

Технические условия
от « 21 » 04 2020 г. № 44/20
для технологического присоединения
к электрическим сетям ООО «Павловоэнерго»

Сетевая организация: ООО «Павловоэнерго»

Полное наименование Заявителя: Управление по строительству и капитальному ремонту администрации Павловского муниципального района.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Земельный участок.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях, электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Нижегородская обл., Павловский район, г. Павлово, в восточной части г. Павлово, вдоль автомобильной дороги Нижний Новгород-Касимов.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет: **1730 кВт**

4. Вновь заявленная мощность 1730, 0 кВт

5. Существующая мощность 0,0 кВт

6. Категория надежности: III

7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 6,0 кВ.

8. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: декабрь 2021 г.

9. Точки присоединения к электрической сети:

- РУ-6кВ в КТП-2422А, ЛЭП-605, п/с «Ясенецкая» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 1730 кВт

10. Основной источник питания: РУ-6кВ в КТП-2422А, ЛЭП-605, п/с «Ясенецкая»

11. Резервный источник питания: отсутствует

12. Сетевая организация осуществляет:

12.1. Точку присоединения в РУ-6 кВ КТП-2422А, Ф-605 п/с «Ясенецкая»

13. «Заявитель» осуществляет:

13.1. Выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта Заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.

13.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение предоставить в ООО «Павловоэнерго».

13.3. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать с уполномоченным органом государственного надзора.

13.4. Запроектировать, построить и оборудовать ТП-6/0,4 кВ. Тип ТП-6/0,4 кВ и мощность трансформаторов определить проектом.

13.5. Запроектировать, построить ЛЭП-6кВ от КТП-2422А до новых ТП-6/0,4кВ. Тип ЛЭП-6 кВ, марку и сечение провода(кабеля) определить проектом.

13.6. Схему электроснабжения объектов заявителя на напряжения 0,4 кВ от новых ТП-6/0,4 кВ определить проектом.

13.7. Все нормативные документы с согласованием и актом допуска от Ростехнадзора в оригинале предоставить в ООО «Павловоэнерго»

13.8. Для расчетного учета электроэнергии установить на стороне низшего напряжения в новь установленных ТП-6/0,4кВ- многофункциональные электронные счетчики 9380 активной и реактивной энергии) профилем мощности о классом точности 1,0 и выше. Схему расчетного учета электроэнергии согласовать с ООО «Павловоэнерго»

13.9. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения тангенса не более 0,4 и необходимость установки регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности, их количество, параметры и точки установки определить проектом и реализовать проектные решения.

13.11. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

14.1. Срок действия технических условий - 2 года с момента подписания договора.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"Павлово-энерго"
ОГРН 1085282031063
Иркутская область Горный район

Орлова Ю.Н.

Изменение №1 в технические условия №77/20 от 21.07.2020г. к договору №77/20 от 21.07.2020г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Павловоэнерго» энергопринимающих устройств жилых домов, административных зданий по адресу: Нижегородская обл., Павловский район, г. Павлово, в восточной части г. Павлово, вдоль автомобильной дороги Нижний Новгород – Касимов.

ООО «Павловоэнерго» вносит изменения в технические условия от 21.07.2020г. №77/20, выданные Управление капитального строительства Павловского муниципального округа Нижегородской области на электроснабжение жилых домов, административных зданий по адресу: Нижегородская обл., Павловский район, г. Павлово, в восточной части г. Павлово, вдоль автомобильной дороги Нижний Новгород – Касимов.

Заявка № 30015 от 30.01.2020г., письмо от 30.12.2020г. №1830

Раздел 3. изложить в следующей редакции:

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет: 1730кВт

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет по этапам ТУ:

I этап – 840кВт;

II этап – 1500кВт (в т.ч. 840кВт по I этапу);

III этап – 1730кВт (в т.ч. 1500кВт по I и II этапу).

