

**ПОДГОТОВКА
к ОЗП 2016-2017
ФИЛИАЛОВ
ПАО «ОГК-2»
в Южном ФО**

ПАО «ОГК-2» 19,0 ГВт

Филиалы:	МВт	Год ввода
Сургутская ГРЭС-1	3 268	1972
Рязанская ГРЭС	3 130	1973
Киришская ГРЭС	2 595	1965
Ставропольская ГРЭС	2 415	1975
Новочеркасская ГРЭС	2 229	1965
Троицкая ГРЭС	1 400	1960
Красноярская ГРЭС-2	1 254	1961
Череповецкая ГРЭС	1 052	1976
Серовская ГРЭС	808	1954
Псковская ГРЭС	440	1993
Адлерская ТЭС	360	2012

НОВОЧЕРКАССКАЯ ГРЭС
2 229 МВт; 60 Гкал/ч



АДЛЕРСКАЯ ТЭС
360 МВт; 90 Гкал/ч

Ход подготовки к работе в ОЗП 2016-2017 годов Создание нормативных запасов топлива

Требования приказа Минэнерго РФ от 04.03.2016 № 168 «О первоочередных мероприятиях ... к ОЗП 2016-2017» исполняются в установленные сроки в полном объеме без замечаний.

Филиал	Приказ	Мероприятия по подготовке к ОЗП филиала			Паспорт готовности
		Всего	Выполнено	Не подошел срок	
Новочеркасская ГРЭС	от 08.06.2016 № 587	22	10	12	23.09.2016
Адлерская ТЭС	от 17.06.2016 № 244	48	28	20	23.09.2016

Приказами Минэнерго РФ от 24.06.2016 №589, от 11.08.2016 №803 и от 05.08.2016 №753 утверждены нормативные запасы топлива:

Филиал	Топливо, тыс.тонн.	ОНЗТ на 01.09.2016			ОНЗТ на 01.10.2016			ОНЗТ на 01.11.2016		
		План	Факт	%	План	Ожид.	%	План	Ожид.	%
Новочеркасская ГРЭС	Уголь	230,0	290,0	126	228,3	435,1	191	200,0	220,0	110
	Мазут	6,1	15,2	247	6,1	15,7	256	6,1	15,7	257

Топливо законтрактовано в полном объеме на весь период ОЗП.

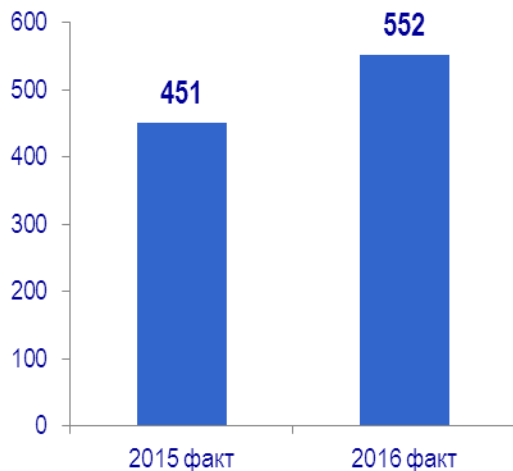
Выполнение ремонтных и инвестиционных программ за 8 месяцев 2016 года Новочеркасской ГРЭС

	Годовой план 2016	Статус	Календарный план на 01.09.2016	Факт на 01.09.2016	% выполнения календарного плана на 01.09.2016	Ожидаемое выполнение годового плана на 31.12.2016	% ожидаемого выполнения годового плана на 31.12.2016
Энергоблоки МВт (шт.)	3 870 (14)	ремонт завершен	2 493 (9)	2 493 (9)	100	3 870 (14)	100
		в ремонте	264 (1)	564 (2)	200*	0 (0)	

*Текущий ремонт блока ст. № 7 перенесен для обеспечения ремонта проточной части с заменой лопаток турбины.

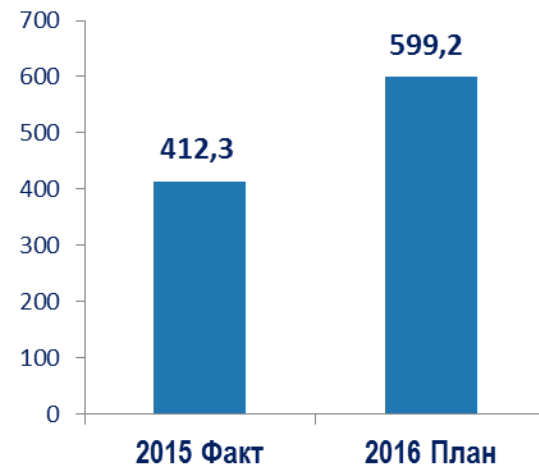
Корректировка графика проведена в соответствии с требованиями «Регламента формирования в АО «СО ЕЭС» годовых и месячных графиков ремонта...» на этапе месячного планирования.

