

ООО «Продвижение»

454071, гор. Челябинск, Героев Танкограда, д. 33, оф. 301, тел.: 8 (351) 724 18 35
сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: info@prodvizhenie174.ru; тел.: 8 800 333 82 80;
р/с: 40702810801000014162 в банке ОАО «Снежинский», к/с: 30101810600000000799
ИНН 7448144640 КПП 745201001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

АКТ осмотра электроустановки

№ 01-08-18

« 22 » сентября 2018 г.

Комиссия в составе:

Наталики ПТО Котевский Геннадий Геннадьевич

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

Представитель подрядной организации Морозов Максим Юрьевич

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

ТП-68 10/0,4кВ, ТП-68 10/0,4кВ с. Бидина

(Наименование электроустановки)

ООО «Продвижение»

(Собственность)

ВА-10кВ гр. 3

(Источник питания)

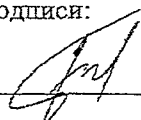
В ходе проведения осмотра выявлено:

- 1) Коммутационные аппараты находятся в неудовлетворительном состоянии: нарушена tightness работы подвижных контактов разветвителя, целостность пластины шибкой связи. Нарушение соединения шин с неподвижными контактами разветвителя
- 2) Предохранители ПК нарушена целостность и исправность патронов
- 3) Присутствуют сколы и трещины на проходных изоляторах силового трансформатора, видны потеки масла на корпусе.
- 4) В РУ-0,4кВ неудовлетворительное состояние рабочих контактов разветвителя, предохранителей, видны следы сколов и перегрева шин, нарушена целостность пластин вставной, неудовлетворительное состояние шин и ее крепления

Заключение

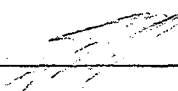
Необходимо провести ремонтные работы с заменой отстреленных элементов и деталей

Подписи:



(Козлов И.И.)

« 22 » Января 2018 г.



(Козлов И.И.)

« 22 » Января 2018 г.

()

« » 20 г.

()

« » 20 г.

ООО «Продвижение»

454071, гор. Челябинск, Героев Танкограда, д. 33, оф. 301, тел.: 8 (351) 724 18 35
сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: info@prodvizhenie174.ru; тел.: 8 800 333 82 80;
р/с: 40702810801000014162 в банке ОАО «Снежинский», к/с: 30101810600000000799
ИНН 7448144640 КПП 745201001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

АКТ осмотра электроустановки

№ 03-08-18

« 22 » Января 2018 г.

Комиссия в составе:

Наталия ПТО Котвильев Геннадий Геннадьевич
(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)
Представитель подрядной организации Мерзев Максим Юрьевич.
(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

ВЛ-0,4 кВ от ТП-63 10/0,4 ТП-63 10/0,4 г. Билика

(Наименование электроустановки)

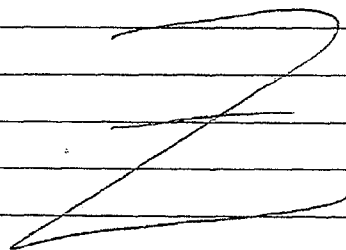
ООО «Продвижение»

(Собственник)

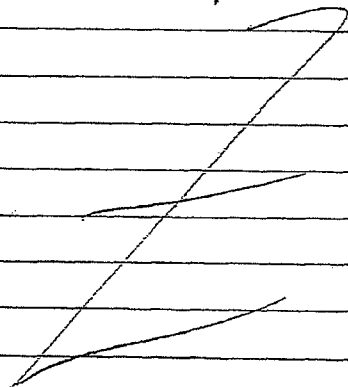
ТП, ВЛ-10 кВ ф. 3.

(Источник питания)

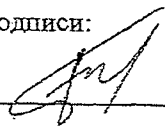
В ходе проведения осмотра выявлено: ВЛ-0,4 кВ находится в извращенном состоянии.
1) Опоры наклонены, видны следы загнивания деревянных частей, нарушения целостности лапчатых, трещины и разрушения на ребрах приставок.
2) Провод стелжирован разными сечениями, видны следы нагрева и оплавления.
3) Изоляторы имеют трещины и загрязнения, крышки выпадают из оседающей грязи опоры.



Заключение Необходимо затея опор, провора,
линейный ортопедии, отвечающий в милли
рота по всей протяженности. Линии.



Подписи:



(Котельников Г.Г.) « 22 » января 2018 г.



(Мухомов И.И.) « 22 » января 2018 г.

_____ (_____) « _____ » _____ 20__ г.

_____ (_____) « _____ » _____ 20__ г.

ООО «Продвижение»

454071, гор. Челябинск, Героев Танкограда, д. 33, оф. 301, тел.: 8 (351) 724 18 35
сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: info@prodvizhenie174.ru; тел.: 8 800 333 82 80;
р/с: 40702810801000014162 в банке ОАО «Снежинский», к/с: 30101810600000000799
ИНН 7448144640 КПП 745201001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

АКТ осмотра электроустановки

№ 02-08-18

« 22 » января 2018 г.

Комиссия в составе:

Исключая ПТО Котвицкий Геннадий Геннадьевич

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

Представитель подрядной организации Мерверев Максим Юрьевич

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

ТП-66 10/0,4 кВ с. Колосовка, ТП-67 10/0,4 кВ с. Кудряжники

(Наименование электроустановки)

ООО «Продвижение»

(Собственник)

ВЛ-10 кВ ф. 3

(Источник питания)

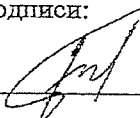
В ходе проведения осмотра выявлено:


- 1) Контактные аппараты находятся в неудовлетворительном состоянии: нарушение точности работы подвижных контактов разрядника, целостность пластин шток связи. Нарушение соединения шин с неподвижными контактами разрядника
- 2) Предохранители ПК нарушения целостности и искрообразование патрона
- 3) Присутствуют сколы и трещины на прохорных изоляторах силового трансформатора, вилки ТЭТ и масла на корпусе.
- 4) В РЗ-0,4 кВ неудовлетворительное состояние рабочих контактов разрядника, предохранителей, вилки предохранителя, нарушение целостности плавких вставок, искрообразование при замыкании шин и ее крепления

Заключение

Необходимо провести ремонтные работы
с заменой отстреленных элементов и деталей

Подписи:

 (Котовников И.И.) « 22 » Января 2018 г.

 (Медведев) « 22 » Января 2018 г.

_____ (_____) « _____ » _____ 20__ г.

_____ (_____) « _____ » _____ 20__ г.

ООО «Продвижение»

454071, гор. Челябинск, Героев Танкограда, д. 33, оф. 301, тел.: 8 (351) 724 18 35
сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: info@prodvizhenie174.ru; тел.: 8 800 333 82 80;
р/с: 40702810801000014162 в банке ОАО «Снежинский», к/с: 30101810600000000799
ИНН 7448144640 КПП 745201001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

АКТ осмотра электроустановки

№ 04-03-18

« 22 » января 2018 г.

Комиссия в составе:

Наташкин ПЮ Котельников Максим Семёнович

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

Представитель подрядной организации Мюллер Максим Юрьевич

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

(Должность, Фамилия, Имя, Отчество)

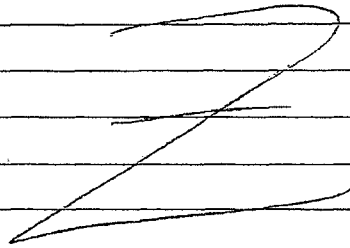
ВЛ-дч и В от ТП-66 10/0ч и В с. Колосейки, ВЛ-дч и В от ТП-67 10/0ч с. Караго
ООО «Продвижение»
ТМ, ВЛ-10кВ гр. 3.

(Наименование электроустановки)

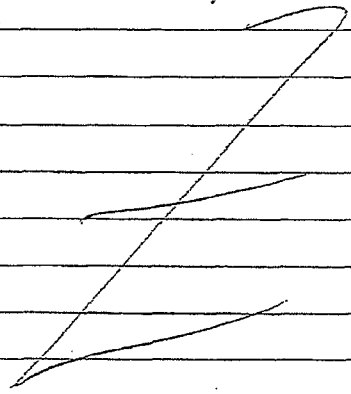
(Собственник)

(Источник питания)

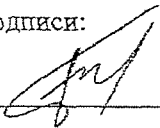
В ходе проведения осмотра выявлено: ВЛ-дч и В находится в издурбл. состоянии.
1) Опоры наклонены, видны сломы загнивания деревянных опор, нарушение целостности фундаментов, трещины и разрушения в/б приставок.
2) Провод старитирован, разбит, оголены, видны сломы нагнетки и оплывания. 3) Изоляторы имеют трещины и загрязнения, крышки выпадают из оскобавия, терм. опоры.



