

Сводная информация

за декабрь месяц 2016 года об аварийных отключениях, вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов по границам территориальных зон деятельности АО «ВВЭЖ».

За декабрь 2016 года происходили аварийные отключения, а также для проведения плановых и внеплановых ремонтов производился вывод в ремонт оборудования с переводом нагрузки (при наличии) на другие источники электроснабжения.

ООО «НПЭК», Кстовский производственный участок.

№ п./л.	Диспетчерское наименование сетевых объектов	Дата вывода в ремонт	Дата вывода из ремонта	Причина ремонта	Выполненные мероприятия	Длительность перерыва электроснабжения, час.
1	2 КЛЭП-0,4 кВ от ТП-1150 РУ-0,4 кВ I СШ филиера 6.	05.12.2016	05.12.2016	5 Плановый	6 -----	7 1,5
	КЛЭП-0,4 кВ от ТП-1150 РУ-0,4 кВ II СШ филиера 17.					
2	ВЛЭП-0,4 кВ от ТП-1139 РУ-0,4 I СШ кВ филиера 5.	12.12.2016	12.12.2016	5 Плановый	-----	8,0
		09:00	17:00			
3	ТП-1322 РУ-0,4 кВ I СШ.	12.12.2016	12.12.2016	5 Плановый	-----	6,0
		10:30	16:30			
4	ВЛЭП-0,4 кВ от ТП-1139 РУ-0,4 I СШ кВ филиера 5.	20.12.2016	20.12.2016	5 Плановый	-----	1,5
		09:00	10:30			
5	ТП 1201 РУ-0,4 кВ I СШ.	22.12.2016	22.12.2016	5 Плановый	-----	1,0
		08:45	09:45			
6	ТП 1201 РУ-0,4 кВ II СШ.	22.12.2016	22.12.2016	5 Плановый	-----	1,0
		10:00	11:00			
7	РП-7 РУ-10 кВ II СШ: ячейка ЛЭП 1016, ячейка филиера 76, ячейка ТН-2 проверка цепей РЗ и А поочерёдно.	23.12.2016	23.12.2016	5 Плановый	В РП-7 нагрузка ЛЭП 1016, филиера 76 переведена на резервные источники питания.	-----
		11:00	16:00			
8	ТП-1180 Т-1, РУ-0,4 кВ I СШ.	26.12.2016	26.12.2016	5 Плановый	-----	1,5
		10:00	11:30			
9	РП-7 РУ-10 кВ II СШ: ячейка ЛЭП 1003, ячейка филиера 75, ячейка ТН-1 проверка цепей РЗ и А поочерёдно.	26.12.2016	26.12.2016	5 Плановый	В РП-7 нагрузка ЛЭП 1003, филиера 75 переведена на резервные источники питания.	-----
		11:00	15:00			
10	ТП-1182 Т-1, РУ-0,4 кВ I СШ.	27.12.2016	27.12.2016	5 Плановый	-----	3,5
		09:30	13:00			
11	ПС «ГАСТ-2» РУ-10 кВ: ячейка ЛЭП 1001, ячейка ЛЭП 1005, ячейка ЛЭП 1015 проверка цепей РЗ и А поочерёдно.	27.12.2016	27.12.2016	5 Плановый	Нагрузка ЛЭП 1001, 1005, 1015 переведена на резервные источники питания.	-----
		11:30	15:00			

