



Временные технические условия
на присоединение энергопринимающих устройств к электрической сети
КП «Фламандия»

Заказчик: _____.

Проектный номер земельного участка: _____.

Максимальная мощность: 10 кВт.

Напряжение питающей сети: 0,38 кВ.

Категория надежности: III.

1. Электроснабжение поселка выполнено по 5-проводной схеме. Категория надёжности - III.
2. Граница балансового разграничения определяется по выходным винтовым контактам автоматического выключателя №__ в РШ №__, расположенного в границах земель общего пользования НП «Фламандия» (далее по тексту – Партнерство)
3. Расположение точки выхода закладных труб для прокладки кабелей по землям общего пользования от участка №__ до РШ №__ указано на схеме в Приложении 1 к настоящим ТУ.
4. Для присоединения энергопринимающих устройств Заказчика с указанными выше характеристиками Заказчику необходимо выполнить следующие мероприятия:
 - 4.1. Согласовать с представителем Партнерства трассу прокладки кабеля от РШ № 14 до вводного распределительного устройства Заказчика.
 - 4.2. Установить необходимое оборудование в соответствии с Приложением 2 к настоящим ТУ.
 - 4.3. Произвести электромонтажные работы по подключению энергоустановок Заказчика в соответствии ПУЭ, ПТЭЭ.
 - 4.4. После укладки кабеля в траншее вызвать представителя Партнерства для осмотра кабеля и приемки скрытых работ.
 - 4.5. Ввод кабеля в капитальное строение на участке осуществить через гильзу под фундаментом или в фундаменте.
 - 4.6. Установку счетчика электрической энергии, ограничителя мощности, коммутацию указанных приборов и подключение кабеля на кабельной линии должно производить лицо, имеющее соответствующую квалификацию, в присутствии представителя Партнерства. После установки и коммутации указанных приборов и проверки документов на счетчик электрической энергии, представитель Партнерства производит опломбирование счетчика.
 - 4.7. Подключение энергоустановок законченного объекта Заказчика производить бронированным 5-и проводным кабелем сечением не менее 10 мм² (при нагрузке 10 кВт и менее).
 - 4.8. Произвести измерение сопротивления изоляции проложенного кабеля согласно п. 1.8.4 ПУЭ. Измерение произвести в присутствии представителя Партнерства.
 - 4.9. Выполнить приемо-сдаточные испытания.
 - 4.10. При подключении к сетям Партнерства временных электроустановок, предназначенных для обеспечения строительства и устанавливаемых на период строительства, Заказчик обязан в присутствии представителя Партнерства провести проверку электроустановок на соответствие требованиям ПТЭЭП и ПУЭ, а также провести необходимые испытания

- (измерение сопротивления изоляции установленной сети). При производстве строительных работ Заказчик должен использовать исправные электроприборы и оборудование.
- 4.11. При подключении к сетям Партнерства объектов с готовыми электроустановками и внутренней электрической сетью, Заказчик обязан в течение двух недель после выдачи настоящих ТУ предоставить представителю Партнерства копии протоколов испытаний внутренней электрической сети (измерение сопротивления изоляции, петли фаза-ноль, сопротивления заземления, токи короткого замыкания и др.), выполненных сертифицированной лабораторией.
 - 4.12. После окончания работ по монтажу внутренних энергоустановок и электрической сети Заказчик обязан:
 - 4.12.1. Вызвать представителя Партнерства для проверки выполнения пп. 4.1 – 4.9 настоящих ТУ.
 - 4.12.2. В течение месяца предоставить представителю Партнерства копии протоколов испытаний внутренней электрической сети (измерение сопротивления изоляции, петли фаза-ноль, сопротивления заземления, токи короткого замыкания и др.), выполненных сертифицированной лабораторией.
 - 4.12.3. Произвести проверку выполнения настоящих ТУ с участием уполномоченного представителя Партнерства.
 5. Оплата за потребляемую электроэнергию производится на основании соответствующего договора с Партнерством либо эксплуатирующей организацией.
 6. Требования к приборам учета электрической энергии (мощности), устройствам релейной защиты, устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности, и энергопринимающим устройствам:
 - 6.1. Счетчик должен иметь класс точности не ниже 2, диапазон рабочих температур: от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$, пройти государственную поверку и иметь возможность опломбирования клеммной коробки. Установить счетчик из перечня рекомендуемых приборов учета электрической энергии, приведенного в Приложении 2 к ТУ.
 - 6.2. Вводной автоматический выключатель во вводном распределительном устройстве Заказчика должен иметь уставку не более 25 А.
 - 6.3. Перед помещением, в котором находится вводное распределительное устройство Заказчика, выполнить повторное заземление защитного проводника РЕ в соответствии с требованиями гл. 1.7.61 ПУЭ.
 - 6.4. Применяемое оборудование должно соответствовать требованиям нормативной документации. Применение самодельных устройств запрещено.
 - 6.5. Запрещается использовать нагрузки, при включении которых происходит снижение напряжения питающей сети ниже нормированного (например, сварочное оборудование).
 - 6.6. При наличии у Заказчика автономного источника электроэнергии (дизель-генератор, ветряной генератор и т.п.) исключить их параллельную работу с электрическими сетями Партнерства.
 7. После проведения всех мероприятий Заказчик в течение месяца должен предоставить исполнительную схему прокладки коммуникаций по участку с привязками к строениям и красным линиям в формате DWG.
 8. Настоящие технические условия действительны 12 (двенадцать) месяцев со дня выдачи.
 9. При невыполнении Заказчиком технических условий в согласованный срок и наличии на дату их действия технической возможности технологического присоединения, Партнерство по обращению Заявителя вправе продлить срок действия выданных ранее технических условий.

Приложение 1. Схема расположения точки ввода кабельной линии на земельном участке №___ - 1 лист.

Приложение 2. Состав оборудования для коммутации в распределительном шкафу – 1 лист.

Дата выдачи Технических условий: « ____ » _____ 201__ года

Исполнитель _____ / _____ / _____
Подпись / ФИО / должность