



Приложение № _____
к договору ТП № _____
от " ____ " _____ 20__ г.

Солнечногорский РЭС

№ И-22-00-330615/102/С8

« ____ » _____ 20__ г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион» энергопринимающих устройств**

Общество с ограниченной ответственностью "КЛИНИПАК"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Производственно-складского комплекса (пл. 100 000 кв.м.)**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Производственно-складской комплекс (пл. 100 000 кв.м.), 141580, Российская Федерация, Московская область, городской округ Солнечногорск, деревня Перепечино, земельный участок С/1; 50:09:0000000:194188.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **600 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий.
4 месяца
7. Точка (точки) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
7.1. 1-4 точки – вновь сооружаемый коммутационный аппарат в ВРЩ-0,4кВ, подключаемый от вновь сооружаемой ВЛ-0,4кВ от сборок НН секции РУ-0,4кВ вновь сооружаемой ТП - 10/0,4кВ - 600 кВт.
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Шереметьево №429 110/20/10/6 кВ.**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. ПАО «Россети Московский регион» выполнить:
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
 - 10.1.1. Строительство линейного разъединителя (10кВ) номинальным током до 100 А включительно, 1 шт.
 - 10.1.2. Строительство воздушной линии 10кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (сечением 70 кв. мм.), (одноцепные), от существующей опоры ВЛ-10кВ ф. «109А» до РУ-10кВ вновь сооружаемого КРН-10кВ. Протяженность ВЛ – 0,03 км.
 - 10.1.3. Строительство комплектных распределительных устройств наружной установки

(КРН, КРУН), 1 шт., номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно.

10.1.4. Строительство кабельной линии 10кВ, многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (сечением 120 кв. мм.) (один кабель в траншее), от РУ-10кВ вновь сооружаемого КРН-10кВ от вновь сооружаемой ВЛ-10кВ ф. «109А» до вновь сооружаемой ВЛ-10кВ. Протяженность КЛ - 0,232 км.

10.1.5. Строительство кабельной линии 10кВ, прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (сечением 120 кв. мм.) (2 трубы в скважине), от РУ-10кВ вновь сооружаемого КРН-10кВ от вновь сооружаемой ВЛ-10кВ ф. «109А» до вновь сооружаемой ВЛ-10кВ. Протяженность КЛ - 0,058 км.

10.1.6. Строительство воздушной линии 10кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (сечением 70 кв. мм.), (одноцепные), от вновь сооружаемой КЛ-10кВ ф. «109А» до с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4кВ. Протяженность ВЛ – 0,03 км. Протяженность ВЛ – 0,03 км.

10.1.7. Строительство линейного разъединителя (10кВ) номинальным током до 100 А включительно, 1 шт.

10.1.8. Строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно (с ТМГ-10/0,4 - 630 кВА) шкафного или киоскового типа.

10.1.9. Строительство воздушной линии 0,4кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (сечением 95 кв. мм.), (одноцепные), от вновь сооружаемой ТП-10/0,4 кВ до средств коммерческого учета электрической энергии (мощности). Протяженность ВЛ – 0,03 км.

10.1.10. Строительство воздушной линии 0,4кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (сечением 95 кв. мм.), (одноцепные), от вновь сооружаемой ТП-10/0,4 кВ до средств коммерческого учета электрической энергии (мощности). Протяженность ВЛ – 0,03 км.

10.1.11. Строительство воздушной линии 0,4кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (сечением 95 кв. мм.), (одноцепные), от вновь сооружаемой ТП-10/0,4 кВ до средств коммерческого учета электрической энергии (мощности). Протяженность ВЛ – 0,03 км.

10.1.12. Строительство воздушной линии 0,4кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (сечением 95 кв. мм.), (одноцепные), от вновь сооружаемой ТП-10/0,4 кВ до средств коммерческого учета электрической энергии (мощности). Протяженность ВЛ – 0,03 км.

10.1.13. Строительство распределительного пункта (РП), за исключением комплектных

распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250А включительно с количеством ячеек до 5 включительно, 4 шт. (ВРЩ-0,4кВ для размещения средств коммерческого учета электрической энергии).

10.2. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:

10.2.1. Отсутствуют.

10.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:

10.3.1. Установка средства коммерческого учета электрической энергии (мощности): трехфазного полукосвенного включения - 4 шт.

11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

11.1.1. Заявитель осуществляет мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения от присоединяемых энергопринимающих устройств до точки присоединения.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. 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 0,4 кВ не выше 0,35 ($\text{tg } \varphi$ меньше или равно 0,35)

11.4. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ПАО «Россети Московский регион»

11.5. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ПАО «Россети Московский регион».

11.6. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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 ПАО «Россети Московский регион», с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ПАО «Россети Московский регион» при участии Заявителя и после 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 **2 года** со дня заключения **договора** об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
4bec2c92
Заместитель директора по технологическому
присоединению филиала ПАО «Россети
Московский регион» - «Северные
электрические сети»
И.Б.Масалева