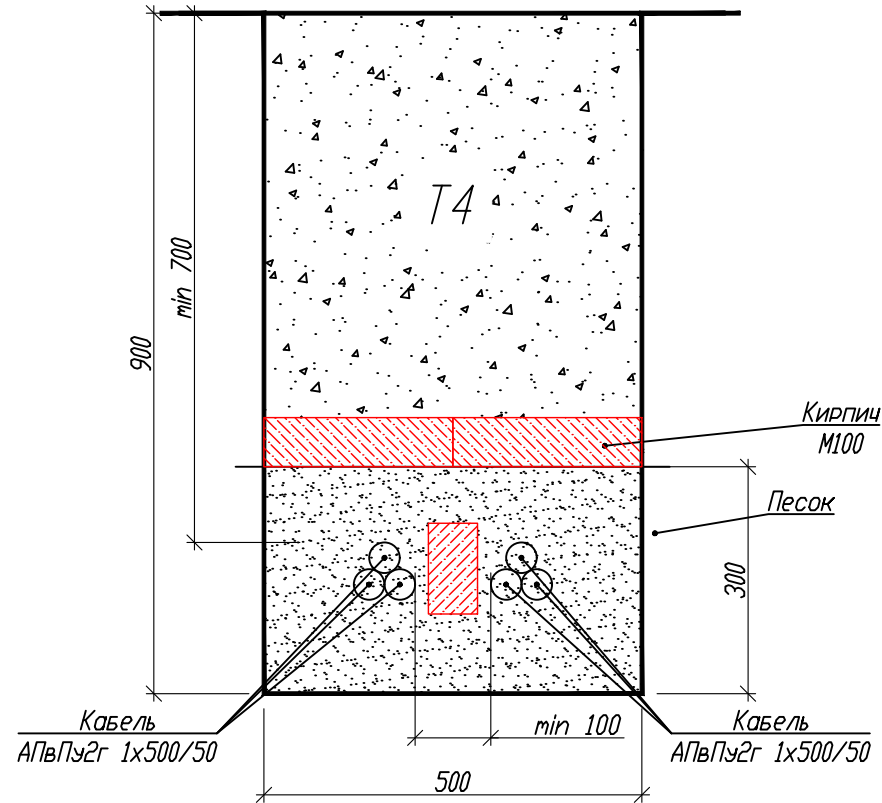
Разрез 4-4



Разрез 2-2



Разрез 5-5



						20003-ЖС
						Строительство многоэтажного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу: г. Краснодар, ул. Уральская, 100. Корректировка 2
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Сети электроснабжения 6 кВ.
Разработал	Семенов				05.23	стадия
Гл. спец.	Зарцев				05.23	лист
						листов
						Р
						4
ГИП	Исаченко				05.23	Разрезы траншей.
Н. конт.	Мелешко				05.23	000 "ГЕНПРОЕКТ-ЮГ"

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Кабельный журнал								
Маркировка кабеля	Трасса		Кабель					
	Начало	Конец	по проекту			приложен		
			Марка	Количество кабелей и сечение жил, напряжение	Длина, м	Марка	Количество кабелей и сечение жил, напряжение	Длина, м
Электроснабжение								
H1.1	соединительная муфта на проектируемой КЛ-6кВ сетевой организации	РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ (I С.Ш.)	АПвПу2г-6	3 кабеля 1х500-6кВ	68			
H1.2	соединительная муфта на проектируемой КЛ-6кВ сетевой организации	РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ (II С.Ш.)	АПвПу2г-6	3 кабеля 1х500-6кВ	68			
H2.1	РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ (I С.Ш.)	РУ-6кВ ТП N3-6/0,4кВ (I С.Ш.)	АПвПу2г-6	3 кабеля 1х500-6кВ	440			
H2.2	РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ (II С.Ш.)	РУ-6кВ ТП N3-6/0,4кВ (II С.Ш.)	АПвПу2г-6	3 кабеля 1х500-6кВ	440			
H3.1	РУ-6кВ ТП N3-6/0,4кВ (I С.Ш.)	РУ-6кВ ТП N4-6/0,4кВ (I С.Ш.)	АПвПу2г-6	3 кабеля 1х500-6кВ	27			
H3.2	РУ-6кВ ТП N3-6/0,4кВ (II С.Ш.)	РУ-6кВ ТП N4-6/0,4кВ (II С.Ш.)	АПвПу2г-6	3 кабеля 1х500-6кВ	27			

						20003-ЭС		
						Строительство многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу: г. Краснодар, ул. Уральская, 100. Корректировка 2		
Изм.	Кол.	Лист	N док	Подпись	Дата	Сети электроснабжения 6 кВ.	стадия	лист
Разработал	Семенов				05.23			
Гл. спец.	Зайцев				05.23		Р	7
						Кабельный журнал	ООО "ГЕНПРОЕКТ-ЮГ"	
ГИП	Исаченко				05.23			
Н. конт.	Мелешко				05.23			

