

ПАСПОРТ ТРУБОПРОВОДА

Регистрационный № 46 Я

Наименование и адрес предприятия – владельца трубопровода:

ТНЧМ-правильно

ОАО "Сахалинэнерго" Южные электрические сети

Назначение трубопровода

Паропровод от фланцевого соединения Ду 500 до задвижки Ду 400 конденсационной турбины №3¹ (для отвода пара от паровой турбины на РОУ)

Рабочая среда

пар

Рабочие параметры среды:

– давление, МПа (кгс/см²)

0,12 (1,2)

– температура, °С

120

Расчетный срок службы, лет*

20

Расчетный ресурс, ч*

–

Расчетное число пусков*

–

Перечень схем, чертежей, свидетельств и других документов на изготовление и монтаж трубопровода, представляемых при регистрации

рабочие чертежи Проекта 2294 – 1/2 – ТМ – 03 – 017 лист 1



М.П.

Подпись главного инженера предприятия (владельца трубопровода)

А.В. Каримов

« _____ » _____ 20 ____ г.

* Заполняется по данным проектной организации.

Лицо, ответственное за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопровода

[illegible]

Записи результатов освидетельствования трубопровода

Дата освидетельствования	Результаты освидетельствования	Срок следующего освидетельствования
23.07.2010	Проведено техническое освидетельствование вьюш симонтировального трубопровода, включающее наружный осмотр и гидравлические испытания до номинального давления. По результатам осмотра дефектов, препятствующих эксплуатации, не обнаружено. Гидравлические испытания проведены в соответствии с требованиями подразделов 4.12 и 5.2. НД 10-572-03 величина пробного давления - 2 МПа. По результатам тех. освидетельствования трубопровод приложен к эксплуатации с нормативных параметров: $P_{раб} = 1,2 \text{ МПа}$. Тех. освидетельствование проведено ООО НК "Дукет-энерго". Лицензия Ростехнадзора ЛД 7-00-00 9817 (КНПХ) действ. до 01.04.2014г.	НО - июль 2013г (м. 523) 10-572-03
26.12.2011	По окончании работ "ОК" "Содружество" от 14.12.2011 акт 10613, трубопровод законсервирован рег. N 1163. После проверки трубопровода работы по консервации трубопровода прекращены. Не эксплуатируется.	
28.03.2012	На основании письма М.В. Савиной от 28.03.12 № 7548 и личного осмотра трубопровода рег. № 469 эксплуатирующей организацией. Восстановлен ОЭН. Машинист Р.В.	
18.06.14	Проведено очередное техническое освидетельствование, включающее наружный осмотр, дефектов, препятствующих дальнейшей эксплуатации, не обнаружено. $P_{раб} = 0,12 \text{ МПа}$ $t_{жид} = 120^\circ \text{C}$ Инженер ООО "МЕТАМ" А.А. Герасимов уд. Л/НОА-0027-1065-1 до 17.06.2017г.	НО 18.06.17г.

Дата освидетельст вования	Результаты освидетельствования	Срок следующего освидетельствования
26.06.2017г.	Проведено первичное техническое освидетельствование трубопровода, включающее наружный осмотр и измерение толщины стенки (РН). По результатам осмотра дефектов, требующих экстренной остановки не обнаружено. Измерение толщины стенки проведено в соответствии с требованиями РНД. Правильно установленной безопасности ПТО, на котором используется оборудование, работающее под избыточным давлением. Величина предельного давления 1,5 кгс/см². По результатам технического освидетельствования, трубопровод пригоден к эксплуатации на паспортных параметрах: Рраб. = 1,2 кгс/см², tраб. = 120 °C. Эксперт ООО "ТехСтандарт" Божко А.И. № АД. 16. 03240. 002 от 28.10.2017г.	26.06.2018г.

Трубопровод зарегистрирован за № 46 Я

В Ленинском управлении Ростехнадзора г. Якутск
(наименование регистрирующего органа)

в паспорте пронумеровано 31 страниц

и прошнуровано всего 16 листов,

в том числе чертежей (схем) на _____ листах

Государственный инспектор ОЭН М.Б. Вигорев
(должность регистрирующего лица и его подпись)



« 16 » декабря 20 11 г.

Пронумеровано и
прошнуровано
16
(листов)