

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ “ЭНЕРГОСИСТЕМЫ”

350001, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 184, ИНН 2309132239 / КПП 230901001 ОКАТО 03401369000
р/с 40702810600000000607 к/с 30101810000000000715 в Банке «Первомайский» (ЗАО)

Приложение № 1 к договору
от 16 мая 2016 года
№ 18-16/ТП
об осуществлении
технологического присоединения к
электрическим сетям ООО «Энергосистемы»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям ООО «Энергосистемы»

№ 18-16/ТУ

20 мая 2016 года.

Заявитель — Кокошвили Георгий Георгиевич.

Заявка № 6.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя — жилые дома.
2. Наименование и местонахождение объекта в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя — объект капитального строительства «Жилой дом» по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, с/с Березовский сельский округ, п. СКЗНИИСиВ 3 отделение.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 800 (восемьсот) кВт.
4. Категория надежности — III кат. – 800 (восемьсот) кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение — 10кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя (в том числе по очередям и этапам)-не определен.
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) — РП-51п. (резервная ячейка).
8. Основной источник питания - ПС 220/110/35/10кВ «Витаминкомбинат».
9. Резервный источник питания:
10. Наличие автономного источника питания — **необходимость установки автономного источника питания определить при проектировании.**
11. **Сетевая организация осуществляет.**
 - 11.1. Разработку схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 11.2. В процессе проектирования, согласование расчета уставок устройств РЗ и А на ПС 220/110/35/10 кВ «Витаминкомбинат», а также в системе электроснабжения объекта исполнителя.

11.3. 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 Ростехнадзоре РФ, для производства электромонтажных работ по выполнению мероприятий технических условий, обязательных для осуществления заявителем.

11.4. При соответствии проектной документации действующим нормам и требованиям настоящих технических условий, её согласование в установленном порядке.

11.5. Проверку выполнения технических условий заявителем и составление акта проверки выполнения технических условий.

11.6. Оформление актов разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок.

11.7. Выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы электроустановок заявителя.

12. Заявитель осуществляет.

12.1. Комплекс организационных и технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 800 (восемьсот) кВт от электрических сетей ООО «Энергосистемы» в соответствии с требованиями действующих нормативно-технической документации и законодательства РФ, при этом срок осуществления технологического присоединения электроустановок заявителя устанавливается не ранее выполнения условий договора технологического присоединения от 16 мая 2016 года № 18-16/ТП.

12.2. Запроектировать и построить трансформаторную подстанцию БКТП-10/0,4кВ с силовыми трансформаторами напряжением 10/0,4кВ, тип мощность которых определить при проектировании.

12.3. Проектируемую БКТП-10/0,4кВ включить посредством кабельной линии 10кВ от РП-10кВ №-51п, кабель принять в антикоррозийном исполнении площадью поперечного сечения токоведущих жил в соответствии с проектом, но не менее 240 мм². Схему построения сети согласовать с ООО «Энергосистемы».

12.4. На границе балансовой и эксплуатационной ответственности установить линейный разъединитель с вакуумным выключателем нагрузки в сторону строящейся БКТП-10/0,4кВ.

12.5. Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливается в месте присоединения кабельной линии 10кВ в РП-51п на Псш 10кВ.

12.6. В проектируемой БКТП-10/0,4кВ предусмотреть установку 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.

12.7. Выбор трассы проектируемой кабельной линии 10кВ, площадки БКТП-10/0,4кВ определить при проектировании, согласовать с ООО «Энергосистемы» и со всеми заинтересованными организациями согласно действующим нормам и правил.

12.8. Выбор изоляции БКТП-10/0,4кВ, линии произвести в соответствии с «Инструкцией по выбору изоляции электроустановок» РД 34.51.101-90 и ПУЭ п. 1.9

12.9. Учет электроэнергии с GSM модулем предусмотреть в РУ-10кВ РП-51п на стороне 10кВ, применив электронный прибор учета класса точности 0,5S позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, а также измерительные трансформаторы тока и напряжения класса точности 0,5.

12.10. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей на стороне 0,4кВ обеспечивающих $\text{tg}\phi$ не более 0,4 на границе балансовой принадлежности между ООО «Энергосистемы» и Кокошвили Г. Г.

12.11. Выполнение проекта электроснабжения объекта и строительство выполняется организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ, в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов РФ.

12.13. Предусмотреть мероприятия обеспечивающие качество электроэнергии согласно ГОСТ 13109-97.

12.14. Контроль за недопущением превышения подключаемой электрической нагрузки сверх разрешенной 800 (восемьсот) кВт настоящими техническими условиями, а также увеличения значения токов плавких вставок предохранителей и других защитных устройств, определенных проектом.

12.15. Обеспечение селективности действия устройств РЗ и А на ПС 220/110/35/10 кВ «Витаминкомбинат» и в системе внешнего и внутреннего электроснабжения объекта.

12.16. Выполнение проекта электроснабжения объекта и электромонтажные работы организацией, имеющей разрешение на соответствующий вид работ.

12.17. Согласование проекта внешнего электроснабжения и схемы расчетного учета электроэнергии с ООО «Энергосистемы» и ООО «Юг-электро» на стадии проектирования.

12.18. Получение в ООО «Энергосистемы» акта о выполнении заявителем технических условий для заключения договора энергоснабжения.

12.19. Обеспечение беспрепятственного доступа оперативного персонала ООО «Энергосистемы» к энергообъекту, введенному в эксплуатацию после выполнения требований настоящих технических условий.

12.20. После окончания строительно-монтажных работ, объект сдать Инспекции Ростехнадзора и получить допуск в эксплуатацию электроустановок Заявителя.

13. Срок действия технических условий.

13.1. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора от 16 мая 2016 года № 18-16/ТП об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Энергосистемы».

13.2. По истечении срока действия технических условий или изменения условий заявки, заявитель обязан получить новые технические условия.

14. Особые условия.

14.1. Зарезервированная максимальная мощность по настоящим техническим условиям 800 (восемьсот) кВт.

14.2. По окончании строительства и ввода в эксплуатацию БКТП-10/0,4кВ. осуществить передачу электрооборудования на баланс ООО «Энергосистемы» согласно договору.

Управляющий ООО «Энергосистемы».


 **И.В. Падалка**