

Утверждаю
Технический директор
ЗАО «Молдавская ГРЭС»
М.Л. Губа
«12» 06 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ в 2018 г.

«Выполнение химических анализов масла»

1. НАИМЕНОВАНИЕ РАБОТ И ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ, НА КОТОРЫХ БУДУТ ВЫПОЛНЯТЬСЯ РАБОТЫ (Местонахождение объекта и принадлежность):

1.1. Входной контроль энергетических масел (свежего масла, при поставках) и эксплуатационный контроль (в соответствии с утвержденными графиками и заявками). Маслосистемы турбоагрегатов №№1-12, ГТУ-1 и ГТУ-2, силовые и измерительные трансформаторы до 750 кВ ЗАО «Молдавская ГРЭС» 1-5 оч. (КТЦ-1, КТЦ-2, электрический цех).

1.2. Контроль чистоты маслосистем турбоагрегатов №№1 + 12, ГТУ-1 и ГТУ-2 после их очистки.

2. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ.

2.1. Основание для выполнения работ.

На основании требований «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей ПМР» (г.Тирасполь, 2012) все энергетические масла (турбинные, трансформаторные) должны быть подвергнуты лабораторному анализу в целях определения их соответствия государственным стандартам или техническим условиям. В случае несоответствия их качества применение этих масел в оборудовании не допускается (п.977). Контроль качества трансформаторного масла при приеме и хранении осуществляется в соответствии с положениями объема и норм испытаний электрооборудования (п.982). До слива из цистерн турбинные масла должны быть подвергнуты лабораторному испытанию (п.985).

На основании требований «Инструкции по очистке маслосистем турбоагрегатов гидродинамическим способом» (М.: СЦНТИ ОРГРЭС, 1973) и РД 34.30.508-93 «Типовая инструкция по эксплуатации маслосистем турбоустановок мощностью 100-800 МВт, работающих на минеральном масле» в период капитальных ремонтов следует производить очистку маслосистем гидродинамическим способом. После очистки маслосистемы необходимо выполнение проверки качества очистки, с определением удельной загрязненности внутренних поверхностей маслопроводов турбоагрегатов.

2.2. Требования к срокам выполнения работ.

Начало работ – январь 2018 г. (согласно утвержденному «Графику отбора проб масла на полный анализ в 2018 г. из ГМБ турбогенераторов»).

Окончание работ – 31.12.2018 г.

2.3. Нормативные требования к качеству работ, их результату.

Работа должна выполняться в соответствии с техническим заданием, утвержденным Заказчиком, которое является неотъемлемой частью договора, а также требованиями следующих НТД:

- «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей ПМР» (г.Тирасполь, 2012);

- РД 34.43.102-96 «Инструкция по эксплуатации нефтяных турбинных масел»;

- РД 34.45-51.300-97 «Объемы и нормы испытаний электрооборудования»;

- РД 34.43.105-89 «Методические указания по эксплуатации трансформаторных масел»;

- ТУ 38.101821-2013 «Масло турбинное Тп-22С марка 1. Технические условия»;

- ГОСТ 981 «Масла нефтяные. Метод определения стабильности против окисления»;

- ГОСТ 19199 «Масла смазочные. Метод определения антикоррозионных свойств»;

- ГОСТ 982-80 «Масла трансформаторные. Технические условия»;

- ТУ 38.101.1025-85 на масло трансформаторное ГК;

- ТУ 38.401-58-177-96 на масло трансформаторное ВГ;

- РД 34.30.508-93 «Типовая инструкция по эксплуатации маслосистем турбоустановок мощностью 100-800 МВт, работающих на минеральном масле»;

- «Инструкция по очистке маслосистем турбоагрегатов гидродинамическим способом» (М.: СЦНТИ ОРГРЭС, 1973).

3. ТРЕБОВАНИЯ К ВЫПОЛНЕНИЮ РАБОТ.

3.1. Объем выполняемых работ.

