

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 3

к договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 03/16-П от 30.12.2016 г.

г. Москва

« 7 » августа 2017 г.

Акционерное общество «Синтез Групп» (АО «Синтез Групп»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Захарченко Владимира Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ИК СитиЭнерго» (ООО «ИК СитиЭнерго»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Генерального директора Кирицы Александра Георгиевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые раздельно либо совместно «Сторона» либо «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение № 3 к договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 03/16-П от 30.12.2016 г. (далее – "Договор") о нижеследующем:

1. Приложение № 1 к Договору «Техническое задание на выполнение полного комплекса работ по проектированию и строительству распределительной сети 20 кВ АО «Синтез Групп»», Приложение № 2 к Договору «График разработки и выдачи проектной документации по строительству Объекта», Приложение № 2.1. к Договору «График выполнения строительно-монтажных работ», Приложение № 7 к Договору «Перечень электротехнического (монтируемого и немонтируемого) инженерного оборудования по строительству распределительной сети 20 кВ АО «Синтез Групп»», с даты подписания настоящего Дополнительного соглашения № 3 считать утратившими силу.
2. Приложение № 1 «Техническое задание на выполнение полного комплекса работ по проектированию и строительству распределительной сети 20 кВ АО «Синтез Групп» (в новой редакции)», Приложение № 2 «График разработки и выдачи проектной документации по строительству Объекта (в новой редакции)», Приложение № 2.1. «График выполнения строительно-монтажных работ (в новой редакции)», Приложение № 7 к Договору «Перечень электротехнического (монтируемого и немонтируемого) инженерного оборудования по строительству распределительной сети 20 кВ АО «Синтез Групп» (в новой редакции)» в редакциях, приложенных к настоящему Дополнительному соглашению № 3, считать неотъемлемой частью Договора.
3. Все ссылки на Приложения №№ 1, 2, 2.1., 7 к Договору считать ссылками на Приложения №№ 1, 2, 2.1., 7 в редакции приложений к настоящему Дополнительному соглашению № 3 к Договору.
4. Дополнительное соглашение № 3 является составной и неотъемлемой частью Договора, к нему применяются все положения Договора, не измененные настоящим дополнительным соглашением.
5. Дополнительное соглашение № 3 вступает в силу с момента его подписания Сторонами, действует в течение срока действия Договора и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с даты подписания Договора.
6. Приложения, утвержденные настоящим Дополнительным соглашением № 3:
 - 1) Приложение № 1 – «Техническое задание на выполнение полного комплекса работ по проектированию и строительству распределительной сети 20 кВ АО «Синтез Групп» (в новой редакции)» на 4 листах.
 - 2) Приложение № 2 – «График разработки и выдачи проектной документации по строительству Объекта (в новой редакции)» на 1 листе.
 - 3) Приложение № 2.1. – «График выполнения строительно-монтажных работ (в новой

редакции)» на 1 листе.

- 4) Приложение № 7 – «Перечень электротехнического (монтируемого и немонтируемого) инженерного оборудования по строительству распределительной сети 20 кВ АО «Синтез Групп» (в новой редакции)» на 2 листах.

7. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ЗАКАЗЧИК:

АО «Синтез Групп»

Адрес места нахождения: 115035, г. Москва,
Климентовский пер. д.10, стр.3.

ИНН/КПП 7719609274/770501001

ОКПО 97345740, ОКВЭД 35.12

р/с 40702810200000001730

в Банке «Кузнецкий мост» АО

к/с 30101810245250000625 в ГУ

Банка России БИК 044525625

тел. (495) 937-94-92

ПОДРЯДЧИК:

ООО «ИК СитиЭнерго»

Адрес места нахождения: 121351, г. Москва,
ул. Молодогвардейская, д. 59, стр. 4, пом. XI,
офис 4

ИНН/КПП 7731475757/773101001

ОКПО 34573799, ОКВЭД 43.21

р/с 407028102000000037928

в ПАО «ПРОМСВЯЗЬБАНК» г. Москва

к/с 30101810400000000555, БИК 044525555

тел.: (495) 780-22-00

Генеральный директор


М.П.  /В.Н. Захарченко/

Генеральный директор


М.П.  /А.Г. Кирица/

Медведева О.Н.

Чевюк В.П.

Климущина М.В.

Немникова Е.А.