1	Номер ячейки в РУ-6кВ		1	2	3	4	5	6	7	8
2	Тип ячейки	KCO-200								
3	Ном. ток сборных шин	630А								
4	Сборные шины	60x6(Al)								
5	Номин. напряжение	6кВ								
7	Номин. ток отключения	20кА								
8	Номин. ток терм. стойк.	20кА								
9	Время протекания тока терм. стойкости	3с								
10	Номин. ток электродин.-й стойкости	51кА								
11	Степ. защ. по фаз.									
12	Схема главных цепей									
13	Номер схемы главной цепи		8ВВ-600	8ВВ-600	8ВВ-600	03М	03М	8ВВ-600	8ВВ-600	8ВВ-600
14	Функция ячейки		Тр-р	Линия к ТП	Ввог-1	ТН+СР	ТН+СР	Ввог-2	Линия к ТП	Тр-р
15	Ширина(глубина) ячейки, мм		770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)
16	Выключатель		ВВР-10-630	ВНА-10/630	ВВР-10-630	-	-	ВВР-10-630	ВНА-10/630	ВВР-10-630
17	Управление выключателем		мот. пруж	-	мот. пруж	-	-	мот. пруж	-	мот. пруж
18	Шинный разъединитель		РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II	РВФз-10/630 II-I	РВФз-10/630 II-I	РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II
19	Линейный разъединитель		РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II	РВз-10/630 II	РВз-10/630 II	РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II
20	Тр-р	класс точности	0,5/10Р	-	0,2S/0,5/10Р	-	-	0,2S/0,5/10Р	-	0,5/10Р
21	тока	коэфф. трансформации	100/5	-	600/5	-	-	600/5	-	100/5
22		количество	6	-	9	-	-	9	-	6
23	Трансформатор напряжения		-	-	-	НАПИ-НТЗ	НАПИ-НТЗ	-	-	-
24	Трансформатор собственных нужд		-	-	-	-	-	-	-	-
25	Предохранители: тип, ном. ток		-	-	-	-	-	-	-	-
26	Тр-р тока нулевой	тип	-	-	-	-	-	-	-	-
27	последовательности	кол-во	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Ограничители перенапряжения		ОПНн	ОПНн	ОПНн	-	-	ОПНн	ОПНн	ОПНн
29	Микропроцессорное реле		Azam-100	-	Azam-100	-	-	Azam-100	-	Azam-100
30	Счетчик эл. эн.		-	-	234 ARTM2-00 PBR.G	-	-	234 ARTM2-00 PBR.G	-	-
31	Дуговая защита		-	-	-	-	-	-	-	-
32	Блок индикации напряжения		-	-	-	-	-	-	-	-
33	Мех. блок-ка Гинодмана		-	-	-	-	-	-	-	-
34	Источник бесперебойного питания		-	-	-	-	-	-	-	-
35	ШОПС		-	-	-	-	-	-	-	-
36	Прочее		-	-	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

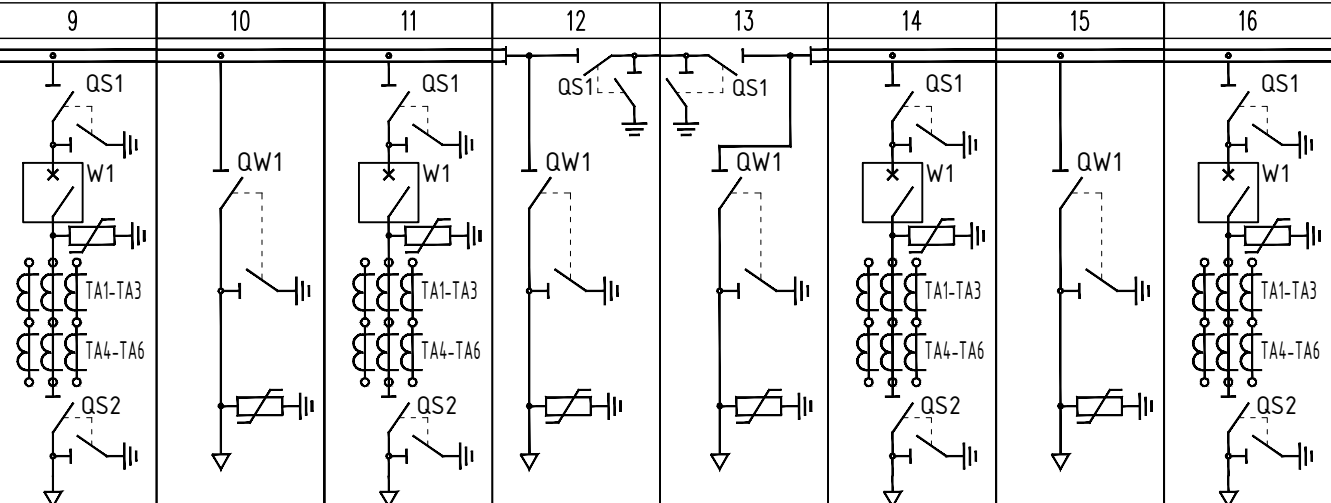
						20003-ЭС		
						Строительство многоэтажного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу: г. Краснодар, ул. Уральская, 100. Корректировка 2		
Изм.	Кол.	Эл. лист	N док.	Подпись	Дата	Сети электроснабжения 6 кВ.	стадия	лист
Разработал	Семенов				05.23		Р	6
Гл. спец.	Зайцев				05.23			
ГИП	Исаченко				05.23	Схема однолинейная РУ-ВН КТП		
Н. конт.	Мелешко				05.23	ООО "ГЕНПРОЕКТ-ЮГ"		