Заключение Необходима замена опор, провора,
линейный ортопедии, ответвления в миль
дома по всей протяженности. Линии.



Подписи:



(Котельников Т.Т.) « 22 » января 2018 г.



(Медведев ИЮ) « 22 » января 2018 г.

_____ (_____) « _____ » _____ 20__ г.

_____ (_____) « _____ » _____ 20__ г.



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"ЧЕЛЯБЭНЕРГОСБЫТ"
ЗЛАТОУСТОВСКИЙ ФИЛИАЛ

456227 Челябинская область, г. Златоуст, пр. Мира, д. 19,
т/факс (3513) 66-53-44, E-mail: secr@ch-esbt.ru

04.12.2017 № 39-А/2113
На № _____ от _____

Директору
ООО «РАЗВИТИЕ»
Е.С. Петрову

Претензия

454108 Челябинск, ул. Барбюса, д. 2 - 212

Тел./факс: 8(351)252-57-70

E/mail: razvitie174@bk.ru

Уважаемый Евгений Сергеевич!

Согласно акту обследования электроустановок на предмет соответствия поставляемой электроэнергии требованиям к качеству № 09-15-269 от 13.10.2017г., установлено несоответствие качества и параметров электрической энергии в точках поставки следующих потребителей электроэнергии, обслуживаемых ПАО «Челябэнергосбыт», техническим регламентам (ГОСТ 32144-2013):

1. Ю.В. Гудков, Ашинский район, п. Колослейка, д. 7.
2. Н.А. Хайдуков, Ашинский район, п. Колослейка, д. 29.

Вместе с тем, в соответствии со статьёй 38 ФЗ «Об электроэнергетике» территориальные сетевые организации отвечают перед потребителями электрической энергии за надёжность обеспечения их электрической энергией и её качество в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

В соответствии с пунктом 15 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждённых постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, при исполнении договора оказания услуг сетевая организация обязана обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки потребителя электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, а также осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надёжности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии.

В соответствии с п.1.1.7, 1.5.6. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утверждённых Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. за № 229 работникам энергообъектов вменено в обязанность поддерживать качество электрической энергии, организовывать расследование нарушений в эксплуатации оборудования и сооружений, вести учёт технологических нарушений в работе оборудования.

000-РЗВ-
Дата: 04.12.2017
Вх. № 157

В силу норм ст. 309, 310 ГК РФ обязательства должны исполняться надлежащим образом в соответствии с условиями обязательства и требованиями закона, иных правовых актов. Односторонний отказ от исполнения обязательства не допускается.

Учитывая несоответствие качества электроэнергии техническим регламентам, и неисполнение обязательств по договору оказания услуг, ПАО «Челябэнергосбыт» настоящим требует обеспечить передачу электроэнергии указанным выше потребителям с соблюдением требований к качеству и параметрам электрической энергии.

Об исполнении настоящего требования прошу уведомить письменно в срок до 13.12.2017г..

Обращаем Ваше внимание, что обязательства ПАО «Челябэнергосбыт» по оплате услуг по передаче электроэнергии в интересах указанных в настоящей претензии потребителей носят встречный характер (статья 328 ГК РФ), в связи с чем прошу исключить из объема предъявляемых к оплате услуг объем электроэнергии, фактически потребленной указанными в настоящей претензии потребителями с даты составления акта № 09-15-269 от 13.10.2017г. до момента восстановления энергоснабжения указанных лиц с соблюдением требований к качеству и параметрам электрической энергии.

Приложение: акт № 09-15-269 от 13.10.2017г.. на 4 листах.

Директор



С.Б. Клявли



**Акт
расследования причин обращения потребителя**

Номер и дата составления акта 09-15-269 от 13 октября 2017г.
Место проведения расследования п. Колослейка, Ашинский район, Челябинской области

Настоящий акт составлен комиссией в связи с коллективным обращением, жалобой в адрес
ПАО «Челябэнергосбыт» жители станции Симская
поселка Колослейка, поселка Караганка (всего 24 обратившихся)
(указать полное наименование лица, направившего обращение)

по вопросу проверки фактов, изложенных в обращении

Состав комиссии:

Председатель комиссии: Мартынов С.В. - начальник участка по сбыту эл.энергии в
Ашинском районе 3Ф ПАО «Челябэнергосбыт»

Члены комиссии: Мухаметгалин М.И. - инженер по тех.аудиту 3Ф ПАО «Челябэнергосбыт»
Кожевников Г.Г. - инженер ООО «Развитие»

Констатирующая часть:

1. Между ПАО «Челябэнергосбыт» и сетевой организацией ООО «АЭС Инвест»
заключен Договор об оказании услуг по передаче электроэнергии и компенсации потерь в сетях
сетевой организации от 01.05.2008 № 2363.

Сетевая организация обязуется:

- обеспечивать категорию надежности электроснабжения согласно фактической схеме электро-снабжения, передачу принятой в свою сеть электроэнергии потребителям ПАО «Челябэнергосбыт» в пределах разрешенной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающего устройства. Качество передаваемой электроэнергии должно соответствовать обязательным требованиям ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения";
- выполнять мероприятия по обеспечению безопасности эксплуатации электрических сетей и оборудования, связанных с передачей электрической энергии и находящихся в ведении сетевой организации.

2. Описание схемы электроснабжения от центра питания сетевой организации:

	Балансовая принадлежность	Эксплуатирующая организация
ПС «Сим-Тяга» 110/35/10 кВ	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
ЛЭП-10 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»
КТПН-66 10/0,4 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»
ВЛ 0,4 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»
ВЛ 0,23 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»

3. Результаты измерений уровня напряжения прибором (тип, №, дата следующей поверки):

На источнике (в начале ЛЭП в РУ- 0,4 кВ ТП-66)

	A-O	B-O	C-O
Фазное напряжение под нагрузкой, В	253	257	248
	A-B	A-C	B-C
Линейное напряжение под нагрузкой, В	445	440	436
	фаза A	фаза B	фаза C
Ток, А	0,8	5,8	8,8
	A-O	B-O	C-O
Фазное напряжение без нагрузки, В			
	A-B	A-C	B-C
Линейное напряжение без нагрузки, В			

В месте, приближенном к точке поставки потребителю

Место замера	Ток (по фазам), А	Напряжение фазное, В	Примечание
Граница балансовой принадлежности (траверса дома №)	1	2,2	234
	5-1	1	234
	5-2	1,3	234
	7	0,5	250
	29	0,1	255

4. В присутствии представителя Потребителя (иных лиц участвующих в проверке) _____ проведены замеры параметров качества электроэнергии.

Средства измерений (СИ):

Место установки прибора	Наименование СИ	Заводской номер	№ свидетельства о поверке, дата окончания свидетельства о поверке

5. Результаты замеров потребляемой мощности энергопринимающими устройствами потребителя:

Прибор, которым проводились замеры и место его установки	Описание способа замеров (по оборотам диска счётчика, числу импульсов, разность показаний за время и пр.)	Величина потребляемой мощности, кВт	Величина максимальной мощности согласно документам о технологическом присоединении, кВт

6. Информация о перерывах в электроснабжении (согласно записям в оперативном журнале, журналам событий приборов и пр.):

Категория надёжности электроснабжения потребителя III, что предусматривает допустимую продолжительность перерыва в электроснабжении на 24 ч в сутки, на 72 ч в год. (согласно документа, подтверждающего технологическое присоединение в установленном законодательством порядке

а также на основании п. 1.2.19 - 1.2.21 ПУЭ, п. 31(6) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Приложения № 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

7. Показания приборов расчётного учёта электроэнергии на момент подтверждения факта нарушения качества электроэнергии (надёжности электроснабжения):

Выводы:

№ п/п	Место установки счетчика	Тип, марка счетчика	Номер счетчика	Класс точности	Пломбы госповерки	Пломбы ЭСО на крышке ПУ	Показания счетчика на _____ 201.	ТТ	ТН
1.									

1. Данные измерений:

Показатели качества предоставляемой коммунальной услуги, определенные в договоре по ГОСТ 32144—2013:

Наименование показателя	Отрицательное и положительное отклонение напряжения при номинальном напряжении электропитания 220 В в течение 100 % времени интервала в одну неделю	Отрицательное и положительное отклонение напряжения при номинальном напряжении электропитания 380 В в течение 100 % времени интервала в одну неделю	Отклонение частоты электрического тока в течение 95 % времени интервала в одну неделю	Отклонение частоты электрического тока в течение 100 % времени интервала в одну неделю
Нормированное значение показателя	198-242	342-418	49,8-50,2	49,6-50,4
Единица измерения показателя	В (Вольт)	В (Вольт)	Гц (Герц)	Гц (Герц)
Фактическое значение показателя	234-255			

Параметры качества соответствуют (не соответствуют) требованиям ГОСТ.