Динамика затрат на ремонт, млн. руб.



Прим: затраты на ремонт без учета ФОТ, ЕСН.

Годовая программа ТПИР (освоение млн. руб.)



Выполнение ремонтных и инвестиционных программ за 8 месяцев 2016 года Адлерской ТЭС

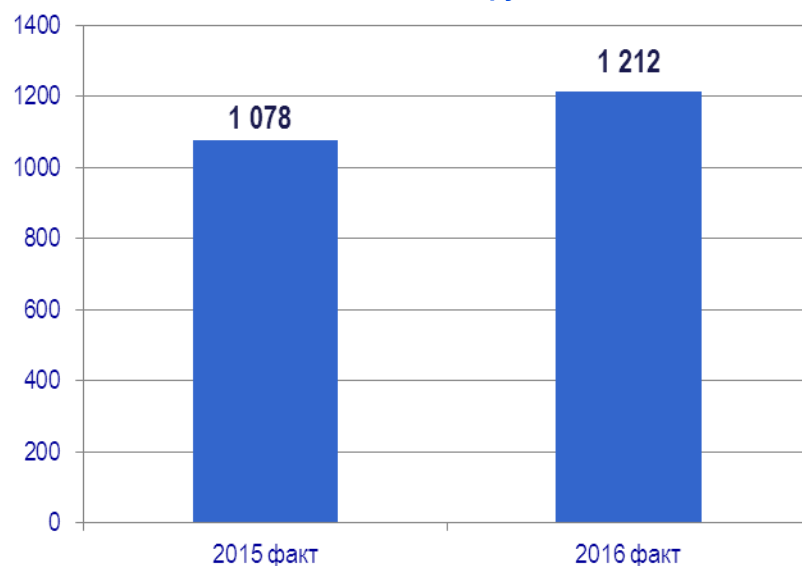
	Годовой план 2016	Статус	Календарный план на 01.09.2016	Факт на 01.09.2016	% выполнения календарного плана на 01.09.2016	Ожидаемое выполнение годового плана на 31.12.2016	% ожидаемого выполнения годового плана на 31.12.2016
ПГУ-180 МВт (шт.)	360 (6)	ремонт завершен	228 (4)	114 (2)	50*	360 (6)	100
		в ремонте	0 (0)	0 (0)	-	0 (0)	

*В связи с малой наработкой эквивалентных часов эксплуатации (ЭЧЭ), сдвинуты с мая на сентябрь и ноябрь соответственно малые инспекции газовых турбин ГТ-11, ГТ-12.

Корректировка графика проведена в соответствии с требованиями «Регламента формирования в АО «СО ЕЭС» годовых и месячных графиков ремонта...» на этапе месячного планирования.

В 2015 - 2016 году проведены первые инспекции горячего тракта газовых турбин 2хПГУ-180 с заменой лопаток ГТ на новые.

Динамика затрат на ремонт и ТПиР, млн. руб.



Информация об объекте ДПМ в филиале Новочеркасская ГРЭС.



На территории Новочеркасской ГРЭС завершено строительство нового энергоблока №9 мощностью 330 МВт (ПСУ-330).