1	Номер ячейки в РУ-6кВ		1	2	3	4	5	6	7	8
2	Тип ячейки	KCO-200								
3	Ном. ток сборных шин	630А								
4	Сборные шины	60x6(Al)								
5	Номин. напряжение	6кВ								
7	Номин. ток отключения	20кА								
8	Номин. ток терм. стойк.	20кА								
9	Время протекания тока терм. стойкости	3с								
10	Номин. ток электродин.-й стойкости	51кА								
11	Степ. защ. по фаз.									
12	Схема главных цепей									
13	Номер схемы главной цепи		8ВВ-600	8ВВ-600	8ВВ-600	03М	03М	8ВВ-600	8ВВ-600	8ВВ-600
14	Функция ячейки		Тр-р	Линия к ТП2	Ввог-1	ТН+СР	ТН+СР	Ввог-2	Линия к ТП2	Тр-р
15	Ширина(глубина) ячейки, мм		770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)
16	Выключатель		ВВР-10-630	ВНА-10/630	ВВР-10-630	-	-	ВВР-10-630	ВНА-10/630	ВВР-10-630
17	Управление выключателем		мот. пруж	-	мот. пруж	-	-	мот. пруж	-	мот. пруж
18	Шинный разъединитель		РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II	РВФз-10/630 II-I	РВФз-10/630 II-I	РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II
19	Линейный разъединитель		РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II	РВз-10/630 II	РВз-10/630 II	РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II
20	Тр-р	класс точности	0,5/10Р	-	0,2S/0,5/10Р	-	-	0,2S/0,5/10Р	-	0,5/10Р
21	тока	коэфф. трансформации	100/5	-	600/5	-	-	600/5	-	100/5
22		количество	6	-	9	-	-	9	-	6
23	Трансформатор напряжения		-	-	-	НАПИ-НТЗ	НАПИ-НТЗ	-	-	-
24	Трансформатор собственных нужд		-	-	-	-	-	-	-	-
25	Предохранители: тип, ном. ток		-	-	-	-	-	-	-	-
26	Тр-р тока нулевой	тип	-	-	-	-	-	-	-	-
27	последовательности	кол-во	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Ограничители перенапряжения		ОПНн	ОПНн	ОПНн	-	-	ОПНн	ОПНн	ОПНн
29	Микропроцессорное реле		Azam-100	-	Azam-100	-	-	Azam-100	-	Azam-100
30	Счетчик эл. эн.		-	-	234 ARTM2-00 PBR.G	-	-	234 ARTM2-00 PBR.G	-	-
31	Дуговая защита		-	-	-	-	-	-	-	-
32	Блок индикации напряжения		-	-	-	-	-	-	-	-
33	Мех. блок-ка Гинодмана		-	-	-	-	-	-	-	-
34	Источник бесперебойного питания		-	-	-	-	-	-	-	-
35	ШОПС		-	-	-	-	-	-	-	-
36	Прочее		-	-	-	-	-	-	-	-

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						20003-ЭС		
						Строительство многоэтажного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу: г. Краснодар, ул. Уральская, 100. Корректировка 2		
Изм.	Кол.	Эл. лист	N док.	Подпись	Дата	Сети электроснабжения 6 кВ.	стадия	лист
Разработал	Семенов				05.23		Р	7
Гл. спец.	Зайцев				05.23			
ГИП	Исаченко				05.23	Схема однолинейная РУ-ВН ТП№1		
Н. конт.	Мелешко				05.23	ООО "ГЕНПРОЕКТ-ЮГ"		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	Номер ячейки в РУ-6кВ		9	10	11	12	13	14	15	16
2	Тип ячеек	KCO-200								
3	Ном. ток сборных шин	630А								
4	Сборные шины	60х6(Al)								
5	Номин. напряжение	6кВ								
7	Номин. ток отключения	20кА								
8	Номин. ток терм. стойк.	20кА								
9	Время протекания тока терм. стойкости	3с								
10	Номин. ток электродин.-й стойкости	51кА								
11	Степ. защ. по фаз.									
12	Схема главных цепей									
13	Номер схемы главной цепи		8ВВ-600	8ВВ-600	8ВВ-600	03М	03М	8ВВ-600	8ВВ-600	8ВВ-600
14	Функция ячейки		Тр-р	Ввод от ТП1	Линия	Резерв	Резерв	Линия	Ввод от ТП1	Тр-р
15	Ширина(глубина) ячейки, мм		770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)
16	Выключатель		ВВР-10-630	ВНА-10/630	ВВР-10-630	ВНА-10/630	ВНА-10/630	ВВР-10-630	ВНА-10/630	ВВР-10-630
17	Управление выключателем		мот. пруж	-	мот. пруж	-	-	мот. пруж	-	мот. пруж
18	Шинный разъединитель		РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II	РВФз-10/630 II-I	РВФз-10/630 II-I	РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II
19	Линейный разъединитель		РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II	-	-	РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II
20	Тр-р	класс точности	0,5/10Р	-	0,5/10Р	-	-	0,5/10Р	-	0,5/10Р
21	тока	коэфф. трансформации	100/5	-	600/5	-	-	600/5	-	100/5
22		количество	6	-	6	-	-	6	-	6
23	Трансформатор напряжения		-	-	-	-	-	-	-	-
24	Трансформатор собственных нужд		-	-	-	-	-	-	-	-
25	Предохранители: тип, ном. ток		-	-	-	-	-	-	-	-
26	Тр-р тока нулевой	тип	-	-	-	-	-	-	-	-
27	последовательности	кол-во	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Ограничители перенапряжения		ОПНн	ОПНн	ОПНн	-	-	ОПНн	ОПНн	ОПНн
29	Микропроцессорное реле		Agam-100	-	Agam-100	-	-	Agam-100	-	Agam-100
30	Счетчик эл. эн.		-	-	-	-	-	-	-	-
31	Дуговая защита		-	-	-	-	-	-	-	-
32	Блок индикации напряжения		-	-	-	-	-	-	-	-
33	Мех. блок-ка Гинодмана		-	-	-	-	-	-	-	-
34	Источник бесперебойного питания		-	-	-	-	-	-	-	-
35	ШОПС		-	-	-	-	-	-	-	-
36	Прочее		-	-	-	-	-	-	-	-

