

Утверждаю:

Первый заместитель директора – главный инженер



В.А.Тихонов

«04» 10 2016 г.

Техническое задание № 332

на проведение конкурса по выбору подрядчика
на выполнение ПИР, СМР и ПНР
ЛЭП-10(6) кВ, ТП-10(6)/0,4 кВ, ЛЭП-0,4 кВ,
расположенных в г. Ельце, г. Грязи, г. Чаплыгине,
Липецком, Лев-Толстовском, Задонском районах
по договорам технологического присоединения

1. Объект конкурса и общие данные о нём.

1.1. Объект конкурса.

Проведение проектных (включая получение ИРД), строительно - монтажных, пусконаладочных работ по объектам технологического присоединения по объектам отраженным в таблице 1.1

2. Общие требования при выполнении работ:

Место выполнения и объем работ: отражено в таблице 1.1.

Срок выполнения работ: в течение 55 календарных дней с момента заключения договора.

Работы должны быть выполнены в соответствии с законодательными актами Российской Федерации, СНиП, ПУЭ и прочими нормами и правилами.

Условия оплаты: в течение 30 рабочих дней с момента подписания сторонами актов выполненных работ.

3. Требования к участнику торговой процедуры:

3.1. Требования к проектной организации:

- Участвующие в конкурсе должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт проектно-изыскательских работ аналогичных объектов не менее 3 лет. Выбор Субподрядчиков должен быть письменно согласован с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика;
- Участник конкурсной процедуры обязан приложить письма с указанием готовности организации участвовать в качестве субподрядчика для выполнения данного вида работ;
- Проектная организация должна выполнить собственными силами полный объем проектирования без привлечения субподрядных организаций.
- Проектная организация обязана представить понедельный (в случае если объект единичный - поэтапный) график сдачи полностью согласованной проектно-сметной документации. Срок выполнения ПСД – в соответствии с календарным планом - графиком.
- Работы считаются выполненными и проект принятым, если в срок, указанный в договоре, представлен полный комплект проектно-сметной документации, согласованный со всеми заинтересованными организациями и техническими службами и утвержденный к производству работ.

3.2. Требования к строительно-монтажной организации

- Предоставить в документации к процедуре торгов перечень имеющегося у Подрядчика оборудования и материалов, либо подтверждение о наличии заключенных договоров на поставку оборудования и материалов, необходимых для выполнения данной работы.
- Подрядчику в документации к процедуре торгов необходимо предоставить качественный и количественный список лиц, планируемых для выполнения строительно-монтажных работ, а также перечень имеющейся строительной техники достаточный для выполнения данных работ.
- Участвующие в конкурсе должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт строительно-монтажных и наладочных работ аналогич-

ных объектов не менее 5 лет. Выбор Субподрядчиков должен быть письменно согласован с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика. Подрядчик обязан предоставить детальный перечень работ, выполняемых субподрядчиком. Подрядчик должен выполнить собственными силами не менее 50% от общего объема строительно-монтажных работ.

- Все работы, производимые организацией, должны соответствовать календарному плану - графику.

4. Состав работ:

- проведение геодезических, а также (при необходимости) геологические изысканий на месте производства работ;
- разработка проектно- сметной документации;
- согласование проектно-сметной документации со всеми заинтересованными организациями, надзорными органами, филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»;
- согласование проектно-сметной документации с Заявителем технологического присоединения, учитывая соответствие проектных решений, принимаемых в рамках данного проекта и проекта Заявителя;
- производство строительно-монтажных работ (с поставкой материалов и оборудования);
- производство пуско-наладочных работ;
- проведение приемо-сдаточных испытаний и сдача в эксплуатацию
- оформление формы КС-14.

5. Объем работ включаемых в проект.

