

“УТВЕРЖДАЮ”

**Первый заместитель директора – главный инженер
филиала ПАО «МРСК Центра»-
«Белгородэнерго»
Решетников С.А.**

« 09 » января 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на ремонт ДГУ, бензо-генераторов, РИСЭ, световых башен, сварочных генераторов.
Лот № 3000402**

1. Общая часть.

- 1.1. Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» производит закупку работ по ремонту ДГУ, бензо-генераторов, РИСЭ, световых башен, сварочных генераторов.
- 1.2. Закупка производится на основании плана закупок ПАО «МРСК Центра» на 2020 год.
- 1.3. Подрядчик определяется на основании проведения конкурентной закупочной процедуры на выполнение данного вида работ.
- 1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключённого Заказчиком с победителем конкурентной закупочной процедуры.
- 1.5. Все необходимые материалы для выполнения работ поставляются Подрядчиком.

2. Предмет конкурса.

- 2.1. Выполнение работ по ремонту ДГУ, бензо-генераторов, РИСЭ, световых башен, сварочных генераторов должно быть произведено в объемах и в сроки, указанные в Приложении к ТЗ в следующем объеме:

№ п/ п	Наименование РЭС/ служб и ПС УВС	Количество оборудования, шт.
1	БЭС	1
2	Белгородский РЭС	1
3	СОЭС	1
4	Губкинский РЭС	1
5	Шебекинский РЭС	1
6	Валуйский РЭС	1
7	Алексеевский РЭС	1
8	Н.Оскольский РЭС	1
9	Яковлевский РЭС	1
10	Корочанский РЭС	1
11	Кр. Гвардейский РЭС	1
12	Прохоровский РЭС	1
13	Волоконовский РЭС	1
14	Чернянский РЭС	1
15	Ракитянский РЭС	1
16	Грайворонский РЭС	1
17	Ивнянский РЭС	1

18	Ровеньской РЭС	1
19	Вейделевский	1
20	Борисовский РЭС	1
21	Кр.Яружский РЭС	1
22	Красненский РЭС	1
23	ПС-110 Скородное	1
24	ПС -110 Черемошное	1
25	ПС-110 Алексеевка	1
26	Служба заказчика по ИТ	1
Итого по филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго»		26

2.2 Перечень ремонтируемых ДГУ, бензо-генераторов, РИСЭ, световых башен, сварочных генераторов и объем работ будет уточнен Заказчиком, по факту возникновения поломок.

2.3 Критерием выбора победителя конкурентной процедуры, будет являться наименьшие единичные расценки, не превышающие предельную стоимость предложенную Заказчиком.

3. Технические требования.

3.1. Детализация объемов работ по филиалам представлена в Приложении к ТЗ.

3.2. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к работе подрядной организации:

- требования действующего законодательства Российской Федерации;
- Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013;
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (СО 153-34.20.501-2003 (РД 34.20.501-95));
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н (в ред. Приказа Минтруда России от 19.02.2016 № 74н));
- Правила по охране труда на предприятиях и в организациях машиностроения (ПОТ РО 14000-001-98);
- Правила устройства электроустановок (действующее издание);
- Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов (ПБ 10-382-00);
- Правила по охране труда на автомобильном транспорте (утв. Приказом Минтруда России от 06.02.2018 № 59н);
- Правила по охране труда при работе с инструментом и приспособлениями (утв. Приказом Минтруда России от 17.08.2015 № 552н);
- Объем и нормы испытаний электрооборудования (РД 34.45-51.300-97);
- Постановление Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.02.2014 № 113, от 23.06.2014 № 581, от 06.03.2015 № 201, от 10.11.2015 № 1213, от 06.04.2016 № 275, от 18.08.2016 № 807, от 21.03.2017 № 316, с изм., внесенными Решением Верховного Суда РФ от 17.10.2016 № АКПИ16-607);
- Правила пожарной безопасности в электросетевом комплексе ПАО «Россети» (СТО 34.01-27.1-001-2014);
- ГОСТ 2.602-95 «Единая система конструкторской документации»;
- Инструкция по оформлению приема-сдаточной документации по электромонтажным работам И 1.13-07;
- Трансформаторы силовые. Общие технические условия (ГОСТ 11677-85);
- Трансформаторы силовые масляные общего назначения. Общие технические условия на капитальный ремонт (СО 34-38-20217-2005);
- Трансформаторы силовые масляные. Нормы расхода материалов для ремонта (СО 34.10.396-2005);
- Трансформаторы силовые масляные. Нормы времени на капитальный ремонт (СО 34.46.615-2006);

