

ПРОТОКОЛ

производственного совещания по переводу нагрузок сторонних потребителей с распределительных устройств ИРКАЗа в рамках титула филиала ОАО «ИЭСК» ЮЭС «Реконструкция ПС 220 кВ Шелехово (установка КРУ 10 кВ на стороне 10 кВ Т-8 и АТ-9)»

06.11.2019

г. Шелехов

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

От филиала ПАО «РУСАЛ Братск» в г. Шелехов:

И.о. главного энергетика Д.С. Дедловский

От филиала ООО «ИСО» в г. Шелехов:

И.о. директора А.Н. Филиппов

от филиала ОАО «ИЭСК» – Южные электрические сети:

Директор А.Л. Прошутинский

Главный инженер Д.В. Самарин

Начальник ОДС В.Г. Снегирев

Старший мастер ПС Шелехово В.В. Шестаков

от Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ:

Технический директор А.А. Бурдуковский

Начальник электрического цеха Э.В. Виноградов

от ООО «ИркутскЭнергоПроект»:

Главный инженер В.В. Скородумов

ГИП П.О. Митюков

ОБСУДИЛИ:

1. Обеспечение надежности электроснабжения собственных нужд ПС 500 кВ Ключи в рамках перевода питания на проектируемое КРУ 10 кВ.
2. Обеспечение надежности электроснабжения собственных нужд ТЭЦ-5 в рамках перевода питания на проектируемое КРУ 10 кВ.
3. Сторонних потребителей 0,4, 10 кВ, которые необходимо перевести с РУ 0,4, 10 кВ ИРКАЗа для увеличения надежности электроснабжения производства.

РЕШИЛИ:

По п.п.1:

Для сохранения надежности электроснабжения собственных нужд 10 кВ ПС 500 кВ Ключи резервное питание (ТСН-3, запитанного КЛ 10 кВ от яч.22 ВРУ-2) оставить по текущей схеме. Выключатель в ВРУ-2 оставить в разомкнутом положении.

Основное питание СН 10 кВ перезавести в проектируемое РУ 10 кВ, питающееся от АТ-8, АТ-9.

По п.п.2:

Для сохранения надежности электроснабжения собственных нужд 10 кВ Шелеховского участка Н-ИТЭЦ (далее ШУ Н-ИТЭЦ), резервное питание (линия связи Л-2 яч.10 ЦРП-2 10 кВ) перенести в ЦРУ-10 кВ, выполнив подключение в одной из освободившихся ячеек (яч.22 либо яч.40). *Минимален оставит в размыкнутом положении.*

Основное электроснабжение собственных нужд 10 кВ ШУ Н-ИТЭЦ (линии связи Л-1 яч.40 ЦРУ-10 кВ и Л-3 яч.22 ЦРУ-10 кВ) выполнить от вновь проектируемого РУ 10 кВ, питающегося от АТ-8, АТ-9. Подключение линий Л-1 и Л-3 выполнить от разных секций проектируемого РУ-10 кВ, обеспечивая питание каждой линии от своего трансформатора.

Перевод питания выполнить путем поочередной замены кабельных вставок от ЦРУ-10 кВ до ВЛ-10 кВ ШУ Н-ИТЭЦ. Прокладку новых кабельных линий от ВЛ-10 кВ ШУ Н-ИТЭЦ до проектируемого РУ-10 кВ выполнить по существующим кабельным эстакадам. Кабели расположить по разным сторонам существующей кабельной эстакады, на максимально возможном расстоянии. Предусмотреть мероприятия, исключающие повреждение одной цепи при КЗ на другой.

При проектировании линий связи Л-1 и Л-3, оставить без изменения существующий алгоритм управления коммутационными аппаратами, а также порядок действия существующих схем релейных защит и блокировок. При необходимости изменения данных алгоритмов, ООО «ИркутскЭнергоПроект» дать свои предложения по изменению схем, направив их для согласования на ШУ Н-ИТЭЦ.

По п.п.3:

В рамках рассматриваемого титула дополнительно к заданию на проектирование предусмотреть перевод стороннего потребителя АО «Оборонэнерго» (яч.11, 12 РП-15) на проектируемое РУ 10 кВ. Соединительные муфты на кабельные линии установить в районе РП-15.

