



РусГидро

**О ходе подготовки филиалов
ПАО «РусГидро» в Приволжском
Федеральном округе к осенне-зимнему
периоду 2016-2017 годов**

В соответствии с Планом первоочередных мероприятий по подготовке к прохождению субъектами электроэнергетики осенне-зимнего периода 2016/2017 годов, издан приказ ПАО «РусГидро» от 28.03.2015 №198 «О результатах прохождения осенне-зимнего периода 2015/2016гг. и задачах по подготовке к предстоящему осенне-зимнему периоду 2016/2017гг.» с утверждённой Программой действий по подготовке объектов ПАО «РусГидро» к работе в осенне-зимний период (11 пунктов).

На основании приказа ПАО «РусГидро» в филиалах и дочерних обществах ПАО «РусГидро» выпущены приказы «О результатах прохождения осенне-зимнего периода 2015/2016гг и задачах по подготовке к предстоящему осенне-зимнему периоду 2016/2017гг» с утверждёнными программами подготовки к прохождению ОЗП со сроками исполнения сентябрь – октябрь 2016 года.

Ход выполнения мероприятий по приказам филиалов

№ п/п	Наименование Объекта (филиала)	Номер приказа по филиалу	Мероприятия по приказу филиала	Объем выполнения мероприятий на 25.08.2016
1	Камская ГЭС	от 16.03.2016 №096п	28	28 выполняется
2	Воткинская ГЭС	от 14.04.2016 №178п	47	8 выполнено 39 выполняется
3	Нижегородская ГЭС	от 14.04.2016 №240п	39	6 выполнено 33 выполняется
4	Чебоксарская ГЭС	от 11.04.2016 №0082п	61	2 выполнено 59 выполняется
5	Жигулевская ГЭС	от 22.04.2016 №0217	36	36 выполняется
6	Саратовская ГЭС	от 28.03.2016 №525	29	29 выполняется

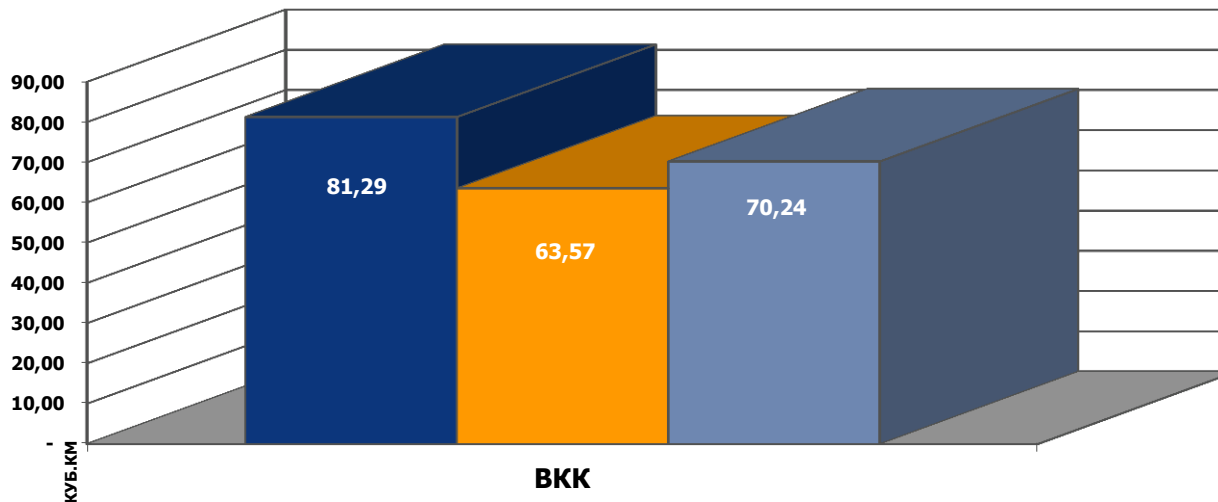
- Все мероприятия выполняются в соответствии с утвержденными графиками и обеспечены необходимыми ресурсами.
- В целях безусловного исполнения мероприятий обеспечивается непрерывный контроль за сроками и результатами в соответствии с заданными требованиями.

Запасы водных ресурсов в водохранилищах в ВКК

В целом в водохранилищах ГЭС Волжско-Камского каскада запасы водных ресурсов к началу ОЗП ожидаются выше среднемноголетних:

- Приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада за прошедший период III квартала 2016 года составил 39,6 км³, что ниже среднемноголетнего значения на 20% (или 16,3 км³).
- По состоянию на 12.09.2016 запасы воды в водохранилищах Волжско-Камского каскада на 12% выше среднемноголетних значений, и на 9% (или 6,7 км³) ниже, чем в 2015 году. Повышенные запасы воды в 2015 году были обусловлены паводками в бассейне Камы, проходившими в летний период.