2. Потребитель соблюдает (не соблюдает) характеристики технологического присоединения.

3. Место возникновения нарушения качества коммунальной услуги (до или после границы раздела элементов внутридомовых инженерных систем и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения)

4. Продолжительность перерыва (ов) электроснабжения превышает (не превышает) допустимую.

5. Причины отклонения показателей качества: Повышенное напряжение в ТП-66.

Мероприятия, необходимые для приведения качества поставляемой электроэнергии требованиям ГОСТ 32144 – 2013:

1. В силу ст.539 п.3 и 4 Гражданского кодекса Российской Федерации, а также п.1.6.2. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. за № 229 за техническое состояние оборудования, зданий и сооружений, выполнение объемов ремонтных работ, обеспечивающих стабильность установленных показателей эксплуатации, полноту выполнения подготовительных работ, своевременное обеспечение запланированных объемов ремонтных работ запасными частями и материалами, а также за сроки и качество выполненных ремонтных работ отвечает собственник.

В соответствии с п.1.1.7, 1.5.6. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. за № 229 работникам сетевых организаций вменено в обязанность поддерживать качество электрической энергии, организовывать расследование нарушений в эксплуатации оборудования и сооружений, вести учет технологических нарушений в работе оборудования.

В связи с этим, ООО «Развитие» как собственнику сетей разработать и выполнить организационно-технические мероприятия по обеспечению потребителей электрической энергией с показателями качества соответствующими требованиям ГОСТ 32144-2013.

Ответственное лицо: Петров Е.С. – директор ООО «Развитие»

В ближайшее время будет произведена проверка правильности работы переключающих устройств для регулирования выходного напряжения.

Срок: ноябрь 2017 года.



К акту прилагаются следующие документы: _____

Председатель комиссии _____

Члены комиссии

Котляков С.С. директор ООО «РАЗВИТИЕ»

Мухометов Н.В.

Воронков С.Н.

Акт получил: _____ (указывается уполномоченный представитель организации (гражданин потребитель) дата/должность, Ф.И.О./подпись)

**Акт
расследования причин обращения потребителя**

Номер и дата составления акта 09-15-269А от 13 октября 2017г.
Место проведения расследования п.Караганка Ашинский район Челябинской Области

Настоящий акт составлен комиссией в связи с коллективным обращением, жалобой в адрес
ПАО «Челябэнергосбыт» жители станции Симская
поселка Колослейка, поселка Караганка (всего 24 обратившихся)
(указать полное наименование лица, направившего обращение)

по вопросу проверки фактов, изложенных в обращении

Состав комиссии:

Председатель комиссии: Мартынов С.В. - начальник участка по сбыту эл.энергии в
Ашинском районе ЗФ ПАО «Челябэнергосбыт»

Члены комиссии: Мухаметгатин М.И. - инженер по тех.аудиту ЗФ ПАО «Челябэнергосбыт»
Кожевников Г.Г. - инженер ООО «Развитие»
Вершков С.Н. - специалист ГО и ЧС администрации СГП

Констатирующая часть:

1. Между ПАО «Челябэнергосбыт» и сетевой организацией ООО «АЭС Инвест»
заключен Договор об оказании услуг по передаче электроэнергии и компенсации потерь в сетях
сетевой организации от 01.05.2008 № 2363.

Сетевая организация обязуется:

- обеспечивать категорию надежности электроснабжения согласно фактической схеме электро-снабжения, передачу принятой в свою сеть электроэнергии потребителям ПАО «Челябэнергосбыт» в пределах разрешенной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающего устройства. Качество передаваемой электроэнергии должно соответствовать обязательным требованиям ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения";
- выполнять мероприятия по обеспечению безопасности эксплуатации электрических сетей и оборудования, связанных с передачей электрической энергии и находящихся в ведении сетевой организации.

2. Описание схемы электроснабжения от центра питания сетевой организации:

	Балансовая принадлежность	Эксплуатирующая организация
ПС «Сим-Тяга» 110/35/10 кВ	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
ЛЭП-10 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»
КТПН-67 10/0,4 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»
ВЛ 0,4 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»
ВЛ 0,23 кВ	ООО «Развитие»	ООО «Развитие»

3. Результаты измерений уровня напряжения прибором (тип, №, дата следующей поверки):

На источнике (в начале ЛЭП в РУ- 0,4 кВ ТП-67)

	А-О	В-О	С-О
Фазное напряжение под нагрузкой, В	249	249	249
	А-В	А-С	В-С
Линейное напряжение под нагрузкой, В	434	430	435
	фаза А	фаза В	фаза С
Ток, А	4,9	8,8	2,5
	А-О	В-О	С-О
Фазное напряжение без нагрузки, В			
	А-В	А-С	В-С
Линейное напряжение без нагрузки, В			

В месте, приближенном к точке поставки потребителю

Место замера		Ток (по фазам), А	Напряжение фазное, В	Примечание
Граница балансовой принадлежности (траверса дома №)	Речная 2	1,2	242	
	Речная 16-2	0,1	242	
	Речная 16-1	0,1	242	
	Речная 15-1	1,3	240	

4. В присутствии представителя Потребителя (иных лиц участвующих в проверке) _____ проведены замеры параметров качества электроэнергии.

Средства измерений (СИ):

Место установки прибора	Наименование СИ	Заводской номер	№ свидетельства о поверке, дата окончания свидетельства о поверке

5. Результаты замеров потребляемой мощности энергопринимающими устройствами потребителя:

Прибор, которым проводились замеры и место его установки	Описание способа замеров (по оборотам диска счётчика, числу импульсов, разность показаний за время и пр.)	Величина потребляемой мощности, кВт	Величина максимальной мощности согласно документам о технологическом присоединении, кВт

6. Информация о перерывах в электроснабжении (согласно записям в оперативном журнале, журналам событий приборов и пр.):

Категория надёжности электроснабжения потребителя III, что предусматривает допустимую продолжительность перерыва в электроснабжении на 24 ч в сутки, на 72 ч в год. (согласно документа, подтверждающего технологическое присоединение в установленном законодательством порядке

а также на основании п. 1.2.19 - 1.2.21 ПУЭ, п. 31(6) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Приложения № 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

7. Показания приборов расчётного учёта электроэнергии на момент подтверждения факта нарушения качества электроэнергии (надёжности электроснабжения):

Выводы:

1. Данные измерений:

№ п/п	Место установки счетчика	Тип, марка счетчика	Номер счетчика	Класс точности	Пломбы госповерки	Пломбы ЭСО на крышке ПУ	Показания счетчика на 201.	ТТ	ТН
1.									

Показатели качества предоставляемой коммунальной услуги, определенные в договоре по ГОСТ 32144—2013:

Наименование показателя	Отрицательное и положительное отклонение напряжения при номинальном напряжении электропитания 220 В в течение 100 % времени интервала в одну неделю	Отрицательное и положительное отклонение напряжения при номинальном напряжении электропитания 380 В в течение 100 % времени интервала в одну неделю	Отклонение частоты электрического тока в течение 95 % времени интервала в одну неделю	Отклонение частоты электрического тока в течение 100 % времени интервала в одну неделю
Нормированное значение показателя	198-242	342-418	49,8-50,2	49,6-50,4
Единица измерения показателя	В (Вольт)	В (Вольт)	Гц (Герц)	Гц (Герц)
Фактическое значение показателя	240-243			

Параметры качества соответствуют (не соответствуют) требованиям ГОСТ.

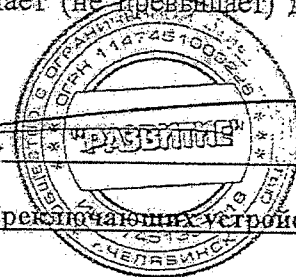
2. Потребитель соблюдает (не соблюдает) характеристики технологического присоединения.

3. Место возникновения нарушения качества коммунальной услуги (до или после границы раздела элементов внутридомовых инженерных систем и централизованных сетей инженерно-технического обеспечения)

4. Продолжительность перерыва (ов) электроснабжения превышает (не превышает) допустимую.

5. Причины отклонения показателей качества:

Ответственное лицо: Петров Е.С. – директор ООО «Развитие»



В ближайшее время будет произведена проверка правильности работы переключающих устройств для регулирования выходного напряжения.

Срок: ноябрь 2017 года.

