



РОССЕТИ



КУБАНЬЭНЕРГО

ФИЛИАЛ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»  
СОЧИНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИРоссия, 354000, Краснодарский край,  
г. Сочи, ул. Конституции СССР, 42  
Тел. (862) 269-03-59, факс: (862) 261-40-71  
e-mail: telet@elsetisochi.ru, www.kubanenergo.ru

от \_\_\_\_\_

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

№ 07-06/0296-18

Приложение к договору № 07-06/0296-18  
об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго»ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
для присоединения к электрическим сетям  
ПАО «Кубаньэнерго»

Филиал ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети

№ 07-06/0296-18

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Заявитель — ООО «Дипломат Плюс»

Заявка № 3-02-06-0200-18-01785298

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя — земельный участок для строительства жилого квартала.
2. Наименование и местонахождение объекта(ов), в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: «Земельный участок для строительства жилого квартала» по адресу: г. Сочи, Хостинский район, ул. Есауленко, (кадастровый номер 23:49:0302039:43).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет 255 (двести пятьдесят пять) кВт, в том числе существующая мощность — 0 (ноль) кВт.
4. Категория надежности — I-ая — 0 кВт; II-ая — 255 кВт; III-я — 0 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение — 6 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя (в соответствии с заявкой) — 2018 год.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) — наконечники двух вновь образованных КЛ-6 кВ ТП-Х14 — 2КТП-6/0,4 кВ Заявителя, ТП-Х355 — 2КТП-6/0,4 кВ Заявителя в РУ-6 кВ 2КТП-6/0,4 кВ Заявителя (255 кВт).
8. Основной источник питания — ПС 110/35/10/6 кВ «Магеста».
9. Резервный источник питания — ПС 110/35/10/6 кВ «Магеста».
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1 Разработку схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
  - 10.2 Согласование расчета уставок устройств РЗ и ПА на ПС 110/35/10/6 кВ «Магеста».
  - 10.3 При необходимости проведение процедуры согласования увеличения отбора мощности от сети смежной сетевой организации в соответствии с требованиями действующего законодательства.
  - 10.4 Учетные нагрузки Заявителя и реализации управляющих воздействий от ПА, включая возможность дистанционного ввода графиков временного отключения нагрузки Заявителя. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений согласовать с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.
  - 10.5 Проверку выполнения заявителем настоящих технических условий.
  - 10.6 Выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы электроустановок заявителя.

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Комплекс организационных и технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 255 кВт от электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго», в соответствии с требованиями действующих нормативно-технической документации и законодательства, при этом срок осуществления технологического присоединения электроустановок заявителя устанавливается не ранее выполнения условий договора технологического присоединения № \_\_\_\_\_.

11.2 Разработку проектной документации электроснабжения энергопринимающих устройств в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и её согласование в соответствии с нормами действующего законодательства с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети.

11.3 Проектирование и строительство 2КТП-6/0,4 кВ с трансформаторами мощностью по расчету, напряжением 10/0,4 кВ, с группой соединенный обмоток  $\Delta/Y_0-11$ .

11.4 Установку в 2КТП-6/0,4 кВ 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.

11.5 Присоединение проектируемой 2КТП-6/0,4 кВ в КЛ-6 кВ ТП-Х14 – ТП-Х355 посредством линий 6 кВ.

11.6 Определение на стадии проектирования и согласование с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети типа, марки, сечения линии и способа прокладки.

11.7 Согласование трасс проектируемых линий, площадки 2КТП-6/0,4 кВ с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети и со всеми заинтересованными организациями согласно действующим нормам.

11.8 Расчётный учёт электроэнергии запроектировать и установить на границе раздела балансовой принадлежности между ПАО «Кубаньэнерго» и Заявителем, применив электронные приборы учёта класса точности 1.0. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учёта, должен быть не ниже 0.5. Согласовать проектную документацию в части размещения приборов учёта электроэнергии с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети.

11.9 Установку коммутационных аппаратов до приборов учёта электрической энергии в соответствии с ПУЭ.

11.10 Выполнение расчета компенсации реактивной мощности и установку компенсирующих устройств с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих  $\text{tg}\phi$  не более 0,4 (6 кВ) на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и ПАО «Кубаньэнерго».

11.11 Обеспечение селективности действия устройств защиты в присоединённой сети.

11.12 Согласование с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети расчёта уставок устройств РЗ и А в системе электроснабжения объекта.

11.13 Получение от федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору разрешения на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

11.14 Указания в данных технических условиях мероприятия по организации электрической сети Заявителя рекомендованы ПАО «Кубаньэнерго» в соответствии с проводимой ПАО «Кубаньэнерго» технической политикой.

12. В случае, если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, то такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Кубаньэнерго» с корректировкой утверждённых технических условий.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора № \_\_\_\_\_ об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго».

Первый заместитель директора –  
Главный инженер



З.А. Хапиштов

A small, handwritten mark or signature in blue ink, located at the bottom left of the page.