



Утверждаю:

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

С.А.Полевой

Наро-Фоминский РЭС

38-15-202-3158(903642/125)

«01» апреля 2015 г.

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

ОАО "Холдинговая компания Элинар"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства жилых домов.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: жилые дома, Московская область, Наро-Фоминский район, сельское поселение Атепцевское, у д. Ерюхино, ОАО «Холдинговая компания Элинар» (50:26:0120702:96).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **400 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 г.**
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
 - 7.1. 1 точка - вновь устанавливаемая опора ВЛ-10кВ фид. 20, отходящей от секции РУ-10кВ ПС-35/10 кВ "Слюденит" (№ 265) - 400 кВт.
8. Основной источник питания: ПС-кВ СЛЮДЕНИТ (№265).
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: Аналогичный объем работ по п. 10.1.1. – 10.1.2. предусмотрен в договоре № 38-14-302-13392(917880) от 19.02.2015 г.
 - 10.1.1. Строительство ВЛ-10кВ, 1 шт., ответвление от ВЛ-10кВ фид. 20 ПС 35/10

"Слюденит" " 265. Протяженность ВЛ-10 кВ – 1,2 км, марку, сечение провода определить проектом;

10.1.2. Строительство реклоузера-10кВ, на ВЛ-10 кВ фид. 20. Место установки определить проектом;

10.1.3. Строительство ВЛ-10кВ, от вновь устанавливаемой опоры ВЛ-10кВ фид. 20 ПС 35/10 "Слюденит" " 265 до границ участка Заявителя. Протяженность ВЛ-10 кВ – 0,2 км, марку, сечение провода определить проектом.

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).

10.4. До ввода объектов в работу, ОАО «МОЭСК» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ОАО «МОЭСК» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

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

11.1.1. Запроектировать и построить необходимое количество ТП-10/0,4 кВ. Тип и количество определить проектом. В ТП-10/0,4 кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4кВ суммарной мощностью 400 кВА. Запитать новые ТП-10/0,4 кВ от вновь устанавливаемой опоры ВЛ-10 кВ фид. 20 ПС № 265 путем строительства ЛЭП / ВЛ / КЛ-10кВ с установкой реклоузера 10 кВ. Точную длину трассы, марку и сечение провода / кабеля определить проектом.

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/).

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 ($\text{tg } \varphi$ меньше или равно 0,4).

11.5. 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(ами) ОАО "МОЭСК" Западные электрические сети.

11.6. 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 ОАО "МОЭСК".

11.7. Для электроснабжения электроприёмников, 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 электроприёмников 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 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 № 38-14-302-14571(917874) от 14.01.2015 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 дополнительного соглашения к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12.6. Все ранее выданные технические условия аннулируются.

Начальник управления
технологического присоединения
филиала ЗЭС ОАО "МОЭСК"



Ю.А.Воронина

Исп. Чебышев М. А.