- Проведение предпроектного обследования объекта. Определение различных вариантов прохождения трасс ЛЭП 0,4-10 кВ и местоположение ТП, количества, типа ТП и выбором оптимального варианта, с точки зрения, технического и экономического обоснования. По результатам предпроектного обследования и материалов исходно-разрешительной документации фактические объемы проектирования могут быть изменены по согласованию сторон.
- Выполнение изыскательских работ на месте строительства и реконструкции линий, ТП.
- Разделение ведомостей объемов работ и спецификаций материалов в составе проектной документации отдельно на:
 - 1) Новое строительство и расширение,
 - 2) Техническое перевооружение и реконструкцию,в соответствии с составом работ, указанным в таблице 1.1.
- В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе проектной документации и требования к их содержанию» проектная документация, должна, в том числе содержать:
 - а) Раздел 1 «Пояснительная записка»:
- сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории, при необходимости изъятия земельного участка;
- сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства;

- сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, в случае их изъятия во временное и (или) постоянное пользование;
- б) Сметный расчет стоимости строительства содержит главу 1 «Подготовка территории строительства».

Положениями «Методики определения сметной стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» (МДС 81-35.2004), утвержденной постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1, рекомендовано при составлении главы

1 сводного сметного расчета стоимости строительства включать такие основные виды прочих работ и затрат, в том числе как:

- оформление земельного участка и разбивочные работы; затраты по отводу земельного участка, выдаче архитектурно - планировочного задания и выделению красных линий застройки;
- плата за землю при изъятии (выкупе) земельного участка для строительства, а также выплата земельного налога (аренды) в период строительства;
- плата за аренду земельного участка, предоставляемого на период проектирования и строительства объекта;
- затраты, связанные с компенсацией за сносимые строения, садово - огородные насаждения, посев, вспашку и другие сельскохозяйственные работы, ущерб, наносимого природной среде, возмещением убытков и потерь, по переносу зданий и сооружений (или строительству новых зданий и сооружений взамен сносимых).

Проектная организация должна предусматривать следующие виды землеустроительных, кадастровых, оценочных и геодезических работ:

- обоснование размеров земельных участков, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа, для размещения объекта капитального строительства;
- сбор сведений о собственниках и правообладателях земельных участков, на которых предполагается размещение объекта капитального строительства;
- сбор сведений о категории, разрешенном использовании и градостроительных регламентах в отношении земельных участков, на которых предполагается размещения объекта капитального строительства;
- получение кадастровых выписок о земельных участках, подлежащих выкупу или временному занятию при строительстве объекта капитального строительства;
- разработка и утверждение в установленном порядке схемы расположения земельных участков на кадастровых картах или планах соответствующих территорий;
- оформление акта о выборе земельного участка (при необходимости) для строительства (реконструкции) объекта капитального строительства с приложением к нему утвержденных в установленном порядке схем расположения каждого земельного участка в соответствии с возможными вариантами их выбора; получение в установленном порядке решения о предварительном согласовании места размещения объекта капитального строительства, утверждающее акт о выборе земельных участков;
- получение в установленном порядке решения об использовании земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, согласно Постановлению правительства РФ от 27.11.2014 г. №1244; Постановлению правительства РФ от 03.12.2014 г. №1300, Постановлению администра-

ции Липецкой области от 01.06.2015 г. №280; Закону Липецкой области от 01.07.2015 г. №426-ОЗ;

