

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 2
к договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 08/19-П от 01.11.2019 г.

г. Москва

«31» декабря 2019 г.

Акционерное общество «Синтез Групп» (сокращенное наименование – АО «Синтез Групп»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Мордвинова Олега Георгиевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ИНЖЕНЕРНАЯ КОМПАНИЯ СИТИЭНЕРГО» (сокращенное наименование – 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 № 2 (далее – «Соглашение») к договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 08/19-П от 01.11.2019 г. (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. Изменить пункт 2.2. Договора и изложить его в следующей редакции:

«2.2. Начальный срок выполнения Работ по настоящему Договору – дата заключения настоящего Договора. Конечный срок выполнения Работ – 13 марта 2020 г.».

2. Изложить Приложение № 1 к Договору – «Техническое задание на выполнение полного комплекса работ по проектированию и строительству распределительной сети 20/0,4 кВ АО «Синтез Групп» (новая редакция)» в редакции Приложения № 1 к настоящему Соглашению.

2.1. Приложение № 1 к Техническому заданию – «Технические условия АО «Синтез Групп» № 02-ТУ/4 от 29.08.2019 г.» считать утратившим силу.

2.2. Изложить приложение № 1 к Техническому заданию (новая редакция) – «Технические условия АО «Синтез Групп» № 02-ТУ/5 от 03.10.2019 г.» в редакции приложения №1.1. к настоящему Соглашению.

3. Изложить Приложение № 2 к Договору – «График разработки и выдачи проектной документации по строительству Объекта (новая редакция)» в редакции Приложения № 2 к настоящему Соглашению.

4. Изложить Приложение № 2.1. к Договору – «График выполнения строительно-монтажных работ (новая редакция)» в редакции Приложения № 2.1. к настоящему Соглашению.

5. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, действует в течение срока действия Договора и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с даты заключения Договора.

6. Соглашение составлено в 2 (двух) идентичных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу из которых по одному экземпляру для каждой из Сторон, является составной и неотъемлемой частью Договора, к нему применяются все положения Договора, не измененные настоящим Соглашением.

7. Приложения к Договору, утвержденные настоящим Соглашением:

Приложение № 1 – «Техническое задание на выполнение полного комплекса работ по проектированию и строительству распределительной сети 20/0,4 кВ АО «Синтез Групп» (новая редакция)» (Приложение № 1 к Договору);

Приложение № 1.1. – «Технические условия АО «Синтез Групп» № 02-ТУ/5 от 03.10.2019 г.» (Приложение № 1 к Техническому заданию);

Приложение № 2 – «График разработки и выдачи проектной документации по строительству Объекта (новая редакция)» (Приложение № 2 к Договору);

Приложение № 2.1. – «График выполнения строительно-монтажных работ (новая редакция)» (Приложение № 2.1 к Договору).

8. Подписи Сторон

ЗАКАЗЧИК:
АО «Синтез Групп»
Генеральный директор
«Синтез Групп»
М.П.
МОСКВА

О.Г. Мордвинов.

ПОДРЯДЧИК:
ООО «ИК СИТИЭНЕРГО»
Генеральный директор
«СИТИЭНЕРГО»
М.П.
МОСКВА

А.Г. Кирица

Приложение № 1
к Дополнительному соглашению № 2 от "31" декабря 2019 г.
к Договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 08/19-П от 01.11.2019 г.

Приложение № 1
к Договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 08/19-П от 01.11.2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:

«ЗАКАЗЧИК»

АО «Синтез Групп»

Генеральный директор

О.Г. Мордвинов
М.П.

«31» декабря 2019 г.



**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ПОЛНОГО КОМПЛЕКСА РАБОТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ
И СТРОИТЕЛЬСТВУ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ 20/0,4кВ АО "СИНТЕЗ ГРУПП" (новая редакция)**

для технологического присоединения энергопринимающих устройств транспортно - пересадочного узла
«Рязанская» Московского метрополитена (этап 1.1, терминал №1; этап 1.2, объект обслуживания пассажиров),
расположенного по адресу: г. Москва, ЮВАО, район Нижегородский, Нижегородская улица, вблизи д.105, стр.1

СОГЛАСОВАНО:

«ПОДРЯДЧИК»

ООО «НК СИТИЭНЕРГО»

Генеральный директор

А.Г. Кирица

М.П.
«31» декабря 2019 г.



Москва 2019г.

