



И.О. главы администрации Д-К Константиновского района

Копия от 13.01.2014

Регламент (карта) действий персонала энергоснабжающей организации и собственников социально-значимых объектов жизнедеятельности при организации временного энергоснабжения их от собственных резервных источников снабжения электроэнергией (РИСЭЭ)

№ п/п	Наименование потребителя и место установки ДЭС	Питающая ПС и ВЛ-10 Кв	№ ТП	Тип и мощность ДЭС	Наличие переключающего устройства	Техническое состояние ДЭС	Ответственный за эксплуатацию №№ телефонов	Наличие инструкции	Дата обследования
1	ОАО "Ростелеком" ТУ-7 РРС-06701 с. Бовоговление	ПС Д.Конст. ВЛ-1018 ВЛ-1206	КТП №28,29	ДГА-48 2*48кВт	имеется	удовл.	Пушин А.Н. Т.34-624; 5-12-02	имеется	29.01.2012
2	СЗАО "Березниковское" п. Дубрава (газ. котельная)	ПС Чернуха ВЛ-1006	ЗТП №606А	АСДА-200 кВт	имеется	удовл.	Волков С.Н.	имеется	14.05.2011
3	НФ "Ростелеком" МРУС в Кстово р.п. Д.Константиново	ПС СХТ ВЛ-1008 ПС Д.Конст. ВЛ-1208	ЗТП №237 КТП №217	ДГА-24 26 кВт	имеется	удовл.	Коровин А.А. т.5-15-43	имеется	16.12.2013
4	ОАО "Ростелеком" СУС-06006 ТУСМ-6 п. Д.Константиново	ПС Д.Конст. ВЛ-1203 ПС СХТ ВЛ-1011 ПС Д.Конст. ВЛ-1208	ЗТП №685 ЗТП №76	АСДА-2003*200 кВт	имеется	удовл.	Пушин С.Б. т.5-12-02	имеется	15.11.2013
5	Нижегородская сельская администрация газовая котельная п. Нижегородец	ПС Д.Конст. ВЛ-1013	ЗТП №67	ДЗА-105Б М1 100 кВт	имеется	удовл.	Шутов Г.П. т.31-388	имеется	18.11.2013
6	РВЦ Банка России КЦОИ-1, п.Д-Константиново ул.Советская, д.91	ПС Д.Конст. ВЛ-1208 ПС СХТ ВЛ-1008	ЗТПП-522	1.Wilson P250 2.Wilson P250	имеется	хорошее	Малышев М.П. т. 433-73-42 т. 431-98-14	имеется	23.10.2013
7	Сарлейская с/а с. Татарское (газ. котельная)	ПС СХТ ВЛ-1007	КТП №230	АД-30 37,5 кВт	имеется	удовл.	Белянин К.В.	имеется	28.02.2011
8	М.Пичкая сельская администрация газ. котельная с. М.Пича	ПС СХТ ВЛ-1001	ЗТП №316	АД-30 37,5 кВт	имеется	удовл.	Малышев	имеется	15.11.2011
9	ГБУ Д.Константиновский дом интернат ст.Сураватиха	ПС Д.Конст. ВЛ-1012	КТП №238	7 кВт	имеется	удовл.	Моряхов А.А.	имеется	15.01.2013

Примечание. После получения от энергоснабжающей организации предупреждения об отключении энергоснабжения ответственный за электрохозяйство принимает решение о подключении РИСЭЭ самостоятельно. В соответствии с инструкцией о взаимодействии и согласованных схемами проводим переклещивания в собственной сети. Запуск РИСЭЭ проводит в соответствии с требованиями с требованиями завода изготовителя. О проведенных переклещиваниях докладывает диспетчеру РДП РЭС по тел. 34-6-40. Восстановление нормальной схемы проводится после полного восстановления энергоснабжения.

Начальник отдела строительства и ЖКХ _____ Никитов В.В.

Согласовано:
Начальник ПО КЭЭ
А. Ю. Ю.
Юзман Н.И. «Кстовские
электрические
сети»
Производственное
отделение
«Кстовские
электрические
сети»
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРАЛЬНОГО РАЙОНА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждено:
И.О. Главной администрации
Д. Константиновского района
Карлачева Е.В.
2014 г.

