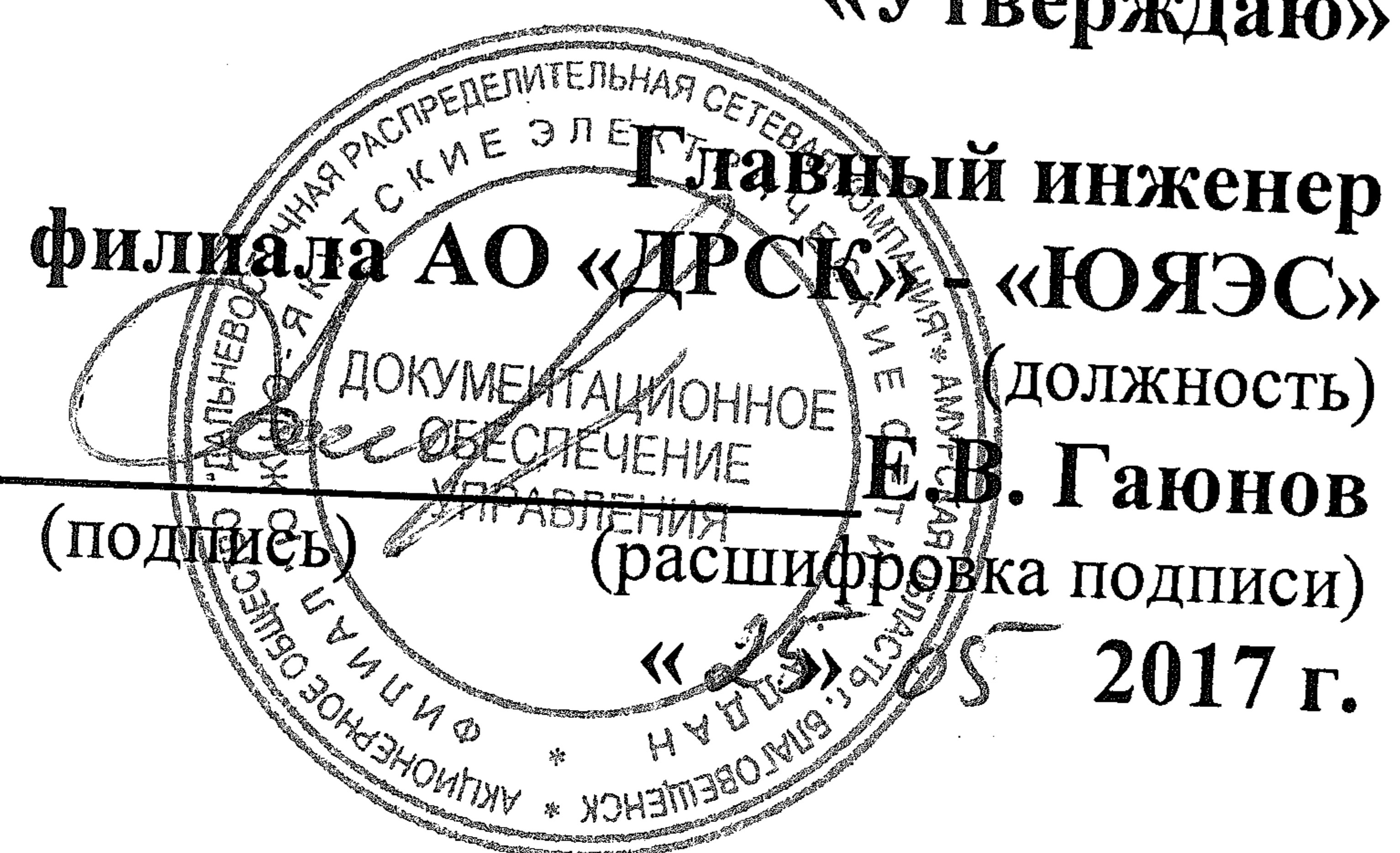


# Приложение № 1-6/9

к Приказу "Об учетной политике АО "ДРСК"

«Утверждаю»



Организация \_\_\_\_\_ АО «ДРСК»  
 Филиал \_\_\_\_\_ «ЮЯЭС»  
 СП \_\_\_\_\_ НРЭС

Объект ТП №498

## ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ №

Комиссия провела обследование НРЭС (СТП 40кВа) ТП №498

вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по реконструкции (новое строительство):

№	Наименование работ	Ед. измер	Кол-во
<b>Раздел 1. Строительно-монтажные работы</b>			
	Демонтаж с помощью механизмов СТП-40 кВа со стойки СВ-105	шт	1
	Демонтаж с помощью механизмов металлических конструкций под оборудование СТП со стойки СВ-105	шт	2
	Демонтаж с помощью механизмов шкафа РУ-0,4 кВ со стойки СВ-105	шт	1
	Установка с помощью механизмов металлических конструкций под новую СТП-100 кВа на стойке СВ-105		
	Установка с помощью механизмов СТП-100 кВа со стойки СВ-105	шт	1
	Подключение новой ТП к ВЛ-6 кВ (к существующим шлейфам)	шт.	3
	Окраска фундамента, свай, и в местах соединения сваркой		
	Подключение абонентской ВЛ-0,4 кВ к АВ-40А	шт.	1
	Подключение оборудования СТП к заземляющему устройству	шт.	1
	Испытания контура заземления и автоматических выключателей.		
<b>Раздел 2. Материалы и оборудование</b>			
	СТП-100/6/0,4 кВ (с трансформатором)	шт.	1
<b>Транспортировка</b>			
1	Работа в черте пос. Серебряный бор	км	

Председатель комиссии:

И.о. зам. главного инженера по ЭиР \_\_\_\_\_ Варакосов А.А.

