



**Московский РЭС (НМ)**

№ **НМ-15-202-817(925143/102/НМ)**

**«16» Апреля 2015 г**

**Технические условия  
на технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»  
энергопринимающих устройств**

**ООО " Сабидом "**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства трансформаторной подстанции ТП-10/0,4 кВ.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ТП-10/0,4 кВ, Комплекс объектов на ЗУ , 142791, Москва г, с.п.Сосенское , вблизи д.Сосенки, уч. с кад. № 77:17:0000000:3495.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 640 кВт.
4. Категория надежности: третья.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015-2017г.
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
  - 7.1. 1 точка - вновь устанавливаемая опора ВЛ-10кВ ф. 23, отходящей от секции РУ-10кВ ПС-110/10 кВ "Десна" (494) - 640 кВт.
8. Основной источник питания: ПС-110/10/6кВ ДЕСНА (№494).
9. Резервный источник питания: Отсутствует.
10. **ОАО «МОЭСК» выполнить:**
  - 10.1. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
    - 10.1.1. Строительство ВЛ-10 кВ, 1 шт. от ВЛ-10 кВ ф. 23 ПС-110/10 кВ 'Десна' (№ 494) ориентировочная длина 0,500 км. Точную длину трасс, марку и сечение провода определить проектом. В месте отпайки установить РЛК-10 кВ.
  - 10.2. Мероприятия, выполняемые ОАО «МОЭСК» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:
    - 10.2.1. Отсутствуют.
- 10.3. **Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).**
11. **Заявителю выполнить:**
  - 11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:
    - 11.1.1. Строительство трансформаторной подстанции ТП-10/0,4 кВ, 1 шт., с установкой трансформатора мощностью согласно проекту. Параметры и тип оборудования определить проектом. Новую ТП-10/0,4 кВ запитать от вновь сооружаемой ЛЭП-10 кВ отходящей от вновь сооружаемой ВЛ-10 кВ ( по п. 10.1.1.) ф. 23 ПС № 494 "Десна".

Параметры ЛЭП-10 кВ, точную длину трасс, марку и сечение провода/кабеля определить проектом;

11.1.2. В месте отпайки ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. 23 установить КРУН-10 кВ. Точные параметры и конструктивное исполнение КРУН-10 кВ определить проектом. Выполнить расчет и наладку релейной защиты, согласовать с СРЗА НМ;

11.1.3. Запроектировать и построить необходимое количество ЛЭП / ВЛ / КЛ-0,4кВ от точек присоединения до РУ-0,4кВ энергопринимающих устройств. Точные параметры и конструктивное исполнение электрических сетей и РУ-0,4кВ определить проектом;

11.1.4. Выполнить монтаж приемного устройства, в том числе приборов учета и аппаратов защиты, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД, в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года, а также в соответствии с информацией, указанной в типовых технических решениях по организации учета электроэнергии, размещенной на сайте ОАО "МОЭСК" ([http://www.moesk.ru/client/tex\\_prisoedinenie/inf/](http://www.moesk.ru/client/tex_prisoedinenie/inf/)).

11.4. 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 напряжением 10кВ не выше 0,4 (tg ф меньше или равно 0,4).

11.5. В случае разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, Заявитель вправе в инициативном порядке представить в филиал ОАО «МОЭСК» - Новая Москва разработанную им проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

## 12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ОАО "МОЭСК", с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ОАО "МОЭСК", при участии Заявителя, и подписания акта осмотра (обследования).

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

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

Заместитель директора по  
технологическому  
присоединению и развитию услуг  
филиала ОАО "МОЭСК" - Новая  
Москва



Р.С. Пекуров