К акту прилагаются следующие документы:

Председатель комиссии [подпись]

Члены комиссии

Коробовичев Т.И. инженер ООО «РАЗВИТИЕ»

Мухометов И.И. инженер

Веринков С.Н. инженер

Акт получил: _____ (указывается уполномоченный представитель организации (гражданин потребитель) дата/должность, Ф.И.О./подпись)

Главе Ачинского муниципаль-
ного района
В.В. Мухомову
456014 г. Ачинск, Челябинской обл.
ул. Толстого, д. 10

Руководителю управления
Энергонадзора
А.И. Семенову
454092 г. Челябинск,
ул. Елькина, д. 43

Главе Симского городского
поселения
А.Д. Решетову
456022 Челябинская обл.
Ачинский р-н, г. Сим
ул. Пушкина, д. 6.
ОАО "Россети" Петрову
Евгению Сергеевичу

Исклада

000-000-000-000
Дата: 01.06.2019
Вх. № 21

Обращаются к Вам по адре-
су Симской, п. Тюменки, п. Рассейки,
п. Корголкин. Ачинского района,
Челябинской области общей числен-
ностью населения более 450 человек,
пользующихся электроэнергией от

Онакогественнои
электроснабже-
нии г. Симской,
п. Тюменки,
п. Корголкин
п. Рассейки

источника питания тепловой подстанцией
Симское Фридер З.

На протяжении долгих лет жителям поселков не однократно обращались в различные инстанции, организации и прессу об снабжении некачественной т.п. энергией и частыми отключениями.

Но эта проблема сохраняется и по сегодняшний день.

Электрические сети эксплуатируются с 1950 годов. Начиная с опор 0,4 кВ проводов воздушной линии, трансформаторные подстанции, распределительные устройства, опор высоковольтной линии 10 кВ, которые на многих участках наклонены и прогнили, заросли в охранной зоне кустарником и деревьями.

При плохих метеорологических условиях происходит падение веток, а порой деревья на проводах и опоры что приводит к отключению электроэнергии на всем более 20 км протяжении электролинии от ТП - Симское до п. Тюменки. Некачественные разводные темные устройства между поселками не дают возможности устраивать подстанции на отдельных участках не отключая остальных потребителей от общего питания в 10 кВ.

Электроснабжение потребителей обеспечено III-категорией надежности где количество и продолжительность отключений для проведения плановых ремонтов 72 часа в год.

Отключения потребителей происходит за исключением редких случаев без оповещения населения попыток в нарушении правил ПТЭ где написано, что за сутки люди должны быть оповещены о предстоящих работах на линии.

Так отключения электроэнергии за период с 01-05-2011г по 30-12-2011г происходило: - 92 часа (См таблицу)

Дата	Время простоя	Всего часов простоя
03-05-2011	с 5 ⁰⁰ до 11 ⁰⁰ ч	7
20-05-11	с 10 ⁰⁰ до 11 ч	2
24-05-11	с 10 ⁰⁰ до 16 ч	7
17-07	с 14 ⁰⁰ до 18 ч	5
30-08	с 4 ⁰⁰ до 11 ч	11
17-10	с 18 ⁰⁰ до 24 ч	7 ч
18-10	с 1 ⁰⁰ до 11 ч	11 ч
28-10	с 8 ⁰⁰ до 12 ч	5
06-12	с 18 ⁰⁰ до 20 ч	3
14-12	с 19 ⁰⁰ до 13 ⁰⁰	2
26-12	с 3 ⁰⁰ до 12 ⁰⁰	10
27-12	с 17 ⁰⁰ до 24 ⁰⁰	8
28-12	с 1 ⁰⁰ до 10 ⁰⁰	10
29-12	с 11 ⁰⁰ до 14 ⁰⁰	4
		Σ 92 ч

С 01 - 01 2015 г. по 31.12.2015 г. - 163 часа

С 01 - 01 2016 г. по 31.12.2016 г. - 171 час

С 01 - 01 2017 г. по 11.09.2017 г. - 161 час

Отключения происходят с каждым годом все чаще и продолжительнее по времени к чему в дальнейшем всё это приведет не трудно догадаться.

Напряжение в сетях дома у писателю от. Симская за один субботний день с 220 вольт до 178 вольт и ниже. Современная бытовая техника и приборы при таком уровне напряжения перестают работать, что приводит к снижению уровня жизни и невыполнению какой-либо работы по домашнему хозяйству и быту.

Согласно ГОСТа 13109-97 п. 57 уровень напряжения должен быть 220 В, частотой 50 Герц с отклонением $\pm 10\%$. (242 В - 198 В).

Но не смотря на нарушение Гражданского Кодекса "Прав потребителей" ст. 547 ГК РФ, ответственность по договору энергоснабжения, энергосбытовой компании ПАО "Челябэнергосбыт" с регулярной периодичностью не фиксируется замеря уровень напряжения по вилкам, тарирон, за некачественную поставку э. энергии.

Электросети не отдельные участки умножили до предела, и требуют не только капитального ремонта, но и устройства нового современного оборудования отвечающего требованиям правил ПТЭ и ПУЭ. Главной причиной некачественного энергоснабжения в том что в полном объеме не определены еще владельцы линий электропередачи и отсутствия ответственных лиц за эти электросети.

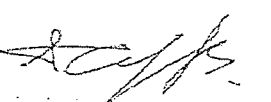
Просим Вас помочь письмами иными письмами и письмами ст. Симской, поспособствовать администрации Симского городского поселения в решении определенных владельцев э. сетей и устранении вышеперечисленных причин некачественного э. снабжения.

Приложение: 1) письмо Главе Симского поселения г-ну Сидурову с копией Дубровскому и Митяеву

2) Ответ на письмо N 2137 от 19.11.2014г

3) Ответ на письмо от 15.11.2013 N 1950

4) Фотографии с комментариями

№ п/п	Ф. И. О.	Место жительства (телефон)	Подпись
1		2	3
	Сергей Анатолий Николаевич	ст. Симская ул. Полевая 58 8-912-402-38-99	

0	1	2	3
1	Бондарь В. Н.	пос. Колосейка д. 1 кв 1	Бондарь
2	Тисейкова Л. Д.	пос. Колосейка д. 1 кв 2.	Тисейкова
3	Хайдуков Н. А.	п. Колосейка №29 8 9026113308	Хайдуков
4	Гузков Ю. В.	п. Колосейка 8 9133504863	Гузков
5	Алексеева З. И.	п. Колосейка	Алексеева
6	Кузнецов Н. Н.	п. Колосейка	Кузнецов
7	Шведова Л. К.	п. Колосейка 8 9134089057	Шведова
8	Жосим Ж. В.	п. Карачанка ул. Речная д. 2	Жосим
9	Белоброва А. Г.	п. Карачанка ул. Речная 15-1 8 9082248829	Белоброва
10	Тришнцва С. С.	п. Карачанка ул. Речная 16/1	Тришнцва
11	Серегина Ф. В.	п. Карачанка Речная 16/2	Серегина
12	Семерина Н. И.	п. Карачанка ул. Речная 10-2	Семерина

№	1	2	3
13	Женцова Н. В.	ст. Сивская ул. Линейная 449 предоставлен машиной	Женц
14	Земляков Зрит. Ник	Полевая 47	Зем
15	Самарина Нико Мих. Т.	Линейная 54 т. 8 982 339 8519	Сам -
16	Федосов Александр Иванович	ст. Сивская ул. Линейная 54	Федосов -
17	Фурганова Надежда Ивановна	ст. Сивская ул. Линейная - 64 т. 8 982 341 06 66	Фурган -
18	Жокорева Вера Яковлевна	ст. Сивская ул. Полевая 54 т. 8 914 308 7136	Жок -
19	Тареев Владимир Николаевич	ст. Сивская Полевая 55	Тареев
20	Кучеренко Кристина Васильевна	ст. Сивская Полевая 52	Куч
21	Горохова Валентина Васильевна	ст. Сивская ул. Полевая 51	Горох
22	Будятов Алексей Юрьевич	ст. Сивская ул. Северная 13	Буд
23	Гуроваткин Евгений Викторович	ст. Сивская ул. Линейная 58	Г -
24	Шайкин Андрей Викторович	ст. Сивская ул. Северная 15	Шай



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЖИЛИЩНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»
Ашинский территориальный отдел**

ул. Озиминая, 1, Аша, Челябинская область, 456010, Российская Федерация.
Тел./факс (35159) 2-18-42. E-mail: ashagzhi@mail.ru

от 01.11.2017 г. № 743

№ 671 от 04.10.2017 г.

Сергееву А.Н.
456022, Сим г., ст. Симская,
Полевая ул., д. 58

Для объявления другим заявителям

Уважаемый Сергей Анатольевич!

Ашинским территориальным отделом Главного управления «Государственная жилищная инспекция Челябинской области» по Вашему коллективному обращению, направленному в Федеральную службу по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека, 30.10.2017 года была проведена внеплановая выездная проверка ресурсоснабжающей организации публичное акционерное общество «Челябэнергосбыт» (далее - ПАО «Челябэнергосбыт») на предмет качественного обеспечения электрической энергии жилых домов в г. Сим ст. Симская, пос. Колослейка, пос. Караганка.

