



ОТКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО

“ВОЛЖСКАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ”

ФИЛИАЛ
“УЛЬЯНОВСКАЯ ТЭЦ-2”

Промплощадка, г. Ульяновск,
Заволжский р-н, 432046

Тел.: (842 2) 20-06-14, факс: (842 2) 20-88-88

info@ultra2.votgk.com

26 февраля 10 г. № 330/86

на исх. от _____ 20 г. № _____

Техническому директору-главному
инженеру
ООО «СМК «АЛЬТЕРНАТИВА»
В.И. Маньковскому

164500, Архангельская обл., г.
Северодвинск, ул. Карла Маркса 21.
Факс. +7(8184)50-10-80
Тел. +7(8184)52-98-98, 50-10 -88.

О предоставлении информации.

На Ваше письмо от 17.02.2010г. исх. № 08-01.3/505 «О результатах эксплуатации» направляем ведомость основных параметров технического состояния котлоагрегата ТПЕ-429 ст. №1А до и после замены в 2009г. теплообменной набивки РВП-68, изготовленной ООО «СМК «Альтернатива».

Отзыв об эффективности работы набивки РВП-68 ООО «СМК «Альтернатива» будет направлен в Ваш адрес после истечения гарантийного срока (12мес.).

Просим сообщить нормативный срок службы набивки ООО «СМК «Альтернатива».

Приложение: Ведомость основных параметров - 1экз. - 1л.

С уважением,

Директор - главный инженер

В.А. Антонов

Исп. Китаев С.Г.
8(8422)59-47-07

Вх. № 08-03.3/184
от 26.02.2010г.

Филиал ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания»
«Ульяновская ТЭЦ-2»
ВЕДОМОСТЬ

основных параметров технического состояния котельной установки станц. № 1А
с паровым котлом типа ТПЕ-429 заводской № 375
год выпуска 1984, год пуска в эксплуатацию 1985.
котельная установка находилась в капитальном ремонте
с 06.07.2009 г. по 30.08.2009 г.

№	Параметр технического состояния	Заводские проектные или норма- тивные данные	Данные эксплуатационных испытаний или измерений		Приме- чание
			до капитального ремонта	После капитального ремонта	
1.	Топливо, его характеристика	Газ	Газ	Газ	
2.	Количество работающих горелок*	8	8	8	
3.	Избыток воздуха за пароперегревателем, α^*	1,04 (1,1)**	1,043	1,034	
4.	Паропроизводительность, приведенная к номинальным параметрам, т/ч	400	399,9	386,2	
5.	Температура перегретого пара, $^{\circ}\text{C}$	560	560	560	
6.	Температура питательной воды, $^{\circ}\text{C}$	230	230	230	
7.	Температура в контрольных точках пароводяного тракта, $^{\circ}\text{C}$ Т-пв за ВЭК	312	323	318	
8.	Максимальная развертка температуры стенок змеевиков поверхностей нагрева в характерных местах, $^{\circ}\text{C}$	15	14	10	
9.	Присосы холодного воздуха в топку %	0	1,7	1,4	
10.	Присосы в конвективные газоходы котла %	10/25,4 (10,7)**	8,8/32,3 24,08	4,9/26,8 19,1	
11.	Присосы в газоходы от воздухоподогревателя до дымососов %	0	9,3	6,4	
12.	Разрежение перед направляющими аппаратами дымососов, кг/м^2	238	200	165	
13.	Степень открытия направляющих аппаратов дымососов, %	-	94	69	
14.	Степень открытия направляющих аппаратов вентиляторов, % ДВП/ДВВ	-	90/55(II)	100/75(I)	
15.	Температура уходящих газов, $^{\circ}\text{C}$	150 (120)**	141,8	134,0	
16.	Потери тепла с уходящими газами, %	6,367 (4,36)**	6,29	5,53	
17.	К.п.д. котла «брутто», %	92,838 (94,74)**	93,29	94,03	
18.	Удельный расход электроэнергии на тягу и дутье, кВт ч/пара	5,0	5,86	4,04	
19.	Содержание в дымовых газах NO (при $\alpha=1,4$) мг/м^3	270	240,1	175,6	
	* Принимается по режимной карте				
	**Заводские проектные данные				

Представители электростанции: нач. ПТО _____ Ю.А. Чернышев

нач. КТЦ _____ А.П. Олейников

Руководитель ремонта: Начальник участка ЦРКО СПРП _____ В.Г. Гусев