Раздел 8. изложить в следующей редакции:

8. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств «Заявителя»:

I этап – 12.2021г.;

II этап – 12.2022г.;

III этап – 12.2023г.

Раздел 12. изложить в следующей редакции:

12. «Сетевая организация» осуществляет:

12.1. Для электроснабжения I этапа строительства:

12.1.1. Обязательства сетевой организации отсутствуют.

12.2. Для электроснабжения II этапа строительства:

12.2.1. Обязательства сетевой организации отсутствуют.

12.3. Для электроснабжения III этапа строительства:

12.3.1. Обязательства сетевой организации отсутствуют.

Раздел 13. изложить в следующей редакции:

13. «Заявитель» осуществляет по I, II и III этапам технических условий:

13.1. Выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта «Заявителя» в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.

13.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение предоставить в ООО «Павловоэнерго».

13.3. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать с органом федерального государственного энергетического надзора.

Раздел 14. изложить в следующей редакции:

14. Срок действия технических условий – 4 года с момента подписания договора.

Остальные пункты ТУ от 21.07.2020г. №77/20 остаются без изменений.

Генеральный директор
ООО «Павловоэнерго»



Орлова Ю.Н.

Проект
Изменение №2 в технические условия №77/20 от 21.07.2020г.
к договору №77/20 от 21.07.2020г. об осуществлении технологического присоединения к
электрическим сетям ООО «Павловоэнерго» энергопринимающих устройств жилых домов,
административных зданий по адресу: Нижегородская обл., Павловский район,
г. Павлово, в восточной части г. Павлово, вдоль автомобильной дороги Нижний Новгород
– Касимов.

ООО «Павловоэнерго» на основании письма от 24.02.2021г. №38-07/21 вносит изменения в технические условия от 21.07.2020г. №77/20, выданные Управлению капитального строительства Администрации Павловского муниципального округа Нижегородской области, ОГРН 1085252002153 на электроснабжение объекта – «Обеспечение земельных участков инженерной инфраструктурой микрорайона восточной части города Павлово, предназначенных для бесплатного предоставления многодетным семьям для индивидуального жилищного строительства» - жилых домов, административных зданий по адресу: Нижегородская обл., Павловский район, г. Павлово, в восточной части г. Павлово, вдоль автомобильной дороги Нижний Новгород – Касимов.

Раздел 7. изложить в следующей редакции:

7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4кВ.

Раздел 9. изложить в следующей редакции:

9. Точки присоединения к электрической сети:

9.1. Входные контакты коммутационных аппаратов в РУ-0,4кВ вновь построенных ТП-6/0,4кВ, ЛЭП-605, п/с «Ясенецкая», максимальной мощностью энергопринимающих устройств для:

I этапа – 840кВт;

II этапа – 660кВт;

III этап – 230кВт.

Раздел 12. изложить в следующей редакции:

12. «Сетевая организация» осуществляет:

12.1. Для электроснабжения I этапа строительства:

12.1.1. Запроектировать, построить ЛЭП-6кВ от КТП-2422А до новых ТП-6/0,4кВ. Тип ЛЭП-6кВ, марку и сечение провода (кабеля) определить проектом.

12.1.2. Запроектировать, построить и оборудовать ТП-6/0,4кВ. Тип ТП-6/0,4кВ и мощность трансформаторов определить проектом.

12.2. Для электроснабжения II этапа строительства:

12.2.1 Запроектировать, построить отпайки от вновь построенной ЛЭП-6кВ от (КТП-2422А) до вновь построенных ТП-6/0,4кВ, марку и сечение провода (кабеля) определить проектом.

12.2.2. Запроектировать, построить и оборудовать ТП-6/0,4кВ. Тип ТП-6/0,4кВ и мощность трансформаторов определить проектом.

12.2.3. Предусмотреть проектом мероприятия по поддержанию уровня напряжения в нормируемых условиях.