Перевод сторонних потребителей, указанных в письме филиала ПАО «РУСАЛ Братск» в г. Шелехов №ШФРБ-01-1-6/10-19 от 29.30.2019:

	Наименование потребителя	Наименование объекта	Уровень напряжения	Максимальная мощность, кВт
1	ООО "Комплекс"	РП-6 10кВ яч22	10кВ	630
2	ООО "Актив Строй"	РП-17 10кВ яч3	10кВ	2 800
4	ООО "Актив Строй"	РП-17 10кВ яч34	10кВ	
5	ООО "Фотон"	РУ-0,4кВ АЗС, Фотон	0,4кВ	500

	Наименование потребителя	Наименование объекта	Уровень напряжения	Максимальная мощность, кВт
6	Стек -1	ЩС 0,4кВ Пром база	0,4кВ	40
7	Стек - 2	ЩС 0,4кВ Пром база	0,4кВ	
8	ООО "Энергия-базис"	ЩУ 0,4кВ Пром база	0,4кВ	100
9	ООО "Пожарная защита"	ТП-312 10кВ, РУ-0,4кВ, шкаф Р1, яч.5	0,4кВ	3
10	ЗАО "Вторчермет"	РП-17, яч.№5	10кВ	275
11	Демидов М.П.	РП-17, яч.№4	10кВ	630
12	ООО "Гранит"	ТП-25,яч.ВАН№7	0,4кВ	50
13	ООО "Гранит"	ТП-25,яч.ВАН№8	0,4кВ	100
14	ООО "Гранит"	ТП-25,яч.ВАН№26	0,4кВ	100
15	ООО "Гранит"	ТП-25,яч.ВАН№22	0,4кВ	100
16	ООО "Гранит"	ТП-25,яч.ВАН№21	0,4кВ	50
17	ООО "Фотон"	ТП-25,яч.ВАН№24	0,4кВ	100
18	ООО "Гранит"	ТП-25,яч.ВАН№10	0,4кВ	100
19	Муравьев В.Р.	ЩС 0,4кВ Рем ма	0,4кВ	30
20	ООО "Фотон"	Фотон Заготовительный уч-к	0,4кВ	100
21	ООО "ИнКомПро"	РП-6, яч.№36	10кВ	500
22	ООО "ИнКомПро"	РП-6, яч.№19	10кВ	800

	Наименование потребителя	Наименование объекта	Уровень напряжения	Максимальная мощность, кВт
1	ГПП Вв 1 0.4кВ с ЩСН ЦРУ	ЦРУ-10 ЩСН04 П1	0,4кВ	1 000
2	ГПП Вв 2 0.4кВ с ЩСН ЦРУ	ЦРУ-10 ЩСН04 П7	0,4кВ	
3	ГПП Вв 0.4кВ с ЩСН КПП-2	КПП-2 10кВ ЩСН	0,4кВ	
4	ГПП 110 Вв 1 0.4кВ с ЩСН КПП-1	КПП-1 ЩСН 04 п9	0,4кВ	

	Наименование потребителя	Наименование объекта	Уровень напряжения	Максимальная мощность, кВт
5	ГПП 110 Вв 2 0,4кВ с ЩСН КПП-1	КПП-1 ЩСН 04 пб	0,4кВ	

выполнить на РУ 10 кВ реконструируемой ПС 220 кВ Светлая. Большая часть потребителей расположена с южной стороны завода и запитана по разным трассам, как воздушными, так и кабельными линиями.

В связи с необходимостью отвода земельных участков для строительства переводимых КЛ, ВЛ 0,4, 10 кВ данные работы выполнить в рамках отдельного титула на основе договоров технологического присоединения.

Определить координаты переводимых собственников, известить о предстоящем совещании по вопросам заключения соответствующих договоров.

Выполнить обследование существующих кабельных и воздушных трасс переводимых потребителей на территории завода, определить трассы новых КЛ, ВЛ на ПС 220 кВ Светлая.

Провести совещание с переводимыми собственниками.

И.о. главного энергетика
филиала ПАО «РУСАЛ Братск»
в г. Шелехов



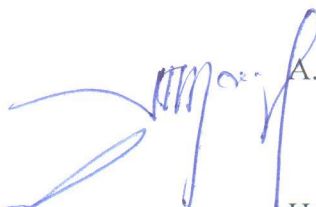
Д.С. Дедловский

И.о. директора
филиала ООО «ИСО» в г. Шелехов



А.Н. Филиппов

Директор
филиала ОАО «ИЭСК» –
Южные электрические сети



А.Л. Прошутинский

И.о. технического директора
Шелеховского участка
Ново-Иркутской ТЭЦ



И.В. Пляскин