

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора - Главный инженер  
ООО "Интер РАО - Управление электрогенерацией"

Р. Г. Милев

2018

Годовой график ремонта основного оборудования  
АО "Нижевартовская ГРЭС"  
на 2019 год

Наименование оборудования	Ст. №	Мощность, МВт, паропроизводительность, т/ч	Вид ремонта	Планируемое время ремонта			Перечень сверхтиповых работ	Дата завершения предыдущего капремонта	Количество КР с начала эксплуатации на 01.01.2019	Наработка, час			
				Начало	Окончание	Продолжительность ремонта, сутки				С начала эксплуатации на 01.01.2019	После предыдущего капремонта на 01.01.2019	Нормативная между капремонтами	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Энергоблок	1	800/2650	ТР	10.05.19	19.06.19	41	1) Нормативная продолжительность ремонта - 20 сут., планируемая - 41 сут. 2) Расчетная наработка на начало ремонта - 187 500 ч. 3) Сверхтиповые работы: 1) Замена коробки АЗ ЦСД (Прим. 12.06.2019 - праздничный день)	27.08.2017	4	184 750	10 700	40 800	
			T2	03.03.19	04.03.19	2							
			T2	07.04.19	08.04.19	2							
			T2	21.07.19	22.07.19	2							
			T2	24.11.19	25.11.19	2							
Энергоблок	2	800/2650	T2	15.12.19	16.12.19	2							
			СР	01.09.19	31.10.19	61	1) Нормативная продолжительность ремонта - 37 сут., планируемая - 61 день. 2) Расчетная наработка на начало ремонта - 116 150 ч. 3) Сверхтиповые работы: 1) Замена набивки холодного слоя 2)РВП-Б. 2)Ремонт с заменой направляющих аппаратов 2)ЦСД, ступени 13 и 22. 3)Модернизации ПТК «Космотроника – Венец» (причина увеличения продолжительности ремонта сверх норматива). 4)Модернизация электрической и гидравлической части системы регулирования турбогенератора и ПТН-А, Б блока №2.	11.12.2016	2	111 930	16 600	40 800	
			T2	20.01.19	21.01.19	2							
			T2	17.02.19	18.02.19	2							
			T2	10.03.19	11.03.19	2							
			T2	14.04.19	15.04.19	2							
			T2	05.05.19	06.05.19	2							
			T2	08.12.19	09.12.19	2							

Наименование оборудования	Ст. №	Мощность, кВт, паропроизводительность, т/ч	Вид ремонта	Планируемое время ремонта			Перечень сверхтиповых работ	Дата завершения предыдущего капремонта	Количество КР с начала эксплуатации на 01.01.2019	Наработка, час		Нормативная между капремонтами
				Начало	Окончание	Продолжительность ремонта, сутки				С начала эксплуатации на 01.01.2019	После предыдущего капремонта на 01.01.2019	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Энергоблок	3	413/365	ТР	27.06.19	12.07.19	16	1. Нормативная и планируемая продолжительность ремонта: 16 сут. 2. Расчетная наработка на начало ремонта - 39 600 ч.		0	35 800		48 000
			T2	25.03.19	27.03.19	3	Промывка компрессора ГТУ					
			T2	28.04.19	29.04.19	2						
			T2	25.08.19	26.08.19	2						
			T2	03.11.19	05.11.19	3	Промывка компрессора ГТУ					
			T2	01.12.19	02.12.19	2						

Примечания: КР - капитальный ремонт; СР - средний ремонт; ТР - текущий ремонт; Т2 - текущий ремонт; Т2 - текущий ремонт (кратковременный плановый останков энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей)

Главный инженер  
АО "Нижегородская ГРЭС"

А. В. Варварский

2018

Заместитель главного инженера по ремонту и ТПР  
ООО "Интер РАО - Управление электростанций"

А. И. Непомнящий

2018

23.10.18



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ФИЛИАЛ АО «СО ЕЭС»  
«РЕГИОНАЛЬНОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ  
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-  
МАНСКИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА –  
ЮГРЫ И ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА»  
(Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ)

бульвар Писателей, д. 19,  
г. Сургут, Тюменская обл., ХМАО-Югра, 628412  
Тел.: (3462) 76-23-15 Факс: (3462) 76-22-20  
E-mail: [secc@turmdu.so-ups.ru](mailto:secc@turmdu.so-ups.ru)  
<http://www.so-ups.ru>  
ОКПО 14523983 ОГРН 1027700201352  
ИНН/КПП 7705454461/860202001

Главному инженеру  
АО «Нижневартовская ГРЭС»  
Варварскому А.В.