						20003-ЭС		
						Строительство многоэтажного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу: г. Краснодар, ул. Уральская, 100. Корректировка 2		
Изм.	Кол.	Эл.лист	N док	Подпись	Дата	Сети электроснабжения 6 кВ.	стадия	лист
Разработал	Семенов				05.23		Р	8
Гл. спец.	Зайцев				05.23			
ГИП	Исаченко				05.23	Схема однолинейная РУ-ВН ТП№2	ООО "ГЕНПРОЕКТ-ЮГ"	
Н. конт.	Мелешко				05.23			

1	Номер ячейки в РУ-6кВ		1	2	3	4	5	6	7	8
2	Тип ячеек	KCO-200								
3	Ном. ток сборных шин	630А								
4	Сборные шины	60х6(Al)								
5	Номин. напряжение	6кВ								
7	Номин. ток отключения	20кА								
8	Номин. ток терм. стойк.	20кА								
9	Время протекания тока терм. стойкости	3с								
10	Номин. ток электродин.-й стойкости	51кА								
11	Степ. защ. по фас.									
12	Схема главных цепей									
13	Номер схемы главной цепи		8ВВ-600	8ВВ-600	8ВВ-600	03М	03М	8ВВ-600	8ВВ-600	8ВВ-600
14	Функция ячейки		Тр-р	Ввог-1	Линия к ТП4	СР	СР	Линия к ТП4	Ввог-2	Тр-р
15	Ширина(глубина) ячейки, мм		770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)
16	Выключатель		ВВР-10-630 -	ВНА-10/630	ВВР-10-630 -	-	-	ВВР-10-630 -	ВНА-10/630	ВВР-10-630 -
17	Управление выключателем		мот. пруж	-	мот. пруж	-	-	мот. пруж	-	мот. пруж
18	Шинный разъединитель		РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II	РВФз-10/630 II-I	РВФз-10/630 II-I	РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II
19	Линейный разъединитель		РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II	-	-	РВз-10/630 II	-	РВз-10/630 II
20	Тр-р тока	класс точности	0,5/10Р	-	0,5/10Р	-	-	0,5/10Р	-	0,5/10Р
21		коэфф. трансформации	100/5	-	600/5	-	-	600/5	-	100/5
22		количество	6	-	6	-	-	6	-	6
23	Трансформатор напряжения		-	-	-	-	-	-	-	-
24	Трансформатор собственных нужд		-	-	-	-	-	-	-	-
25	Предохранители: тип, ном. ток		-	-	-	-	-	-	-	-
26	Тр-р тока нулевой последовательности	тип	-	-	-	-	-	-	-	-
27		кол-во	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Ограничители перенапряжения		ОПНн	ОПНн	ОПНн	-	-	ОПНн	ОПНн	ОПНн
29	Микропроцессорное реле		Azam-100	-	Azam 100	-	-	Azam 100	-	Azam-100
30	Счетчик эл. эн.		-	-	-	-	-	-	-	-
31	Дуговая защита		-	-	-	-	-	-	-	-
32	Блок индикации напряжения		-	-	-	-	-	-	-	-
33	Мех. блок-ка Гинодмана		-	-	-	-	-	-	-	-
34	Источник бесперебойного питания		-	-	-	-	-	-	-	-
35	ШОПС		-	-	-	-	-	-	-	-
36	Прочее		-	-	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							20003-ЭС			
										Строительство многоэтажного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу: г. Краснодар, ул. Уральская, 100. Корректировка 2		
			Изм.	Кол.	Эл. лист	№ док.	Подпись	Дата	Сети электроснабжения 6 кВ.	стадия	лист	листов
			Разработал	Семенов			05.23	Р		9		
			Гл. спец.	Зайцев			05.23					
									Схема однолинейная РУ-ВН ТП№3	ООО "ГЕНПРОЕКТ-ЮГ"		
			ГИП	Исаченко			05.23					
			Н. конт.	Мелешко			05.23					