Медведева-Щербина И.Ф.

УТВЕРЖДАЮ:

«Заказчик»

АО «Синтез Групп»

Генеральный директор


Д.Н. Захарченко
м.п.
«7» августа 2017 г.
«Синтез Групп»

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ПОЛНОГО КОМПЛЕКСА РАБОТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ
И СТРОИТЕЛЬСТВУ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ 20 кВ АО "СИНТЕЗ ГРУПП"**

распределительная сеть Заказчика 20 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств
транспортно - пересадочного узла «Рязанская» Московского метрополитена (1 этап, терминал №1 и объект
обслуживания пассажиров), расположенной по адресу: г. Москва, ЮВАО, район Нижегородский, Нижегородская
улица, вблизи д.105, стр.1

СОГЛАСОВАНО:

"Подрядчик"

ООО "ИК СитиЭнерго"

Генеральный директор



А.Г. Кирица

№ п/п	Перечень основных требований	Содержание требований
1. Общие данные		
1.1	Основание для проектирования	Технические условия АО «Синтез Групп» №02-ТУ/2 от 26.05.2017г. (приложение №1 к Техническому заданию)
1.2	Сведения об участке и планировочных ограничениях	г. Москва, ЮВАО, район Нижегородский, Нижегородская улица, вблизи д.105, стр.1 Расположение объектов электроснабжения выполняется в соответствии с проектом планировки района застройки и ИРД.
1.3	Указания о выделении очередей строительства и пусковых комплексов, их состав Указания по перспективному расширению предприятия	Не требуется.
1.4	Сроки начала и окончания строительства	Начало строительства – II квартал 2017г. Окончание строительства – II квартал 2018г.
1.5	Источник финансирования строительства	За счет собственных средств АО "Синтез Групп".
1.6	Категория сложности объекта	IV
1.7	Стадийность проектирования	Стадия «Проект» Стадия «Рабочая документация»
1.8	Вид строительства	Новое строительство.
2. Основные требования к проектным решениям		
2.1	Расчетная мощность: РП 20 кВ ПКЛ 20 кВ ТП 20 кВ РКЛ 20 кВ ЗП	<p>Разрешенная единовременная нагрузка: 4 585,0 кВт.</p> <p>Проектом предусмотреть строительство распределительного пункта (РП 20 кВ) во встроеном исполнении. Местоположение РП, параметры устанавливаемого оборудования</p> <p>Проектом предусмотреть прокладку питающих кабельных линий (ПКЛ) напряжением 20кВ направлением: 2ПКЛ от РУ-20 кВ ПС №867 220/20 кВ «Цимлянская» до РП 20 кВ ТПУ "Рязанская", 2ПКЛ от РУ-20кВ ПС №644 220/20 "Горьковская" до РП 20 кВ ТПУ "Рязанская".</p> <p>Проектом предусмотреть строительство трех трансформаторных подстанций (ТП) 20/0,4кВ во встроеном исполнении: ТП-1 с двумя трансформаторами 1250кВА; ТП-2 с тремя трансформаторами 1250кВА; ТП-3 с двумя трансформаторами 1600кВА. Местоположение ТП 20/0,4кВ, параметры устанавливаемого оборудования определить проектом.</p> <p>Проектом предусмотреть прокладку распределительных кабельных линий (РКЛ) напряжением 20кВ от проектируемого РП 20 кВ ТПУ "Рязанская" до ТП-1,ТП-2,ТП-3 по двухлучевой схеме кольцевого типа</p> <p>Закрытые переходы методом горизонтально-направленного бурения (количество и протяженность уточняется при проектировании).</p>
2.2	Архитектурно-планировочные решения	Разработать задание на строительную часть РП 20 кВ ТПУ "Рязанская", ТП-1,ТП-2,ТП-3 по индивидуальному проекту.
2.3	Технологические решения и оборудование	Раздел «Технологические решения» выполнить в соответствии с действующими технологическими, строительными и другими нормами.