Регламент (карта) действий персонала энергоснабжающей организации и собственников социально-значимых объектов жизнедеятельности при организации временного энергоснабжения их от резервных источников снабжения электроэнергией (РИСЭЭ)

№№ п/п	Наименование и адрес потребителя	Категория электроприемников по договору на электроснабжение	Максимально допустимая мощность, кВт	Мощность подключаемого РИСЭЭ, кВт	Принадлежность ТП 10/0,4 кВ	Время восстановления энергоснабжения от РИСЭЭ, час	Наличие производственного процесса	Основное питание	Схема подключения		Оперативные и технические мероприятия между сетевой организацией и потребителем
									Точка подключения	Коммутационные аппараты РУ-0,4 кВ ТП (ВРУ зданий), которые должны быть отключены перед подключением РИСЭЭ	
1	ЦРБ р.п.Д.Константиново операционная, родильный блок, отделение реанимации и интенсивной терапии.	3	110	200	ЦРБ	2 - 4	нет	1 СШ 0,4 кВ ЗТП №528 от Л-1208 ПС Д.Константиново	СШ 0,4 кВ ЗТП-528	Рубильник ввода 1 СШ рубильник ввода 2 СШ ЗТП-528	1. Подключение РИСЭЭ: 1.1. Получить подтверждение аварийного (планового) отключения электроэнергии в сторону социально - значимого объекта от диспетчера сетевой организации (РДП) и ориентировочное время восстановления энергоснабжения по тел. 34-6-40; 1.2. При получении информации об аварийном отключении от диспетчера РДП уведомить его о принятии решения подключения РИСЭЭ на объекте. Технические мероприятия: 1.3.1. Отключить отходящие фидера ВРУ 0,4 кВ; 1.3.2. Проверить отключенное положение отходящих фидеров 0,4 кВ и общего рубильника ВРУ 0,4 кВ объекта; 1.3.3. На привод общего рубильника вывесить запрещающий плакат; 1.3.4. Проверить отсутствие напряжения на сборных шинах ВРУ 0,4 кВ объекта; 1.3.5. Установить ПЗ 0,4 кВ на сборные шины 0,4 кВ в ВРУ 0,4 кВ объекта; 1.3.6. Снять ПН 2 общего рубильника ВРУ 0,4 кВ. 1.4. Подключить РИСЭЭ в указанной точке согласно схемы подключения приложение 1 настоящего регламента (карты). 1.5. Снять ПЗ 0,4 кВ со сборных шин 0,4 кВ ВРУ 0,4 кВ объекта. 1.6. Подать напряжение от РИСЭЭ на сборные шины РУ 0,4 кВ ВРУ 0,4 кВ. 1.7. Проверить наличие напряжения на сборных шинах 0,4 кВ ВРУ 0,4 кВ, включить отходящие фидера 0,4 кВ; 1.8. Проверить правильность вращения на 3-х фазах электродвигателях (при обратном вращении отключить РИСЭЭ выполнить технические мероприятия п. 1.3.1. - 1.3.5. перед сменой 2-х фаз питающего кабеля от РИСЭЭ). 1.9. Уведомить диспетчера РДП о подключении РИСЭЭ на объекте по тел. 34-6-40. 1.10. Отключение РИСЭЭ осуществляется после сообщения диспетчера РДП по телефонной связи о полном восстановлении энергоснабжения в сторону социально - значимого объекта по нормальной (временной) схеме.
2	Суроваткинская поликлиника ст. Суроватиха	3	12,5	50	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-238 Л1012 ПС Д.Константиново	СШ 0,4 кВ ТП-238	Общий рубильник ТП-238	
3	Дом милосердия ст. Суроватиха	3	25,9	50	Восток - Д-К	4 - 8	непрерывный	1 СШ 10 кВ ЗТП-526 Л-1002 ПС Сельхозтехника	Контактные основания ПН-2 фидера №1 ЗТП-526	Рубильник фидера 1 ЗТП-526, Рубильник ввода 1 СШ 0,4 кВ	
4	Очистные сооружения р.п.Д.Константиново	3	38,9	50	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-220 Л 1002 ПС Сельхозтехника	ВРУ Котельной	Рубильник ввода котельной	
5	Котельная с. Тепелево	3	47,5	50	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-189 Л 1019 ПС Д.Константиново	ВРУ Котельной	Рубильник ввода котельной	
6	Котельная с. Боговяние	3	90	100	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП114 Л1015 ПС Д.Константиново	ВРУ Котельной	Рубильник ввода котельной	
7	Котельная с. Румянцево	3	23,3	30	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-105 Л1004 ПС Помра	ВРУ Котельной	Рубильник ввода котельной	
8	Котельная с. Белоозеро	3	26,8	30	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-209 Л1009 ПС Сельхозтехника	ВРУ Котельной	Рубильник ввода котельной	
9	Водонасосная с. Белоозеро	3	4	100	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-658 Л1208 ПС Д.Константиново	СШ ТП-658	Общий рубильник ТП-658	
10	Котельная с. Лаазей	3	51,7	100	Д-К РЭС	4 - 8	нет				
11	Котельная п. Д.Константиново ул. Филычева	3	64	100	Д-К МУП ЖКХ	4 - 8	нет				

