

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель директора филиала ОАО  
«МРСК Центра» - «Белгородэнерго» по  
техническим вопросам – главный инженер

Ягодка Д.В.

« 22 » 02 2011 г.  
М.П.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 4-15 от « 22 » 02 2011 г.**  
на разработку проекта внешнего электроснабжения АЗС с мойкой и шиномонтажом в  
Чернянском районе, п.Чернянка, западная часть.

<b>Наименование объекта:</b>	ОАО «Осколнефтеснаб».
<b>Основание для выполнения работ:</b>	Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № _____ от _____ 2011 г. Максимальная мощность – 85 кВт, напряжение – 0,4 кВ, категория надежности электроснабжения – <i>третья</i> .
<b>Вид строительства:</b>	Новое строительство.
<b>Объем работ:</b>	<b>Стадийность разработки проекта – одностадийное проектирование, согласование и экспертиза проекта</b> <b>1. Характеристика района:</b> 1.1. Район по среднегодовой продолжительности гроз – 80-100 часов. 1.2. Район по степени загрязненности атмосферы – II. 1.3. Район по толщине стенки гололеда – III. 1.4. Район по ветровому давлению – II. <b>2. В составе проекта выполнить:</b> 2.1. Расчеты электрических режимов и токов короткого замыкания проектируемой и прилегающей сети 10 кВ для нормальной, ремонтных и наиболее характерных послеаварийных схем на год строительства и перспективу до 2020 года. Произвести выбор устанавливаемого оборудования и проверку существующего на соответствие токам нагрузки и токам КЗ. 2.2. Согласования с проектом внутреннего электроснабжения, выполняемого Заявителем. 2.3. Выбор и согласование отвода земельных участков под вновь строящиеся электросетевые объекты. <b>3. Объекты нового строительства:</b> 3.1. Разработать проект внешнего электроснабжения. 3.2. Проектом предусмотреть строительство трансформаторной

подстанции 10/0,4 кВ киоскового типа от ВЛ 10 кВ №6 ПС 35/10/6 кВ Сах. Завод. Тип и конструктивное исполнение ТП 10/0,4 кВ.

3.3. Силовой трансформатор принять герметичного исполнения с симметрирующим устройством. Тип и мощность силового трансформатора определить проектом и согласовать с Чернянским РЭС филиала ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» но не менее 100 кВА.

3.4. Перед проектируемой трансформаторной подстанцией 10/0,4 кВ предусмотреть установку ж/б опоры с выносным разъединителем 10 кВ. Тип разъединителя определить проектом.

3.5. Стойки опор принять ж/б типа СВ-110-5,0 «Стойки железобетонные вибрированные для опор ВЛ 0,4 10 кВ», изготавливаемые по ТУ 5863-007-00113557-94. Провод принять марки СИП, сечение определить проектом с учетом существующих, проектируемых нагрузок и климатических условий региона.

3.6. Установить в РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ автоматические выключатели, соответствующие стандарту IEC 947-2.

3.7. Количество автоматических выключателей, номинальные токи и токи уставок расцепителей определить проектом с учетом проекта внутриплощадочных сетей, выполняемого Заявителем и согласовать с Чернянским РЭС филиала ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго».

3.8. Выполнить окраску оборудования в утвержденные корпоративные цвета ОАО «МРСК Центра». На дверцах нанести знаки безопасности, диспетчерские наименования, логотип ОАО «МРСК Центра» и телефон 115.

#### **4. Объекты реконструкции электросетевого хозяйства:**

4.1. Предусмотреть проектом монтаж провода от проектируемой КТП 10/0,4 кВ совместной подвеской по существующей ВЛИ 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ №11-10 РП 10 кВ, до объекта Заявителя (протяженностью около 0,26 км).

4.2. Провод принять самонесущий, изолированный (с изолированной несущей нулевой жилой из сплава), изготовленный в соответствии с национальным стандартом РФ ГОСТ Р 52373-2005. Сечение определить проектом.

4.3. В начале и в конце ВЛИ 0,4 кВ установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления.

4.4. Предусмотреть на ВЛИ 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ №11-10 РП 10 кВ установку дополнительной опоры. Для ВЛ 0,4 кВ опоры принять типа СВ-95-3,5 «Стойки железобетонные вибрированные для опор ВЛ-0,4-10 кВ», изготавливаемые по ТУ 5863-007-00113557-94.

#### **5. Раздел «Учет электрической энергии»:**

5.1. Организацию расчетного учета выполнить в соответствии



с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии и Типовой инструкции по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении РД 34.09.101-94. Данный раздел выполняется в составе проекта внутреннего электроснабжения 0,4 кВ объекта **Заявителя** в соответствии с техническими условиями.

**6. Требования к проектной организации:**

- 6.1. Проектная организация должна выполнить собственными силами 100% от общего объема проектирования без привлечения субподрядных организаций.
- 6.2. Проектная организация в документации к процедуре торгов должна предоставить пофамильный перечень персонала, планируемого для выполнения проектно-изыскательских работ, с обязательным указанием должности, образования, стажа работы в проектной организации, копии удостоверений (иных документов) о повышении квалификации.
- 6.3. Проектная организация обязана представить понедельный (в случае если объект единичный - поэтапный) график сдачи полностью согласованной проектно-сметной документации. График должен быть согласован с заказчиком.
- 6.4. Срок выполнения работ по проектированию – не позднее 45 дней с даты заключения договора. 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.
7. Принятые проектные решения должны соответствовать действующим нормативным документам, а также «Технической политике ОАО «МРСК Центра» в распределительном электросетевом комплексе», утвержденной приказом ОАО «МРСК Центра» от 16.08.2010 года №227-ЦА.
8. Документацию по проекту в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) представить в филиал ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» в 4-х экземплярах на бумажном носителе и 1 экземпляр в электронном виде на CD-диске, при этом текстовую информацию представить в формате Microsoft Office Word 2007, графическую в формате Auto CAD 2004, сметную документацию в формате Microsoft Office Excel 2007.
9. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью филиала ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» и передача её третьим лицам без согласия собственника запрещается.
10. Предусмотреть в проекте работы по благоустройству территории прилегающей к строящимся, реконструируемым объектам электротехники.
11. Проект выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание), согласовать с Чернянским РЭС филиала ОАО «МРСК

	Центра» - «Белгородэнерго» и иными уполномоченными организациями.
<b>В составе проекта выполнить:</b>	Задание заводам-изготовителям на поставку оборудования и материалов.
<b>Начало и окончание строительства:</b>	2011 год.
<b>Заказчик:</b>	Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго».
<b>Проектная организация:</b>	По тендеру.

Главный инженер Чернянского РЭС  
филиала ОАО «МРСК Центра» -  
«Белгородэнерго»



Гущин И.А.

Исп.: инж., ОПР ИД  Масленников Ю.А., тел +7(4722)58-80-84