		<p>Для прокладки ПКЛ применить кабель с алюминиевыми жилами с изоляцией из сшитого полиэтилена на номинальное напряжение 20 кВ с сечением 240 мм². Марку кабеля, сечение экрана определить проектом.</p> <p>Обеспечить защиту от механических повреждений кабеля в местах прохождения трасс:</p> <p>а) под проездами и тротуарами с последующим их восстановлением;</p> <p>б) в закрытых переходах, при их устройстве;</p> <p>в) в местах пересечения с другими коммуникациями.</p> <p>Производителя, состав и параметры оборудования ТП-1, ТП-2, ТП-3 определить проектом</p>
2.4	Охрана окружающей среды	Разработать раздел «Охрана окружающей среды» в соответствии с действующими нормативными документами и требованиями.
2.5	Экологические изыскания	Разработать раздел «Санитарно-экологическое обследование грунтов».
2.6	Общие требования к конструктивным решениям	Проектирование вести с учетом проектируемых и существующих коммуникаций и при необходимости предусмотреть их переустройство, в т.ч. уличного освещения и электрических сетей.
2.7	Требования по утилизации (захоронению) строительных отходов	Разработать раздел «Технологический регламент процесса обращения с отходами от строительства и сноса».
2.8	Дендрология	Разработать раздел дендрологии.
2.9	Организация дорожного движения	Разработать раздел организации дорожного движения.
2.10	Требования к сметной документации	Сметную документацию разработать в ценах 2001г. и в текущем уровне цен согласно Постановления Правительства г. Москвы от 14.11.06 №900-ПП.
2.11	Требования к количеству экземпляров ПСД	<p>Предоставить заказчику: на стадии "П" - 2 экз. проектно-сметной документации на бумажном носителе, 1 экз. на электронном носителе; на стадии "РД" - 4 экз. проектно-сметной документации на бумажном носителе, 1 экз. на электронном носителе;</p> <p>При необходимости выполнения дополнительных экземпляров ПСД (за дополнительную плату) предоставляется по дополнительному письму-заказу.</p>
2.12	Раздел «Телемеханика»	Требуется. Проект согласовать с Сетевой организацией и эксплуатирующей организацией.
2.13	Раздел «Релейная защита»	Требуется. Предусмотреть проектом: расчет параметров схемы замещения сети, расчет токов КЗ, выбор устройств релейной защиты в сетях 20 кВ, выбор параметров выключателей в ячейках 20 кВ, выбор уставок защит трансформаторов (при необходимости), выбор и расчет уставок защит на питающем центре с построением карт селективности. Расчет подтвердит селективность срабатывания защит на питающем центре и прилегающей сети.
2.14	Раздел «АИИС КУЭ»	Требуется. Проект согласовать с Сетевой организацией, эксплуатирующей организацией, ПАО "Мосэнергосбыт".
3. Дополнительные требования		

3.1	Указания о необходимости согласования проектной документации	Согласования выполняются проектной организацией за счет средств, предусмотренных Протоколом согласования договорной цены (Приложение №3 к <u>настоящему Договору</u>). Проектную документацию согласовать с Сетевой организацией, эксплуатирующей организацией, Управой района, ОПС Мосгоргеотреста, ГИБДД ГУВД (при необходимости), ОАО "Мосэнергосбыт", Департаментом природопользования и Охраны окружающей среды, балансодержателями территорий, землепользователями, с эксплуатирующими организациями инженерных коммуникаций, МТУ Ростехнадзор.
3.2	Инженерно – технические мероприятия гражданской обороны по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Не требуется.
3.3	Требования по выполнению охранных систем	Не требуется.

Чеврук В.П.

 (подпись)

к Дополнительному соглашению № 3 от "7 августа" 2017 г. Приложение 2
к Договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 03/16-П от 30 декабря 2016г.

Приложение № 2
к Договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 03/16-П от 30 декабря 2016г.

График разработки и выдачи проектной документации по строительству Объекта

№№ этапов	Наименование этапов	Начало работ (месяц, год)	Окончание работ (месяц, год)	Стоимость работ, руб.	НДС 18%, руб	Общая стоимость с учетом НДС (руб.)
I	Проектная документация, в том числе:	10.01.2017	28.02.2018	3 336 648,87	600 596,80	3 937 245,66
	Кабельные линии КЛ 20кВ					
	Закрытые переходы ГНБ					
	Встроенный РП 20кВ					
	Встроенные ТП 20/0,4кВ №1,2,3					
	Система телемеханики					
	Прокладка ВОЛС					
	Устройство АИИС КУЭ					
	Дендроплан и перечетная ведомость					
	Проект организации дорожного движения					
	Охрана окружающей среды					
	Инженерно-экологические изыскания					
	Технологический регламент					
	Инженерно-геодезические изыскания					
	M1:500 нанесение красных линий					
	Сметная документация					
	Согласования и заключение Мосгосэкспертизы					
II	Рабочая документация, в том числе:	01.03.2018	20.05.2018	5 004 973,31	900 895,20	5 905 868,50
	Кабельные линии КЛ 20кВ					
	Закрытые переходы ГНБ					
	Встроенный РП 20кВ					
	Встроенные ТП 20/0,4кВ №1,2,3					
	Система телемеханики					
	Прокладка ВОЛС					
	Устройство АИИС КУЭ					
	Сметная документация					
III	Авторский надзор			227 070,35	40 872,66	267 943,02
ИТОГО						10 111 057,18

