



РусГидро

**О ходе подготовки филиалов
ПАО «РусГидро» в Центральном
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 ПАО «РусГидро»

№ п/п	Филиал	Номер приказа по филиалу	Мероприятия по приказу филиала	Фактически выполнено на 24.10.2016	
1	Загорская ГАЭС	№275 от 21.04.2016	32	28 выполнено 4 выполняется	87%
2	Каскад Верхневолжских ГЭС	№134 от 14.04.2016	43	43	100%

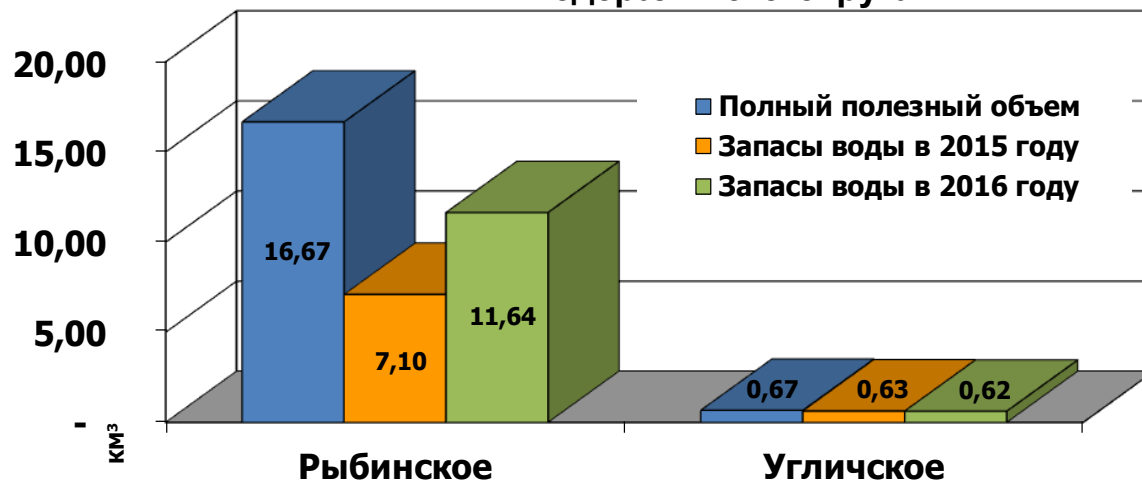
- Выполнение мероприятий по Загорской ГАЭС предусмотрено утвержденными графиками ремонтов и обслуживания устройств РЗиА с плановыми сроками в течение 4 квартала.
- Все мероприятия выполняются в соответствии с утвержденными графиками и обеспечены необходимыми ресурсами.
- В целях безусловного исполнения мероприятий обеспечивается непрерывный контроль за сроками и результатами в соответствии с заданными требованиями.

Запасы водных ресурсов

В целом в водохранилищах Угличской и Рыбинской ГЭС запасы водных ресурсов к началу ОЗП ожидаются выше прошлогодних и среднемноголетних значений:

- Приток воды в верхневолжские водохранилища в III квартале 2016 года составил 4,36 км³, что выше нормы на 16% (или 0,59 км³).
- Приток воды в верхневолжские водохранилища в IV квартале 2016 года ожидается на уровне нормы: 3,62-5,34 км³ (норма 5,06 км³).
- По состоянию на 24.10.2016 полезный объем верхневолжских водохранилищ на 26% выше среднемноголетнего значения, и на 54% (или 4,54 км³) выше, чем в 2015 году. Рыбинское водохранилище в 2016 году (04.05.2016) было наполнено до НПУ 101,81 м впервые с 2013 года.

Запасы гидроресурсов в верхневолжских водохранилищах ГЭС Центрального Федерального округа



ГЭС ПАО «РусГидро» Центрального Федерального округа обеспечены на предстоящий ОЗП 2015/2016 годов.