№ п/п	Перечень основных требований	Содержание требований
1. Общие данные		
1.1	Основание для проектирования	Технические условия АО «Синтез Групп» №02-ТУ/5 от 03.10.2019г. (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, этапность выполнения работ	Окончание строительства: 1 этап – 31.12.2019г.; 2 этап – 13.03.2020г.
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		
	Расчетная мощность: РП 20 кВ КЛ 20 кВ	Разрешенная единовременная нагрузка: 3 533,0 кВт. На 1-м этапе проектом предусмотреть строительство распределительного пункта (РП 20 кВ) во встроенном исполнении. Местоположение РП, параметры устанавливаемого оборудования определить проектом. Проектно-изыскательские работы по РП 20кВ выполнены в полном объеме, в рамках настоящего договора предусмотреть выполнение строительно-, электромонтажных и пусконаладочных работ; Предусмотреть на 1-м этапе: - прокладку КЛ 20кВ направлением РП №70092 - РП ТПУ "Рязанская" (в рамках настоящего договора предусмотреть прокладку КЛ 20кВ на участке от точки вблизи дома №43 по улице Верхняя Хохловка до РП №70092); - заводку проложенных по временной схеме от ПС 220кВ №843 Цимлянская до ТП №80001 КЛ 20кВ в РУ 20кВ РП ТПУ "Рязанская"; - заводку КЛ 20кВ от РП №70092 в РУ 20кВ РП ТПУ "Рязанская"; - прокладку КЛ 20кВ направлением РП ТПУ "Рязанская" - ТП-1; Предусмотреть на 2-м этапе: - прокладку КЛ 20кВ направлением ТП-1 - ТП-2; Проектно-изыскательские работы по прокладке вышеуказанных КЛ 20кВ выполнены в полном объеме, в рамках настоящего договора предусмотреть выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ;

ТП 20 кВ	<p>На 1-м этапе проектом предусмотреть строительство трансформаторной подстанции (ТП-1) 20/0,4кВ во встроенном исполнении с двумя трансформаторами 1250кВА;</p> <p>На 2-м этапе проектом предусмотреть строительство трансформаторной подстанции (ТП-2) 20/0,4кВ во встроенном исполнении с тремя трансформаторами 1250кВА. Местоположение ТП 20/0,4кВ, параметры устанавливаемого оборудования определить проектом. Проектно-изыскательские работы по ТП-1,2 20/0,4кВ выполнены в полном объеме, в рамках настоящего договора предусмотреть выполнение строительно-, электромонтажных и пусконаладочных работ;</p>
ВОЛС	<p>Проектом предусмотреть заводку волоконно-оптического кабеля связи, предназначенного для организации основного канала связи передачи телеинформации, данных коммерческого учёта электроэнергии и информации о состоянии инженерных систем РП 20кВ, ТП-1,2 20/0,4кВ, в РП 20кВ ТПУ "Рязанская";</p> <p>Проектно-изыскательские работы по прокладке ВОЛС выполнены в полном объеме, в рамках настоящего договора предусмотреть выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ;</p>
Система телемеханики	<p>Предусмотреть организацию системы телемеханики РП 20кВ, ТП-1,2 20/0,4кВ в соответствии с Типовым техническим заданием на выполнение проектных работ на системы телемеханики, связи и АИИС КУЭ распределительных сетей 20(10)/0,4 кВ АО «Синтез Групп».</p> <p>Проектно-изыскательские работы по организации системы телемеханики выполнены в полном объеме, в рамках настоящего договора предусмотреть монтаж оборудования, проведение пусконаладочных работ;</p>
Система АИИС КУЭ	<p>Предусмотреть организацию АИИС КУЭ РП 20кВ, ТП-1,2 20/0,4кВ в соответствии с Типовым техническим заданием на выполнение проектных работ на системы телемеханики, связи и АИИС КУЭ распределительных сетей 20(10)/0,4 кВ АО «Синтез Групп». Проект согласовать с Сетевой организацией, эксплуатирующей организацией, ПАО "Мосэнергосбыт".</p> <p>Проектно-изыскательские работы по организации АИИС КУЭ в РП 20кВ выполнены, в рамках настоящего договора предусмотреть выполнение проектно-изыскательских работ и поставку оборудования АИИС КУЭ в ТП-1,2 20/0,4кВ, монтаж оборудования АИИС КУЭ в полном объеме, проведение пусконаладочных работ;</p>

