



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТАМОЖЕННЫЙ КОМИТЕТ ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ

ул. Херсонская, 7 Е, г. Луганск, Луганская Народная Республика, 91000,
тел. (0642) 55-11-97, e-mail: customs@gtklnr.su

«14» августа 2018 г № 3-10/4809

Запрос о предоставлении ценовой информации

1. Заказчик:

1.1. Наименование:

Государственный таможенный комитет Луганской Народной Республики

1.2. ОГРН ЕГРЮЛ:

61102654

1.3. Место поставки товара (предоставления работ и услуг)

*91000, Луганская Народная Республика, г. Луганск,
Ленинский район, ул. Херсонская, д. 7Е*

1.4. Ответственное лицо заказчика:

*Аболмазов И.А., главный инспектор, т.55-11-97,
e-mail: hoz@gtklnr.su*

1.5. Срок подачи ценовой информации:

до 20.08.2018 г.

1.6. Основные условия поставки:

- оплата: по факту получения услуг (без предоплаты);*
- форма оплаты безналичное перечисление денежных средств на расчетный счет поставщика в течении 5 (пяти) банковских дней со дня получения заказчиком бюджетного финансирования;*
- условия оплаты: наличие бюджетного финансирования;*
- условия оказания услуг: начало выполнения услуг в течение 5-ти дней после подписания договора.*

1.7. Адрес для подачи предложений:

*ул.Херсонская, 7Е, Луганск, 91016, ЛНР,
Тел. 55-11-97, e-mail: customs@gtklnr.su*

2. Предмет закупки:

Объект закупки	Код предмета закупки	Единицы изменения	Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг	Перечень сведений, необходимых для определения идентичности предмета закупки
<i>Рабочий проект: присоединения которые не являются стандартными к электрическим сетям основного потребителя</i>	<i>71.11.1</i>	<i>Шт.</i>	<i>1</i>	<i>Технические условия №6075 от 15.06.2018г.</i>

Предоставление ценового предложения не влечет за собой возникновения каких-либо договорных обязательств Государственного таможенного комитета Луганской Народной Республики

Председатель комиссии по конкурсным торгам

Э.Н. Бербец

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 6075,
КОТОРОЕ НЕ ЯВЛЯЕТСЯ СТАНДАРТНЫМ к электрическим сетям
основного потребителя – ООО «НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ»**

Дата выдачи "25" 05 2015 года

Встроенное нежилое помещение №3

(наименование объекта)

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТАМОЖЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ**

(полное наименование / ФИО заказчика)

1. Место расположения объекта заказчика: г. Луганск, ул. Херсонская, 7е.
Функциональное назначение объекта: встроенное нежилое помещение №3 на втором этаже (далее – объект).
Прогнозируемый год введения объекта в эксплуатацию: 2018.
2. Существующая разрешенная (присоединенная) мощность согласно договора о поставке (пальзовании) электрической энергии: нет кВт;
I категория нет кВт;
II категория нет кВт;
III категория нет кВт.
3. Величина максимальной расчетной (прогнозируемой) нагрузки с учетом существующей разрешенной (присоединенной) мощности: 19 кВт;
I категория нет кВт;
II категория нет кВт;
III категория 19 кВт.
Установленная мощность электронагревательных установок:
электроотопления нет кВт;
электроплиты нет кВт;
горячее водоснабжение нет кВт.
Напряжение в точке присоединения заказчика 380 В.
График введения мощностей по годам:

Год введения мощности	Величина максимальной расчетной (прогнозируемой) нагрузки с учетом существующей разрешенной (присоединенной) мощности, кВт	Категория надежности электро-снабжения		
		I	II	III
2018	19	-	-	19

Величина расчетной максимальной нагрузки 19 кВт, в учет уменьшения разрешенной мощности основного потребителя – ООО «НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ» (письмо исх. №06-03/2 от 06.03.2017г.).

4. Источник электроснабжения: ПС 110/6кВ «Дмитровка» ООО «ТД «НЕФТЕПРОДУКТ»
(диспетчерское название линии электропередачи, подстанции)
5. Точка обеспечения мощности: ВРУ-0,4 кВ здания по ул. Херсонская, 7е.
(диспетчерское название линии электропередачи, подстанции)
6. Точки присоединения: ВРУ-0,4 кВ здания по ул. Херсонская, 7е.
(диспетчерское название линии электропередачи, подстанции)
7. Расчетное значение тока короткого замыкания в точке присоединения электроустановки заказчика или выходные данные для его расчета: _____ А.

8. Прогнозируемая граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон устанавливаются в точке присоединения электроустановки.

I. Требования к электроустановкам Заказчика

Для создания технической возможности получения мощности заказчику необходимо разработать проектно-сметную документацию по строительству электрических сетей от точки присоединения до электроустановок объекта, в которой предусмотреть:

1. Для получения мощности на объекте Заказчика от точки присоединения к объекту Заказчика необходимо выполнить:

1.1. Требования к электрическим сетям основного питания.

1.1.1. Установить на объекте вводно-распределительное устройство (далее – ВРУ-0,4 кВ), с техническими параметрами, соответствующими присоединяемой мощности, категории надежности электроснабжения и степени защиты оболочки (IP), соответствующей месту размещения.