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
АО "Синтез Групп"

В.И. Захарченко



ПОДРЯДЧИК:

Генеральный директор
ООО "НК СитиЭнерго"

Кирица А.Г./



Чевюк В.П.

(подпись)

Климушина

(подпись)

Немчинова Е.А.

(подпись)

Седляр О.Н.

Приложение 2.1
к Дополнительному соглашению № 3 от "7 августа" г.
к Договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 03/16-П от "30" декабря 2016 г.

Приложение № 2.1
к Договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 03/16-П от "30" декабря 2016 г.

График выполнения строительно-монтажных работ

РП 20 кВ ТПУ "Рязанская", 2ПКЛ от РУ-20 кВ ПС №867 220/20 кВ «Цимлянская» до РП 20 кВ
ТПУ "Рязанская", 2ПКЛ от РУ-20кВ ПС №644 220/20 "Горьковская" до РП 20 кВ ТПУ "
Рязанская", ТП-1, ТП-2, ТП-3 напряжением 20/0,4 кВ, 2РКЛ от РП 20 кВ ТПУ "Рязанская" до ТП-
1, ТП-2 и ТП-3

№№ этапов	Наименование этапов	Сроки исполнения		примечание
		начало этапа	окончание этапа	
2ПКЛ от РУ-20 кВ ПС №867 220/20 кВ «Цимлянская» до РП 20 кВ ТПУ "Рязанская", ТП-1, ТП-2, ТП-3 напряжением 20/0,4 кВ				
1	Поставка оборудования	15 августа 2017 г.	22 января 2018 г.	
2	Строительство закрытых переходов на трассе, страховочные пакеты.	07 ноября 2017 г.	20 января 2018 г.	
3	Монтаж оборудования РП 20 кВ ТПУ "Рязанская", ТП-1, ТП-2, ТП-3	10 января 2018 г.	27 апреля 2018 г.	
4	Строительно-монтажные работы по прокладке КЛ.	21 января 2018 г.	29 апреля 2018 г.	
5	Благоустройство	30 апреля 2018 г.	21 мая 2018 г.	
6	Пусконаладочные работы по смонтированному оборудованию РП 20 кВ ТПУ "Рязанская", ТП-1, ТП-2, ТП-3	28 апреля 2018 г.	21 мая 2018 г.	
7	Пусконаладочные работы по проложенным КЛ.	30 апреля 2018 г.	21 мая 2018 г.	
8	Сдача объекта Заказчику и Эксплуатирующей организации, ввод объекта	01 июня 2018 г.	29 июня 2018 г.	
2ПКЛ от РУ-20кВ ПС №644 220/20 "Горьковская" до РП 20 кВ ТПУ "Рязанская"				
9	Строительство закрытых переходов на трассе, страховочные пакеты.	15 декабря 2017 г.	15 февраля 2018 г.	
10	Строительно-монтажные работы по прокладке КЛ.	16 февраля 2018 г.	29 апреля 2018 г.	
11	Благоустройство	30 апреля 2018 г.	21 мая 2018 г.	
12	Пусконаладочные работы по проложенным КЛ.	30 апреля 2018 г.	21 мая 2018 г.	
13	Сдача объекта Заказчику и Эксплуатирующей организации, ввод объекта	01 июня 2018 г.	29 июня 2018 г.	
ВОЛС от ПС №867 220/20 кВ «Цимлянская» до РП 20 кВ ТПУ "Рязанская", АИСКУЭ, Телемеханика - по распределительной сети для целей присоединения ТПУ "Рязанская"				
14	Поставка оборудования	01 сентября 2017 г.	09 января 2018 г.	
15	Строительство закрытых переходов на трассе, страховочные пакеты.	07 ноября 2017 г.	20 января 2018 г.	
16	Монтаж оборудования (Телемеханики, АИСКУЭ)	10 января 2018 г.	27 апреля 2018 г.	
17	Строительно-монтажные работы по прокладке ВОЛС	21 января 2018 г.	29 апреля 2018 г.	
18	Благоустройство	30 апреля 2018 г.	21 мая 2018 г.	
19	Пусконаладочные работы по смонтированному оборудованию РП 20 кВ ТПУ "Рязанская", ТП-1, ТП-2, ТП-3	28 апреля 2018 г.	21 мая 2018 г.	
20	Пусконаладочные работы по ВОЛС	30 апреля 2018 г.	21 мая 2018 г.	
21	Сдача объекта Заказчику и Эксплуатирующей организации, ввод объекта	01 июня 2018 г.	29 июня 2018 г.	

