

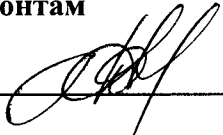



**Открытое акционерное общество  
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»  
Филиал «Амурские электрические сети»**

ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;  
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

**СОГЛАСОВАНО**


**Зам. главного инженера по эксплуатации  
и ремонтам**

 **Ю.Е. Осинцев**  
Начальник СОПР

 **А.А. Саяпин**

**УТВЕРЖДАЮ**

**Зам. директора – главный инженер**

 **А.В. Бакай**

«12» 02 2013 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Капитальный ремонт маслоприемников и маслоотводной системы**

**ПС Силикатная**

**1. Объект ремонта:**

ПС 110/35/10 Силикатная, Амурская область, Благовещенский район, с. Белогорье  
Расстояние от г. Благовещенска - 35 км.

**2. Объем работ:**

- 2.1. Капитальный ремонт маслоприемников и маслоотводной системы.  
2.2. Работы выполнить согласно дефектной ведомости (Приложение 1) и чертежу  
маслоприемника (Приложение 2) и чертежу маслосборника (Приложение 3).

**3. Дополнительные условия:**

3.1. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего  
Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране  
труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил  
безопасности) ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

3.2. Поставка материалов и техники, необходимых для выполнения работ – 100 %  
Подрядчика.

3.3. Материалы, предоставляемые Подрядчиком должны иметь действующие  
сертификаты соответствия. Подготовка и хранение материалов производится вне рабочей  
зоны. Все материалы Подрядчиком самостоятельно доставляются к месту производства  
работ готовыми к применению.

3.4. Заказчик имеет право отклонить предложение, предусматривающее начало  
производства работ после выплаты авансового платежа.

**4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:**

Сметная стоимость работ должна определяться согласно «Регламента формирования,  
согласования и утверждения сметной документации ОАО «Дальневосточная  
распределительная сетевая компания» ОАО «ДРСК» (Р-ИСМ-7.3-01.05-04-02) введенного  
в действие Приказом ОАО «ДРСК» от 02.03.2012 года № 142.

**5. Сроки выполнения ремонтных работ:**

Начало работ – с момента заключения договора

Окончание работ – 31 октября 2013 года

**6. Заказчик:**

ОАО «ДРСК» для СП «Центральные ЭС» филиала «Амурские ЭС»

## **7.Требование к «Подрядчикам»:**

- 7.1. Наличие системы контроля качества.
- 7.2. Наличие опыта в выполнении работ, являющихся предметом торгов.
- 7.3. Наличие квалифицированного персонала.
- 7.4. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.
- 7.5. Техническая оснащённость претендента.
- 7.6. Репутация претендента.

## **8. Требования к выполнению работ:**

Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами (СНиП, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

Работы выполняются по ППР, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

Заявка на вывод электроустановки в ремонт подается подрядчиком не позднее пяти дней до начала производства работ.

Материалы и оборудование, высвобождаемые после демонтажа, передаются представителю Заказчика, с оформлением акта передачи.

## **9. Приемка оборудования из ремонта:**

Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

Окончательная приемка оборудования из ремонта осуществляется в соответствии СО.34.04.181-2003г. «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» с оформлением и передачей заказчику Актов выполненных работ.

## **10. Гарантия исполнителя:**

Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда на работы. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов, возникших по его вине в течение не менее 24-х месяцев с момента приёмки выполненных работ. Гарантия на материалы, поставляемые Подрядчиком не менее 36-ти месяцев.