1	Номер ячейки в РУ-6кВ		1	2	3	4	5	6	7	8
2	Тип ячеек	KCO-200								
3	Ном. ток сборных шин	630А								
4	Сборные шины	60х6(Al)								
5	Номин. напряжение	6кВ								
7	Номин. ток отключения	20кА								
8	Номин. ток терм. стойк.	20кА								
9	Время протекания тока терм. стойкости	3с								
10	Номин. ток электродин.-й стойкости	51кА								
11	Степ. защ. по фас.									
12	Схема главных цепей									
13	Номер схемы главной цепи		8ВВ-600	8ВВ-600	8ВВ-600	03М	03М	8ВВ-600	8ВВ-600	8ВВ-600
14	Функция ячейки		Тр-р	Ввог-1 от ТПЗ	Резерв	СР	СР	Резерв	Ввог-2 от ТПЗ	Тр-р
15	Ширина(глубина) ячейки, мм		770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)	770(800)
16	Выключатель		ВВР-10-630	ВНА-10/630	ВНА-10/630	-	-	ВНА-10/630	ВНА-10/630	ВВР-10-630
17	Управление выключателем		мот. пруж	-	-	-	-	-	-	мот. пруж
18	Шинный разъединитель		РВз-10/630 II	-	-	РВФз-10/630 II-I	РВФз-10/630 II-I	-	-	РВз-10/630 II
19	Линейный разъединитель		РВз-10/630 II	-	-	-	-	-	-	РВз-10/630 II
20	Тр-р тока	класс точности	0,5/10Р	-	-	-	-	-	-	0,5/10Р
21		коэфф. трансформации	100/5	-	-	-	-	-	-	100/5
22		количество	6	-	-	-	-	-	-	6
23	Трансформатор напряжения		-	-	-	-	-	-	-	-
24	Трансформатор собственных нужд		-	-	-	-	-	-	-	-
25	Предохранители: тип, ном. ток		-	-	-	-	-	-	-	-
26	Тр-р тока нулевой последовательности	тип	-	-	-	-	-	-	-	-
27		кол-во	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Ограничители перенапряжения		ОПНн	ОПНн	ОПНн	-	-	ОПНн	ОПНн	ОПНн
29	Микропроцессорное реле		Агам-100	-	-	-	-	-	-	Агам-100
30	Счетчик эл. эн.		-	-	-	-	-	-	-	-
31	Дуговая защита		-	-	-	-	-	-	-	-
32	Блок индикации напряжения		-	-	-	-	-	-	-	-
33	Мех. блок-ка Гинодмана		-	-	-	-	-	-	-	-
34	Источник бесперебойного питания		-	-	-	-	-	-	-	-
35	ШОПС		-	-	-	-	-	-	-	-
36	Прочее		-	-	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	20003-ЭС					
			Строительство многоэтажного жилого дома со встроено-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу: г. Краснодар, ул. Уральская, 100. Корректировка 2					
			Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
			Разработал	Семенов				05.23
			Гл. спец.	Зайцев				05.23
			ГИП	Исаченко				05.23
			Н. конт.	Мелешко				05.23
			Сети электроснабжения 6 кВ.					
			Схема однолинейная РУ-ВН ТП№4					
			стадия					
			Р					
			лист					
			10					
			листов					
ООО "ГЕНПРОЕКТ-ЮГ"								