3. Требования к разработке разделов проектной документации

3.1	Раздел 1 "Пояснительная записка"	Не требуется
3.2	Раздел 2 "Проект полосы отвода"	Не требуется
3.3	Раздел 3 "Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения"	Не требуется
3.4	Раздел 4 "Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта"	Разработать раздел "АИИС КУЭ" для ТП-1,2 20/0,4кВ. Проектную документацию согласовать с АО "Синтез Групп".
3.5	Раздел 5 "Проект организации строительства"	Не требуется
3.6	Раздел 6 "Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта"	Не требуется
3.7	Раздел 7 "Мероприятия по охране окружающей среды"	Не требуется

3.8	Раздел 8 "Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности"	Не требуется
3.9	Раздел 9 "Смета на строительство"	Сметную документацию разработать в ценах 2001г. и в текущем уровне цен согласно Постановления Правительства г. Москвы от 14.11.06 №900-ПП.
3.10	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" - 2 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>
4. Дополнительные требования		
		<p>Согласования выполняются проектной организацией за счет средств, предусмотренных Протоколом согласования договорной цены (Приложение №3 к настоящему Договору);</p> <p>Получить положительное заключение ГАУ "Мосгосэкспертиза" или другой аккредитованной на проведение негосударственной экспертизы организации на разработанную проектную документацию;</p> <p>Проектную документацию согласовать с АО "Синтез Групп".</p>

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер АО "Синтез Групп"



П.И. Тарасевич



СИНТЕЗ ГРУПП

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

ИНН/КПП: 7719609274/770501001, ОКПО 97345740
115035, г. Москва, Климентовский переулок, д.10, стр.3
тел: 8 (495) 114-50-05; e-mail: info@sintez-group.com

Приложение №1 к договору
от «__» _____ 20__ г. № 02-ТП/16
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрической сети АО «Синтез Групп»

№ 02-ТУ/5

«03» октября 2019г.

Акционерное общество «Синтез Групп»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Акционерное общество «Мосинжпроект»

(полное наименование организации)

Основание: письмо АО «Мосинжпроект» №1-835-46856/2019 от 07.06.2019г., №1-835-46856/2019 от 03.07.2019г., №1-835-57753/2019 от 13.08.2019г., задание на корректировку ТУ б/н от 27.09.2019г.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **распределительные устройства 0,4 кВ (количество и параметры определить проектом);**

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:

Транспортно-пересадочный узел «Рязанская». 1 этап. Терминал №1 и объект обслуживания пассажиров по адресу: г. Москва, ЮВАО, район Нижегородский, Нижегородская улица, вблизи д. 105, стр. 1.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **3 533,0 кВт**, в том числе:

этап 1.1. Терминал №1: **1 207,0 кВт**;

этап 1.2. Объект обслуживания пассажиров: **2 326,0 кВт**;

3.1. Ранее присоединенная в точке присоединения мощность: **__ - __ кВт**.

3.2. Увеличение максимальной мощности по настоящему договору на: **3 533,0 кВт**.

4. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ**.

5. Категория надежности электроснабжения: **вторая**.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:

этап 1.1: **4 квартал 2019г.**;

этап 1.2: **1 квартал 2020г.**;

7. Точки присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным,

фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы): **5 точек присоединения:**

этап 1.1:

выводы трансформатора №1 на стороне 0,4 кВ в ТП-1 20/0,4 кВ – 603,5 кВт;

выводы трансформатора №2 на стороне 0,4 кВ в ТП-1 20/0,4 кВ – 603,5 кВт;

этап 1.2:

выводы трансформатора №1 на стороне 0,4 кВ в ТП-2 20/0,4 кВ – 775,3 кВт;

выводы трансформатора №2 на стороне 0,4 кВ в ТП-2 20/0,4 кВ – 775,3 кВт;

выводы трансформатора №3 на стороне 0,4 кВ в ТП-2 20/0,4 кВ – 775,4 кВт;

8. Основной источник питания: ПС 220кВ №867 Цимлянская, ПС 220кВ №644 Горьковская, РП 20кВ №70092.

9. Резервный источник питания: ПС 220кВ №867 Цимлянская, ПС 220кВ №644 Горьковская, РП 20кВ №70092.

10. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией за счет платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:

10.1. Этап 1.1:

10.1.1. Строительство и оборудование **распределительного пункта (РП) 20кВ во встроенном исполнении.** РП выполнить двухсекционным, в РУ 20кВ установить 12 ячеек с элегазовыми выключателями. Местоположение РП, а также параметры устанавливаемого оборудования определить проектом;

10.1.2. Строительство **2-х (двух) питающих кабельных линий 20 кВ** от РУ 20кВ ПС 220кВ №867 Цимлянская до нового РП 20кВ. Протяженность КЛ с алюминиевыми жилами сечением 240 кв. мм – 1,6км. Применить вариант прокладки двух кабелей в траншее. Протяженность закрытых переходов методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,365км;

Прокладываемые ПКЛ запитать от разных систем шин от разных трансформаторов ПС. К прокладке применить кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена, тип и марку кабеля определить проектом;

10.1.3. Строительство и оборудование **трансформаторной подстанции (ТП-1) 20/0,4кВ во встроенном исполнении с двумя трансформаторами 20/0,4кВ номинальной мощностью 1250 кВА.** Местоположение ТП, а также параметры устанавливаемого оборудования определить проектом;

10.1.4. Строительство **2-х (двух) кабельных линий 20 кВ** от нового РП 20кВ до трансформаторной подстанции (ТП-1) 20/0,4кВ. Протяженность КЛ с алюминиевыми жилами сечением 240 кв. мм – 0,03км. Применить вариант прокладки двух кабелей в траншее. К прокладке применить кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена, тип и марку кабеля определить проектом;

10.2. Этап 1.2:

10.2.1. Строительство и оборудование **трансформаторной подстанции (ТП-2) 20/0,4кВ во встроенном исполнении с тремя трансформаторами 20/0,4кВ номинальной мощностью 1250 кВА.** Местоположение ТП, а также параметры устанавливаемого оборудования определить проектом;

10.2.2. Строительство **2-х (двух) кабельных линий 20 кВ** от ТП-1 20/0,4кВ до ТП-2 20/0,4кВ. Протяженность КЛ с алюминиевыми жилами сечением 240 кв. мм – 0,07км. Применить вариант прокладки двух кабелей в траншее. К прокладке применить кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена, тип и марку кабеля определить проектом;

10.3. Установка рельсовых страховочных пакетов в количестве 2 шт.;

10.4. Восстановление благоустройства по трассе прокладываемых КЛ 20кВ общей протяженностью 1,6км;

10.5. До ввода объектов в работу сетевой организации необходимо провести проверку выполнения технических условий, результатом которой является Акт о выполнении ТУ, подписываемый сетевой организацией и Заявителем;

10.6. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР);

11. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией за счет реализации инвестиционной программы и необходимые для осуществления технологического присоединения:

11.1. Строительство **2-х (двух) питающих кабельных линий 20 кВ** от РП 20кВ №70092 до нового РП 20кВ. Протяженность КЛ с алюминиевыми жилами сечением 240 кв. мм – 1,36км. Протяженность закрытых переходов методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,25км. К

прокладке применить кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена, тип и марку кабеля определить проектом;

11.2. Оборудовать РП 20кВ, ТП-1 20/0,4 кВ, ТП-2 20/0,4 кВ АИИС КУЭ и системой телемеханики с функцией телесигнализации, телеизмерения и телеуправления с возможностью передачи данных по волоконно-оптической линии связи (ВОЛС) (основной канал связи) и по GPRS (резервный канал связи) в расширенном диапазоне;

11.3. Выполнить прокладку волоконно-оптической линии связи (ВОЛС) от ПС 220кВ №867 Цимлянская до нового РП 20кВ, ТП-1 20/0,4кВ, ТП-2 20/0,4кВ. Прокладку кабеля ВОЛС осуществить в защитной полиэтиленовой трубке (ЗПТ) в траншее для прокладки КЛ 20кВ;

12. Заявитель осуществляет:

12.1. Этап 1.1:

12.1.1. Строительство, оборудование и наладку новой (ых) **распределительных устройств 0,4 кВ терминала №1 (технологическая нагрузка)**. Количество и параметры распределительных устройств, а также их фактическое размещение определить проектом;

12.1.2. Строительство кабельных линий 0,4кВ от **выводов трансформаторов №1,2 на стороне 0,4кВ в ТП-1 20/0,4 кВ до распределительных устройств 0,4 кВ терминала №1**. Количество КЛ 0,4 кВ, параметры кабеля и пропускную способность кабельных линий определить проектом);

12.2. Этап 1.2:

12.2.1. Строительство, оборудование и наладку новой (ых) **распределительных устройств 0,4 кВ объекта обслуживания пассажиров**. Количество и параметры распределительных устройств, а также фактическое размещение определить проектом;

12.2.2. Строительство кабельных линий 0,4кВ от **выводов трансформаторов №1,2,3 на стороне 0,4кВ в ТП-2 20/0,4 кВ до распределительных устройств 0,4 кВ объекта обслуживания пассажиров**. Количество КЛ 0,4 кВ, параметры кабеля и пропускную способность кабельных линий определить проектом;

12.3. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям сетевой организации напряжением 0,4 кВ не выше 0,35 ($\text{tg}\varphi \leq 0,35$). При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункту 14.1 настоящих технических условий нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения напряжения на выводах приемников электрической энергии принять соответственно $\pm 5\%$ и $\pm 10\%$ от номинального напряжения электрической сети;

12.4. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.