№№ п/п	Наименование и адрес потребителя	Категория электроснабжения	Максимально-допустимая мощность, кВт	Мощность подключаемого РИСЭЭ, кВт	Принадлежность ТП 10/0,4 кВ	Время восстановления энергоснабжения от РИСЭЭ, час	Наличие провадственного о процесса	Основное питание	Точка подключения	Коммутационные аппараты РУ-0,4 кВ ТП (ЗРУ зданий), которые должны быть отключены перед подключением РИСЭЭ	Оперативные и технические мероприятия между сетевой организацией и потребителем
12	Котельная п. Д. Константиново ул. Советская (школа)	3	25	100	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-194 Л1010 ПС Сельхозтехника	ВРУ Котельной	Рубильник ввода котельной	2. Отключение РИСЭЭ : 2.1. Получить сообщение диспетчера РДП по телефонной связи о полном восстановлении энергоснабжения в сторону социально - значимого объекта по нормальной (временной) схеме, уведомить его об отключении РИСЭЭ и переходе на нормальную схему питания. 2.2. Провести остановку силового оборудования на объекте в нормальном режиме. Технические мероприятия: 2.3.1. Отключить отходящие фидера 0,4 кВ в ВРУ 0,4 кВ, проверить их отключенное положение и отключенное положение общего рубильника; 2.3.2. Отключить РИСЭЭ, проверить отсутствие напряжения на сборных шинах 0,4 кВ в ВРУ 0,4 кВ объекта; 2.3.3. Установить ПЗ 0,4 кВ на сборные шины 0,4 кВ в ВРУ 0,4 кВ объекта. 2.3.4. Отсоединить кабель от места присоединения РИСЭЭ в ВРУ 0,4 кВ объекта. 2.3.5. Установить предохранители ПН - 2 на общем рубильнике ВРУ 0,4 кВ. 2.3.6. Снять ПЗ 0,4 кВ со сборных шин 0,4 кВ в ВРУ 0,4 кВ и проверить чистоту рабочего места; 2.4. Включить общий рубильник ВРУ 0,4 кВ, проверить его включенное положение; 2.5. Снять запрещающий плакат с привода общего рубильника, проверить наличие напряжения на сборных шинах 0,4 кВ ВРУ 0,4 кВ. 2.6. Включить отходящие фидера 0,4 кВ, проверить их включенное положение и наличие нагрузки. 2.7. Уведомить диспетчера РДП о переводе питания объекта по нормальной схеме по тел. 34-6-40.
13	Д. Константиновская средняя обще-образовательная школа	3	77,25								
14	Котельная с. М. Пизда	3	85	100	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-316 Л1001 ПС Сельхозтехника	ВРУ Котельной	Рубильник ввода котельной	
15	Котельная с. Маргуша	3	24,2	30	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-206 Л1206 ПС Сельхозтехника	ВРУ Котельной	Рубильник ввода котельной	
16	Котельная № 1 с. Арманиха	3	12,4	30	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-300 Л1206 ПС Д. Константиново	ВРУ Котельной	Рубильник ввода котельной	
17	Водонасосная СХТ	3	10	50	Восток - Д-К	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-559 Л1001 ПС Сельхозтехника	ВРУ водонасосной	Рубильник ввода насосной	
18	Водонасосная с. Б. Тарюшево	3	18	30	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-17 Л1004 ПС Сельхозтехника	ВРУ водонасосной	Рубильник ввода насосной	
19	Водонасосная д. Н. Борцово	3	10	30	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-139 Л1208 ПС Д. Константиново	ВРУ водонасосной	Рубильник ввода насосной	
20	Водонасосная с. Новые Березники	3	15	30	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-8 Л1012 ПС Д. Константиново	ВРУ водонасосной	Рубильник ввода насосной	
21	Водонасосная "Шмингей"	3	15	30	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-244 Л1201 ПС Д. Константиново	ВРУ водонасосной	Рубильник ввода насосной	
22	Водонасосная с. Румнцево	3	30,5	30	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-115 Л1015 ПС Д. Константиново	ВРУ водонасосной	Рубильник ввода насосной	
23	Водонасосная п. Нижегородец	3	4	12	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-222 Л1013 ПС Д. Константиново	ВРУ водонасосной	Рубильник ввода насосной	