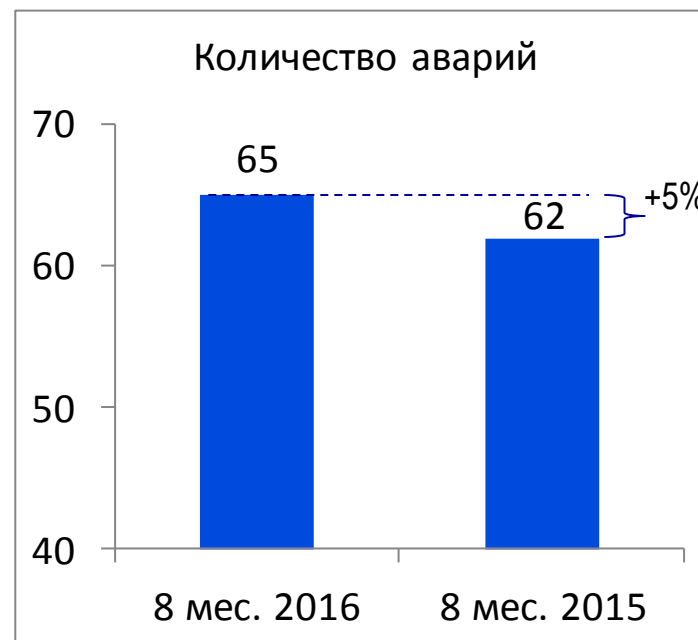
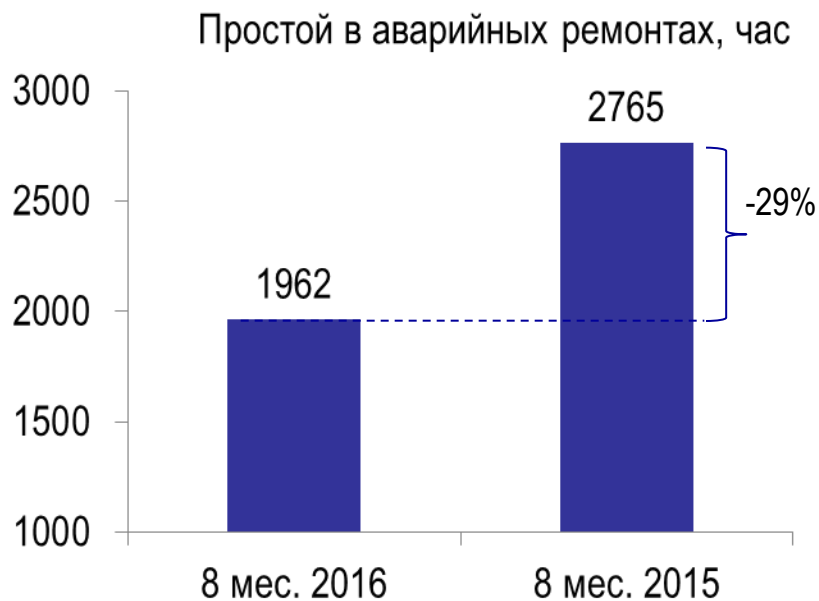
Данный энергоблок является первым в России энергообъектом угольной генерации с применением технологии циркулирующего кипящего слоя (ЦКС) такой мощности и вторым в Европе энергоблоком с технологией ЦКС мощностью более 300 МВт.

С 01.06.2016 энергоблок № 9 Новочеркасской ГРЭС включен в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования участников оптового рынка.

Показатели аварийности за 8 месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года.

	2016	2015	Динамика
Новочеркасская ГРЭС	49*	46	+3
Адлерская ТЭС	16	16	0
Всего:	65	62	+3

* - в т.ч. 4 аварии на блоке №9, введенного в эксплуатацию 01.06.2016.



Имевшая место в предыдущие ОЗП проблема работы циркуляционных насосов Новочеркасской ГРЭС в кавитационном режиме из-за низкого уровня воды в подводящем канале устранена: уровень воды в подводящем канале стабилизировался на приемлемом для оборудования уровне.

Проведение дополнительных капитальных ремонтов циркуляционных насосов (в т.ч. замена ЦН-ов на блоке №5 на новые) обеспечит устойчивую работу вспомогательного оборудования.

Розничные рынки	ДЗ всего, млн.руб.	ДЗ просроченная, млн.руб.
Новочеркасская ГРЭС		
Тепловая энергии	12,3	11,4
Электрическая энергия	0	0
Адлерская ТЭС		
Тепловая энергии	141,1	117,1
Электрическая энергия	-	-

- С целью срочного устранения дефектов, неисправностей и аварий, которые могут неожиданно возникнуть в процессе эксплуатации оборудования в зимний период в филиалах заключены договоры с подрядными организациями.
- Для обеспечения бригад по устранению дефектов и аварийных ситуаций транспортом и спецтехникой во время прохождения ОЗП в филиалах заключены договоры с организациями, оказывающими транспортные услуги.
- Противоаварийные и противопожарные тренировки оперативного персонала филиалов проводятся по утвержденному графику с привлечением в филиалах персонала объектовых пожарных подразделений.

№№ п/п	Предписание надзорных органов	Всего замечаний	Выполнено	Не подошел срок выполнения	Не выполнено в установленный срок
Новочеркасская ГРЭС					
1	№ 3/1/1 от 01.03.2016, ГУ МЧС России по Ростовской области.	15	6	9	0
2	№ 37-15/П от 26.08.2016, С-К Управление Ростехнадзора.	162	1	161	0
Адлерская ТЭС					
1	№ 37-15/П от 26.08.2016, С-К Управление Ростехнадзора.	26	21	5	0

