

№ _____
на № _____ от _____

АКТ О ВЫПОЛНЕНИИ I ЭТАПА ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

№ ИА-11/0034-18/1-В

от « 26 » 03 2020 г.

Публичное акционерное общество «Кубаньэнерго» именуемое в дальнейшем ПАО «Кубаньэнерго», в лице заместителя генерального директора по развитию и технологическому присоединению Складчиков Владимира Андреевича, на основании доверенности от 23.12.2019, удостоверенной нотариусом г. Краснодара Скачко Владимиром Владиленовичем и зарегистрированной в реестре за № 23/256-н/23-2019-11-655, с одной стороны, и АО МПМК «Краснодарская – 1», именуемое в дальнейшем Заявителем, в лице генерального директора Нехай Аслана Юсуфовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям от 07.11.2018 № ИА-11/0034-18 с изменениями от 31.01.2020 № ИА-11/0034-18/2 к договору от 07.11.2018 № 21200-18-00476422-1 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя:

- земельный участок. Категория земель: земли населенных пунктов – комплексная многоэтажная высокоплотная застройка (9 и более этажей), расположенный по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, с.Мысхако, район ул. Суджукской, кадастровый №23:47:0118055:6065 (Земельный участок № 3).

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение I этапа ТУ от 07.11.2018 № ИА-11/0034-18 с изменениями от 31.01.2020 № ИА-11/0034-18/2:

№ пункта	Содержание пункта	Отметка о выполнении (примечание)
Мероприятия, выполняемые ПАО «Кубаньэнерго».		
10.1	Разработку схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.	Выполнено
10.2	В процессе проектирования согласовать расчет уставок устройств релейной защиты и автоматики (РЗ и А) на ПС 110/10 кВ «РИП».	Выполнено
10.3	При соответствии проектной документации действующим нормам и требованиям настоящих технических условий, её согласование в установленном порядке.	Выполнено
10.4	При необходимости проведение процедуры согласования увеличения отбора мощности от сети ЕНЭС в соответствии с требованиями действующего законодательства, при этом срок осуществления присоединения электроустановок Заявителя устанавливается не ранее возможного срока присоединения,	Не требуется

	10/0,4 кВ с установкой двух трансформаторов напряжением 10/0,4 кВ и группой соединения обмоток Δ/Y_0-11 . Тип, мощность, исполнение и количество устанавливаемого оборудования определить при проектировании и согласовать с ПАО «Кубаньэнерго».	этапу
11.3	Присоединение проектируемых ТП-10/0,4 кВ выполнить от линейной ячейки №21 в РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «РИП» и посредством строительства ЛЭП-10 кВ от линейной ячейки в РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «РИП». Способ прокладки, марку и площадь поперечного сечения токоведущих жил линии определить при проектировании».	Выполнено по I этапу
11.4	Установку в проектируемых ТП-10/0,4 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.	Выполнено по I этапу
11.5	Согласование трасс линий и площадок под ТП-10/0,4 кВ со всеми заинтересованными организациями согласно действующим нормам.	Выполнено по I этапу
11.6	Выбор изоляции ТП-10/0,4 кВ и ЛЭП-10 кВ в соответствии с «Инструкцией по выбору изоляции электроустановок» (РД 34.51.101-90) и ПУЭ (7 изд.).	Выполнено по I этапу
11.7	Установку коммутационных аппаратов до приборов учета электрической энергии в соответствии с ПУЭ (7 изд.).	Выполнено по I этапу
11.8	В случае выявления при проектировании, согласно разделу 11 настоящих технических условий, возможности нарушения соотношений потребления активной и реактивной мощности $\text{tg}\varphi \leq 0.4$ (10 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.	Выполнено по I этапу
11.9	Расчетный учет электроэнергии запроектировать и установить на границе раздела балансовой принадлежности между ПАО «Кубаньэнерго» и Заявителем, применив электронные приборы учета электроэнергии (с учетом требований действующего законодательства, предъявляемых к учету электроэнергии), класса точности 0,5S, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии и обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более. Класс точности измерительных трансформаторов должен быть не ниже 0,5. Предусмотреть защиту от несанкционированного доступа к вторичным измерительным цепям и выводам измерительных трансформаторов, используемых в измерительных цепях коммерческого учета.	Выполнено по I этапу
11.10	Согласование расчета уставок устройств РЗ и А в системе электроснабжения объекта с ПАО «Кубаньэнерго».	Выполнено по I этапу
11.11	До начала проектирования согласование с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети выбор систем и средств коммерческого и технического учета электроэнергии с учетом обеспечения возможности дистанционного считывания показаний, а также мест их установки.	Выполнено по I этапу
11.12	Согласовать проект с ПАО «Кубаньэнерго» и с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети».	Выполнено по I этапу
11.13	Организовать проверку выполнения настоящих ТУ с участием ПАО «Кубаньэнерго».	Выполнено по I этапу