3.1.1. Турбинное масло Тп-22С марка 1 - свежее (ТУ 38.101821-2013) и эксплуатационное, из одной предоставленной пробы выполнить следующие анализы:

3.1.1.1. Стабильность против окисления по ГОСТ 981:

- массовая доля осадка, %

- кислотное число окисленного масла, мгКОН/г масла.

- содержание летучих низкомолекулярных кислот, мгКОН/г масла.

3.1.1.2. Антикоррозионные свойства, степень коррозии по ГОСТ 19199.

3.1.2. Трансформаторное масло - свежее (марки: ГК (ТУ 38.101.1025-85), ВГ (ТУ 38.401-58-177-96), Т-1500 (ГОСТ 982-80) и др.) и эксплуатационное, из одной предоставленной пробы выполнить следующие анализы:

3.1.2.1. Стабильность против окисления по ГОСТ 981 (согласно РД 34.45-51.300-97 «Объемы и нормы испытаний электрооборудования»):

- массовая доля осадка, %
- кислотное число окисленного масла, мгКОН/г масла.
- содержание летучих низкомолекулярных кислот, мгКОН/г масла.

3.1.3. Контроль чистоты маслосистем турбоагрегатов №№1 ÷ 12, ГТУ-1 и ГТУ-2 после их очистки, согласно «Инструкции по очистке маслосистем турбоагрегатов гидродинамическим способом» (М.: СЦНТИ ОРГРЭС, 1973) и РД 34.30.508-93 «Типовая инструкция по эксплуатации маслосистем турбоустановок мощностью 100-800 МВт, работающих на минеральном масле»:

3.1.3.1. Удельная загрязненность внутренних поверхностей маслопроводов турбоагрегатов, г/м².

3.2. Требования к последовательности этапов выполнения работ.

3.2.1. Заказчик выполняет отбор проб масел или проб на удельную загрязненность в чистые, сухие емкости с крышками (бутылки / банки) и передает их на анализ исполнителю.

3.2.2. Тара для отбора проб является возвратной.

3.2.3. Исполнитель обязан организовать проведение анализов и передать их результат (Протокол о проведении анализа) Заказчику. Результаты анализов предоставляются не позднее 10 (десяти) рабочих дней с момента получения проб.

3.3. Требования к организации обеспечения работ.

Заказчик своевременно и в полном объеме предоставляет пробы для выполнения химанализов исполнителю.

3.4. Требования к применяемым материалам и оборудованию.

Работы выполняются в лаборатории исполнителя, с использованием оборудования и расходных материалов исполнителя. Все используемые для выполнения работ материалы (химпосуда, химреактивы и пр.) и оборудование должны соответствовать НТД, стандартам, а также иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта, аттестаты и другие документы, предусмотренные действующим законодательством, а также удостоверяющие их качество.

3.5. Требования безопасности.

По степени воздействия на организм человека трансформаторные и турбинные масла относятся к 4 классу опасности. При длительном контакте с маслом, в зависимости от индивидуальной восприимчивости кожи, могут возникнуть дерматиты и экземы. При работе с маслами необходимо применять индивидуальные средства защиты. Соблюдать и выполнять требования правил пожарной безопасности, не допуская действий, которые могут привести к пожару или взрыву.

3.6. Требования к порядку подготовки и передачи заказчику документов при проведении работ и их завершении.

Результаты анализов предоставляются не позднее 10 (десяти) рабочих дней с момента получения проб. Исполнитель оформляет результаты анализов в виде протокола до установленной форме, с выдачей заключения и рекомендаций о возможности дальнейшего использования масла в оборудовании, о наличии присадок в масле и необходимости их ввода в него, а также о состоянии маслопроводов, согласно норм НТД. Оригинал протокола передается Заказчику.

3.7. Требования к гарантийным обязательствам.

Исполнитель должен гарантировать соответствие качества выполненных работ требованиям НТД.

