

Составил: Заместитель главного инженера ООО «Павловоэнерго» Варыханов В.А.	Согласовано: Главный инженер ООО «Павловоэнерго» Блинов Ю.Н.	Утверждаю Генеральный директор ООО «Павловоэнерго» Орлова Ю.Н. « 01 » 06 2014г.
---	---	---



Техническое задание

На выполнение обязательств ООО «Павловоэнерго» по техническим условиям выданных филиалом «Нижновэнерго» ОАО МРСК Центра и Приволжья (п/с « Таремская»)

По техническим условиям для присоединения к электрическим сетям (ранее присоединенное реконструируемое энергопринимающее устройство, максимальная мощность которого увеличивается), выданных Филиалом «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (приложение №1) осуществить обязанности заявителя ООО «Павловоэнерго».

После осуществления обязанностей заявителя, т. е. ООО «Павловоэнерго», исполнитель в срок до 01.06.2014г., должен предоставить в ООО « Павловоэнерго» следующие документы;

- Акты о выполнении технических условий
- Акты технологических присоединений
- Акты границ балансовой и эксплуатационной ответственности сторон.

Все затраты и сбор информации возлагаются на исполнителя.

Приложение №1 прилагается.

Согласованно: 1 Зам. Генерального директора

Макшанцев А.Л.



Управление Компанией ОАО «МРСК Центра и Приволжья» осуществляется в соответствии с требованиями стандартов ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001

Приложение № 1
к Техническому заданию
от 13.02.2012г.

Приложение № 1
к договору об осуществлении
технологического присоединения энергопринимающих устройств

№ 2444-09 от « 17 » августа 2012г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрической сети

(ранее присоединенное реконструируемое энергопринимающее устройство, максимальная мощность которого увеличивается)

№21/25-32- 253 « 17 » августа 2012г.

Филиал «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

Заявитель – ООО «Павловэнерго» (заявка № 1021 от 15.06.2012)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – КТП-2363А через ЛЭП-6кВ.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – КТП-2363А по адресу: Нижегородская обл., Павловский район, д. Лаптево.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет - 320кВт, в том числе:
 - существующая – 256кВт (оп. №14 отпайка от РП-28А ЛЭП-602 ПС «Таремская», 3 категория-256кВт);
 - дополнительная – 64кВт.
4. Категория по надежности электроснабжения электроприемников: 3 категория – 320кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 6кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2013г.
7. Точка присоединения к электрической сети: опора №14 ЛЭП-6кВ от РП-28А ЛЭП-602 ПС «Таремская».
8. Основной источник питания – ЛЭП-602 ПС «Таремская».
9. Резервный источник питания – отсутствует.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Обязательства сетевой организации отсутствуют.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Разработать проектную документацию на электроснабжение объекта в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.
 - 11.1.1. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.1.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать с федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору.
 - 11.2. Электроснабжение объекта заявителя выполнить по существующей схеме от опоры №14 ЛЭП-6кВ от РП-28А ЛЭП-602 ПС «Таремская» с учетом существующей и дополнительной нагрузки согласно проекту.
 - 11.3. Для расчетного учета электроэнергии установить на стороне низшего напряжения трансформатора ТП-6/0,4кВ многофункциональный электронный счетчик с профилем мощности. Схему расчетного учета электроэнергии согласовать с группой обеспечения деятельности производственного отделения «Кстовские электрические сети» филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.4. 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 требованиям ГОСТ 13109-97 во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

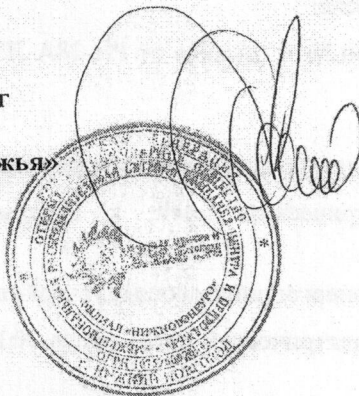
11.5. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО МРСК Центра и Приволжья» и федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра.

11.6. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения $\text{tg } \varphi$ 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.

11.7. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объекта.

12. Срок действия технических условий - два года с момента подписания.

Заместитель директора
по развитию и реализации услуг
филиала «Нижевоэнерго»
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»



С.В. Ананьев



1492
05.04

Приложение № 1
к договору об осуществлении
технологического присоединения энергопринимающих устройств

№ 1520109 от « 5 » июня 2012г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрической сети

(ранее присоединенное реконструируемое энергопринимающее устройство,
мощность которого увеличивается)

№21/25-32- 90 « 5 » июня 2012г.