В соответствии с результатом замеров, проведенных в ходе проверки значения уровня напряжения в данных населенных пунктах по следующим адресам, не соответствует требованиям ГОСТ 32144-2013, что отображено в акте замера напряжения электрического тока от 30 октября 2017 года:

г. Сим, станция Симская ул. Полевая д.58, д.47

1) Напряжение электрического тока в точках присоединения потребителей жилого дома № 58 по ул. Полевая, ст. Симская к уличным электрическим сетям составляет 153 В, что не соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

Нарушен п.10 раздела IV, приложения №1 Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

2) Напряжение электрического тока в точках присоединения потребителей жилого дома № 47 по ул. Полевая, ст. Симская к уличным

000 «ФЗР»
Дата «01» «11» 2017г.
Вх. № 148

электрическим сетям составляет 238 В, что соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

п. Колослейка, д. 1, д. 29

3) Напряжение электрического тока в точках присоединения потребителей жилого дома № 1 кв. 1 в п. Колослейка к уличным электрическим сетям составляет 252 В, что не соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

Нарушен п.10 раздела IV, приложения №1 Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

4) Напряжение электрического тока в точках присоединения потребителей жилого дома № 29 в п. Колослейка к уличным электрическим сетям составляет 250 В, что не соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

Нарушен п.10 раздела IV, приложения №1 Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

п. Караганка, ул. Речная, д. 10/1

5) Замерить напряжения по адресу п. Караганка, ул. Речная, д. 10/2 не представилось возможным, в виду отсутствия заявителя (собственника, нанимателя жилого помещения). Был произведен замер напряжения на общем вводе электрических сетей в дома 10/1 и 10/2, составляет 245 В, что соответствует нормативному значению, требованиям ГОСТ 32144-2013.

Нарушен п.10 раздела IV, приложения №1 Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

По результатам проверки был составлен акт и выдано предписание ТП «Челябэнергосбыт» в срок до 30.12.2017 года довести обеспечение напряжением до нормативного значения.

Исполнение предписания поставлено на контроль Главным управлением «Государственная жилищная инспекция Челябинской области».

Также напоминаю Вам, что согласно Кодексу Российской Федерации, об административных правонарушениях статье 7.19 самовольное подключение и использование электрической энергии влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от десяти тысяч до пятнадцати тысяч рублей.

Начальник
Ашинского территориального отдела



И.И. Стадник

Пургин Алексей Николаевич
тел. (35159) 2-18-42

копия

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ

село Биянка Челябинской области Российской Федерации
Третье июля две тысячи семнадцатого года

Администрация Биянского сельского поселения (ОГРН 1027400510609 в Едином государственном реестре юридических лиц), действующий от имени муниципального образования «Биянское сельское поселение», именуемый в дальнейшем «Продавец», в лице главы администрации Сычёвой Надежды Анатольевны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО «Развитие» (ОГРН 1147451003226), в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» именуемый в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Предметом договора является приватизация - продажа Продавцом Покупателю объекта муниципальной собственности муниципального образования «Биянское сельское поселение»:

— электрические сети 0,4 кВ с.Биянка, протяженностью трассы 11016,00м, кадастровый номер 74:03:0501001:417. Имущество принадлежит Продавцу на основании решения Ашинского городского суда Челябинской области от 27.04.2015г., о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним 24.06.2015г. сделана запись регистрации № 74-74-003-74/033/022/2015-211/2 и выдано свидетельство о государственной регистрации права серии 74-01 № 023051;

— Трансформаторная подстанция ТП-68, общей площадью 5,4 кв.м., кадастровый номер 74:03:0501001:495. Имущество принадлежит Продавцу на основании технического плана задания от 04.04.2017г., п.3ст.3.1. Федерального закона «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации» от 25.10.2001г. № 137-ФЗ; о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним 18.04.2017г. сделана запись о регистрации 74:03:0501001:495-74/001/2017-1;

— Трансформаторная подстанция ТП-69, общей площадью 4,1 кв.м., кадастровый номер 74:03:0501001:496. Имущество принадлежит Продавцу на основании технического плана задания от 04.04.2017г., п.3ст.3.1. Федерального закона «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации» от 25.10.2001г. № 137-ФЗ; о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним 18.04.2017г. сделана запись о регистрации 74:03:0501001:496-74/001/2017-1;

— Земельный участок, категория земель: земли населенных пунктов, разрешенное использование: для размещения инженерно-коммуникационного сооружения, площадью 197 кв.м., кадастровый номер 74:03:0501001:494. Имущество принадлежит Продавцу на основании п.3ст.3.1. Федерального закона «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации» от 25.10.2001г. № 137-ФЗ; о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним 23.01.2017г. сделана запись о регистрации 74:03:0501001:494-74/003/2017-1;

— Земельный участок, категория земель: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, разрешенное использование: для размещения инженерно-коммуникационного сооружения, площадью 9 кв.м., кадастровый номер 74:03:0502001:6. Имущество принадлежит Продавцу на основании п.3ст.3.1. Федерального закона «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации» от 25.10.2001г. № 137-ФЗ; о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним 03.03.2017г. сделана запись о регистрации 74:03:0502001:6-74/003/2017-33071.

расположенные по адресу: Челябинская обл., Ашинский район, село Биянка (далее «Имущество»).

2. Стоимость Имущества

2.1 Начальная цена Имущества определена в соответствии с Федеральным законом от 29.07.98г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в РФ», на основании отчета об оценке от 17.05.2017г. в размере 153 700 (Сто пятьдесят три тысячи семьсот) рублей, в том числе:

– электрические сети 0,4 кВ с.Биянка, протяженностью трассы 11016,00м, кадастровый номер 74:03:0501001:417, стоимостью 115 600 (Сто пятнадцать тысяч шестьсот) рублей;

– Трансформаторная подстанция ТП-68, общей площадью 5,4 кв.м., кадастровый номер 74:03:0501001:495, стоимостью 14 800 (Четырнадцать тысяч восемьсот) рублей;

– Трансформаторная подстанция ТП-69, общей площадью 4,1 кв.м., кадастровый номер 74:03:0501001:496, стоимостью 14 800 (Четырнадцать тысяч восемьсот) рублей;

– Земельный участок, категория земель: земли населенных пунктов, разрешенное использование: для размещения инженерно-коммуникационного сооружения, площадью 197 кв.м., кадастровый номер 74:03:0501001:494, стоимостью 8 100 (Восемь тысяч сто) рублей;

– Земельный участок, категория земель: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, разрешенное использование: для размещения инженерно-коммуникационного сооружения, площадью 9 кв.м., кадастровый номер 74:03:0502001:6, стоимостью 400 (Четыреста) рублей.

и установлена путем продажи имущества на аукционе «30» июня 2017г. в размере 161 300 (Сто шестьдесят одна тысяча триста) рублей.

2.2. Денежные средства в размере 30 740 (Тридцать тысяч семьсот сорок) руб., внесенные Покупателем на расчетный счет Продавца до подписания настоящего договора в виде задатка, засчитываются в счет оплаты Имущества купли - продажи.

3. Права и обязанности сторон

3.1. Покупатель обязуется:

3.1.1. В течение 30 (Тридцати) рабочих дней с момента подписания настоящего договора перечислить на расчетный счет Продавца в счет оплаты Имущества денежные средства в размере 130 560 (Сто тридцать тысяч пятьсот шестьдесят) рублей.

3.1.2. Денежные средства в счет оплаты Имущества подлежат перечислению (единовременно в безналичном порядке) на счет продавца Имущества по следующим реквизитам:

Финансовое управление администрации Ашинского муниципального района (администрация Биянского сельского поселения, 0556101264К) РКЦ г.Аша БИК 047514000 р/с 40302810700005000027 ИНН 7401003523, КПП 745701001, ОКТМО 75609411 КБК 56100000000000000180. Назначение платежа: «Оплата по договору купли-продажи за указанные выше объекты недвижимого имущества Биянское сельское поселение».

Денежные средства должны поступить на указанный счет не позднее 30 (тридцати) рабочих дней со дня заключения договора купли-продажи, а именно не позднее 03 августа 2017г.

3.1.3. Произвести за счет собственных средств регистрацию перехода права в Органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на недвижимость.

3.1.4. Использовать Имущество, приобретенное по настоящему договору, по его целевому назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроснабжения.