Заказчик:

Генеральный директор

АО "Синтез Групп"

В.П. Андреев

Подрядчик:

Генеральный директор

ООО "ИК СитиЭнерго"

А.Г. Кирица



Чевюк В.П.

(подпись)

Климушина

(подпись)

Немчинова Е.А.

(подпись)

Седляр О.Н.

Приложение 7
к Дополнительному соглашению № 3 от « 7 » августа 2017 г.
к Договору подряда на выполнение полного комплекса работ
№ 03/16-П от «30» декабря 2016 г.

Приложение № 7
к Договору подряда на выполнение полного комплекса работ
№ 03/16-П от «30» декабря 2016 г.

ПЕРЕЧЕНЬ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОГО (МОНТИРУЕМОГО И НЕМОНТИРУЕМОГО) ИНЖЕНЕРНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ 20 кВ АО «СИНТЕЗ ГРУПП»

Перечень электротехнического (монтируемого и немонтируемого) инженерного оборудования по строительству распределительной сети 20 кВ АО «Синтез Групп»,

№ п/п	Наименование оборудования	Марка, тип	Количество
1	Распределительный пункт 20 кВ		
1.1.	Комплектное распределительное устройство Ураб.=20кВ, Уном.=24кВ из 14-ти ячеек в соответствии с опросным листом, ЗАО «Шнейдер Электрик»	SM-6	комплект
1.2.	Трансформатор сухой с литой изоляцией, 40 кВА, IP 31	ТСЛ-40 Δ/Y-11, 20/0,4 кВ	2 шт.
1.3.	Щиток аварийного переключения на резерв, 220В ОАО «МЭЛ»	ЩАП-14 МКС	2 шт.
1.4.	Магнитоконтактный датчик	ИО-102-20	3 шт.
1.5.	Выключатель автоматический 80 А, АBB	Tmax XT2 (расц.: ЕКIP LS/I)	2 шт.
1.6.	Выключатель автоматический 60 А, АBB (для ЩАП-14 МКС)	Tmax XT2 (расц.: ЕКIP LS/I)	4 шт.
1.7.	Шкаф питания собственных нужд, ОАО «МЭЛ»	ШПСН-ВУ	2 шт.
1.8.	Шкаф для размещения автоматов, ОАО «МЭЛ»	НКО 300x400 (IP41)	2 шт.
1.9.	Устройство бесперебойного питания (Связь инжиниринг)	СИПБ2КА.8-11	2 компл.
1.10.	Шкаф тепловой защиты трансформатора (Реле Т-154) (ИнМашКом)	ЩТЗ	2 шт.
1.11.	Выключатель автоматический 4 А, АBB	MS116	4 шт.
1.12.	Шкаф учета с двумя счетчиками Меркурий 234 ARTM-00 РВ.Г, ОАО «МЭЛ»	ШУ-2Т	4 шт.
1.13.	Шкаф учета с одним счетчиком Меркурий 234 ARTM-00 РВ.Г, ОАО «МЭЛ»	ШУ-1Т	2 шт.
1.14.	Устройство телемеханики	по проекту	комплект
1.15.	Немонтируемое оборудование	по проекту	комплект
2.	Трансформаторная подстанция ТП-1	ТП 2x1250 кВА	1 шт.
2.1.	Трансформатор силовой сухой, с литой изоляцией, мощностью 1250 кВА, ЗАО «Шнейдер Электрик»	Trihal-40 Δ/Y-11, 20/0,4 кВ	2 шт.
2.2.	Магнитоконтактный датчик	ИО-102-20	3 шт.
2.3.	Шкаф питания собственных нужд тип 2, 100А, 2x250 ВА, 380/220/12В	ШПСН-В	2 шт.
2.4.	Комплектное распределительное устройство 20 кВ, с функциями ПДИ, ЗАО «Шнейдер Электрик»	RM-6	2 шт.
2.5.	Шкаф для размещения автоматов, ОАО «МЭЛ»	НКО 300x400 (IP41)	2 шт.
2.6.	Шкаф тепловой защиты трансформатора (Реле Т-154) (ИнМашКом)	ЩТЗ	2 шт.
2.7.	Выключатель автоматический 160 А, АBB	Tmax XT2 (расц.: ЕКIP LS/I)	2 шт.