3. Характеристики присоединения по техническим условиям:

— максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности – 1189,8 (одна тысяча сто восемьдесят девять целых восемь десятых) кВт, в том числе:

— земельный участок №3 – максимальная мощность 1189,8 кВт;

— максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности: 1189,8 (одна тысяча сто восемьдесят девять целых восемь десятых) кВт, в том числе существующая 0 (ноль) кВт.

Категория надёжности электроснабжения – II (вторая).

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)
1	ПС 110/10 кВ «РИП», ЗРУ-10кВ, с.ш.1, прис. 21	Контактные соединения кабельных наконечников жил отходящей КЛ – 10 кВ в линейной ячейке прис. 21 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «РИП»	10	1189,8 кВт
2	ПС 110/10 кВ «РИП», ЗРУ-10кВ, с.ш.4, прис. 58	Контактные соединения кабельных наконечников жил отходящей КЛ – 10 кВ в линейной ячейке прис. 58 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «РИП»		

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий:

— технические условия от 07.11.2018 № ИА-11/0034-18 с изменениями от 31.01.2020 № ИА-11/0034-18/2;

— проектная и рабочая документация;

— исполнительная документация.

5. Проведен осмотр энергопринимающих устройств АО МПМК «Краснодарская – 1», земельный участок. Категория земель: земли населенных пунктов – комплексная многоэтажная высокоплотная застройка (9 и более этажей), расположенный по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, с.Мысхако, район ул. Суджукской, кадастровый №23:47:0118055:6065 (Земельный участок № 3), сетевой организацией в лице:

— начальника СЭПиСУЭ филиала ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети М.А. Стародубцева

— инженера 2 категории СТП СУЭ филиала ПАО «Кубаньэнерго» Юго-Западные электрические сети С.В. Спесовского

в присутствии уполномоченного представителя заявителя:

построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий от 07.11.2018 № ИА-11/0034-18 с изменениями от 31.01.2020 № ИА-11/0034-18/2.

В ходе проведения осмотра установлены:

- перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру: КЛ-10 кВ, РТП-10кВ Заявителя, внутренние сети Заявителя;
- устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики: РТ-40, Schneider Electric – Sepam;
- автономный резервный источник питания: отсутствует;
- характеристики установленных приборов учета (измерительных комплексов, систем учета):

Место установки узла учета электроэнергии	Тип	Зав.№	Класс точности	Ктт, Ктн	Дата поверки
ПС 110/10 кВ «РИП», С.Ш. №1, яч. №21	Счетчики электрической энергии				
	СЭТ-4ТМ.02М	0809140049	0,5S	-	III-2014г.
	Трансформаторы тока				
	ТВЛМ-10	31270	0,5	200/5	IV-2017г.
	ТВЛМ-10	24140	0,5	200/5	IV-2017г.
	ТВЛМ-10	14120	0,5	200/5	IV-2017г.
	Трансформатор напряжения				
	НТМИ-10-66	3725	0,5	10000/100	II-2016г.
ПС 110/10 кВ «РИП», С.Ш. №3, яч. №58	Счетчики электрической энергии				
	СЭТ-4ТМ.03	0808090189	0,5S	-	II-2015г.
	Трансформаторы тока				
	ТОЛ-СЭЩ-10	01480	0,5	600/5	2007г.
	ТОЛ-СЭЩ-10	01467	0,5	600/5	2007г.
	ТОЛ-СЭЩ-10	01468	0,5	600/5	2007г.
	Трансформатор напряжения				
	НТМИ-10-66	3724	0,5	10000/100	I-2016

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия технических условий от 07.11.2018 № ИА-11/0034-18 с изменениями от 31.01.2020 № ИА-11/0034-18/2 к договору о технологическом присоединении от 07.11.2018 № 21200-18-00476422-1 выполнены по I этапу.

7. Прочие отметки: осмотр электроустановок проведен 23.03.2020 г.

Подписи сторон:

Заместитель генерального
директора по развитию и
технологическому присоединению
ПАО «Кубаньэнерго»



/В.А. Складчиков/

Генеральный директор
АО МПМК «Краснодарская – 1»



/ А.Ю. Нехай /

передано по договору № А-905593405 13.12.2019г.