Запасы гидроресурсов ГЭС Волжско-Камского каскада по состоянию на начало сентября



- Полный полезный объем водохранилищ
- Запасы воды в 2016 году
- Запасы воды в 2015 году

Производственные показатели (выработка электроэнергии) ГЭС ПФО

Выработка электроэнергии ГЭС расположенных в ПФО за 2016 год ожидается около 24,5 млрд. кВт·ч, что близко к значению выработки электроэнергии прошлого 2015 года:

- Суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ГЭС составил за 8 месяцев 2016 года 218,7 км³ при норме 208,0 км³.
- Приток воды в водохранилища каскада в сентябре 2016 года ожидается 9-13 км³ при норме 11,3 км³.

ГЭС	Фактический приток воды (с января по август), км ³			Запасы водных ресурсов на начало сентября, км ³			Годовая выработка электроэнергии, млн. кВт·ч		
	2016	2015	Средне многолетнее значение	2016	2015	Средне многолетнее значение	Ожидаемое 2016	Баланс ФАС 2016	Факт 2015
Камская ГЭС	49,8	54,0	43,4	7,01	7,0	7,96	1946	1802	2464
Воткинская ГЭС	4,0	2,9	2,8	3,04	4,24	3,63	2870	2405	3211
Нижегородская ГЭС	15,5	11,3	16,2	3,63	3,57	3,66	1492	1510	1169
Чебоксарская ГЭС	47,3	33,3	50,0	0,66	0,58	0,68	2022	2000	1633
Жигулевская ГЭС	40,3	33,2	36,5	28,36	34,93	22,35	10629	9600	10398
Саратовская ГЭС	4,4	2,7	5,7	7,69	1,98	1,46	5500	5400	5560
Итого	161	137	155	50,4	52,3	39,7	24459	22717	24435

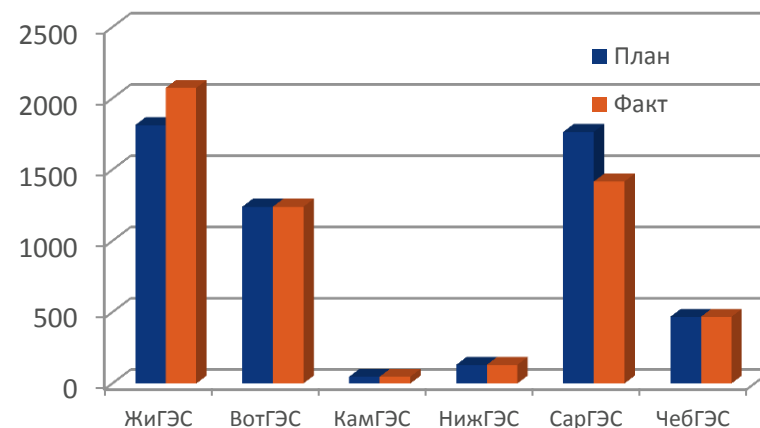
Выполнение программы ремонтов за 7 месяцев 2016 года, МВт

	План	Факт	Выполнение
Жигулевская ГЭС	1813	2074,5	114%
Воткинская ГЭС	1240	1240	100%
Камская ГЭС	48	48	100%
Нижегородская ГЭС	131	131	100%
Саратовская ГЭС	1765,6	1416,6	80%
Чебоксарская ГЭС	468	468	100%
ИТОГО	5465,6	5378,1	98%

Отклонение по программе ремонтов:

- Увеличение объема ремонта обусловлено переносом ремонта ГА 19 на более ранний срок в связи с отказом от замены трансформаторной группы ТГ 8 при корректировке инвестиционной программы (годовым планом было предусмотрено совмещение ремонта ГА 19 и вывода ТГ 8).
- Снижение объема ремонтных работ относительно плана по Саратовской ГЭС обусловлено отказом от ремонта ГА 18 в связи с планируемым выводом данного гидроагрегата в реконструкцию.