- получение ТУ на пересечение линейного объекта капитального строительства с инженерными коммуникациями;
- подготовка в установленном законодательством Российской Федерации порядке расчетов убытков собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендаторов земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объекта капитального строительства;
- подготовка в письменной форме согласия землепользователей, землевладельцев, арендаторов, залогодержателей земельных участков, из которых при разделе, объединении, перераспределении или выделе образуются земельные участки, необходимые для размещения объекта капитального строительства;
- определение размеров земельных участков и их координаты, необходимые для установки опор ВЛ, в соответствии с требованиями действующего законодательства и Постановлением Правительства РФ № 486 от 11.08.2003 года.
- защиту ЛЭП 0,4-10 кВ и оборудования КТП от атмосферных и коммутационных перенапряжений.
- проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения монтажных работ, график поставки оборудования и т.д.
- оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС). Предусмотреть мероприятия по рациональному использованию земельных угодий, затраты на возмещение убытков землепользователям, на благоустройство при строительстве ЛЭП.
- предусмотреть (в случае необходимости) разработку и согласование проекта освоения лесов, по окончании работ подача лесной декларации в Управление лесного хозяйства.
- разделы «Охрана окружающей среды» и «Охрана труда».
- в разделе «Охрана окружающей среды» предусмотреть проведение анализа необходимости оснащения птицевозащитными устройствами участков воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ с неизолированными проводами, расположенных на пути пролегания сезонной миграции птиц и в местах их гнездования.
- сметную стоимость строительства, рассчитанную в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 года и текущем, сложившемся ко времени составления смет.
- Сметную стоимость строительства выполнить отдельно на:
 - 1) Новое строительство и расширение,
 - 2) Техническое перевооружение и реконструкцию,в соответствии с составом работ, указанном в таблице 1.1.
- В сметную документацию включить затраты на проведение следующих работ:
 - согласование со всеми заинтересованными сторонами;
 - налоги и другие обязательные платежи в соответствии с действующим законодательством;
 - все транспортные, командировочные и страховые расходы, без НДС;
 - электротехнические измерения;
 - пуско-наладочные работы;

- демонтаж утративших своё назначение, не пригодных к дальнейшему использованию ЛЭП 0,4-10 кВ, КТП, доставка демонтированных материалов и оборудования на склады РЭС;
 - утилизация строительного мусора и непригодных к дальнейшему использованию материалов;
 - расчистка и вырубка просек, обрезка крон деревьев и кустов для обеспечения расстояния от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса проводов и наибольшем их отклонении, утилизация порубочных остатков.
- Выполнить заказные спецификации на материалы и оборудование, необходимые для строительства.

6. Требования к проектно-сметной документации (ПСД):

- Выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе проектной документации и требования к их содержанию»;
- Обеспечены требования к проектной и рабочей документации - ГОСТ Р 21.1101-2009;
- Инженерные изыскания выполнены в соответствии с требованиями СНиП 11-02-96;
Принятые проектные решения должны соответствовать действующим нормативным документам, а также «Положению ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденному приказом ОАО «МРСК Центра» №22-ЦА от 28.01.2014 года и Концепции построения распределительной сети 0,4-10 кВ с переносом пунктов трансформации электроэнергии к потребителю, Технического задания для формирования схем развития РС 0,4-10 кВ и РС 35-110 кВ ОАО «РОСЭП», типовым требованиям к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ПАО «МРСК Центра»;
- Документацию по проекту в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) представить заказчику в 5 (пяти) экземплярах на бумажном носителе (отчет по инженерным изысканиям выдается в 2 (двух) экземплярах), а также 1 (один) экземпляр в электронном (сканированном) виде, на USB-флеш-накопителе. В электронном виде, текстовую и графическую части проекта представить в стандартном формате PDF, позволяющем просмотреть их и распечатать с помощью бесплатного ПО Adobe Reader, в виде одного файла с названием соответствующим шифру проекта и содержащим все части проекта. Сметную документацию представить в формате RTF или XLS (для просмотра и печати с помощью MS Office).
- Разработанная проектно-сметная документация является собственностью филиала ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» и передача её третьим лицам без согласия собственника запрещается.
- Предусмотреть в проекте работы по благоустройству реконструируемых объектов электроэнергетики.
- Проект выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ (действующее издание).
- Проект согласовать с управлением Государственного экологического и технологического надзора по Липецкой области, с Заявителем технологического присоединения, РЭС и подразделениями и службами филиала ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго», а также иными уполномоченными организациями.