28.09.2018 № Р54-82-1-119-3607

на № 50/2399 от 26.07.2018

Об утверждении плана ремонтов

Уважаемый Андрей Вадимович!

Направляю Вам выписку из утвержденного сводного графика ремонтов энергетического оборудования электростанций операционной зоны Филиала АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ по Нижневартовской ГРЭС на 2019 год.

Приложение: на 1 л.

Первый заместитель директора –  
главный диспетчер

П.П. Груздев

Сивков Дмитрий Анатольевич  
(3462) 76-22-48

**Годовой график ремонтов энергетического оборудования  
Нижевартовской ГРЭС на 2019 год**

Наименование электростанции, оборудования	Ст. №	Мощность, МВт, Паропроизво- дительность, т/ч	Сниж. мощность, МВт	Вид ремонта	Срок ремонта		Продолжи- тельность с праздн. (сутки)	Перечень работ	Примечание
					начало	окончание			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ЭНЕРГОВЛОК	1	800	800	ТР	03.03.19	04.03.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	1	800	800	ТР	07.04.19	08.04.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	1	800	800	ТР	10.05.19	19.06.19	41	1.Нормативная продолжительность ремонта - 20 сут., планируемая - 41 сут. 2.Расчётная наработка на начало ремонта - 187 500 ч. 3.Свертиповые работы: 1)Замена короби АЗ ИСД. (План. 12.06.2019 - праздничный день).	
ЭНЕРГОВЛОК	1	800	800	ТР	15.12.19	16.12.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	1	800	800	ТР	21.07.19	22.07.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	1	800	800	ТР	24.11.19	25.11.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	2	800	800	СР	01.09.19	31.10.19	61	1.Нормативная продолжительность ремонта - 37 сут., планируемая - 61 день. 2.Расчётная наработка на начало ремонта - 116 150 ч. 3.Свертиповые работы: 1)Замена набивки хоподного слоя 2РВП-5. 2)Ремонт с заменой направляющих аппаратов 2ПСД, ступени 13 и 22. 3)Модернизация ПТК «Космотроника - Венес» (причина увеличения продолжительности ремонта сверх норматива). 4)Модернизация электрической и гидравлической части системы регулирования турбогенератора и ППН-А,Б блока №2.	
ЭНЕРГОВЛОК	2	800	800	ТР	05.05.19	06.05.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	2	800	800	ТР	08.12.19	09.12.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	2	800	800	ТР	14.04.19	15.04.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	2	800	800	ТР	17.02.19	18.02.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	2	800	800	ТР	20.01.19	21.01.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	2	800	800	ТР	10.03.19	11.03.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	3	431	431	ТР	01.12.19	02.12.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	3	431	431	ТР	03.11.19	05.11.19	3	Промывка компрессора ГТУ. Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	3	431	431	ТР	25.03.19	27.03.19	3	Промывка компрессора ГТУ.	
ЭНЕРГОВЛОК	3	431	421	ТР	25.08.19	26.08.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	
ЭНЕРГОВЛОК	3	431	421	ТР	27.06.19	12.07.19	16	1.Нормативная и планируемая продолжительность ремонта: 16 сут. 2.Расчётная наработка на начало ремонта - 39 600 ч.	
ЭНЕРГОВЛОК	3	431	431	ТР	28.04.19	29.04.19	2	Останов энергоблока с целью устранения отдельных мелких неисправностей.	

Первый заместитель директора -

главный диспетчер  
Филиала АО "СО ЕЭС"  
Тюменское РДУ



П.П. Груздев

"24" сентября 2018 г.