

ПАСПОРТ ТРУБОПРОВОДА

Регистрационный № 52 *л*

Наименование и адрес предприятия – владельца трубопровода:

ОАО «Самарский филиал энергетической сети»

Назначение трубопровода

Паропровод от ГПЗ до парового сита турбины №3 (для подачи пара от паровых котлов до паровой турбины)

Рабочая среда

пар

Рабочие параметры среды:

– давление, МПа (кгс/см²)

2,4 (24)

– температура, °C

350

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 – 02 – 002 лист 1



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
25.07.2010	Проверено техническое освидетельствование вновь смонтированного трубопровода высоконапорной паровой котельной с бур-ративным испытанием доломления временем. По результатам осмотра дефектов, выявленных при освидетельствовании, не обнаружено. Трубопроводное исполнение проверено в соответствии с требованиями п. 4.12 и 5.2. ПБ 10-573-03. Выходное давление - 30 кг/см². По результатам тех. освидетельствования трубопровод признан к эксплуатации на давление 24 кг/см². Техн. освидетельствование проведено ОАО НК "Яроскэнерго". Инженер Ростехнадзора № 05-00009812 (КНПХ) дата 01.07.2010г. Инженер Л.Г. Кривен	НО - июль 2011г п. 5.2.3. ПБ 10-573-03
26.12.2011	На основании письма ОАО НК "Яроскэнерго" от 14.12.2011г. в адрес Ростехнадзора зарегистрирован акт № 329. После проведения визуального осмотра трубопровода проектная организация для проведения разрешенных работ. Инженер М.Б. Гонзоров	
28.03.2012	На основании письма ОАО "Сахалинэнерго" от 26.12.11г. № 07-01/18 и письма о согласовании работ № 52-2 зарегистрирован акт № 329. Инженер М.Б. Гонзоров	
18.06.14г.	Проведено очередное техническое освидетельствование высоконапорной паровой котельной, выявлены дефекты, требующие ремонта. По результатам осмотра дефектов, выявленных при освидетельствовании, не обнаружено. Дав = 24 кг/см² t_{раб} = 350°C. Инженер ООО М.А. Горюхи № 17-01-2017 МЕТАН	18.06.17г. НО

Дата освидетельст вования	Результаты освидетельствования	Срок следующего освидетельствования
26.06.2021г.	Проверено периодическое техническое обслуживание трубопровода, включающее наружный осмотр и гидравлическое испытание (ПИ). По результатам осмотра дефектов, препятствующих эксплуатации не обнаружено. Гидравлическое испытание проведено в соответствии с требованиями ФНП „Правил безопасной эксплуатации ОПО, на которых используются оборудование, работающее под избыточным давлением“. Величина предного давления 1,5 мПа. По результатам освидетельствования, трубопровод приведен к эксплуатации на паспортных параметрах: $P_{пред} = 24 \text{ мПа}$, $t_{факт} = 350^\circ\text{C}$. Эксперт ООО „ТехСтандарт“ Дюксов А.Ф. №. № 16.0240.002 до 28.10.2021г.	НО 26.06.2024г.

Трубопровод зарегистрирован за № 529

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

в паспорте пронумеровано 31 страниц

и прошнуровано всего 16 листов,

в том числе чертежей (схем) на _____ листах

Государственный инспектор СДН А.В. Гонимов Н.Б. Гонимов
(должность регистрирующего лица и его подпись)



М.П.

« 16 » декабря 20 14 г.

Пронумеровано и
прошнуровано
16
(листов)