



От \_\_\_\_\_ № 201-53-3/15  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Приложение к договору  
№ 21200-11-00046744-46 осуществлении  
технологического присоединения к  
электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго»

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго»

№201-53-3/15

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2011г.

Заявитель – ООО «СтройФорм».

Настоящие технические условия (далее ТУ) выданы взамен ТУ № 201-53-3/12 от 28.03.2011.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: жилые дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: г. Краснодар, ул. Сормовская, д. 214.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 1456 (одна тысяча четыреста пятьдесят шесть) кВт.
4. Категория надежности объекта – I кат. – 276.6 кВт, II кат. – 1179.4 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства заявителя – 2012 г.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) – кабельные линии 10 кВ, проектируемые ОАО «Кубаньэнерго» в соответствии с пунктом 1 раздела 10 настоящих ТУ.
8. Основной источник питания – ПС 110/10 кВ «Аэропорт».
9. Резервный источник питания – ПС 110/10 кВ «Аэропорт».

#### 10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Запроектировать и выполнить строительство двух кабельных линий 10 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена и площадью поперечного сечения токоведущей жилы в соответствии с проектом от двух линейных ячеек 10 кВ на разных секциях шин в РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Аэропорт» до границы участка заявителя. Схему построения сети, номера ячеек, способ прокладки линий 10 кВ определить при проектировании.

10.2. Разработать схему электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.

класса точности 0,5S, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

11.7. В проектируемых 2БКТП-10/0,4 кВ на стороне 0,4 кВ трансформаторов предусмотреть установку коммутационных аппаратов с номинальным током и уставкой максимальной токовой защиты соответственно разрешенной мощности, установленных до приборов учета электрической энергии в соответствии с ПУЭ п. 1.5.36. Запрещается присоединение нагрузки, мощностью свыше разрешенной (1456 кВт) настоящими ТУ

11.8. Электроснабжение жилых домов осуществить линиями 0,4 кВ от разных секций шин РУ-0,4 кВ проектируемых 2БКТП-10/0,4 кВ.

11.9. Для электроприемников первой (первой особой) категории надежности электроснабжения (при их наличии), для их резервного электроснабжения, при необходимости предусмотреть собственные автономные источники электропитания необходимой мощности. Схема переключения нагрузок на автономный источник электропитания должна исключать выдачу электроэнергии в электрическую сеть энергосистемы и быть согласована с Северокавказским управлением Федеральной службы по технологическому, экологическому и атомному надзору. Необходимость установки собственных автономных источников питания определить при проектировании.

11.10. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей обеспечивающих  $\text{tg}\phi$  не более 0,4 (10 кВ) на границе раздела балансовой принадлежности между электроустановками ООО «СтройФорм» и ОАО «Кубаньэнерго».

11.11. Предусмотреть мероприятия, обеспечивающие качество электроэнергии согласно ГОСТ 13109-97 в присоединенной сети.

11.12. До начала проектирования согласовать с Краснодарскими электрическими сетями выбор систем и средств коммерческого и технического учета электроэнергии.

11.13. Проект согласовать с Краснодарскими электрическими сетями ОАО «Кубаньэнерго», Северо-Кавказским управлением Федеральной службы по технологическому, экологическому и атомному надзору.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

### 13. Особые и оговариваемые условия присоединения:

13.1. Технические условия № 201-53-3/12 от 28.03.2011 считать аннулированными.

13.2. Резервируемая на источнике электроснабжения мощность, согласно настоящим техническим условиям – 1456 (одна тысяча четыреста пятьдесят шесть) кВт.

13.3. Технологическое присоединение нагрузки заявителя станет возможным после обязательного выполнения условий договора технологического присоединения № 21400-11-00016244-4 и получения Заявителем акта-допуска Северо-Кавказского управления Федеральной службы по технологическому, экологическому и атомному надзору, выданного в соответствии с п. 18 (п/п «е») ПП РФ № 759 от 24.09.2010, при участии представителей филиала ОАО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.

13.4. Данные технические условия являются неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения.

13.5. Указанные в данных Технических условиях типы и марки оборудования и



От 22.07.2011 № 201-53-3/15/КЭ/200/БР

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ООО «Стройформ»

ул. Дзержинского, 7/ул. Морская, 1,  
г. Краснодар, 350020

Краснодарские электрические сети

Об изменении ТУ №201-53-3/15 от 2011 г.

ОАО «Кубаньэнерго» на основании письма ООО «Стройформ от 28.06.2011 №74 вносит в технические условия № 201-53-3/15 от 2011 г. на присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» жилых домов по ул. Сормовская, д. 214 в г.Краснодаре следующие изменения.

1.Пункт 10.1 ТУ № 201-53-3/15 от 2011г. изложить в следующей редакции:

«Запроектировать и выполнить строительство двух кабельных линий 10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее 240 мм<sup>2</sup> от двух линейных ячеек 10 кВ на разных секциях шин в РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Аэропорт» до границы участка заявителя. Схему построения сети, номера ячеек, марку кабеля и способ прокладки линий 10 кВ определить при проектировании с учетом следующего:

- заходы на территорию ПС 110/10 кВ «Аэропорт» выполнить кабелем 10 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена с применением соединительных кабельных муфт фирмы «Райхем», место установки соединительных муфт определить проектом.

В остальном, ОАО «Кубаньэнерго» оставляет технические условия № 201-53-3/15 от 2011 без изменений.

Генеральный директор

Г.А. Султанов

Согласовано:

Главный диспетчер филиала  
ОАО «СО ЕЭС» Кубанское РЭС



С.А. Антипов