## **11.Ответственное лицо:**

По техническим вопросам обращаться: Шевцов Вадим Валентинович, телефон 8-(4162)-399-377, [ets@ces.amur.drsk.ru](mailto:ets@ces.amur.drsk.ru)

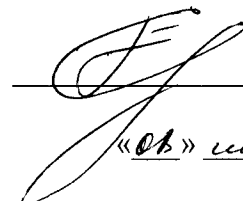
*Главный инженер*



*Е.В. Соловьев*

«Утверждаю»

Главный инженер СП «ЦЭС»

 **Е.В. Соловьев**  
«06» июля 2013 г.

Организация ОАО «ДРСК»  
Филиал «Амурские электрические сети»  
СП «Центральные электрические сети»  
Объект ПС 110/35/10 Силикатная. CS 0001575

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

Комиссия провела обследование ПС 110/35/10 Силикатная, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту:

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Ед. изм	Кол-во	Наименование работ
1	Неисправное состояние маслоотводной системы Т-1, Т-2,. Неудовлетворительное состояние маслоприемников.	м <sup>3</sup>	25	Очистка маслоприемников от щебеночной подсыпки
2		м <sup>3</sup>	59	Разработка грунта вручную под маслоприемники
3		м <sup>3</sup>	37	Устройство песчано-гравийного основания маслоприемников
4		шт/м <sup>3</sup>	2/0,25	Устройство прямка маслоприемного устройства из монолитного бетона
5		м <sup>3</sup>	42	Устройство маслоприемников из монолитного ж/бетона с уклоном верхней точки толщиной 200 мм нижней точки толщиной 150 мм.
6		шт./кг	2/10	Защитная сетка для прямка, изготовление и монтаж (металлоконструкции)
7		м	40	Заделка швов цементным раствором между существующими блоками ограждений маслоприемников
8		шт.	2	Демонтаж ж/б стоек высотой 3 метра
9		м <sup>3</sup>	63	Разработка грунта вручную под трубопроводы
10		м <sup>3</sup>	4	Устройство песчано-гравийного основания под трубопроводы с уплотнением грунта пневмотрамбовками

11		м	70	Укладка трубопроводов из полипропиленовых труб (с допустимой температурой нагрева не менее 90 <sup>0</sup> С) диаметром 110 мм с фитингами.
12		м	40	Восстановление заземляющего контура ОРУ-110
13		м <sup>3</sup>	58	Обратная засыпка траншей местным грунтом вручную под трубопровод
14		м <sup>3</sup>	160	Разработка грунта (котлована) экскаватором
15		шт/тн	1/2,5	Изготовление и монтаж маслосборного устройства ёмкостью 30 м <sup>3</sup> .
16		м <sup>3</sup>	130	Обратная засыпка котлована маслосборника местным грунтом механизированным способом

#### Материалы:

17	Трубы п/пропиленовые L=1,5м (с допустимой температурой нагрева не менее 90 <sup>0</sup> С) диаметром 110 мм.	шт.	47	Приобретаются Подрядчиком самостоятельно
18	Фитинги к трубам полипропиленовым	шт.	46	
19	Сталь полосовая 40х4 мм	кг	50	
20	Смесь песчано-гравийная	м <sup>3</sup>	44,7	
21	Прочие материалы, необходимые для выполнения указанных работ в дефектной ведомости			

#### Транспортная схема

22	Благовещенск - ПС 110/35/10 «Силикатная».	км	35	-
----	---	----	----	---

#### Погрузо-разгрузочные работы

-	-	-	-	-
---	---	---	---	---

Члены комиссии:

Начальник ПТС

 О.А. Второв

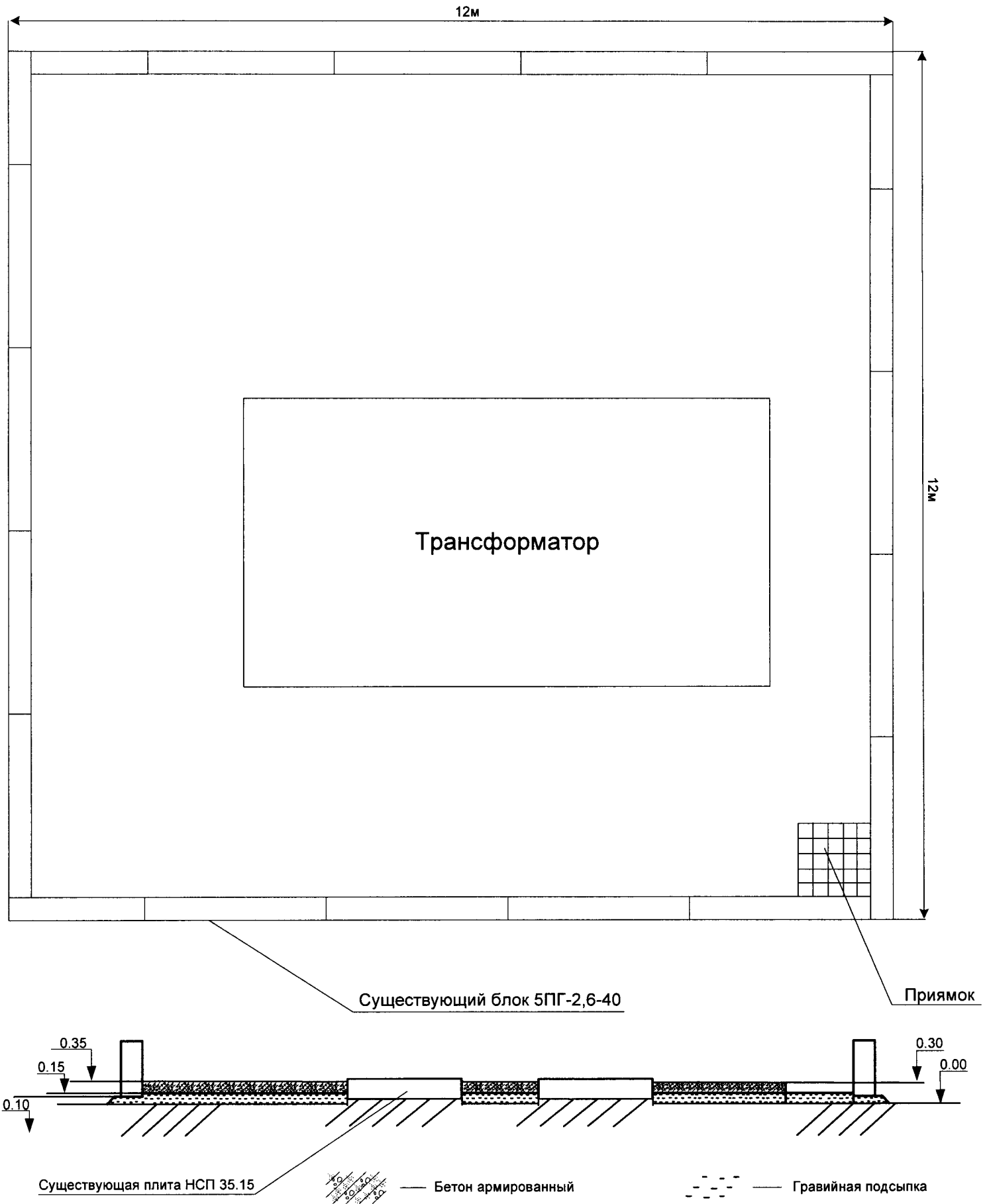
Начальник сл. ПС

 В.В. Шевцов

Начальник БРЭС

 Н.Г. Орел

# Чертеж маслоприемника ПС 110/35/10 «Силикатная»

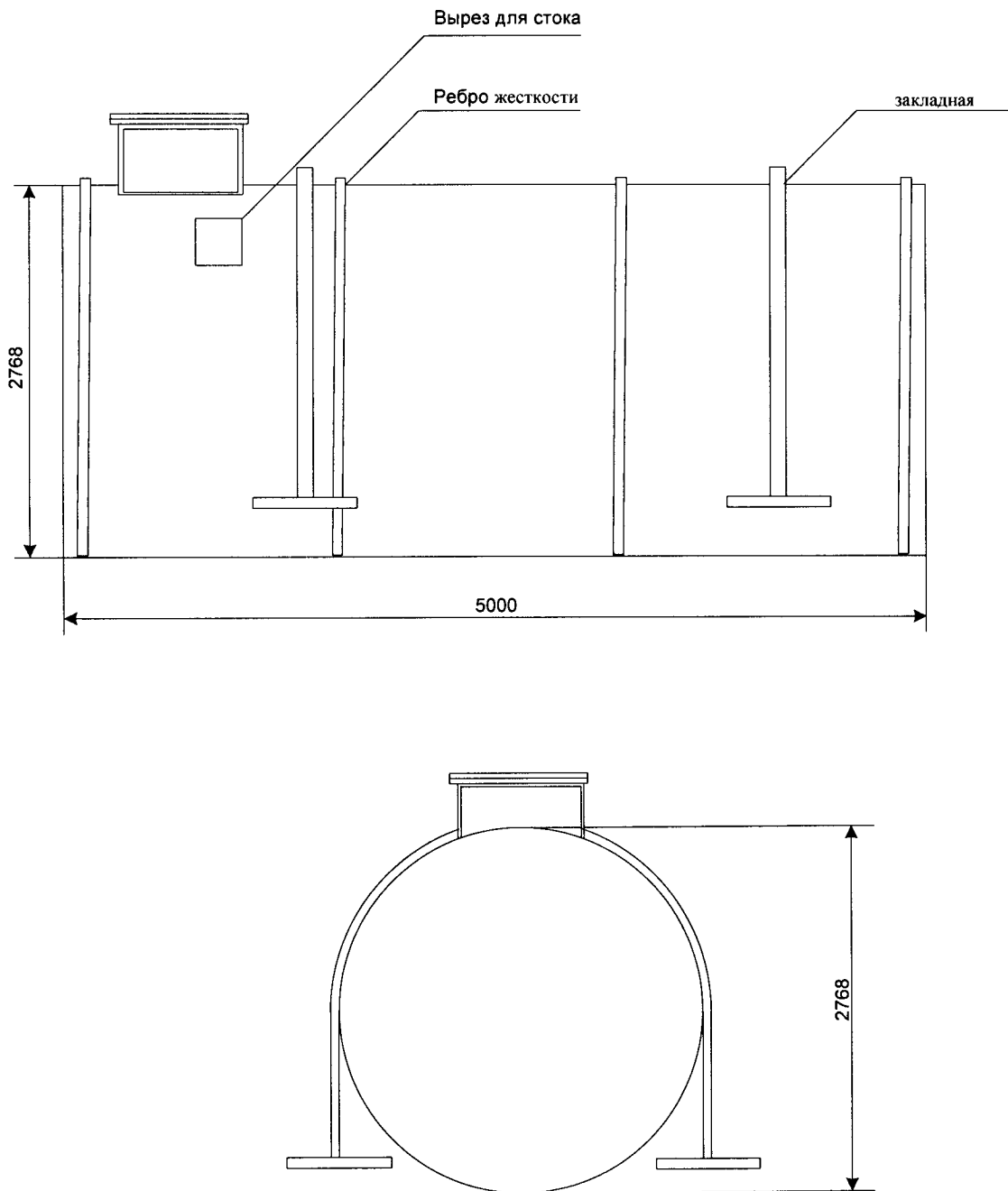


Начальник службы ПС

*Шевцов*

В.В. Шевцов

## Чертеж маслосборника ПС 110/35/10 «Силикатная»



- 1 Материалы емкости - сталь листовая Ст 3 4мм.
- 2 Предусмотреть наружное антикоррозийное покрытие.
- 3 Предусмотреть по периметру емкости ребро жесткости и закладные элементы для исключения выдавливания емкости на поверхность земли.

Начальник службы ПС

*Шевцов*

В.В. Шевцов