3.1.5. В период с 2017г. по 2019г. выполнить следующие обязательства:
– обязательства по строительству, реконструкции и (или) модернизации (Инвестиционные обязательства):

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Финансирование, тыс. руб. с НДС	План освоения капитальных вложений в с.Биянка, тыс. руб. с НДС					Решаемые задачи при реализации проекта
				2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	
	Итого по годам		10671,4065	2134,281	2134,281	2134,281	2134,281	2134,2825	
1.	Реконструкция ВЛ 0,4кВ с. Биянка (замена деревянных опор на ж/б, провода АС на СИП)	ПНР, СМР	8716,74935	1743,35	1743,35	1743,35	1743,35	1743,34935	-Исполнение ФЭ №261 ФЭ от 23.11.2009 «Об энергосбережении» - Увеличение надежности электроснабжения потребителей - Ликвидация грампособных

2.	Реконструкция ТП-68, ТП-69 с. Биянка	ПИР. СМР	1954.65715	390,931	390,931	390,931	390,931	390,9331 5	факторов на территории с. Биянка - Уменьшение времени ликвидации возникающих аварийных ситуаций - Создание технической возможности осуществления технологического присоединения к электрическим сетям - Исключение возможности несанкционированного подключения к электрическим сетям - Снижение потерь электрической энергии
----	--	-------------	------------	---------	---------	---------	---------	---------------	---

*Стоимость выполнения работ определена сметами -не окончательная. Расчет произведен с применением базисно -индексного метода, с переводом в текущие цены на 3-ий квартал 2017 года. В данном расчете не учтена разработка проектной документации.

Эксплуатационные обязательства:

— обязательства по эксплуатации

Исполнение обязательств, предусмотренных Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом РФ от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; выполнение всех регламентных работ, предусмотренных Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (ПТЭС), строительными нормами и правилами (СНиП), иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере электроэнергетики; обязанность оказывать абонентам услуги по регулируемым ценам (тарифам) в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации и обеспечивать возможность получения потребителями и абонентами соответствующих услуг, за исключением случаев, если прекращение или приостановление предоставления потребителям услуг предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Максимальный период прекращения поставок потребителям и абонентам соответствующих товаров, оказания услуг и допустимый объем непредоставления соответствующих товаров, услуг, превышение которых является существенным нарушением эксплуатационного обязательства собственником и (или) законным владельцем регулируются Приказом Минэнерго РФ от 08.07.2002г. № 204 «Об утверждении глав Правил устройства электроустановок», Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003г. № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» и действующим законодательством РФ.

Покупатель вправе изменить (увеличить или уменьшить) финансирование инвестиционных обязательств по каждому отдельно взятому календарному году, но не более чем на 20% от первоначальной суммы, при условии сохранения общей итоговой суммы капитальных вложений.

3.1.6. Нести иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

3.2. Продавец обязуется:

3.2.1. Передать Покупателю Имущество купли-продажи по акту приема-передачи (приложение), являющемуся неотъемлемой частью настоящего договора, в течение 10 (Десять) дней после полной оплаты.

4. Ответственность сторон

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения взятых на себя обязательств стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

При уклонении Покупателя от заключения договора купли-продажи Имущества в установленный срок Покупатель утрачивает право на заключение такого договора.

5. Прочие условия

5.1. Цена Имущества купли-продажи, согласно п. 2.1. настоящего договора, является окончательной и изменению не подлежит.

5.2. При составлении настоящего договора стороны руководствовались ГК РФ, Федеральным законом от 21.12.2001г. № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Федеральным законом от 29.07.98г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в РФ», Положением об организации продажи государственного или муниципального имущества без объявления цены, утвержденного постановлением Правительства РФ от 22.07.2002г. № 549, Уставом Биянского сельского поселения, решением Совета депутатов Биянского сельского поселения от «15» мая 2017г. № 176 «О утверждении прогнозного плана муниципального имущества Биянского сельского поселения, представляемого на приватизацию в 2017 году».

5.3. Изменения и дополнения к настоящему договору считаются действительными, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями сторон.

5.4. Отношения сторон, не урегулированные настоящим договором, регулируются действующим законодательством РФ.

5.5. Стороны довели до сведения друг друга, что на момент заключения настоящего договора указанное Имущество никому не продано, не заложено, в дарении не обещано, в споре и под арестом (запрещением) не состоит.

5.6. Содержание ст. 167, 209, 288, 488, 489, 551, 558 ГК РФ сторонам известно.

5.7. Переход права и право собственности подлежит обязательной регистрации в Органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на недвижимость.

5.8. Настоящий договор составлен на 2 страницах в 3-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых один экземпляр находится у Покупателя, один в Органе, осуществляющему государственную регистрацию прав на недвижимость и один - у Продавца.

6. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон

Администрация Биянского сельского поселения: 456033, Челябинская область, с.Биянка, ул.Советская,
Фин.управление администрации Ашинского муниципального района (администрация Биянского сельского поселения, 0556101264К) РКЦ г.Аша БИК 047514000 р/с 40302810700005000027
ИНН 7401003523, КПП 745701001, ОКТМО 75609411 КБК 561000000000000000180

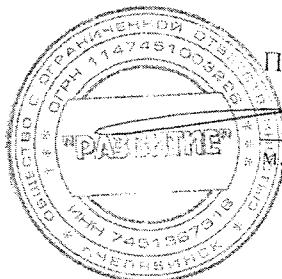
ООО «Развитие»: ИНН 7451367318, КПП 744901001, ОГРН 1147451003226, место нахождения по адресу: 454108, г.Челябинск, ул.Барбароса, д.2, офис. 212.
р/с 40702810407120004869 в Ленинском филиале ПАО «Челинбанк» БИК 047501711
к/с 301018104000000000711



Продавец:

М.П.

Сычёва Н.А.



Покупатель:

М.П.

(Петров Е.С.)

Приложение к договору купли-продажи –
электрические сети 0,4 кВ с.Биянка,
протяженностью трассы 11016,00м,
кадастровый номер 74:03:0501001:417;
Трансформаторная подстанция ТП-
68, площадь застройки 5,4 кв.м., кадастровый
номер 74:03:0501001:495; Трансформаторная
подстанция ТП-69, площадь застройки 4,1
кв.м., кадастровый номер 74:03:0501001:496;
Земельный участок, категория земель: земли
населенных пунктов, разрешенное
использование: для размещения инженерно-
коммуникационного сооружения, общей
площадью 197 кв.м., кадастровый номер
74:03:0501001:494; Земельный участок,
категория земель: земли промышленности,
разрешенное использование: для размещения,
инженерно-коммуникационного сооружения,
общей площадью 9 кв.м., кадастровый номер
74:03:0502001:6 расположенные по адресу:
Челябинская обл., Ашинский район, село
Биянка

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ

с.Биянка, Ашинский район Челябинской области Российской Федерации
Третье июля две тысячи семнадцатого года

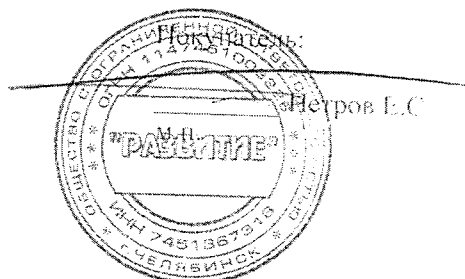
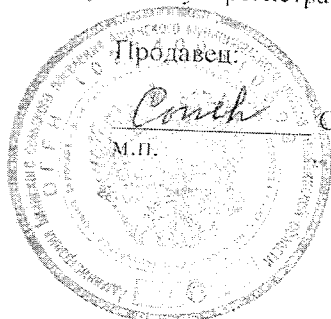
Администрация Биянского сельского поселения (ОГРН 1027400510609 в Едином государственном реестре юридических лиц), действующий от имени муниципального образования «Биянское сельское поселение», именуемый в дальнейшем «Продавец», в лице главы администрации Сычёвой Надежды Анатольевны, действующего на основании Устава, с одной стороны,

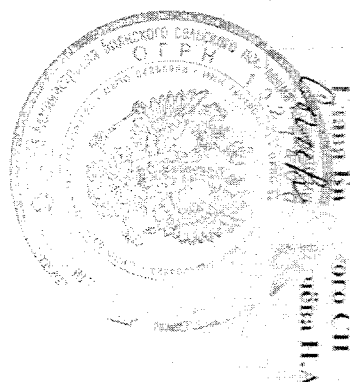
Общество с ограниченной ответственностью «Развитие», (ОГРН 1147451003226) в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» именуемый в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны,

в соответствии с условиями договора купли – продажи от 03.07.2017г. произвели прием – передачу Имущества муниципальной собственности Биянского сельского поселения Ашинского муниципального района электрические сети 0,4 кВ с.Биянка, протяженностью трассы 11016,00м, кадастровый номер 74:03:0501001:417; Трансформаторная подстанция ТП-68, площадь застройки 5,4 кв.м., кадастровый номер 74:03:0501001:495; Трансформаторная подстанция ТП-69, площадь застройки 4,1 кв.м., кадастровый номер 74:03:0501001:496; Земельный участок, категория земель: земли населенных пунктов, разрешенное использование: для размещения инженерно-коммуникационного сооружения, общей площадью 197 кв.м., кадастровый номер 74:03:0501001:494; Земельный участок, категория земель: земли промышленности, разрешенное использование: для размещения, инженерно-коммуникационного сооружения, общей площадью 9 кв.м., кадастровый номер 74:03:0502001:6 расположенные по адресу: Челябинская обл., Ашинский район, село Биянка

Передаваемый объект купли – продажи Покупателем осмотрен, претензий к качеству, эксплуатации, внешнему виду, техническому и санитарному состоянию не имеется.