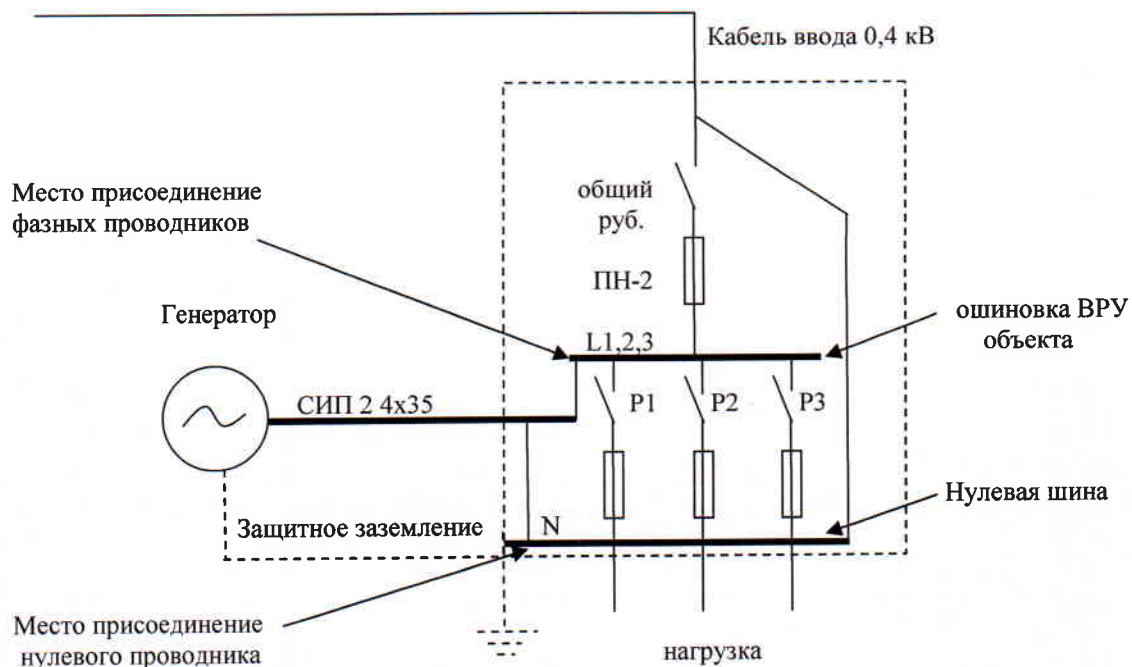
№№ п/п	Наименование и адрес потребителя	Категория электроснабжения	Максимально-допустимая мощность, кВт	Мощность подключаемого РИСЭЗ, кВт	Принадлежность ТП 100,4 кВ	Время восстановления энергоснабжения от РИСЭЗ, час	Наличие производственного о процесса	Основное питание	Точка подключения	Коммутационные аппараты РУ-0,4 кВ ТП, (ВРУ зданий), которые должны быть отключены перед подключением РИСЭЗ	Оперативные и технические мероприятия между сетевой организацией и потребителем
24	Водонасосная "Белые Ключи"	3	27,3	30	Д-К РЭС	4 - 8	непрерывный	СШ 0,4 кВ ТП-283 Л1006 ПС Чернуха	ВРУ водонасосной	Рубильник ввода насосной	
25	Детский дом Богоявление	3	70	100	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-18 Л1021 ПС Д.Константиново	ВРУ детского дома	Рубильник ввода ВРУ детского дома	
26	Богоявленская СОШ с. Богоявление	3	50	50	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-18 Л1021 ПС Д.Константиново	ВРУ школы	Рубильник ввода ВРУ школы	
27	Дубравская средняя общеобразовательная школа	3	32,45	50	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-205 Л1006 ПС Чернуха	ВРУ школы	Рубильник ввода ВРУ школы	
28	Нижегородская средняя общеобразовательная школа	3	55,7	100	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-63 Л1013 ПС Д.Константиново	ВРУ-1,2 школы	Рубильники ввода ВРУ-1, ВРУ-2 школы	
29	Лазавейская средняя общеобразовательная школа	3	52,81	50	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-209 Л1009 ПС Сельхозтехника	ВРУ школы	Рубильник ввода ВРУ школы	
30	Румянцевская основная общеобразовательная школа	3	9,65	30	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-112 Л1015 ПС Д.Константиново	ВРУ школы	Рубильник ввода ВРУ школы	
31	Румякинская основная общеобразовательная школа	3	25	30	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-137 Л1021 ПС Д.Константиново	ВРУ школы	Рубильник ввода ВРУ школы	
32	Тепловская основная общеобразовательная школа	3	17,3	30	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-220 Л1002 ПС Сельхозтехника	ВРУ школы	Рубильник ввода ВРУ школы	
33	Помринская основная общеобразовательная школа	3	39,6	50	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-257 Л1009 ПС Помра	ВРУ школы	Рубильник ввода ВРУ школы	
34	Сарлейская начальная школа- детский сад	3	25	30	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-134 Л1021 ПС Д.Константиново	ВРУ детского сада	Рубильник ввода ВРУ д/с	
35	Муравьиная средняя общеобразовательная школа	3	20,1	30	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-20 Л1201 ПС Д.Константиново	СШ 0,4 кВ ТП-20	Общий рубильник ТП-20	