- Размещение электросетевых объектов должно соответствовать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к жилым зданиям и сооружениям», определенных СанПиН 2.1.2.1002-00 «Санитарные правила и нормативы».
- Защиту от коммутационных и грозовых перенапряжений выполнить в соответствии с ПУЭ (седьмое издание).
- В составе проекта выполнить Задание заводам-изготовителям на поставку оборудования и материалов.
- Подрядчик гарантирует устранение замечаний по ПСД в течение всего срока действия документов.

7. Требования к организации ремонтных, строительных работ:

Работы должны выполняться в соответствии с Правилами техники безопасности, охраны труда, санитарии и пожарной безопасности.

Работы должны быть выполнены из материалов и оборудования Подрядчика подтвержденными: сертификатами, накладными, счетами- фактурами, и отвечающих требованиям технической политики ПАО «МРСК Центра». На всё имеющееся оборудование и материалы подрядчиком должна быть представлена подробная номенклатура.

Подрядчик должен перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования.

Подрядчик должен предоставить календарный, недельный сетевой график выполнения СМР с указанием конкретных объемов по объекту в физических параметрах и стоимостном выражении.

8. Общие требования к основному электротехническому оборудованию.

К поставке допускается оборудование, отвечающее следующим требованиям:

- положительное заключение МВК, ТУ для российских производителей, согласованные с ПАО «Россети», или иные документы, подтверждающие соответствие требованиям ПАО «Россети»;
- оборудование, впервые поставляемое для нужд ПАО «МРСК Центра» должно иметь положительное заключение об опытной эксплуатации сроком не менее одного года и опыт применения в энергосистемах сроком не менее трех лет;
- оборудование, не использовавшееся ранее на энергообъектах ПАО «МРСК Центра» (выводимые на рынок зарубежные или отечественные опытные образцы) допускается к рассмотрению как альтернативный вариант;
- для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, сертификаты соответствия выпускаемого для других отраслей и ведомств функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;
- сертификация должна быть проведена в соответствии с «Правилами по сертификации. Система сертификации ГОСТ Р. Правила проведения сертификации электрооборудования. Госстандарт России, Москва, 1999 г.;
- оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ 7-е издание), требованиям стандартов МЭК и ГОСТ и технической политике «МРСК Центра».
- Поставка оборудования производится после получения письменного согласования филиала ПАО «МРСК Центра» – «Липецкэнерго»;

Комплектность запасных частей, расходных материалов, принадлежностей:

- подрядчик должен предоставить комплект запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП);

- объем запасных частей должен гарантировать выполнение требований по готовности и ремонтпригодности оборудования в течение гарантийного срока эксплуатации.

Упаковка, транспортирование, условия и сроки хранения:

- упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия и требованиям ГОСТ или МЭК.

9. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к строительству.

СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства».

СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1, Общие требования.

СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2, Строительное производство.

ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности».

Инструкции по организации и производству работ повышенной опасности, РД 34.03.384-96.

Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ, РД 34.03.285-97.

Инструкции по безопасной организации и производству совмещенных и особо опасных работ на стройках Минэнерго.

Инструкции по организации и производству работ повышенной опасности в строительно-монтажных организациях и на промышленных предприятиях Минэнерго.

Разработанные и утвержденные технологические карты.

Заводские инструкции и ТУ на оборудование, рабочие чертежи и проект производства работ (ППР).

ПОТРМ-016-2001 Межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок.

Типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ПАО «МРСК Центра».

ПУЭ (действующее издание).

ПТЭ (действующее издание).