- Инструкция по эксплуатации трансформаторов (СО 153-34.46.501; РД 34.46.501);
- Руководство по использованию фирменного стиля ПАО «МРСК ЦЕНТРА» (Приложение 1 к Положению об управлении фирменным стилем ПАО «МРСК Центра» ПС БС 8/01-01/2019, утв. решением Совета директоров ПАО «МРСК Центра» Протокол от 28.06.2019 № 24/19);
- Стандарт СТО БП 10.3/01-01/2009. Требования к диспетчерским наименованиям ЛЭП, оборудования и устройств электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра»;
- Рабочая инструкция РИ БП 10.3/02-01/2010. Принципы нанесения диспетчерских наименований на объекты электросетевого хозяйства;
- Иные нормативно-технические документы, соблюдение требований которых необходимо для безопасного проведения работ в соответствие с предметом конкурса.

4. Требования к Подрядчику.

Для участия в конкурсе Подрядчик должен соответствовать требованиям Приложения № 4 «Типовые требования к Участникам закупок, включаемые в документации о закупке, критерии и методики оценки заявок Участников закупок» и п.2.3 Приложения № 9 «Конкурсная документация открытого одноэтапного конкурса» к «Единому стандарту закупок ПАО «Россети» (Положению о закупке)» (утв. решением Совета директоров ПАО «Россети» протокол от 30.10.2015 № 206 (в редакции протоколов от 19.08.2016 № 239, от 08.11.2016 № 244, от 16.12.2016 № 247, от 19.05.2017 № 265, от 31.05.2017 № 269).

5. Требования к выполнению работ.

5.1. Ремонт ДГУ, бензо-генераторов, РИСЭ, световых башен, сварочных генераторов выполнить в специализированных ремонтных мастерских. Работы выполняются в соответствии с требованиями НТД (п. 3.2 ТЗ), в соответствии единичными расценками разработанным Подрядчиком и согласованным Заказчиком, в объеме и сроки, предусмотренные в данном ТЗ, в соответствии с графиком, являющимся неотъемлемой частью договора и сдать результат Работ Заказчику в состоянии, пригодном для его нормальной эксплуатации. Изменение сроков и объемов выполнения работ по отдельным объектам может быть осуществлено Подрядчиком только по письменному согласованию с Заказчиком, путем заключения дополнительного соглашения к договору. Транспортные расходы по доставке оборудования на базу предприятия Подрядчика не должны увеличивать стоимость ремонтных работ.

5.2. Объем ремонта по каждому конкретному ДГУ, бензо-генератору, РИСЭ, световой башене, сварочному генератору определяется Подрядчиком после вскрытия оборудования и согласования с Заказчиком, при этом допускается корректировка объемов работ в рамках стоимости заключенного договора.

5.3. Ремонтные работы должны быть организованы в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), или технологическими картами с учётом всех требований предъявляемым к ним. ППР и технологические карты согласовываются с Заказчиком. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за допущенные отступления от требований, предусмотренных в технической документации и в обязательных для Сторон строительных нормах и правилах. Подрядчик не несет ответственности за допущенные им без согласия Заказчика мелкие отступления от технической документации, если докажет, что они не повлияли на качество Работ.

5.4. В случае, если Подрядчик не может выполнить ремонт ДГУ, бензо-генераторов, РИСЭ, световых башен, сварочных генераторов по объективным причинам или стоимость ремонта превышает стоимость нового оборудования данной мощности, Подрядчик в оперативном порядке извещает об этом Заказчика для принятия решения о ремонте/отказе от ремонта. При отказе Заказчика от ремонта вышеуказанного ДГУ, бензо-генераторов, РИСЭ, световых башен, сварочных генераторов Подрядчик возвращает Заказчику данное оборудование в первоначальной комплектации без выставления Актов выполненных работ.

5.5. Номенклатура применяемого оборудования и материалов должна соответствовать Положению ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе» и согласовывается с

Заказчиком и определяется в соответствии с дефектными актами (ведомостями объёмов работ), предоставленными Заказчиком.

5.6. Все поставляемые Подрядчиком материалы должны иметь сертификаты соответствия, технические паспорта, инструкции предприятия изготовителя или другие документы, удостоверяющие их происхождение, качество и срок годности. Копии перечисленных документов передаются Заказчику до начала работ для получения разрешения на их использование. Все поставляемое Подрядчиком оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ действующее издание), нормативно-технической документации ПАО «Россети» и ГОСТ.