№№ п/п	Наименование и адрес потребителя	Категория электропотребителя по договору энергоснабжения	Максимально-допустимая мощность, кВт	Мощность подключаемого РИСЭЭ, кВт	Принадлежность ТП 10/0,4 кВ	Время восстановления энергоснабжения от РИСЭЭ, час	Наличие производственного процесса	Основной тип питания	Точка подключения	Коммуникационные аппараты РУ-0,4 кВ ТП (ВРУ здания), которые должны быть отключены перед подключением РИСЭЭ	Оперативные и технические мероприятия между сетевой организацией и потребителем
36	Детский сад Березка Кулуты	3	25	30	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-270 Л1016 ПС Д.Константиново	ВРУ детского сада	Рубильник ввода ВРУ д/с	
37	Детский сад п. Нижегородец Лесная полянка	3	39	50	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-63 Л1013 ПС Д.Константиново	ВРУ детского сада	Рубильник ввода ВРУ д/с	
38	Детский сад "Солнышко" р.п.Д.Константиново	3	25,9	30	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-110 Л1208 ПС Д.Константиново	ВРУ детского сада	Рубильник ввода ВРУ д/с	
39	Детский сад "Колосок" р.п. Д.Константиново	3	41,1	50	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-217 Л1208 ПС Д.Константиново	ВРУ детского сада	Рубильник ввода ВРУ д/с	
40	Дальнеконстантиновский специальный "коррекционный" детский дом	3	35	50	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-203 Л1208 ПС Д.Константиново	ВРУ детского дома	Рубильник ввода ВРУ детского дома	
41	МОУ ДОД "Центр дополнительного образования детей"	3	13	30	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-79 Л1008 ПС Д.Константиново	ВРУ спортзала, ВРУ котельной	Рубильники ввода спортзала, котельной	
42	Д. Константиновский РОВД	3	30,3	30	Д-К РЭС	4 - 8	нет	СШ 0,4 кВ ТП-74 Л1208 ПС Д.Константиново	ВРУ РОВД	Рубильник ввода ВРУ РОВД	

Примечание : Подключение РИСЭЭ в электроустановках потребителей проводится ответственным за электрохозяйство в соответствии с требованиями МПOT PM-016-2001 (приложение 2) . Учет количества подключенных РИСЭЭ ведет диспетчер РДП РЭС. Отключение РИСЭЭ проводится после восстановления энергоснабжения объекта по основной (резервной) питающей сети .

Начальник отдела строительства и ЖКХ _____ Никифоров В.В.

ВЛ 0,4 кВ сетевой организации



Примечание : Данная схема и место присоединения РИСЭЭ действительна для всех социально - значимых объектов Д-Константиновского района.

Разработано:

Зав. отделом ерш
и мхх Должность

подпись, дата

инициалы, фамилия

B. B. Turner 40/106