12.3. Для электроснабжения III этапа строительства:

12.3.1 Запроектировать, построить отпайку от вновь построенной ЛЭП-6кВ от (КТП-2422А) до вновь построенной ТП-6/0,4кВ, марку и сечение провода (кабеля) определить проектом

12.3.2 Запроектировать, построить и оборудовать ТП-6/0,4кВ. Тип ТП-6/0,4кВ и мощность трансформаторов определить проектом.

Раздел 13. изложить в следующей редакции:

13. «Заявитель» осуществляет по I, II и III этапам технических условий:

13.1. Выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта «» «Заявителя» в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.

13.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение предоставить в ООО «Павловоэнерго».

13.3. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать с органом федерального государственного энергетического надзора.

13.4. Запроектировать и выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих ГОСТ 32144-2013, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах прилегающих сетей.

Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

Раздел 14. изложить в следующей редакции:

14. Срок действия технических условий – 4 года с момента подписания договора.

Остальные пункты ТУ от 21.07.2020г. №77/20 остаются без изменений.

Генеральный директор ООО «Павловоэнерго»

Орлова Ю.Н.



**Государственное казенное учреждение
Нижегородской области
«Главное управление
автомобильных дорог»
(ГКУ НО «ГУАД»)**

Керченская ул., д.12, Нижний Новгород, 603950
тел. (831) 275 55 01; Факс (831) 275 55 04
e-mail: postguad@yandex.ru; http://www.guad.nnov.ru
ИНН/КПП 5257056163/525701001; ОКПО 25633350
Министерство финансов Нижегородской области
л/с 02322000010; л/с 066020030 ГКУ НО «ГУАД»
с/с 40102810745370000024; с/с 03221643220000003200
в Волго-Вятском ГУ Банка России/УФК по Нижегородской
области г.Н.Новгород; БИК 012202102

23.04.2021 № Исх-325-02-196467/21

На № 31039 от 31.03.2021г.

Генеральному директору
ООО «Павловоэнерго»

Ю.Н. Орловой

606100, г.Павлово,
пер.Гаражный, д.1

Технические условия

на прокладку воздушной линии ВЛЗ 6кВ через автомобильную дорогу
22 ОП РЗ 22К-0125 Ряжск-Касимов-Муром-Н.Новгород км 385+558 и прохождение
вдоль данной автодороги с км 385+558 по км 385+956 справа (II категория) в
Павловском районе

1. Пересечение (воздушный путь) выполнить под прямым углом. Вертикальное расстояние от проводов до проезжей части должно быть не менее 6,0м (в теплое время года).
2. Расстояние от бровки земляного полотна до основания опор ВЛЗ 6кВ в месте пересечения автодороги должно быть не менее высоты опоры.
3. Расстояние от конструкций ВЛЗ 6кВ до автобусных остановок, съездов и водопропускных труб, должно быть не менее высоты опоры.
4. Расстояние от бровки земляного полотна до основания опор ВЛЗ 6кВ в местах параллельного прохождения вдоль автодороги должно быть не менее высоты опор плюс пять метров.
5. Представить на согласование в ГКУ НО «ГУАД» проектную документацию на бумажном носителе в 2 экземплярах.
6. Согласовать прохождение ВЛЗ 6кВ с владельцами смежных, пересекаемых коммуникаций и (или) иных объектов.
7. Владельцу ВЛЗ 6кВ заключить с ГКУ НО «ГУАД» договор на прокладку коммуникации в полосе отвода автодороги Ряжск-Касимов-Муром-Н.Новгород км 385+558.
8. Перед началом работ получить в ГКУ НО «ГУАД» разрешение на производство работ. Работы вести в присутствии представителя подрядной эксплуатирующей дорожной организации АО «Дорожное» и главного специалиста отдела контроля за ремонтом и содержанием автодорог ГКУ НО «ГУАД» Р.А. Голяшова, телефон 8-910-120-05-23.
9. При производстве работ следует руководствоваться ПУЭ, ПТБ и ПТЭ.
10. При производстве работ исключить вынос, складирование грунта и размещение строительной техники на проезжей части и обочинах автодороги.