Филиал «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

Заявитель – ООО «Павловоэнерго» (заявка № 394 от 16.03.2012)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – ЗТП-2307А.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – ЗТП-2307А по адресу: Нижегородская обл., Павловский район, с. Таремское, ул. Школьная.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет - 480кВт, в том числе:
 - существующая – 280кВт (ЛЭП-605 ПС «Таремская», 3 категория - 280кВт);
 - дополнительная – 200кВт.
4. Категория по надежности электроснабжения электроприемников: 3 категория – 480кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 6кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2013г.
7. Точка присоединения к электрической сети: ЛЭП-605 ПС «Таремская».
8. Основной источник питания – ЛЭП-605 ПС «Таремская».
9. Резервный источник питания – отсутствует.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Обязательства сетевой организации отсутствуют.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Разработать проектную документацию на электроснабжение объекта в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.
 - 11.1.1. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.1.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать с федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору.
 - 11.2. Электроснабжение объекта заявителя выполнить по существующей схеме от ЛЭП-605 ПС «Таремская» с учетом существующей и дополнительной нагрузки согласно проекту.
 - 11.3. Для расчетного учета электроэнергии установить на стороне низшего напряжения трансформатора ТП-6/0,4кВ многофункциональный электронный счетчик с профилем мощности. Схему расчетного учета электроэнергии согласовать с группой обеспечения деятельности производственного отделения «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.4. 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 требованиям ГОСТ 13109-97 во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

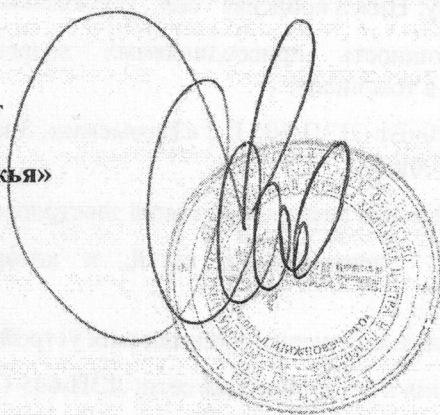
11.5. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченным представителям ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО МРСК Центра и Приволжья и федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра.

11.6. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения $\text{tg } \varphi$ 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.

11.7. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объекта.

12. Срок действия технических условий - два года с момента подписания.

**Заместитель директора
по развитию и реализации услуг
филиала «Нижевоэнерго»
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»**



С.В. Ананьев



к договору об осуществлении
технологического присоединения энергопринимающих устройств

№ 21/25-32-254 от « 23 » июле 2012 г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрической сети

(ранее присоединенное реконструируемое энергопринимающее устройство,
максимальная мощность которого увеличивается)

№21/25-32-254 « 23 » июле 2012г.

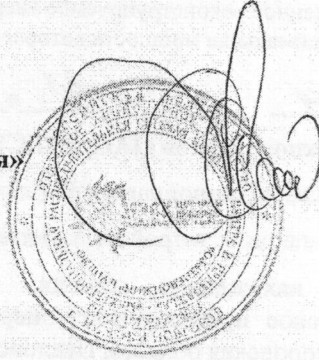
Филиал «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

Заявитель – ООО «Павловоэнерго» (заявка № 1023 от 15.06.2012г.)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – ТП-2355А через ЛЭП-6кВ.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – КТП-2355А по адресу: Нижегородская область, Павловский район, д. Горушки.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя - 80кВт, в том числе:
 - существующая – 30кВт (отпайка на КТП-2354 ЛЭП-602 ПС «Таремская», 3 категория – 30кВт);
 - дополнительная – 50кВт.
4. Категория по надежности электроснабжения электроприемников: 3 категория – 80кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 6кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2012 год.
7. Точка присоединения к электрической сети: опора № 6 отпайки на КТП-2354 ЛЭП-602 ПС «Таремская».
8. Основной источник питания – ЛЭП-602 ПС «Таремская».
9. Резервный источник питания – отсутствует.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Обязательства сетевой организации отсутствуют.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. В случаях предусмотренных действующим законодательством, выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами.
 - 11.2. Электроснабжение объекта заявителя выполнить по существующей схеме от опоры № 6 отпайки на КТП-2354 ЛЭП-602 ПС «Таремская» с учетом существующей и дополнительной нагрузки.
 - 11.3. Для расчетного учета электроэнергии установить на стороне низшего напряжения трансформатора ТП-6/0,4кВ многофункциональный электронный счетчик с профилем мощности. Схему расчетного учета электроэнергии согласовать с группой обеспечения деятельности производственного отделения «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
 - 11.4. На устанавливаемое электрооборудование (материалы) должны иметься сертификаты, иные документы, подтверждающие его соответствие нормативно-технической документации и требованиям изготовителя.
 - 11.5. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченному представителю ПО «Кстовские электрические сети» филиала «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» для осмотра.

12.Срок действия технических условий - два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора
по развитию и реализации услуг
филиала «Нижевоэнерго»
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»



С.В. Ананьев