Производственные показатели (выработка электроэнергии)

Выработка электроэнергии ГЭС/ГАЭС, расположенных в ЦФО за 2016 год ожидается около 3,0 млрд. кВт·ч, что на 16% превышает выработку прошлого 2015 года:

- Суммарный приток воды в верхневолжские водохранилища за 9 месяцев 2016 года составил 30,83 км³ при норме 35,47 км³.
- Боковой приток воды в Угличское и Рыбинское водохранилища в октябре 2016 года ожидается 0,07-0,23 км³ (норма 0,22 км³) и 1,05-1,31 км³ (норма 0,97 км³) соответственно, в IV квартале 2016 года – 0,32-0,64 км³ (норма 0,61 км³) и 2,2-3,0 км³ (норма 2,73 км³) соответственно.

ГЭС/ГАЭС	Фактический приток воды (с января по сентябрь), км ³			Запасы водных ресурсов на конец октября, 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
Загорская ГАЭС	-	-	-	-	0,022*	0,022	1859,1	1626,0	1849,5
Угличская ГЭС	7,45	3,97	9,62	0,62	0,63	0,64	215,4	235,0	140,4
Рыбинская ГЭС	23,38	16,08	25,85	11,64	7,10	8,94	918,9	950,0	582,2
Итого	-	-	-	-	-	-	2993,4	2811,0	2572,1

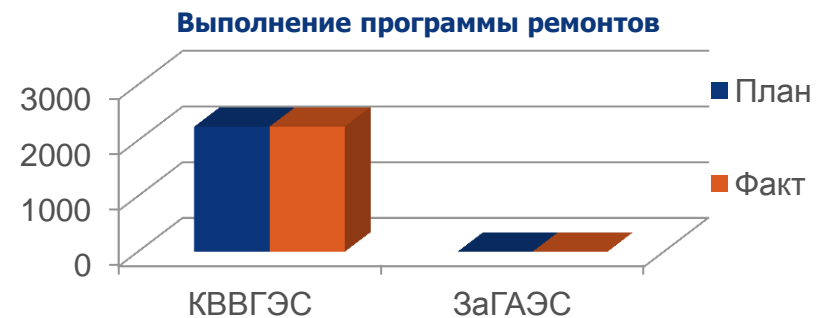
*суточный запас в верхнем бассейне

Выполнение графика ремонтов за 9 месяцев 2016 г.

Филиал/ДЗО	Плановая ремонтная мощность, МВт	Фактическая ремонтная мощность, МВт	Отклонение
Загорская ГАЭС	2250	2250	100%
Каскад Верхневолжских ГЭС	847,2	784,2	93%
ИТОГО	3097,2	3034,2	98%

Отклонение по графику ремонтов генерирующего оборудования Каскада ВВГЭС вызвано перераспределением работ по ГА 6 Рыбинской ГЭС между программами ремонтов и технического перевооружения без изменения объемов и сроков работ.

ГА 6 Рыбинской ГЭС находится в реконструкции со сроком завершения 30.11.16 в соответствии с годовым графиком ремонтов.



Состояние аварийности в периоды прошлых ОЗП*

Филиал ПАО «РусГидро»	Количество аварий в период ОЗП 2014/2015	Количество аварий в период ОЗП 2015/2016
Загорская ГАЭС	1	0
Каскад Верхневолжских ГЭС	2	2
Итого	3	2

- В период прохождения ОЗП 2015/2016 годов на объектах ПАО «РусГидро» ЦФО обеспечено общее снижение 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**.

* За период с ноября по март включительно.

Мероприятия по выполнению предписаний государственных надзорных органов со сроками исполнения до начала ОЗП

Филиал ПАО «РусГидро»	Всего предписаний	Мероприятия со сроками выполнения до начала ОЗП	Фактическое выполнение мероприятий	% выполнения мероприятий
Загорская ГАЭС	0	0	0	100
Каскад Верхневолжский ГЭС	2	14	14	100
Итого:	2	14	14	100

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

Задолженность участников оптового рынка - потребителей электрической энергии и мощности перед ПАО «РусГидро» в субъектах ЦФО по состоянию на 06.10.2016 составляет **1 003,65** млн. руб., в том числе:

млн. руб. с НДС

№ п/п	Участник ОРЭМ	РД	ДПМ новых ГЭС/ГАЭС	КОМ	Цессия	Всего
<i>Гарантирующие поставщики Группы Энергострим, лишенные статуса субъекта оптового рынка</i>						
1	ОАО «Брянскэнергосбыт»	21,74	2,10	22,87	146,90	193,61
2	ОАО «Ивэнергосбыт»	-	0,24	4,78	55,79	60,81
3	ОАО «Курскрегионэнергосбыт»	-	-	-	31,50	31,50
4	ОАО «Орелэнергосбыт»	-	0,003	0,08	51,98	52,06
5	ОАО «Смоленскэнергосбыт»	-	-	-	30,61	30,61
6	ООО «Тверьоблэнергосбыт»	-	0,01	0,19	2,36	2,56
7	ОАО «Тверьэнергосбыт»	-	-	-	123,66	123,66
8	ОАО «Тулаэнергосбыт»	0,14	0,30	5,47	160,54	166,45
<i>Прочие энергосбытовые компании, лишенные статуса субъекта оптового рынка</i>						
9	ООО «ЭСК «ИнтерЭрго»	-	0,07	0,60	2,37	3,04
10	ООО «Энерголинк»	-	0,03	0,51	1,55	2,09
11	ООО «Сбытэнерго»	-	0,02	0,17	0,58	0,77
		21,88	2,77	34,67	607,84	667,16

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

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

Основная задолженность числится за гарантирующими поставщиками, входившими в Группу Энергострим, лишенными решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» статуса субъекта оптового рынка, и в отношении которых инициирована процедура банкротства (открыто конкурсное производство). Размер задолженности указанных компаний перед Обществом на 06.10.2016 составляет 661,26 млн. руб.

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

В отношении ООО «Сбытэнерго» и ООО «Энерголинк» производство по делу о банкротстве прекращено. Компании ликвидированы, о чем внесена соответствующая запись в Единый государственный реестр юридических лиц.

Ввод в эксплуатацию КРУЭ-500 кВ Загорской ГАЭС

Проектом реконструкции ОРУ-500кВ Загорской ГАЭС предусмотрен перевод присоединений (ВЛ-500кВ ЗаГАЭС-Трубино, ВЛ-500кВ Костромская ГРЭС – ЗаГАЭС) на вновь введенное КРУЭ-500кВ.

Для первоочередного ввода в эксплуатацию КРУЭ-500кВ комплекс сооружений выделен из пускового комплекса Загорской ГАЭС-2 в отдельный этап: «Комплекс сооружений выдачи мощности КРУЭ 500кВ Загорской ГАЭС-2».

На сегодняшний момент КРУЭ-500кВ построено, закончен монтаж и проведены необходимые испытания, в сентябре 2016г получено разрешение Ростехнадзора на допуск электроустановки в эксплуатацию.

Для ввода в эксплуатацию КРУЭ-500 кВ необходимо:

- Оформление разрешения на строительство на этап пускового комплекса ЗГАЭС-2 – КРУЭ-500кВ (письмом от 21.10.16 г. получен отказ Минстроя РФ с требованием получения заключения Главгосэкспертизы);
- Выдача заключения о соответствии Ростехнадзором;
- Получение разрешения ввод в эксплуатацию;
- Перевод присоединений ЗаГАЭС на КРУЭ-500 кВ по программе согласованной АО «СО ЕЭС» .

Риски по вводу в эксплуатацию КРУЭ -500кВ Загорской ГАЭС:

- Затягивание процедуры оформления разрешения на строительство КРУЭ-500кВ с учетом сроков получения заключения Главгосэкспертизы;
- Получение отказа от инфраструктурных организаций (АО «СО ЕЭС», АО «ФСК ЕЭС») на перевод присоединений ЗаГАЭС на КРУЭ-500кВ до решения вопроса технологического присоединения ЗаГАЭС-2 к сетям АО «ФСК ЕЭС».





РусГидро

Чистая энергия™

Благодарим за внимание!