Земельный кодекс Российской Федерации;

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Градостроительный кодекс Российской Федерации; Федеральный закон от 21 июля 1997 г. № 122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним»;

Федеральный закон от 18 июня 2001 г. № 78 «О землеустройстве»; Федеральный закон от 24 июля 2007 г. № 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости»;

Федеральный закон от 29 июля 1998 г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации»;

Федеральный закон от 21 декабря 2004 г. № 172-ФЗ «О переводе земель из одной категории в другую»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 11 августа 2003 г. «Об утверждении правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор связи, обслуживающих электрические сети»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 30 июля 2009 г. № 621 «Об утверждении формы карты (плана) объекта землеустройства и требований к ее составлению»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе проектной документации и требования к их содержанию»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 5 марта 2007 г. № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий»;

Приказ Минюста России от 20 февраля 2008 г. № 34 «Об утверждении форм заявлений о государственном кадастровом учете недвижимого имущества»;

Методические рекомендации по проведению межевания объектов землеустройства, утвержденные Росземкадастром 17.02.2003;

Методические рекомендации по проведению землеустройства при образовании новых и упорядочении существующих объектов землеустройства, утвержденные Росземкадастром 17.02.2003;

Инструкция по межеванию земель. Роскомзем 1996 г.; Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), введенная в действие постановлением Госстроя России от 05.03.2004 N 15/1;

Приказ Минэкономразвития России от 20 июля 2007 г. № 256 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Общие понятия оценки, подходы к оценке и требования к проведению оценки (ФСО № 1)»;

Приказ Минэкономразвития России от 20 июля 2007 г. № 255 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Цель оценки и виды стоимости (ФСО № 2)»;

Приказ Минэкономразвития России от 20 июля 2007 г. № 254 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Требования к отчету об оценке (ФСО № 3)»;

Приказ Минэкономразвития России от 24 ноября 2008 г. № 412 «Об утверждении формы межевого плана и требования к его подготовке, примерной формы извещения о проведении собрания о согласовании местоположения границ земельных участков»;

Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства Утвержден и введен в действие постановлением Госстроя России № 213 от 23 декабря 2003 года;

Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (ОНЗТ-96).

10. Основные требования к выполнению работ.

Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы в письменном виде с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».

Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершению реконструкции объекта.

Все необходимые согласования с шеф-монтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

При монтаже металлоконструкций, оборудования, проводов и тросов Подрядчик обязан применять передовые и наиболее рациональные методы монтажа.

При выполнении строительных работ обязательно применение специальных мероприятий, обусловленных особыми условиями строительной площадки.

До сдачи – приемки объекта в эксплуатацию подрядчик проводит согласование охранной зоны ВЛ с органами Ростехнадзора в соответствии с Приказом № 179 от 24.05.2010 г. об утверждении порядка согласования Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору границ охранных зон в отношении объектов электросетевого хозяйства.

Все строительные работы осуществлять в строгом соответствии со СНиП и ПУЭ и другими требованиями законодательства РФ. Строительные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований, предъявляемых к ним. ППР должен быть согласован с Заказчиком.

11. Правила контроля и приемки работ.

Руководители работ, участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых изделий и материалов, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

12. Гарантии исполнителя строительных работ.

Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие реконструируемых и вновь построенных объектов требованиям НТД в течение не менее 5 лет с момента включения объектов под напряжение.

Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты, выявленные в период гарантийного срока.

Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

13. Описание основных объемов работ:

окончательные объемы работ определить в соответствии с ПСД, утвержденной техническим блоком филиала ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»:

- Определяются индивидуальными ТЗ на объекты.
- Сметная документация составляется в программе «Гранд-Смета» обновленная база 2009 г. в соответствии с регламентом. Распоряжение ЦА-37-143р от 24.08.2011 г.

- Для составления локальных смет необходимо применять сборники территориальных единичных расценок, действующие на территории Липецкой области (база 2001 г. в редакции 2009 г.).
- Расчет локальных смет выполнить в базовых ценах, а перевод в текущие цены произвести в сводном сметном расчете.
- В сводном сметном расчете учесть среднегодовой коэффициент на зимнее удорожание, непредвиденные затраты, НДС.
- При отсутствии расценок применить ФЕРы с пересчетом цен.