Согласовано :					Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборуд-ования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица изме-рения	Коли-чество	Масса единицы, кг.	Примечание
						1. КАБЕЛЬНЫЕ ИЗДЕЛИЯ И АРМАТУРА							
					1.1	Кабель силовой с изоляцией из сшитого полиэтилена, бронированный стальными лентами, с алюминиевыми жилами, сечением: -1х500/50	АПвПу2г-6		ОАО "Электрокабель "Кольчугинский завод"	м	3210		
					1.2	Соединительная муфта для наружной й установки с болтовыми наконечниками для 1- жильного кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена 10кВ, сечением 500-630 мм2	1ПСТ-10-500/630(Б)	67019	КВТ	шт.	45		
					1.3	Концевая муфта для внутренней установки с болтовыми наконечниками для 1- жильного кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена 10кВ, сечением 500-630 мм2	1ПКВТ-10-500/630(Б)	67014	КВТ	шт	54		
						2. МАТЕРИАЛЫ							
					2.1	Труба жесткая двустенная гофрированная d160мм, отрезками по 6м		160916-8K57	ДКС	м	526		
					2.2	Муфта для двустенных труб d160мм		15160	ДКС	шт	88		
					2.3	Кирпич глиняный красный полнотелый	M100			шт	4481		
					2.4	Песок				м3	62,7		
					2.5	Труба хризотилцементная d160мм L=3,95м	БНТ 160 ГОСТ 31416-2009			шт	3		
						3. МЕТАЛЛИЧЕСКИЕ ЛОТКИ							
					3.1	Лоток перфорированный, сталь оцинкованная по методу Сендзимира	100x200x3000	35343	ДКС	м	78		
					3.2	Лоток перфорированный, сталь оцинкованная по методу Сендзимира	100x300x3000	35344	ДКС	м	54		
					3.3	Крышка лотка прямая, сталь оцинкованная по методу Сендзимира	осн. 200мм, L=3000	35524	ДКС	м	78		
					3.4	Крышка лотка прямая, сталь оцинкованная по методу Сендзимира	осн. 300мм, L=3000	35525	ДКС	м	54		
					3.5	Угол горизонтальный 90 гр., сталь оцинк. по методу Сендзимира	СРО90, 100x200	36043	ДКС	шт	2		
				3.6	Крышка угла horiz. 90°, сталь оцинк. по методу Сендзимира	СРО90 осн.200мм	38004	ДКС	шт	2			
				3.7	П-образный профиль PSL, L300 мм, толщ. 1.5мм, сталь оцинк. по методу Сендзимира	PSL	BPL2903	ДКС	шт	41			
				3.8	Скоба ТМ для лотка с основ. 200 мм, сталь оцинк. по методу Сендзимира	ТМ L=200	BMM1020	ДКС	шт	13			
				3.9	Скоба ТМ для лотка с основ. 300 мм, сталь оцинк. по методу Сендзимира	ТМ L=300	BMM1030	ДКС	шт	13			
				3.10	П-образный профиль PSL, L400 мм, толщ. 1.5мм, сталь оцинк. по методу Сендзимира	PSL	BPL2904	ДКС	шт	25			
				3.11	Пластина соединительная, сталь оцинкованная по методу Сендзимира	GTO 100	37305	ДКС	шт	8			

[illegible]

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Приложение к договору № 21106-23-0078874-1
об осуществлении технологического присоединения к электрическим
сетям ПАО «Россети Кубань».

Заявитель: ООО «Специализированный застройщик «ТелекомСтрой».

Заявка № 33-11-06-0000-23-02222564.

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: электроустановки земельных участков с кадастровыми номерами: 23:43:0403017:1416, 23:43:0403017:1417. Категория земель: земли населенных пунктов. Виды разрешенного использования: многоквартирные и среднеэтажные жилые дома, в том числе со встроенными на 1-ом этаже помещениями общественного назначения.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: земельные участки с кадастровыми номерами:

Объект 1 - 23:43:0403017:1417, расположенный по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Уральская, уч. 100/8;

Объект 2 - 23:43:0403017:1416, расположенный по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Уральская, уч. 100/6.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя: 2487 (две тысячи четыреста восемьдесят семь) кВт, из них:

Объект 1 - 1149 кВт по II категории надежности (для земельного участка с к/н: 23:43:0403017:1417);

Объект 2 - 1338 кВт по II категории надежности (для земельного участка с к/н: 23:43:0403017:1416).

4. Категория надежности: II-2487 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя (в соответствии с заявкой): 2023 год.

7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): Объект 1 - 2КЛ-6 кВ, проектируемые ПАО «Россети Кубань» согласно раздела 10 настоящих ТУ. Объект 2 - внутренняя сеть 6 кВ объекта 1. По 1243,5 кВт от каждой точки присоединения. Указанное распределение мощности является условным и зависит от режима работы энергосистемы. Фактический отбор мощности по точкам присоединения не должен превышать значение максимальной мощности.

8. Основной источник питания: ПС 110/10/6 кВ «ХБК».

9. Резервный источник питания: ПС 110/10/6 кВ «ХБК».

10. Сетевая организация осуществляет (до точки присоединения):

10.1. Разработку схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.

10.2. В процессе проектирования согласовать расчет уставок устройств релейной защиты и автоматики (РЗ и А) на ПС 110/10/6 кВ «ХБК».

10.3. Прокладка 2КЛ-6 кВ (прокладываемые ГНБ с одной трубой в скважине) одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением 500-800 мм² включительно (по 0,86 км каждая) от резервных линейных ячеек на ПС 110/10/6 кВ «ХБК» до объекта 1.

10.4. Установка трёхфазных средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) косвенного включения 1-20 кВ (2 шт.). Тип прибора учёта, исполнение и место установки уточнить при проектировании.

10.5. При необходимости проведение процедуры согласования увеличения отбора мощности от сети вышестоящей сетевой организации в соответствии с требованиями действующего законодательства.

10.6. При необходимости, по письменному запросу Заявителя, в соответствии с действующими нормативными документами, обеспечение допуска в свои электросетевые сооружения монтажной организации Заявителя, имеющей свидетельство о допуске к работам, влияющим на безопасность объектов капитального строительства, выданной саморегулируемой организацией, зарегистрированной в Федеральном органе исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в

эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, для производства электромонтажных работ по выполнению мероприятий технических условий, обязательных для осуществления Заявителем.