3.8. Ответственность исполнителя.

Исполнитель несет ответственность за достоверность результатов анализов и выполнение их в соответствии с требованиями государственных стандартов (ГОСТов) и технических условий (ТУ).

В случае привлечения подрядчиком субподрядной организации, подрядчик в полном объеме несет ответственность за действия субподрядчика.

3.9. Требования к порядку привлечения субподрядчиков.

Подрядчик для выполнения работ указанных в настоящем техзадании может привлекать субподрядные организации.

4. РАСЧЕТ СТОИМОСТИ К ПОРЯДКУ ФОРМИРОВАНИЯ КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДЛОЖЕНИЯ УЧАСТНИКА ЗАКУПКИ, ОБОСНОВАНИЮ ЦЕНЫ, РАСЧЕТОВ.

Стоимость работ, указанных в настоящем техзадании, должна быть определена, согласно «Методики определения стоимости работ на техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования для ЗАО «Молдавская ГРЭС», утвержденная Приказом ЗАО «Молдавская ГРЭС» от 12.09.12 г. №959.

5. ТРЕБОВАНИЯ К УЧАСТНИКАМ ЗАКУПКИ.

5.1. Требования о наличии кадровых ресурсов и их квалификации.

Исполнитель должен иметь в штате сотрудников аттестованный персонал на выполнение работ, являющихся предметом закупки. По требованию заказчика предоставить документы (копии сертификатов, лицензий, свидетельств, справок, подписанных уполномоченным лицом, иные документы), подтверждающие наличие аттестованного персонала соответствующей квалификации для выполнения работ, являющихся предметом закупки.

5.2. Требования о наличии материально-технических ресурсов.

Участник закупки должен предоставить документы (копии сертификатов, лицензий, свидетельств, справок, подписанных уполномоченным лицом, иные документы), подтверждающие наличие соответствующих собственных материально-технических ресурсов

либо предоставить данные о наличии соответствующих материально-технических ресурсов у субподрядчика.

5.3. Требования к измерительным приборам и инструментам.

Применяемое лабораторное оборудование, для выполнения химанализов, должно быть поверено или откалибровано, с не истекшим сроком метрологического контроля. Используемые химреактивы должны иметь паспорта (сертификаты) качества и быть с не истекшим сроком годности.

5.4. Требования о наличии действующих разрешений, аттестаций, свидетельств СРО, лицензий.

Участник закупки должен иметь соответствующие разрешительные документы:

5.4.1. Свидетельство об аккредитации на выполнение данных работ.

5.4.2. Химическая лаборатория должна быть обеспечена необходимой для выполнения работ технической базой.

5.5. Требования к опыту выполнения аналогичных работ.

Участник закупки должен иметь опыт выполнения аналогичных работ с положительными отзывами.

5.6. Требования к субподрядным организациям.

Требования, указанные в пунктах 5.1 ÷ 5.5 применимы к привлекаемым Участниками Субподрядчикам.

6. ПРИЛОЖЕНИЯ К ТЗ.

6.1. Копии Коммерческих предложений от ЧП «ЭНЕРГО-АККУМУЛЯТОР», ЧП «ЭНЕРГОРЕМНАЛАДКА», ООО «УЛЬТРАКАР».

6.2. График отбора проб масла на полный анализ в 2018 г. из ГМБ турбогенераторов (Тп-22С).

Начальник химического цеха



02.06.17

С.И. Деордиев

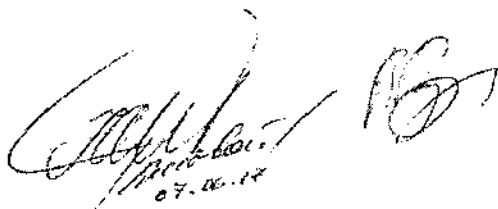
Исполнитель:

Начальник лаборатории



О.В. Бучинская

Бучинская О.В., 79-300



07.06.17