Начальник УПР

О.А.Серёдкин

Начальник УТП

Э.А. Качура

Начальник УИ

А.В. Свиначев

Начальник УКС

С.М. Смольянинов

№	№ ТП	Полное название заказчика	Назначение объекта для присоединения	Адрес присоединения (город, улица, дом, квартира, район)	ГРЭС / подразделение	Договор ТП		Дата заключения договора	Номер договора в SAP RS	Дата исполнения договора	Сумма инвентаризации, руб. с НДС	Дата вступления в платёж	Сумма платежа, руб. с НДС	Объем работ		Мощность, кВт	Срок выполнения в	Лит. № / паспорт	СНП-эксперт
						Дата заключения договора	Дата исполнения договора							Исполн.	ТП/мР				
1	2		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1	4726987	г.м Давид Дмитрий Борисович ИИ	ПУ склада	399774, Елецкий р-н, г.Елец, ул. Никольская, 8	Елецкий РЭС	11.11.2015	41169196	11.05.2016	47288,03	30.12.2015	21279,61		1.КЛ-0,4 кВ - 0,505 км, из них 0,435 км - методом ГИБ 2.Коммутационный аппарат в РУ-0,4 кВ РП - 1 шт		30	55	Лягут	Z48-TP41169196.01 Z48-TP41169196.02	
2	4932212	г.м Тучков Павел Владимирович ИИ	ТП 160 кВА для эл. снабжения жилого дома	398532, Липецкий р-н, с. Восточное, ул. Тихова, 4 а	Липецкий РЭС	03.03.2016	41224619	03.07.2016	131356,67	05.09.2016	7881,4		1.ВДН-10 кВ - 0,003 км с разрядниками 10 кВ - 1 шт 2.КЛ-10 кВ - 0,060 кВ из них перекачка в 0,3 км 3.Коммутационный аппарат в РУ-10 кВ - 3 шт 4.ОПС-10 кВ - 1 шт 5.ВДН-10 кВ - 0,005 км		100	55	Лягут	Z48-TP41224619.01 Z48-TP41224619.02	
3	4908649	г.м ЗАО "Проминдустрий"	ПУ многоквартирного жилого дома	399774, Елецкий р-н, г.Елец, ул. Кротова, 7	Елецкий РЭС	26.02.2016	41217806	26.08.2016	158816,33	14.04.2016	71467,35		1.Линия ПНО-70 в РУ-0,4 кВ РП 2.КЛ-0,4 кВ - 0,120 км (из них 0,03 км ч/ч просящую часть - методом прокола)		39	55	Лягут	Z48-TP41217806.01 Z48-TP41217806.02	
4	5116535	г.м УОК по Липецкой области (Отдел фонда имущества администрации Липецкого муниципального района Липецкой области РФ д/с 04463003070)	ПУ строящегося Центра культ. разлит	399870, Лип-Толстостойский р-н, п. Лип. Толстой, п/д №48.12.0310153.95	Лип. Толстостойский РЭС	12.09.2016	41288162	12.09.2017	982492,31	12.11.2016	294747,69		1. Замена трансформатора в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 2. Аппарат - 3 шт 3. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 4. Аппарат 5. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 6. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 7. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 8. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 9. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 10. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 11. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 12. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 13. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 14. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 15. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 16. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 17. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 18. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 19. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 20. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 21. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 22. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 23. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 24. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 25. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 26. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 27. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 28. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 29. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 30. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 31. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 32. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 33. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 34. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 35. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 36. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 37. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 38. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 39. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 40. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 41. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 42. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 43. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 44. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 45. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 46. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 47. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 48. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 49. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 50. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 51. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 52. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 53. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 54. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 55. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 56. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 57. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 58. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 59. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 60. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 61. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 62. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 63. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 64. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 65. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 66. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 67. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 68. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 69. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 70. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 71. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 72. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 73. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 74. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 75. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 76. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 77. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 78. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 79. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 80. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 81. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 82. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 83. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 84. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 85. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 86. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 87. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 88. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 89. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 90. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 91. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 92. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 93. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 94. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 95. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 96. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 97. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 98. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 99. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС 100. Расчет установки и наладка РП в кв. №6 РУ 10 кВ ПС	140	55	Лягут	Z48-TP41288162.01 Z48-TP41288162.02 Z48-TP41288162.03 Z48-TP41288162.04 Z48-TP41288162.05 Z48-TP41288162.06 Z48-TP41288162.07		
5	5229867	г.м Рыжова Анатолий Васильевич	ПУ жилого дома	399900, Чапалынский р-н, г Чапалыно, ул. Полевая, 2	Чапалынский РЭС	25.08.2016	41332523	25.12.2016	550		0,00		1.ВДН 0,4 к - 0,17 км 2.КЛ - 0,4 кВ - 0,04 км - методом ГИБ		12,5	55	Лягут	Z48-TP41332523.01 Z48-TP41332523.02	
6	5240258	г.м Большая Ирина Борисовна	ПУ жилого дома	399200, Задонский р-н, д. Задонское, п/д №48.08.1160101.0026, 1 а	Задонский РЭС	24.08.2016	41329453	24.02.2017	550		0,00		1.ВДН-0,4 кВ - 0,420 км		12,5	55	Лягут	Z48-TP41329453.01	
7	5250912	г.м Елки ООО	ПУ здания цеха	399774, Елецкий р-н, г.Елец, ул. Костенко, 67Т	Елецкий РЭС	06.09.2016	41334548	06.03.2017	751691,47		0,00		1.2КЛ-6 кВ - 260,05 км методом ГИБ 2. ТП 60/4 кВ - 160 кВА проходного типа 3.КЛ-0,4 кВ - 0,03 км 4. ВДН-0,4 кВ - 0,16 км 5.ВДН 0,4 кВ - 0,18 км по суш. опорам (самостоятельный монтаж) 6. Расчет установки и наладка РП в кв. №311 РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Задонская		145	55	Лягут	Z48-TP41334548.01 Z48-TP41334548.02 Z48-TP41334548.03 Z48-TP41334548.04 Z48-TP41334548.05	
8	5232975	г.м Каприсстрой ООО	ПУ строящегося многоквартирного дома, корпус 1	399059, Грязинский р-н, г.Грязин, ул. Коммунальная, 87	Грязинский РЭС	01.09.2016	41327309	01.03.2017	185973,44	09.09.2016	27896,02		1.КЛ-0,4 кВ - 0,14 км 2.КЛ-0,4 кВ - 0,13 км 3.В РУ 0,4 кВ ТП смонтировать шт 0,4 кВ с защитными коммутационными аппаратами		40	55	Лягут	Z48-TP41327309.01 Z48-TP41327309.02	
	5233041	г.м Каприсстрой ООО	ПУ строящегося многоквартирного дома, корпус 2	399059, Грязинский р-н, г.Грязин, ул. Коммунальная, 87	Грязинский РЭС	01.09.2016	41327333	01.03.2017	172952,32	09.09.2016	25942,85			40	55	Лягут	Z48-TP41327333.01 Z48-TP41327333.02		
9	5244295	г.м Степанова Светлана Сергеевна	ПУ коттеджа	398513, Липецкий р-н, д.Белая Поляна, ул.Никольская, 62	Липецкий РЭС	01.09.2016	41331152	01.01.2017	550	02.09.2016	550,00		1. ШРП-0,4 кВ с защитой от импульсных перенапряжений, вводным коммутационным аппаратом, оснащенным защитой от короткого замыкания и перегрузки в эл. сети, с устойчивой точностью класса точности не ниже 1,0 с возможностью включения в АИИС КУЭ - 1 шт		12,5	55	Лягут	Z48-TP41331152.01	