5.7. Необходимые для ремонта материалы и оборудование Подрядчик закупает и доставляет за счет собственных средств, учитывая их стоимость в общей стоимости ремонта.

5.8. Сторона, предоставившая материалы, инструмент и оборудование, отвечает за их качество, техническое состояние, соответствие техническим условиям и несет риск убытков, связанных с их ненадлежащим качеством, несоответствием спецификациям, государственным стандартам и техническим условиям. Использование материалов бывших в употреблении запрещено.

5.9. При демонтаже деталей и узлов Подрядчик обязан обеспечить их сохранность и передачу Заказчику в надлежащем состоянии.

5.10. Подрядчик проводит испытания отремонтированного оборудования в соответствии с НТД. Протоколы испытаний предоставляет Заказчику. Все выполненные работы вписываются Подрядчиком в паспорт оборудования.

5.11. Подрядчик несет персональную ответственность за безопасное выполнение работ, в том числе с применением машин, механизмов, приспособлений и инструмента, а также отвечает за соответствие применяемых средств механизации выполняемой работе.

5.12. Подрядчик, а также привлеченные субподрядные организации в период выполнения работ обязаны соблюдать требования в области охраны окружающей среды и требования обращения с отходами. В случае нарушения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и правил обращения с отходами, санитарных норм и правил, а также иных требований природоохранного законодательства, Подрядчик самостоятельно несет ответственность за допущенные нарушения.

5.13. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода выполнения работ и передаёт её Заказчику в полном объёме после завершения работ.

5.14. В случае необходимости привлечения к выполнению работ субподрядчиков, Подрядчик должен отразить это в переданной Оферте (Приложении к письму о подаче Оферты – Плане распределения объёмов выполнения работ между генеральным подрядчиком и субподрядчиками) с указанием перечня привлекаемых Субподрядчиков и распределении выполняемых ими работ.

Подрядчик должен письменно информировать Заказчика о заключении договоров субподряда с субподрядчиками по мере их заключения. В информации должен излагаться предмет договора, сроки выполнения работ, наименование и адрес субподрядчика. В договор субподряда должны быть включены соответствующие требования, права и обязанности Субподрядчика, аналогичные требованиям к Подрядчику в договоре между Заказчиком и Подрядчиком.

5.15. Подрядчик не имеет права передавать субподрядным организациям объём работ, составляющий более 25 % (двадцати пяти процентов) от общей стоимости работ.

5.16. Допуск Подрядчика к выполнению работ, осуществляется в соответствии с «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н (в ред. Приказа Минтруда России от 19.02.2016 № 74н))», с осуществлением необходимых оперативных переключений с выполнением организационных и технических мероприятий.

5.17. В случае возникновения обстоятельств, замедляющих ход работ или делающих дальнейшее продолжение работ невозможным, Подрядчик обязан немедленно поставить об этом в известность Заказчика.

6. Правила контроля и приемки работ.

6.1. Заказчик имеет право присутствовать при вскрытии и дефектации ДГУ, бензо-генераторов, РИСЭ, световых башен, сварочных генераторов с целью контроля над определением объёма ремонтных работ.

6.2. Заказчик вправе осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством выполняемых Работ, соблюдением сроков их выполнения, не вмешиваясь при этом в оперативно - хозяйственную деятельность Подрядчика. Заказчик осуществляет технический надзор и контроль за соблюдением Подрядчиком Календарного плана выполнения Работ и качества Работ.

6.3. Заказчик вправе осуществлять контроль используемых подрядчиком материалов и оборудования на соответствие их условиям Договора, Проектной документации и настоящего ТЗ.

6.4. Заказчик вправе контролировать соблюдение требований охраны труда, пожарной безопасности и санитарных правил на рабочих местах Подрядчика, выдавать по результатам контроля рабочих мест Подрядчика обязательные для исполнения Подрядчиком документы в соответствии с действующим законодательством РФ и принимать меры по пресечению выявленных нарушений вплоть до отстранения бригад или отдельных лиц. При отстранении от работы персонала Подрядчика Заказчик незамедлительно извещает об этом руководство подрядной организации. При отстранении персоналом Заказчика персонала Подрядчика (субподрядчика) от выполнения работ в связи с выявленными грубыми нарушениями правил безопасности, Подрядчик компенсирует соответствующие издержки и убытки, понесенные Заказчиком.

6.5. Подрядчик обязан сдать Заказчику работу в полном объеме, в срок, с соблюдением проектных решений, требований СНиП, стандартов и других нормативных документов Российской Федерации, что подтверждается путем подписания сторонами акта сдачи – приемки выполненных работ

6.6. Приемка выполненных работ производится приемочной комиссией Заказчика.