11. Все работы по содержанию автодороги Ряжск-Касимов-Муром-Н.Новгород в охранный зоне ВЛЗ 6кВ будут проводиться без согласования с ее владельцем.
12. В случае, если объект строится или эксплуатируется с грубыми нарушениями настоящих технических условий ГКУ НО «ГУАД» имеет право отозвать ранее выданное согласование до устранения заявителем выявленных нарушений.
13. В случае реконструкции или капитального ремонта автодороги Ряжск-Касимов-Муром-Н.Новгород ГКУ НО «ГУАД» оставляет за собой право выдачи дополнительных технических условий, в том числе и на переустройство ВЛЗ 6кВ за счет средств ее владельца.
14. Представить в ГКУ НО «ГУАД» гарантийное письмо на устранение возможных разрушений в полосе отвода автодороги Ряжск-Касимов-Муром-Н.Новгород с км 385+558 по км 385+956 (справа), возникших в течение трех лет после сдачи объекта в эксплуатацию.
15. После завершения строительства получить в ГКУ НО «ГУАД» заключение о соответствии (несоответствии) прокладки ВЛЗ 6кВ выданным техническим условиям и согласованному проекту.
16. Срок действия технических условий – 2 года.

Обращаем Ваше внимание, что в проектной документации необходимо указать высоту опор, на плане и профиле - название автодороги с привязкой (км) пересечения и прохождения вдоль автодороги в соответствии с выданными техническими условиями.

Заместитель директора
по имущественным и
земельным отношениям

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Правительства Нижегородской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 593CD839B5412A729FCF2427BEFCB44B7CAFF870
Кому выдан: Тарасенко Сергей Петрович
Действителен: с 24.04.2020 до 24.07.2021

С.П. Тарасенко

Е.Э. Жигулина
☎ 275-55-31

ООО «Павловоэнерго»	
Вход. №	от
05.05	21 г.
Инженер	Мальвина И.В.



РОССЕТИ
ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ
Нижновэнерго

Публичное акционерное общество
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Центра и Приволжья»

Кстовский высоковольтный район электрических сетей
филиала «Нижновэнерго»
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Магистральная ул., д.2 «А», г. Кстово,
Нижегородская область, 607650
Тел. +7 (83145) 7-59-16, +7 (831) 431-85-76,
факс +7 (83145) 5-99-11
Единый контакт-центр ГК «Россети»: 8-800-220-0-220
e-mail: info@NKS.mrsk-cp.ru, <http://www.mrsk-cp.ru>
ОКПО 00102048, ОГРН 1075260020043
ИНН/КПП 5260200603/526002001

13.04.2021г. № МРЗ-ННЭ/ВР4-02/31

На № _____ от _____

Главному инженеру ООО
«Павловоэнерго»
Ю.Н. Блинову

e-mail: pavlovoenergo@mail.ru

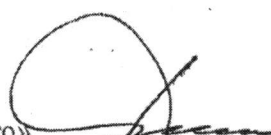
О согласовании строительства ВЛЗ

В ответ на письмо вх. №ННЭ/П4/35-09-0712 от 06.04.2021г. о согласовании строительства ВЛЗ-6кВ в пролете пересечения опор №№ 23-24 отпайки на ПС «Сосновская» ВЛ 110кВ «Тумботинская» (далее ВЛ 110 кВ) Кстовский высоковольтный РЭС сообщает:

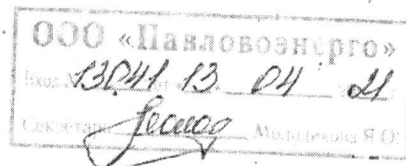
1. Технические условия на пересечение с ВЛ 110 кВ не требуются. Разработать проект в соответствии с требованиями норм ПУЭ и согласовать его с Кстовским высоковольтным РЭС филиала «Нижновэнерго». Пересечение выполнить в кабельном исполнении.

