

Исх. № 1625/ес
от «24» августа 2026 г.

Генеральному директору
ООО ПО «Радиян»
В.Н. Труфанову

Ознакомившись с письмом ООО ПО «Радиян» исх. №698 от 10.06.2026 г. и внимательно изучив доводы, изложенные в данном письме ООО «ФинИнвест» отказывает в возмещении расходов ООО ПО «Радиян» и не признает, указанные в письме недостатки трансформаторов скрытыми.

Между ООО «ФинИнвест» и ООО ПО «Радиян» 19 сентября 2024 года заключен договор №257/ПО на выполнение работ по диагностике оборудования (далее – Договор диагностики), результатом выполнения работ по которому являлось выполнение работ и передача заказчику Протокола диагностики и испытания по каждому в отдельности трансформатору, в которых содержится информация о возможности или невозможности использования трансформаторов по назначению либо объем и наименование ремонтных работ, которые необходимо выполнить, чтобы трансформаторы могли быть использованы после их проведения по назначению (п.1.4. Договора диагностики).

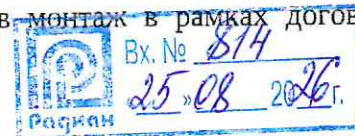
После проведения диагностики трансформаторов компания ООО «ФинИнвест» получила от компании ООО ПО «Радиян» два технических отчета №07-10-2024 и №08-10-2024. Кроме того, было получено письмо от ООО ПО «Радиян» исх. №1117 от 18.11.2024 г., в котором даны пояснения о выявленных недостатках в трансформаторе ТРДН-25000/230/11-11-ХЛ1 №13ТЮ43002 и стоимости работ по их устранению.

В предоставленных отчетах и указанном письме не было информации о недостатках, которые перечислены в письме с исх. №698 от 10.06.2026 г.

Таким образом, на момент диагностики трансформаторов недостатки трансформаторов, указанные в письме с исх. №698 от 10.06.2026 г. отсутствовали.

Между ООО «ФинИнвест» и ООО ПО «Радиян» 4 октября 2024 года заключен договор №329/ПО на оказание услуг по перемещению двух трансформаторов с места их нахождения до места их монтажа на строительной площадке ТЛЦ Артем.

После доставки силами ООО ПО «Радиян» трансформаторов до строительной площадки данные трансформаторы были переданы ООО ПО «Радиян» в монтаж в рамках договора строительного подряда №417/ПО от 17 декабря 2024 г.



На всем протяжении времени начиная с диагностики оборудования и до настоящего времени оба трансформатора находятся в зоне ответственности ООО ПО «Радиян», что исключает возможность повреждения оборудования по вине ООО «ФинИнвест».

Со своей стороны мы критически относимся к доводам ООО ПО «Радиян» о том, что выявленные дефекты, связанные с повреждением пленочной защиты в расширительном баке и течи масла из радиаторов системы охлаждения невозможно было установить при диагностике оборудования.

Согласно п. 9.15 П, К. СТО 34.01.-23.1-001-2017 «Испытание бака на герметичность» испытания баков трансформаторов на герметичность проводятся в соответствии с ГОСТ Р 55015-2012. Испытанию подвергаются все трансформаторы, кроме герметизированных и не имеющих расширителя.

Испытания трансформаторов с пленочной защитой масла производятся созданием внутри гибкой оболочки избыточного давления воздуха 10 кПа.

Испытания трансформаторов свыше 35 кВ производятся созданием избыточного давления азота или сухого воздуха 10 кПа в надмасляном пространстве расширителя.

Продолжительность испытания во всех случаях - не менее 3 ч.

Бак трансформатора считают выдержавшим испытания на герметичность, если в течение нормированного времени снаружи бака не обнаружено течей масла или не произошло падения избыточного нормированного давления.

Таким образом, при надлежащем выполнении работ ООО ПО «Радиян» в рамках Договора диагностики нарушение герметичности пленочной защиты в расширительном баке и течь масла из радиаторов системы охлаждения была бы обнаружена и, соответственно отражено в отчетах диагностики.

Со своей стороны мы допускаем, что указанные недостатки могли возникнуть при перемещении трансформаторов с места их нахождения до места их монтажа. Однако за сохранность и целостность трансформаторов во время их перемещения отвечала компания ООО ПО «Радиян».

Относительно доливки недостающего объема масла в расширительный бак компания ООО «ФинИнвест» полагает, что данные работы не могут рассматриваться как дополнительные работы по устранению скрытых недостатков и просит указанный объем работ учитывать в общем объеме пуско-наладочных работ трансформаторов при их предъявлении после выполнения.

Исполнительный директор


Е.В. Стуров