6.7. Заказчик осуществляет приёмку работ на предмет соответствия требованиям действующих НТД, указанных в п.3.2 ТЗ. Подрядчик обязан предоставить оформленные в установленном порядке и подписанные представителями Заказчика и Подрядчика документы: Акт о приемке выполненных работ, Справку о стоимости выполненных работ и затрат, Акт о приёме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств, счет-фактуру, оформленный по форме и в соответствии с действующим законодательством (ст. 168, ст. 169 НК РФ). Подрядчик подтверждает, что формы документов об исполнении им своих обязательств (Акт о приемке выполненных работ, Справка о стоимости выполненных работ и затрат, Акт о приёме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств), утверждаются в Приложениях к Договору и являются формами первичных учетных документов, утвержденными Учетной политикой, либо Приказом Подрядной организации.

6.8. При обнаружении отступлений от требований НТД, ухудшающих результаты работы, и иных недостатков в работе Заказчик обязан заявить об этом Подрядчику и отразить это в Акте сдачи-приёмки выполненных работ с указанием сроков их исправления.

6.9. Обнаруженные при приёмке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счёт в сроки, установленные Заказчиком.

6.10. Во время выполнения работ, а также в пределах гарантийного срока Подрядчик обязан в течение 2 (двух) рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования компенсировать Заказчику санкции (штрафы), связанные с привлечением Заказчика к административной ответственности за допущенные Подрядчиком при производстве Работ нарушения действующего законодательства, указанного в п. 3.2 ТЗ.

6.11. Подрядчик обязан сдать Заказчику отремонтированный ДГУ, бензо-генератор, РИСЭ, световую башню, сварочный генератор в исправном состоянии, готовым к дальнейшей эксплуатации, не требующим проведения дополнительных работ.

7. Экологические и природоохранные требования при производстве работ.

7.1. Замененные элементы ДГУ, бензо-генераторов, РИСЭ, световых башен, сварочных генераторов, не пригодные к дальнейшему применению, Подрядчик обязан вывести на свалку.

7.2. Металлические элементы (черный и цветной лом) Подрядчик сдает Заказчику для утилизации как металлолом.

8. Сроки выполнения работ.

8.1. Подрядчик обязан осуществить выполнение работы в сроки, соответствующие утвержденной ремонтной программе филиала ПАО «МРСК-Центра» - «Белгородэнерго», установленные договором о выполнении работ.

8.2. Сроком окончания выполнения работ является окончание подконтрольной эксплуатации, а для проведения испытаний, получение протоколов.

9. Гарантийные обязательства.

9.1. Гарантии качества должны распространяться на все Работы, выполненные Подрядчиком. Гарантийный срок Работ устанавливается на срок 3 (три) года от даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки выполненных Работ. В случае если в период действия гарантийного срока законом или иным правовым актом будет установлен более длительный срок по сравнению с гарантийным сроком, предусмотренным настоящим пунктом, гарантийный срок будет считаться продленным на соответствующий период.

9.2. Если в течение гарантийного срока обнаружатся дефекты, препятствующие нормальной эксплуатации и использованию результата работы, указанного в пункте 2 ТЗ, то Подрядчик обязан их устранить за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки. Для участия в составлении Акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения Подрядчик обязан направить своего представителя не позднее 10 (Десяти) календарных дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

9.3. При отказе Подрядчика от составления или подписания Акта обнаруженных дефектов Заказчик составляет односторонний Акт на основе квалифицированной экспертизы, привлекаемой им за свой счет. При этом расходы Заказчика по проведению экспертизы возмещаются Подрядчиком.

9.4. Если в течение гарантийного срока произойдет повреждение или отключение отремонтированных объектов вследствие возникновения неисправности отремонтированного оборудования, Подрядчик в полном объеме возмещает Заказчику или третьим лицам причиненные убытки.