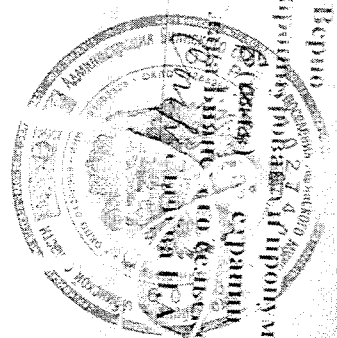
Настоящий акт составлен на 1 странице в 3-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых один экземпляр находится у Покупателя, один в Органе, осуществляющему государственную регистрацию прав на недвижимость и один - у Продавца.





Լիարժույթ
ՀՀ ՕԴԲԻ
Ստանդարտ
ՀՀ ՕԴԲԻ

Република България
Министерство на външните работи
София
27.4
Съвет на министрите
Съгласно решение № 1/2007 г.
на Съвета на министрите



Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области

Противостоящая государственная регистрация права собственности

14 июля 2017

74:03:0501001:495-74/003/2017-3

Гришаткина О.В.

(подпись) (Ф.И.О.)

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области

Противостоящая государственная регистрация права собственности

14 июля 2017

74:03:0501001:417-74/003/2017-2

Гришаткина О.В.

(подпись) (Ф.И.О.)

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области

Противостоящая государственная регистрация права собственности

14 июля 2017

74:03:0501001:496-74/003/2017-3

Гришаткина О.В.

(подпись) (Ф.И.О.)

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области

Противостоящая государственная регистрация права собственности

14 июля 2017

74:03:0501001:494-74/003/2017-3

Гришаткина О.В.

(подпись) (Ф.И.О.)

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области

Противостоящая государственная регистрация права собственности

14 июля 2017

74:03:0502001:6-74/003/2017-3

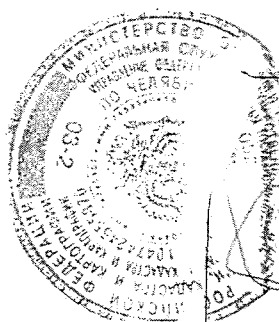
Гришаткина О.В.

(подпись) (Ф.И.О.)

Исследовано и проинтерпретировано
на _____ листах/на _____ страницах

Перепишите:

Инициалы О.В.



ДОГОВОР КУПЛИ - ПРОДАЖИ № 2 МУНИЦИПАЛЬНОГО ИМУЩЕСТВА

город Сим

семнадцатое августа две тысячи семнадцатого года

Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям Симского городского поселения, действующий от имени муниципального образования «Симское городское поселение», в лице председателя Булькиной Юлии Валерьевны, действующей на основании Положения о Комитете и на основании распоряжения Администрации Симского городского поселения от 29.05.2017г. № 99, именуемый в дальнейшем «Продавец», с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Развитие», в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. По настоящему договору Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, признанного победителем по результатам проведения аукциона с открытой формой подачи предложений о цене (протокол № 4 о результатах аукциона от 10.08.2017г.), а Покупатель обязуется принять и оплатить по цене и на условиях настоящего договора земельный участок и расположенные на нем объекты электроснабжения (согласно Приложению №1), после выполнения условий п. 3.1 настоящего договора. Указанные Объекты электроснабжения и земельные участки (далее – Имущество) являются муниципальной собственностью.

1.2. Объекты, указанные в пунктах 1.1. обременены следующими обязательствами:

1.2.1 Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;

1.2.2 Инвестиционными обязательствами (согласно Приложению №2)

1.2.3 Эксплуатационными обязательствами:

- оказание услуг по передаче электрической энергии, по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации и обеспечение возможности получения потребителями и абонентами соответствующих услуг, за исключением случаев, если прекращение или приостановление предоставления потребителям услуг предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации;

- обеспечение передачи электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности, разрешенной к потреблению, в соответствии с согласованными параметрами надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств;

- обеспечение соответствия качества и иных параметров передаваемой электроэнергии ГОСТ и осуществление контроля качества передаваемой потребителям электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ.

2. ЦЕНА ПРИОБРЕТЕНИЯ ИМУЩЕСТВА

2.1. Цена приобретения имущества (продажная цена) составляет **243 901 (двести сорок три тысячи девятьсот один) рубль 36 копеек** без учета налога на добавленную стоимость (далее – НДС), из них: 222 408 (двести двадцать две тысячи четыреста восемь) рублей 80 коп. – объект недвижимости, 21 492 (двадцать одна тысяча четыреста девяносто два) рубля 56 коп. – земельный участок под объектом недвижимости.

2.2. Задаток без учета НДС, внесенный Покупателем (платежное поручение № 331 от 19.07.2017г.) в размере **48 780 (сорок восемь тысяч семьсот восемьдесят) рублей 00 копеек**, включается в оплату стоимости имущества.

2.3. Оставшаяся к оплате сумма без учета НДС составляет **195 121 (сто девяносто пять тысяч сто двадцать один) рубль 36 копеек**.

2.4. Исчисление и оплата суммы по НДС осуществляется «Покупателем» самостоятельно в соответствии с Налоговым Кодексом РФ.

3. ФОРМА И СРОКИ ПЛАТЕЖЕЙ.

3.1. За вычетом суммы задатка Покупатель обязан уплатить за имущество **195 121 (сто девяносто пять тысяч сто двадцать один) рубль 36 копеек**, которые должны быть внесены единовременно в безналичном порядке в течение 10 (десяти) банковских дней с даты заключения настоящего договора на расчетный счет Продавца денежными средствами по следующим реквизитам:

Получатель: УФК по Челябинской области (администрация Симского городского поселения (л/с 04693012680) р/с 40101810400000010801 Отделение Челябинск, г. Челябинск, БИК 047501001, ИНН 7401001300, КПП 745701001, КБК 55511402053130000410 (оплата за объект недвижимости), ОКТМО КБК 55511406025130000430 (оплата за земельный участок под объектом недвижимости), ОКТМО 75609105.

В платежном документе в поле «Назначение платежа» указывать: «Доходы от продажи имущества, находящего в собственности Симского городского поселения, по договору купли-продажи №___ от _____.2017г.»

Датой оплаты Имущества считается дата поступления денежных средств на счет Продавца, указанный в настоящем пункте Договора. Покупатель считается исполнившим свои обязательства в полном объеме и в срок при условии поступления денежных средств на лицевой счет Продавца не позднее даты, указанной в пункте 3.1. Договора.

4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН.

4.1. Продавец обязуется передать, а Покупатель обязуется принять имущество по актам приема-передачи в течение тридцати дней после выполнения условий п.3.1 настоящего договора.

4.2. «Покупатель» в течение 5 (пяти) дней с момента подписания настоящего договора купли-продажи обязан обратиться в уполномоченный орган для государственной регистрации настоящего договора и перехода права собственности на Имущество. Государственная регистрация ограничений (обременений) права собственности в виде инвестиционных и эксплуатационных обязательств осуществляется одновременно с государственной регистрацией права собственности на указанное имущество.

4.3. «Покупатель» обеспечивает государственную регистрацию перехода права собственности на Имущество, а также несёт все расходы, связанные с государственной регистрацией настоящего договора и перехода права собственности на Имущество.

4.4. «Покупатель» обязуется предоставить копии выписок из Единого государственного реестра прав на Имущество «Продавцу» не позднее 3-х рабочих дней с момента соответствующей государственной регистрации перехода права собственности.

4.5. «Покупатель» обязуется использовать Имущество, приобретенные по настоящему договору, по его целевому назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроснабжения, с учетом инвестиционных и эксплуатационных обязательств.

4.6. Покупатель обязуется нести иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором, в том числе обязанность по предоставлению отчетности по исполнению условий инвестиционных обязательств.

4.7. «Продавец» гарантирует «Покупателю», что Имущество до заключения настоящего договора ранее проданы не были, не заложены, в споре и под арестом (запрещением) не состоят.