10.7. Проведение проверки выполнения настоящих технических условий.

10.8. Выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы электроустановок Заявителя.

11. Заявитель осуществляет (от точки присоединения):

11.1. Комплекс организационно-технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 2487 кВт от электрических сетей ПАО «Россети Кубань» в соответствии с требованиями действующих нормативно-технической документации и законодательства, при этом срок осуществления технологического присоединения электроустановок заявителя устанавливается не ранее выполнения условий договора технологического присоединения № 21106-23-00788874-1.

11.2. Обеспечение отбора максимальной мощности от точки присоединения, указанной в пункте 7 настоящих технических условий ТУ.

11.3. Проектирование и строительство необходимого количества 2ТП-6/0,4 кВ, напряжением 6/0,4 кВ с группой соединения обмоток $\Delta/Yo-11$. Тип и мощность трансформатора определить при проектировании.

11.4. Объект 2 (земельный участок с к/н: 23:43:0403017:1416) включить от внутренних сетей 6 кВ объекта 1 (земельный участок с к/н: 23:43:0403017:1417).

11.5. Проектируемые 2ТП-6/0,4 кВ включить согласно п.7, в соответствии с требованиями ПУЭ (7 изд.) с установкой разъединителя на первой отпаечной опоре. Марку и сечение провода определить при проектировании.

11.6. Установку в проектируемых 2ТП-6/0,4 кВ ограничителей перенапряжений (ОПН) соответствующего класса напряжения в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п.4.2.133, РД 153-34.3-35.125-99 и РД 34.21.122-87.

11.7. Выбор изоляции проектируемых 2ТП-6/0,4 кВ и линий в соответствии с «Инструкцией по выбору изоляции электроустановок» (РД 34.51.101-90) и ПУЭ (7 изд.) п.1.9.

11.8. Установку в проектируемых 2ТП-6/0,4 кВ на стороне 0,4 кВ трансформатора коммутационного аппарата с номинальным током (определить при проектировании) и уставкой максимальной токовой защиты согласно разрешенной мощности в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п.1.5.36, действующими на отключение при превышении электроприемниками объекта мощности свыше разрешенной.

11.9. При установке приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, на объектах Заявителя предоставление Сетевой организации мест размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступ к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

11.10. В случае выявления при проектировании, согласно разделу 11 настоящих технических условий, возможности нарушения соотношений потребления активной и реактивной мощности $\text{tg}\varphi \leq 0,4$ (6 кВ), в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности, оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 11 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

11.11. Обеспечение селективности действия устройств коммутации в присоединенной сети.

11.12. При необходимости разработку проектной документации для мероприятий, выполняемых в разделе 11 настоящих технических условий, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и согласование её с ПАО «Россети Кубань» и филиалом ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети.

11.13. Участие в проведении проверки выполнения настоящих ТУ с участием представителей филиала ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети.

12. После получения акта о выполнении ТУ, до получения акта о технологическом присоединении, получение разрешения Федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор (Ростехнадзор РФ) на допуск в эксплуатацию энергопринимающих устройств.

13. В случае, если возникает необходимость частичного отступления от данных технических условий, то такие отступления подлежат согласованию с филиалом ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети с корректировкой утвержденных технических условий.

14. Указанные в данных технических условий мероприятия по организации электрической сети Заявителя рекомендованы ПАО «Россети Кубань» в соответствии с проводимой ПАО «Россети Кубань» технической политикой и уточняются на стадии проектирования.

15. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора № 21106-23-00788874-1 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань».

16. Срок выполнения мероприятий со стороны ПАО «Россети Кубань» указан в условиях договора № 21106-23-00788874-1 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань».

Директор



А.Л. Герасько



Филиал ПАО «Россети Кубань»
Краснодарские электрические сети

Пашковская ул., 131
г. Краснодар
Краснодарский край, 352330
www.rosseti-kuban.ru

от _____ № 03-06/0191-23

тел.: +7 (861) 255-53-97
факс: +7 (861) 255-74-34
e-mail: mail_kes@krasnodarseti.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Приложение к договору № 21100-23-00788876-1
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань».

Заявитель: ООО «Юг-ГарантСтрой».
Заявка № 33-11-00-0000-23-0222556.

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: электроустановки земельных участков с кадастровыми номерами: 23:43:0403017:1372; 23:43:0403017:1373. Категория земель: земли населенных пунктов. Виды разрешенного использования: многоэтажные и среднеэтажные жилые дома, в том числе со встроенно-пристроенными на 1-ом этаже помещениями общественного назначения.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: земельные участки с кадастровыми номерами:

Объект 1: 23:43:0403017:1372, расположенный по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Уральская, 100.

Объект 2: 23:43:0403017:1373, расположенный по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Уральская, 100/5.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя: 2220 (две тысячи двести двадцать) кВт, из них:

Объект 1 – 1110 кВт по II категории надежности (для земельного участка с к/н: 23:43:0403017:1372).

Объект 2 – 1110 кВт по II категории надежности (для земельного участка с к/н: 23:43:0403017:1373).