Выполнение программы ремонтов, МВт



Состояние аварийности в периоды прошлых ОЗП (с ноября по март включительно)

Объект	Количество аварий в период ОЗП 2014/2015	Количество аварий в период ОЗП 2015/2016
Камская ГЭС	0	1
Воткинская ГЭС	2	1
Нижегородская ГЭС	0	4
Чебоксарская ГЭС	1	2
Жигулевская ГЭС	0	2
Саратовская ГЭС	2	3
Всего по объектам ПФО	5	13

- В период прохождения ОЗП 2015/2016 годов на объектах ПАО «РусГидро» ПФО произошел рост аварийности по сравнению с аналогичным периодом 2014/2015 годов.
- Аварий, связанных с повреждением и длительным аварийным простоем основного генерирующего оборудования, зданий и сооружений, приведших к снижению надежности энергопроизводства в период прохождения максимума нагрузок, **не было**.
- Основные причины аварийности: недостатки проекта или конструкции оборудования (в условиях реализации программы реконструкции) - 6 аварий; недостатки регламентного обслуживания и ремонта (в т.ч. привлеченным персоналом) – 4 аварии.

Мероприятия по выполнению предписаний государственных надзорных органов, остающиеся на контроле в ОЗП 2016-2017 годов

Филиал ПАО «РусГидро»	Количество предписаний	Мероприятия со сроками выполнения до начала ОЗП	Фактическое выполнение мероприятий	% выполнения мероприятий
Камская ГЭС	6	6	6	100
Воткинская ГЭС	2	0	0	100
Нижегородская ГЭС	2	21	0	0
Чебоксарская ГЭС	2	17	15	88
Жигулевская ГЭС	4	22	2	9
Саратовская ГЭС	1	3	2	67
Итого:	17	69	25	

- Выполнение всех мероприятий обеспечено ресурсами и финансированием и выполняется в предписанные сроки.
- По Нижегородской ГЭС срок исполнения не подошел (01.10 и 01.11.2016), по Чебоксарской ГЭС у 2 пунктов - срок не подошел (01.11.2016), по Жигулевской ГЭС у 20 пунктов срок не подошел (19.09,01.10.2016), по Саратовской ГЭС у 1 пункта срок не подошел (17.10.2016).



Задолженность участников оптового рынка электроэнергии и мощности перед ПАО «РусГидро» в субъектах ПФО

Участники оптового рынка - потребители электрической энергии и/или мощности в субъектах ПФО имеют перед ПАО «РусГидро» в основном текущую задолженность, которая закрывается в сроки, установленные регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности.

Общая задолженность потребителей перед ПАО «РусГидро» в субъектах ПФО по состоянию на 18.08.2016 составляет **167,91** млн. руб., из которых задолженность потребителей, лишенных решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» статуса субъекта оптового рынка, и в отношении которых возбуждены дела о банкротстве, составляет **149,97** млн. руб., в том числе:
млн. руб. с НДС

№ п/п	Участник ОРЭМ	РД	ДПМ новых ГЭС/ГАЭС	КОМ	Цессия	Всего
1	ЗАО «Нижегородская электрическая компания» (ЗАО «НЭК»)	0,0	0,27	6,65	6,98	13,9
2	ОАО «Пензаэнергосбыт»	0,0	0,74	11,04	120,05	131,83
3	ОАО «Нижноватомэнергосбыт»	0	0,0	0,0	4,24	4,24
4	Итого	0	1,01	17,69	131,27	149,97

В отношении указанных контрагентов-должников ПАО «РусГидро» была проведена претензионно-исковая работа. Судебный процесс о взыскании суммы задолженности с ОАО «Пензаэнергосбыт» и ОАО «Нижноватомэнергосбыт» не завершен в связи с рассмотрением дел о признании их банкротами.

Деятельность ЗАО «НЭК» прекращена в связи с ликвидацией юридического лица. Согласно информации, размещенной на сайте ФНС России, соответствующая запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 10.08.2016.

УЧАСТИЕ ГЭС В СХЕМАХ ПЛАВКИ ГОЛОЛЕДА В ПЕРИОД ПРОХОЖДЕНИЯ ОЗП

Схемы плавки гололёда током нагрузки с использованием выделенных генераторов создают условия возникновения аварий в период ОЗП, в том числе:

- риски тяжелых повреждений гидроагрегата в случае ухода на угонные скорости вследствие отключения гидроагрегатов со сбросом нагрузки (при обрывах или коротких замыканиях на объектах плавки);
- снижение надежности главной схемы при работе гидроагрегатов на выделенную сеть;
- увеличение вероятности ошибок персонала при подготовке схемы плавки гололеда.



Объекты ПАО «РусГидро» в ПФО участвующие в плавке гололеда выделенными гидрогенераторами:

1. Жигулевская ГЭС
2. Саратовская ГЭС

Для обеспечения условий надежной и безопасной эксплуатации ГЭС, устойчивого энергоснабжения потребителей принять меры по исключению плавки гололеда «токами нагрузки» с использованием генераторов Жигулевской и Саратовской ГЭС.



РусГидро

Чистая энергия™

Благодарим за внимание!