Члены комиссии: Начальник СТЭ \_\_\_\_\_ Варакосов А.А.

И.о.начальника НРЭС \_\_\_\_\_ Адамсон В.В.

И.о. мастера НУ НРЭС \_\_\_\_\_ Яковлев С.Г.

Инженер СТЭ \_\_\_\_\_ Козий А.Н.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА СТП № 498 " Шиномонтаж"
HePЭС

Заказчик ФАО "ДРСК"- "ЮЯЭС" индекс 678900 область Республика Саха город Алдан
улица Линейная -4 телефон \_36964\_ e-mail smts@aldah.drsk.ru ИИН 2801108200
КПП\_140202001\_ контактное лицо \_ дата \_

Тип подстанции	Двухтрансформаторная	2КТП-ВВ-проходная	
	Однотрансформаторная	КТП-	
	Столбовая	КТП-В	1
	Малогабаритная	КТП-ТМ	
№ п/п	Наименование, характеристика	Комплектация заказчика	
1	Мощность подстанции, кВА	100	
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6,3 или 10,5)	6,3	
3	Исполнение вводов ВН, воздух (В), кабель (К)	В	
4	Исполнение выводов НН; воздух (В), кабель (К)	ВК	
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)			
5	Ввод №1 Выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з		
	Ввод №2 Выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з		
	Ввод трансформаторный на 1Т Выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з		
	Ввод трансформаторный на 2Т Выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з		
	Секционирование на стороне ВН выключателем нагрузки ВНР-10-1000-20-з		
6	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	10	
7	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 (6) кВ		
8	Трансформатор силовой масляный ТМГ (УХЛ1) серии 12 (да, нет)	да	
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)			
9	Вводной коммутационный аппарат		
	Выключатель автоматического типа ВА-88 160 А	1	
10	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ		
	Авт.Выключатели серии ВА с номинальным током (до 10 шт) ВА-88 (IEK)		
	Выключатель автоматический 40А	1	
	Выключатель автоматический 100 А	1	
11	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ кВ	О	
12	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)	АР	
	Учет на вводах и по фидерам	да	
	Электронный РиМ-489.13	да	
	Маршрутизатор каналов связи РиМ-099.02	да	
	Розетка 220В в шкафу	да	
13	Освещение ТП	да	
14	Приборы контроля		
	Вольтметр		
	Амперметры (3 шт.)		
15	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	нет	
16	Количество КТП в заказе, шт.	1	

Примечание:

- 1. ТП должно изготавливаться в соответствии с ГОСТ 14695-80
- 2. Стенки и двери должны быть выполнены из проката не меньше 2,0 мм
- 3. Обеспечить степень защиты ТП не ниже IP 34
- 4. ТП и ТМ должны соответствовать климатическому исполнению УХЛ1
- 5. Все воздушные выхода оборудовать под СИП-2.
- 6. Силовые трансформаторы предпочтительно использовать производства "Алттранс" или "Электроцит - Самара"
- 7. АВ необходимо применять с регулируемым расцепителем для защиты от тока перегрузки и тока короткого замыкания
- 8. Предохранители по 6 кВ принять марки ПТ 1.2-10-xxx-31,5 УЗ
- 9.На вводах установить ТТ согласно номиналов автоматов класса точности 0,5 для амперметров
- 10. Учет электроэнергии: на вводах 0,4 кВ и отходящих фидерах 0,4 кВ установить приборы учета "РИМ 489.13" с трансформаторами тока согласно номиналов автоматических выключателей. ТТ установить класса точности 0,5S. Установить УСПД РИМ-099.02 с устройством монтажным РИМ-000.01. Счетчики подключить через испытательные клемники ("ЛИМГ"). Для установки эл. счетчиков и УСПД предусмотреть шкаф с обогревом, термодатчиком и эл. розеткой 220 В . Приборы учета электроэнергии РИМ 489.13 и маршрутизатор каналов связи РИМ 099.02 (в комплекте с РИМ 000.01), установить в обогреваемых шкафах в РУНН.
- 11. Окраска всех узлов и деталей ТП выполняется методом порошковой полимеризации.

Начальник HePЭС

Начальник СУиККЭЭ

Начальника СТЭ

Начальник СПРиТП

Зам. директора по РИ

В.Н. Кобзев

Н.В. Круглов

А.А. Варакосов

М.В. Логунов

А.Н. Кулемин