

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬТРАНСУГОЛЬ»

682860, Российская Федерация, Хабаровский край,
Ванинский муниципальный район, Межселенные
территории Ванинского муниципального района,
территория Мыс Мучукай-Дуа, строение 6
тел. 8 (42137) 54-111
e-mail: DTU@portalliance.ru



ИНН 2709006503 КПП 270901001
Р/с 4070281040000018190
Банк ПБ АО г. Москва
К/с 3010181020000000823 БИК 044525823

Исх № 23/1098 от 24.04.2026
На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО НП «Радиян»
В.А. Коноваленко

О направлении представителей

Уважаемый Виктор Андреевич!

В рамках Договора подряда №ДТУ-22/1297У от 16.01.2023 (далее – Договор) ООО НП «Радиян» выполняются работы по объекту Внешнее Электроснабжение по проекту «Увеличение мощности перевалки АО «Дальтрансуголь» до 40 млн. тонн угля в год» (далее – Объект).

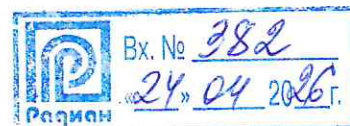
В период с 18.03.2026 по 23.04.2026 на Объекте выявлен ряд существенных дефектов. 20.04.2026 при обходе территории подстанции 35/6 АО «Дальтрансуголь» (ВЭС) выявлено коронирование на концевой кабельной муфте фазы «В», кабельной линии. Ячейка ОЛ №6 – Переходной блок 35кВ со стороны переходного блока (видео коронирования находится по ссылке <https://e-cloud.eurochem.ru/s/c7wLbB95o724aft>; Пароль mlmZCVjnkS).

23.04.2026 при обходе ЗРУ35 были обнаружены нестабильные показания напряжения по фазе «С» секции №2 ЗРУ35. В результате осмотра и проверки выявлено повреждение предохранителя в трансформаторе напряжения ТН№2 (НАЛИ-НТЗ-35-06-0,5/0,5/ЗР-30/30/100 УХЛ2 зав.№30429), а также значительный нагрев вывода первичной обмотки фазы «С». Ранее аналогичная ситуация по фазам «А» и «В» выявлена на трансформаторе напряжения ТН№1 секции №1 ЗРУ35 (НАЛИ-НТЗ-35-06-0,5/0,5/ЗР-30/30/100 УХЛ2 зав.№30495). Информация о некорректной работе ТН№1 была передана Подрядчику в рабочем порядке. Согласно архивам оборудования контроля качества электроэнергии, превышение номинальных значений параметров электроэнергии не зафиксировано, аварийные режимы работы отсутствовали до момента выхода из строя ТН№1 и ТН№2. Вышеизложенное, а также факт наличия повреждения на выводах разных фаз («С» на ТН№2 и «А», «В» на ТН№1) может свидетельствовать о низком качестве установленных предохранителей либо о скрытых дефектах трансформаторов напряжения.

Указанные дефекты являются существенными и препятствуют нормальной эксплуатации. Исходя из вышеизложенного Вам необходимо направить в наш адрес соответствующих специалистов, для выявления причин возникновения и устранения дефектов.

Также считаем необходимым сообщить, что в соответствии с пунктом 11.3 Договора,

OSTERRA ПОРТ
ТИХОГО
ОКЕАНА



«Если в период гарантийного срока обнаружатся дефекты, препятствующие нормальной эксплуатации результата работ подрядчика, то Подрядчик обязан их устранить за свой счёт 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 3 (трёх) дней со дня получения письменного извещения Заказчика»

С уважением,
И.о. исполнительного директора



М.В. Березнев