12.5. Предоставить свободные от инженерных коммуникаций помещения для размещения сооружаемых электросетевых объектов сетевой организации.

13. Мероприятия по оборудованию систем технологического управления:

13.1. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование, указанное в пункте 10 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА). Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0-55,0 Гц;

13.2. Организацию расчетного учета электроэнергии. Учет электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442. Приборы учета установить на границе разграничения балансовой принадлежности в электроустановках Заявителя;

13.3. Оснастить перечисленные в разделе 13 настоящих технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

14. Общие требования:

14.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 12.1-12.2, 12.5 с учетом требований разделов 12, 13 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель согласовывает проектную документацию с сетевой организацией;

14.2. Сетевая организация выполняет мероприятия, указанные в разделах 10, 11 с учетом требований раздела 13 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации;

14.3. В случае, если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с сетевой организацией с корректировкой утвержденных технических условий;

14.4. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, при участии сетевой организации, Заявителя и после выдачи федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя;

14.5. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;

14.6. Ранее выданные технические условия №02-ТУ/4 от 29.08.2019г. считать аннулированными.

Главный инженер



П.И. Тарасевич

Приложение № 2
к Дополнительному соглашению № 2 от «31 декабря» 2019 г.
к Договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 08/19-П от «01» ноября 2019 г.

Приложение № 2
к Договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 08/19-П от «01» ноября 2019 г.

График разработки и выдачи проектной документации по строительству Объекта (новая редакция)

№ п/п	Наименование этапов	Начало работ (месяц, год)	Окончание работ (месяц, год)	Стоимость работ, руб.	НДС 20%, руб.	Общая стоимость с учетом НДС (руб.)
I	Проектная документация, в том числе:	01 ноября 2019	31 декабря 2019	77 428,37	15 485,67	92 914,04
	Система АИИС КУЭ ТП-1,2 20/0,4кВ					
	Сметная документация					
	Согласования и получение экспертного заключения	01 ноября 2019	31 декабря 2019			
II	Рабочая документация, в том числе:	11 ноября 2019	31 декабря 2019	111 012,93	22 202,59	133 215,52
	Система АИИС КУЭ ТП-1,2 20/0,4кВ					
	Сметная документация					
III	Авторский надзор			5 129,63	1 025,93	6 155,56
того						232 285,12

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
АО «Синтез Групп»

О.А. Мордвинов
«Синтез Групп»
МОСКВА

ПОДРЯДЧИК:

Генеральный директор
ООО «ИК СИТИЗНЕРГО»

А.Г. Кирица
«ИК СИТИЗНЕРГО»
МОСКВА

Секляр О.

Приложение № 2.1.
к Дополнительному соглашению № 2 от 31 декабря 2019 г.
к Договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 08/19-П от 01.11.2019 г.

Приложение № 2.1.
к Договору подряда на выполнение полного комплекса работ № 08/19-П от 01.11.2019 г.

График выполнения строительно-монтажных работ (новая редакция)

№ этапов	Наименование этапов	Сроки исполнения		примечание
		начало	окончание	
1	Поставка кабельной продукции, прокладка КЛ 20кВ, ВОЛС	01.11.2019г.	13.03.2020г.	
2	Монтаж оборудования РП 20кВ, ТП-1,2 20/0,4кВ			
3	Монтаж системы телемеханики РП 20кВ, ТП-1,2 20/0,4кВ			
4	Монтаж АИИС КУЭ РП 20кВ, ТП-1,2 20/0,4кВ			
5	Пусконаладочные работы (РП, ТП, КЛ)			
6	Получение разрешения на допуск в эксплуатацию, ввод объекта			
7	Благоустройство			

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
АО "Синтез Групп"

О.Г. Мордвинов



ПОДРЯДЧИК:

Генеральный директор
ООО «ИК СИТИЭНЕРГО»

А.Г. Кирица



Седлар О.Н.

[Signature]

Прошито, пронумеровано и
скреплено печатями и подписями

Сторон

Григорий лист 88