ООО «НПЭК», Богородский производственный участок

№ п/п.	Диспетчерское наименование сетевых объектов	Дата вывода в ремонт	Дата вывода из ремонта	Причина ремонта	Выполненные мероприятия	Длительность перерыва электроснабжения, час.
1	2	3	4	5	6	7
1	ВЛЭП-0,4 кВ от ТП-1445 РУ-0,4 кВ фидер 4.	01.12.2016 10:00	01.12.2016 14:00	Плановый	-----	4,0
2	ВЛЭП-0,4 кВ от ТП-1050 РУ-0,4 кВ фидер 1.	05.12.2016 10:30	05.12.2016 11:30	Плановый	-----	1,0
3	ВЛЭП-0,4 кВ от ТП-1051 РУ-0,4 кВ фидер 2.	05.12.2016 11:30	05.12.2016 13:30	Плановый	-----	2,0
4	ВЛЭП-0,4 кВ от ТП-1445 РУ-0,4 кВ фидер 4.	05.12.2016 11:30	05.12.2016 13:30	Плановый	-----	2,0
5	ВЛЭП-0,4 кВ от ТП-1896 РУ-0,4 кВ фидера 3, 5, 7.	09.12.2016 10:30	09.12.2016 14:30	Плановый	-----	4,0
6	ВЛЭП-0,4 кВ от ТП-1442 РУ-0,4 кВ фидер 2.	13.12.2016 10:30	13.12.2016 16:00	Плановый	-----	5,5
7	КЛЭП-0,4 кВ от ТП-1483 РУ-0,4 кВ фидер 1.	13.12.2016 12:00	13.12.2016 13:30	Плановый	-----	1,5
8	ТП-1466 «А» РУ-0,4 I СШ.	13.12.2016 16:00	13.12.2016 18:00	Плановый	-----	2,0
9	ВЛЭП-0,4 кВ от ТП-1445 РУ-0,4 кВ фидер 4.	15.12.2016 11:00	15.12.2016 15:00	Плановый	-----	4,0
10	РП-14 «А» Т-1, РУ-0,4 кВ I СШ.	19.12.2016 10:00	19.12.2016 12:00	Плановый	-----	2,0
11	РП-14 «А» Т-2, РУ-0,4 кВ II СШ.	19.12.2016 13:00	19.12.2016 15:00	Плановый	-----	2,0
12	ВЛЭП-0,4 кВ от ТП-1445 РУ-0,4 кВ фидер 4.	22.12.2016 10:00	22.12.2016 15:00	Плановый	-----	5,0
13	ВЛЭП-0,4 кВ от ТП-1897 «А» РУ-0,4 кВ фидер 1.	29.12.2016 10:30	29.12.2016 14:00	Плановый	-----	3,5
14	КЛЭП-6 кВ: ТП 1435 «А» - ТП 1450 «А» (аб.)	30.12.2016 09:00	30.12.2016 10:00	Плановый	-----	1,0

№ п/п.	Диспетчерское наименование сетевых объектов	Дата выезда в ремонт	Дата выезда из ремонта	Причина ремонта	Выполненные мероприятия	Длительность перерыва электроснабжения, час.
1	2	3	4	5	6	7
1	ВЛЭП 0,4 кВ от ТП 3618 «А» РУ-0,4 кВ фидер 4.	08.12.2016 10:30	08.12.2016 15:30	Плановый	-----	5,0
2	ВЛЭП 0,4 кВ от ТП 3415 «А» РУ-0,4 кВ фидер 1.	13.12.2016 09:00	13.12.2016 12:00	Плановый	-----	3,0
3	ВЛЭП 0,4 кВ от ТП 3420 «А» РУ-0,4 кВ фидер 1.	13.12.2016 13:30	13.12.2016 14:30	Плановый	-----	1,0
4	ВЛЭП 0,4 кВ от ТП 3415 «А» РУ-0,4 кВ фидер 2.	19.12.2016 10:00	19.12.2016 14:00	Плановый	-----	4,0
5	ТП 4161 «А» РУ-0,4 кВ I СШ.	22.12.2016 13:30	22.12.2016 14:00	Плановый	-----	0,5
6	ТП 3229 Т-1, РУ-0,4 кВ.	22.12.2016 08:30	22.12.2016 18:00	Плановый	-----	9,5
7	ВЛЭП 0,4 кВ от ТП 3213 «А» РУ-0,4 кВ фидер 1.	22.12.2016 09:00	22.12.2016 18:00	Плановый	-----	9,0
8	ВЛЭП 0,4 кВ от ТП 3223 «А» РУ-0,4 кВ фидер 1.	27.12.2016 09:00	27.12.2016 16:00	Плановый	-----	7,0
9	ВЛЭП 0,4 кВ от ТП 3223 «А» РУ-0,4 кВ фидер 1.	29.12.2016 09:00	29.12.2016 17:00	Плановый	-----	8,0
10	ВЛЭП 0,4 кВ от ТП 3414 «А» РУ-0,4 кВ фидер 1.	30.12.2016 09:30	30.12.2016 16:30	Плановый	-----	7,0

Главный инженер АО «ВВЭК»

 Д. З. Юнусов