1.1.2. Построить питающую ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения до ВРУ-0,4 кВ объекта Марку, сечение и способ прокладки проектируемой ЛЭП-0,4 кВ определить проектом в соответствии с действующими ПУЭ.

1.1.3. Для подключения проектируемой ЛЭП-0,4 кВ во ВРУ-0,4 кВ здания по ул. Херсонская, 7с установить дополнительный коммутационно-защитный аппарат. Тип и номинальные параметры проектируемого коммутационно-защитного аппарата определить при проектировании.

1.2. Требования к электрическим сетям резервного питания, в том числе выделение соответствующего электрооборудования на отдельные резервные линии питания для сохранения электроснабжения этого электрооборудования в случае возникновения дефицита мощности в объединенной энергосистеме: *нет*.

1.3. Требования к общему расчетному учету электрической энергии.

1.3.1. Организовать учет потребления активной электроэнергии во ВРУ-0,4 кВ здания по ул. Херсонская 7с с применением электронного электросчетчика непосредственного включения прошедшего поверку или Государственную метрологическую аттестацию в отдельной металлическом запираемом ящике (шкафу), конструкция которого имеет закрытое стекло смотровое окно (для считывания показаний счётчика) и имеет стационарные приспособления для пломбирования.

1.3.2. Расчетный учет выполнить согласно гл. 1.5. Правил устройства электроустановок. Прав пользования электрической энергией.

1.3.3. Подготовить к пломбированию диод учёта, цепи и средства учета. Исключить возможность подключения токоприемников до точки подключения прибора учета и направлению потока мощности.

1.4. Требования к компенсации реактивной мощности:

1.4.1. Мероприятия по компенсации реактивной мощности изложить при проектировании.

1.5. Требования к изоляции, защите от перенапряжения:

1.5.1. Выполнить заземление и защиту оборудования в соответствии с действующими ПУЭ.

1.6. Требования к электроснабжению приборов и устройств, которые используются для строительства и реконструкции объектов электросетей: *нет*.

1.7. Рекомендации относительно использования типовых проектов электроснабжения электроустановок: *нет*.

1.8. Рекомендации относительно регулирования суточного графика нагрузки:

1.8.1. Рекомендуем установить после средства учета по направлению потока мощности технические средства контроля и управления мощностью электропотребления. Тип и номинальные параметры определить проектом.

1.8.1.1. Технические средства контроля и управления мощностью электропотребления отечественного производства, должны отвечать требованиям соответствующим государственных нормативных документов (технические условия, стандарты и прочее), импортного производства должны быть сертифицированы в соответствии с требованиями Государственного комитета стандартизации, метрологии и сертификации.

1.8.1.2. Технические средства контроля и управления потребления величины мощности должны быть установлены и расположены так, чтобы потребитель не имел возможности влиять на их работу.

Нач. КИЭ В.А.А

2. Дополнительные требования и условия
- 2.1. Установление средств измерительной техники для контроля качества электрической энергии (заполняется при согласии Заказчика): *рекомендовано.*
- 2.2. Требования к автоматической частотной разгрузке (АЧР), системой противоаварийной автоматике (СПА): *нет.*
- 2.3. Требования к релейной защите и автоматике, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и тому подобное
- 2.3.1. *Предусмотреть защиту оборудования от действия токов короткого замыкания и длительных токовых перегрузок в соответствии с действующими ПУЭ*
- 2.4. Требования к телемеханике и связи: *нет.*
- 2.5. Специфические требования относительно питания электроустановки Заказчика, которые касаются резервного питания, допустимости параллельной работы элементов электрической сети: *нет.*
- 2.6. Требования к сметной части проекта: *согласовать с ООО «ТД «НЕФТЕПРОДУКТ».*
- 2.7. Требования к оформлению проектно-сметной документации: *подготовить в 3 (трех) экземплярах.*
- 2.8. До начала строительства проект согласовать с ООО «ТД «НЕФТЕПРОДУКТ».
3. Согласовать с основным потребителем:
- 3.1. Точку подключения;
- 3.2. План трассы проектируемой ЛЭП-0,4 кВ в место установки коммутационно-защитного аппарата;
- 3.3. Проектную документацию.

Электроснабжающая организация:
ООО «ТД «НЕФТЕПРОДУКТ»

Заказчик:
**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТАМОЖЕННЫЙ
 КОМИТЕТ ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ
 РЕСПУБЛИКИ**

91005, г. Луганск, ул. Фрунзе, 136-3

91000, ЛНР г. Луганск, ул. Херсонская, д. 7Б.

М. П. 
 _____ **А.И. Копылов**
 (инициалы, Ф. И. О.)
 _____ 20 ____ года




М. П. 
 _____ **А.Н. Карнак**
 (инициалы, Ф. И. О.)
 _____ 20 ____ года



Согласовано (основной потребитель):

ООО «НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ»

91011, ЛНР г. Луганск, ул. Херсонская, д. 7Б

М. П. 
 _____ **А.Д. Фильнов**
 (инициалы, Ф. И. О.)
 _____ 20 ____ года

Иван К. Кочетков / В.А. Мулик