4. Категория надежности: II-2220 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя (в соответствии с заявкой): 2023 год.

7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): внутренняя сеть 6 кВ, строящаяся согласно договора об осуществлении технологического присоединения № 21106-23-00788874-1 (по согласованию владельцем сети ООО «Специализированный застройщик «ТелекомСтрой»). Фактический отбор мощности по точкам присоединения не должен превышать значение максимальной мощности.

8. Основной источник питания: ПС 110/10/6 кВ «ХБК».

9. Резервный источник питания: ПС 110/10/6 кВ «ХБК».

10. Сетевая организация осуществляет (до точки присоединения):

10.1. Разработку схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.

10.2. В процессе проектирования согласовать расчет уставок устройств релейной защиты и автоматики (РЗ и А) на ПС 110/10/6 кВ «ХБК».

10.3. Участие нагрузки Заявителя в дистанционном вводе графиков временного отключения нагрузки Заявителя. При необходимости объем управляющих воздействий и перечень присоединений согласовать с филиалом АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.

10.4. При необходимости проведение процедуры согласования увеличения отбора мощности от сети вышестоящей сетевой организации в соответствии с требованиями действующего законодательства.

10.5. Проведение проверки выполнения настоящих технических условий.

11. Заявитель осуществляет (от точки присоединения):

11.1. Комплекс организационно-технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 2220 кВт от электрических сетей ПАО «Россети Кубань» в соответствии с требованиями действующих нормативно-

технической документации и законодательства, при этом срок осуществления технологического присоединения электроустановок Заявителя устанавливается не ранее выполнения условий договора технологического присоединения № 21100-23-00788876-1.

11.2. Обеспечение отбора максимальной мощности от точек присоединения, указанных в пункте 7 настоящих технических условий ТУ.

11.3. Проектирование и строительство необходимого количества 2ТП-6/0,4 кВ, напряжением 6/0,4 кВ с группой соединения обмоток Δ/Yo-11. Тип и мощность трансформатора определить при проектировании.

11.4. Проектируемые 2ТП-6/0,4 кВ включить от внутренней сети 6 кВ, строящейся по договору об осуществлении технологического присоединения № 21106-23-00788874-1, в соответствии с требованиями ПУЭ (7 изд.). Марку, способ прокладки и сечение провода определить при проектировании.

11.5. Установку в проектируемые 2ТП-6/0,4 кВ ограничителей перенапряжений (ОПН) соответствующего класса напряжения в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п.4.2.133, РД 153-34.3-35.125-99 и РД 34.21.122-87.

11.6. Выбор изоляции проектируемые 2ТП-6/0,4 кВ и линий в соответствии с «Инструкцией по выбору изоляции электроустановок» (РД 34.51.101-90) и ПУЭ (7 изд.) п.1.9.

11.7. Приборы учета электрической энергии установить на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и ООО «Специализированный застройщик «ТелекомСтрой» применив прибор учета электрической энергии класса точности 1.0 и выше по уровню напряжения 6 кВ, устойчивый к воздействию окружающей среды, имеющий возможность интеграции в интеллектуальную систему учета электроэнергии (при наличии такой системы в точке присоединения) и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности. Тип, метрологические характеристики, место установки и схему подключения прибора учета согласовать с ПАО «Россети Кубань».

11.8. В случае выявления при проектировании, согласно разделу 11 настоящих технических условий, возможности нарушения соотношений потребления активной и реактивной мощности $\text{tg}\varphi \leq 0,4$ (6 кВ), в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности, оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 11 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

11.9. Обеспечение селективности действия устройств коммутации в присоединенной сети.

11.10. Разработку проектной документации для мероприятий, выполняемых в разделе 11 настоящих технических условий, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и согласование её с филиалом ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети, ПАО «Россети Кубань» и ООО «Специализированный застройщик «ТелекомСтрой».

11.11. Участие в проведении проверки выполнения настоящих ТУ с участием представителей филиала ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети.

12. После получения акта о выполнении ТУ, до получения акта о технологическом присоединении, получение разрешения Федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор (Ростехнадзор РФ) на допуск в эксплуатацию энергопринимающих устройств.

13. В случае, если возникает необходимость частичного отступления от данных технических условий, то такие отступления подлежат согласованию с филиалом ПАО «Россети Кубань» Краснодарские электрические сети с корректировкой утвержденных технических условий.

14. Указанные в данных технических условий мероприятия по организации электрической сети Заявителя рекомендованы ПАО «Россети Кубань» в соответствии с проводимой ПАО «Россети Кубань» технической политикой и уточняются на стадии проектирования.

15. Обеспечение отбора всей мощности для энергоснабжения энергопринимающих устройств Заявителя ООО «Юг-ГарантСтрой» будет возможно после исполнения договора об осуществлении технологического присоединения № 21106-23-00788874-1.

16. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора № 21100-23-00788876-1 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань».

17. Срок выполнения мероприятий со стороны ПАО «Россети Кубань» указан в условиях договора № 21100-23-00788876-1 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань».

Директор



А.Л. Герасько