2.8.	Выключатель автоматический 4 А, АBB	MS116	4 шт.
2.9.	Устройство телемеханики	по проекту	комплект
2.10.	АИИС КУЭ	по проекту	комплект
2.11.	Немонтируемое оборудование	по проекту	комплект
3.	Трансформаторная подстанция ТП-2	ТП 3х1250 кВА	1 шт.
3.1.	Трансформатор силовой сухой, с литой изоляцией, мощностью 1250 кВА, ЗАО «Шнейдер Электрик»	Trihal-40 Δ/Y-11, 20/0,4 кВ	3 шт.
3.2.	Магнитоконтактный датчик	ИО-102-20	3 шт.
3.3.	Шкаф питания собственных нужд тип 2, 100А, 2х250 ВА, 380/220/12В	ШПСН-В	2 шт.
3.4.	Комплектное распределительное устройство 20 кВ, с функциями IIDI, ЗАО «Шнейдер Электрик»	RM-6	2 шт.
3.5.	Шкаф для размещения автоматов, ОАО «МЭЛ»	НКО 300х400 (IP41)	2 шт.
3.6.	Шкаф тепловой защиты трансформатора (Реле Т-154) (ИнМашКом)	ЩТЗ	2 шт.
3.7.	Выключатель автоматический 160 А, АBB	Tmax XT2 (расц.: ЕКIP LS/I)	2 шт.
3.8.	Выключатель автоматический 4 А, АBB	MS116	4 шт.
3.9.	Устройство телемеханики	по проекту	комплект
3.10.	АИИС КУЭ	по проекту	комплект
3.11.	Немонтируемое оборудование	по проекту	комплект
4.	Трансформаторная подстанция ТП-3	ТП 2х1600 кВА	1 шт.
4.1.	Трансформатор силовой сухой, с литой изоляцией, мощностью 1600 кВА, ЗАО «Шнейдер Электрик»	Trihal-40 Δ/Y-11, 20/0,4 кВ	2 шт.
4.2.	Магнитоконтактный датчик	ИО-102-20	3 шт.
4.3.	Шкаф питания собственных нужд тип 2, 100А, 2х250 ВА, 380/220/12В	ШПСН-В	2 шт.
4.4.	Комплектное распределительное устройство 20 кВ, с функциями IIDI, ЗАО «Шнейдер Электрик»	RM-6	2 шт.
4.5.	Шкаф для размещения автоматов, ОАО «МЭЛ»	НКО 300х400 (IP41)	2 шт.
4.6.	Шкаф тепловой защиты трансформатора (Реле Т-154) (ИнМашКом)	ЩТЗ	2 шт.
4.7.	Выключатель автоматический 160 А, АBB	Tmax XT2 (расц.: ЕКIP LS/I)	2 шт.
4.8.	Выключатель автоматический 4 А, АBB	MS116	4 шт.
4.9.	Устройство телемеханики	по проекту	комплект
4.10.	АИИС КУЭ	по проекту	комплект
4.11.	Немонтируемое оборудование	по проекту	комплект

ЗАКАЗЧИК

Генеральный директор
АО «Синтез Групп»


В.Н. Захарченко




ПОДРЯДЧИК

Генеральный директор
ООО «ИК СитиЭнерго»


А.Г. Кирица



Седляр О.Н.


Чевюк В.П.

(подпись)

Климункина М.В. Медведева-Щербина И.Ф.

(подпись)

Немчинова Е.А.

подпись