**И.о. заместителя главного инженера
по управлению производственными
активами и развитию**

П. А. Косов

Детализация объемов работ по ремонту ДГУ, бензо-генераторов, РИСЭ, световых башен, сварочных генераторов филиала ПАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго" на 2020 год

Филиал	Наименование РЭС	Наименование оборудования	№ единицы оборудования в SAP	Наименование и перечень работ*	Месяц выполнения работ		Примечание
					начало	окончание	
Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго"	БЭС	Установка дизель-генерат. Cummins C38D5	450000872484	Компьютерная диагностика систем управления Диагностика ТНВД Ремонт ТНВД Регулировка ТНВД Ремонт ТНВД с заменой Диагностика форсунок Тарировка форсунок Промывка топливной системы Комплексная диагностика двигателя Капитальный ремонт двигателя Ремонт системы охлаждения с заменой подогрвателя Ремонт воздушной системы Ремонт выпускной системы Ремонт системы электропитания с заменой АКБ Ремонт системы электропитания с заменой блока подзарядки Ремонт системы управления двигателем Ремонт AVR	февраль 2020г	февраль 2020г	
	Белгородский РЭС	Генератор сварочнi ENDRESS ESE 704 SBS-AC	450000877611		февраль 2020г	февраль 2020г	
	СОЭС	Генератор дизельный FG Wilson P40P3	450000874560		март 2020г	март 2020г	
	Губинский РЭС	Установка дизель-генерат. Cummins C38D5	450000872275		март 2020г	март 2020г	
	Шибекский РЭС	Генератор дизельный Вепрь АДП 5-230 ВЯ-С	450000877334		май 2020г	май 2020г	
	Валуевский РЭС	Генератор бензиновый Hitachi E50	450000877775		май 2020г	май 2020г	
	Алексеевский РЭС	ДГУ Cummins C15D5 в кожухе с AVR 15кВА	450000876649		май 2020г	май 2020г	
	Н.Оскольский РЭС	Установка дизель-генерат. Cummins C11D5	450000871984		май 2020г	май 2020г	
	Яковлевский РЭС	ДГУ Cummins C15D5	450001280204		май 2020г	май 2020г	
	Корочанский РЭС	ДГУ Cummins C17D5 в кожухе с AVR 17кВА	450000872001		май 2020г	май 2020г	
	Кр. Гвардейский РЭС	Установка РИСЭ МОТОР АД-100-Т400, 100кВт	450000998839		май 2020г	май 2020г	
	Прохоровский РЭС	ДГУ Cummins C15D5 в кожухе с AVR 15кВА	450000876306		май 2020г	май 2020г	
	Волоконовский РЭС	ДГУ Cummins C17D5 в кожухе с AVR 17кВА	450000872272		август 2020г	август 2020г	
	Чернянский РЭС	ДГУ Cummins C15D5 в кожухе с AVR 15кВА	450000875021		август 2020г	август 2020г	
	Ракитянский РЭС	Установка дизель-ген. АД-11С-Т400-1РПМ12	450000874069		август 2020г	август 2020г	
	Грайворонский РЭС	ДГУ Cummins C22D5 в кожухе с AVR 15кВА	450000874273		август 2020г	август 2020г	
	Ивнянский РЭС	ДГУ Cummins C15D5 в кожухе с AVR 15кВА	450000877618		август 2020г	август 2020г	
	Ровеньский РЭС	ДГУ Cummins C17D5 в кожухе с AVR 17кВА	450000877444		август 2020г	август 2020г	
	Вейделевский	ДГУ Cummins C15D5 в кожухе с AVR 15кВА	450000873414		сентябрь 2020г	сентябрь 2020г	
	Борисовский РЭС	Генератор дизельный Gesan DPAS 15E с AVR	450000875316		сентябрь 2020г	сентябрь 2020г	
	Кр.Яружский РЭС	ДГУ Cummins C15D5 в кожухе с AVR 15кВА	450000874267		сентябрь 2020г	сентябрь 2020г	
	Красненский РЭС	ДГУ Cummins C15D5 в кожухе с AVR 15кВА	450000877620		сентябрь 2020г	сентябрь 2020г	
	ПС-110 Скородное	Агрегат дизель-электрический ТЭ-8Р	450000871873		сентябрь 2020г	сентябрь 2020г	
	ПС -110 Черемошное	ДГУ Cummins C15D5 в кожухе с AVR 15кВА	450001272983		сентябрь 2020г	сентябрь 2020г	
	ПС-110 Алексеевка	Башня световая ELG(E5-S)1000S2.7 GX	600000033514		октябрь 2020г	октябрь 2020г	
	Служба заказчика по ИТ	Генератор дизельный FG Wilson P135	450000874023		октябрь 2020г	октябрь 2020г	
Итого по филиалу ПАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго" - 26 шт.							

* - Приводится ориентировочный перечень работ, объем ремонта по каждому конкретному ДГУ, бензо-генераторов, РИСЭ, световых башен, сварочных генераторов определяется Подрядчиком после вскрытия ДГУ, бензо-генераторов, РИСЭ, световых башен, сварочных генераторов и согласования с Заказчиком