2. Работы с применением ГПМ и землеройных механизмов в охранной зоне ВЛ 110 кВ производить по ППР, согласованному с Кстовским высоковольтным РЭС филиала «Нижновэнерго».

Главный инженер Кстовского высоковольтного
района электрических сетей филиала «Нижновэнерго»


В.В. Рыбин

Разоренов С.В.
5-99-10





Публичное акционерное общество
«Газпром газораспределение
Нижний Новгород»
(ПАО «Газпром газораспределение
Нижний Новгород»)

Филиал в г. Павлово

Главному инженеру
ООО «Павловоэнерго»
Ю.Н.Блинову

ул. Транспортная, д. 18, г. Павлово,
Нижегородская область, Российская Федерация, 606103
тел.: (83171) 2-07-78, факс: +7 (83171) 2-07-64
e-mail: pavlovo_it@oblغاز.nnov.ru
ОКПО 03256556, ОГРН 1025203724171, ИНН 5200000102, КПП 525203001

11.03.2021 № 0501/04-02-39
на № _____ от _____

О предоставлении информации.

ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» направляет Вам технические условия на пересечение газопровода от ГРС Павлово на ГРС Сосновское проектируемой ЛЭП-6кВ.

Рекомендации:

1. Проектная документация должна быть выполнена силами специализированной проектной организацией, соблюдая требования СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы», СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб» и других нормативных документов.

2. Необходимо выполнить требования «Правил охраны газораспределительных сетей».

3. В месте пересечения ЛЭП-6кВ с существующим газопроводом при необходимости разработать мероприятия по исключению возможного вредного влияния средств электрохимзащиты, согласно ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии» и РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии».

4. Расстояние по горизонтали от подземной части фундаментов опоры до газопроводов с давлением газа 1,2 МПа и менее – 5 м (согласно ПУЭ).

5. Перед началом работ представить проект на согласование в ПТО филиала ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» в г.Павлово;

6. Назначить приказом лиц, ответственных за ведение строительных работ и обученных безопасным методам производства работ в охранной зоне газопроводов;

7. Заключить договор на проведение комплексного приборного обследования подземных газопроводов, попадающих в зону производства работ до и после выполнения данных работ с ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» филиал в г.Павлово;;

8. Определить местоположение подземного газопровода и глубину заложения приборами АНПИ, СУКРТ; для точного определения местоположения подземного газопровода в месте производства работ газопровод отшурфить вручную в присутствии представителя филиала в г.Павлово;

9. Не менее чем за 3 рабочих дня до начала работ пригласить представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» в г.Павлово на место производства работ, уточнить трассу газопровода, выставить опознавательные знаки.

10. Произвести инструктаж ИТР и рабочих о наличии газопровода в зоне строительства и о мерах его безопасности и сохранности;

11. Получить в филиале ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» в г.Павлово письменное разрешение на производство работ в охранной зоне газопровода и мероприятия по ежедневному усиленному обходу газопроводов и сооружений;

12. Перед началом производства земляных работ на вышеуказанном объекте получить согласование на их проведение в ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» с последующей разработкой мероприятий по сохранности газопроводов, попадающих в зону строительства;

13. Не складировать материалы, оборудование, строительные конструкции, не устанавливать бытовые помещения ближе 2-х м от оси газопровода;

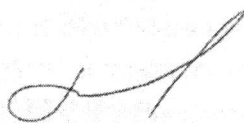
14. Не производить работы в охранной зоне газопровода в выходные и праздничные дни;

15. При обнаружении запаха газа сообщить в АДС, до прибытия АДС не допускать к месту повреждения газопровода или утечки газа посторонних лиц, принять меры, исключающие появление источников открытого огня;

16. Данные технические условия действительны на стадии разработки проектной документации;

17. Срок действия технических условий – 12 месяцев с даты их выдачи.

Директор



А.В.Романенко

ООО «Павловоэнерго»	
Вход: 15/03/15	03 02/1
Секретарь: <i>Лисаго</i>	М.П. «Павловоэнерго» Я.О.