4.8. Нести иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по настоящему Договору или до расторжения настоящего Договора в случаях, предусмотренных законодательством.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. В случае нарушения установленного п. 3.1. настоящего Договора срока оплаты стоимости Имущества «Покупатель» уплачивает «Продавцу» пени в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день исполнения денежного обязательства, от неуплаченной суммы за каждый день просрочки.

6.2. При нарушении «Покупателем» исполнения денежных обязательств по Договору «Продавец» вправе по своему выбору потребовать полной оплаты Имущества либо расторгнуть Договор в одностороннем порядке. В этом случае «Продавец» направляет «Покупателю» уведомление об одностороннем расторжении Договора. Договор считается расторгнутым с момента получения уведомления «Покупателем».

6.3. Расторжение Договора по другим основаниям допускается по соглашению сторон или решению суда в соответствии с действующим законодательством.

6.4. Ответственность сторон, не урегулированная настоящим Договором, регулируется действующим законодательством.

6.5. Расторжение Договора не освобождает «Покупателя» от уплаты суммы пени в случае, если расторжение произведено вследствие нарушения «Покупателем» своих обязанностей по настоящему Договору.

6.6. В случае расторжения Договора по вине «Покупателя» сумма задатка «Покупателю» не возвращается.

6. 7. Покупатель выражает свое согласие на обработку Продавцом персональных данных Покупателя по вопросам, связанным с использованием Покупателем имущества, иными отношениями между Покупателем и Продавцом, в том числе на передачу (сообщение) данных третьим лицам.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

7.1. Настоящий договор купли-продажи вступает в силу с момента его подписания сторонами.

7.2. Настоящий договор составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

8. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

ПРОДАВЕЦ:

Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям Симского городского поселения

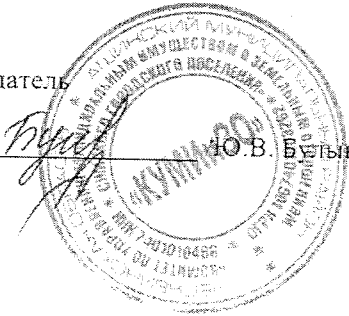
456020, Челябинская область, Ашинский район, г.Сим, ул.Пушкина, 8
ИНН 7401010496, КПП 740101001

ПОКУПАТЕЛЬ:

Общество с ограниченной ответственностью «Развитие»

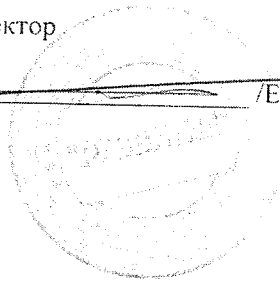
454108, г. Челябинск, ул. Барбюса, д. 2, офис 2012
ИНН 7461367318 КПП 744901001

Председатель



Ю.В. Бутыкина
Ю.В. Бутыкина/

Директор



Е.С. Петров
/Е.С. Петров/

Приложение №1 к договору
купи-продажи
муниципального имущества
№ 2 от 17.08.2017 г.

Объекты муниципального имущества

	Наименование имущества, объекта	Местонахождение, адрес объекта,	Запись государственной регистрации права
	Электрические сети 0,4кВ от ТП-66, протяженностью 1 538 м.	Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка, от ТП-66	74:03:00000002325-74/003/2017-2 от 06.03.2017г.
2	Земельный участок, площадью 37 кв.м для размещения электрических сети 0,4кВ от ТП-66 с кадастровым номером 74:03:0000000:2434	Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка, от ТП-66	74:03:0000000:2434-74/003/2017-1 от 24.04.2017
3	ТП №66 (коммутационный аппарат 6-10кВ типа РЛНД-1-10-400 У1, коммутационный аппарат 4 кВ типа БПВ-2, вентильный разрядник РВП-10 - 3шт)	Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка	Движимое имущество

Приложение № 2 к договору
купли-продажи
муниципального имущества
№ 2 от 17.08.2017 г.

Инвестиционные обязательства:

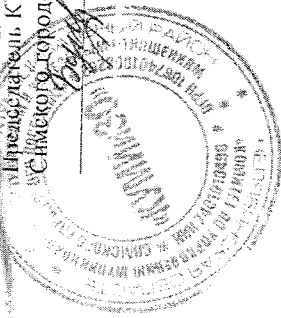
- обязательства по строительству, реконструкции и (или) модернизации

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Финансирование, тыс. руб. с НДС	План освоения капитальных вложений в с. Караганка, Колослейка, тыс. руб. с НДС					Решаемые задачи при реализации проекта
				2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	
	Итого по годам		4271,454	854,2909	854,2909	854,2909	854,2909	854,2909	
1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ" с. Колослейка (замена деревянных опор на ж/б, провода АС на СИП)	ПИР, СМР	1260,817	252,1635	252,1635	252,1635	252,1635	252,1635	<ul style="list-style-type: none"> -Исполнение ФЗ ЖЗ61-ФЗ от 23.11 2009 «Об Энергосбережении» - Увеличение надежности электроснабжения потребителей. - Ликвидация травмоопасных факторов на территории с. Караганка и с. Колослейка - Уменьшение времени ликвидации возникающих аварийных ситуаций - Создание технической возможности осуществления технологического присоединения к электрическим сетям - Исключение возможности несанкционированного подключения к электрическим сетям - Снижение потерь электрической энергии
7	Реконструкция ВЛ-0,4кВ с. Караганка (замена деревянных опор на ж/б, провода АС на СИП)	ПИР, СМР	1851,877	370,3754	370,3754	370,3754	370,3754	370,3754	
3.	Реконструкция ТП-66, с. Колослейка	ПИР, СМР	1158,76	231,752	231,752	231,752	231,752	231,752	
4.	Реконструкция ТП-67, с. Караганка	ПИР, СМР	1158,76	231,752	231,752	231,752	231,752	231,752	

Стоимость выполнения работ по п.1,2 определена в соответствии со стандартизированными ставками, утвержденными постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27.12.2016 №65/1. Стоимость не окончательная, рассчитана с применением индекса изменения сметной стоимости на 1-ый кв. 2017 г.

Стоимость выполнения работ по п.3,4 определена в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства.

Исполнитель: КУМ-11 и 30
Синского городского поселения
Ю.В. Булыкина



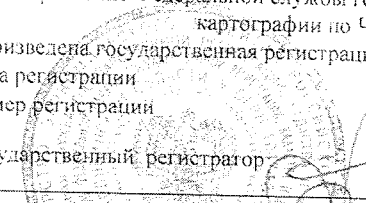
Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области

Произведена государственная регистрация права собственности

Дата регистрации 14 сентября 2017 г.

Номер регистрации 74:03:0000000:2325-74/003/2017-4

Государственный регистратор Крамар О.А.



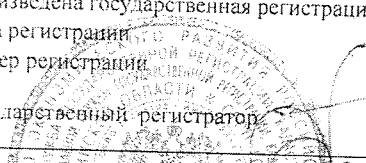
Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области

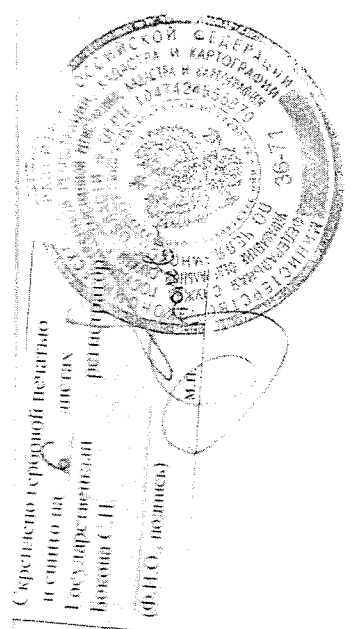
Произведена государственная регистрация права собственности

Дата регистрации 14 сентября 2017 г.

Номер регистрации 74:03:0000000:2434-74/003/2017-3

Государственный регистратор Крамар О.А.





Крепится гербовой печатью
и скреплено на
Государственный
бюджет (П)
(Ф.И.О., подпись)

А К Т

приема-передачи электрических сетей 0,4 кВ от ТП-66, расположенных по адресу:
Челябинская область, р-н Ашинский, г. Сим, п. Колослейка, от ТП-66

г. Сим

« 22 » августа 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Развитие», ИНН 7461367318, КПП 744901001, ОГРН 1147451003226, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава с одной стороны, и Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям Симского городского поселения, ИНН 7401010496, ОГРН 1067401003262, именуемый в дальнейшем «Продавец», в лице председателя Булыкиной Юлии Валерьевны, действующей на основании Положения, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Продавец передает в собственность Покупателю, а Покупатель принимает имущество в соответствии с Приложением № 1, являющимся неотъемлемой частью настоящего акта.
2. Настоящим актом Стороны подтверждают, что обязательства, установленные договором купли-продажи от 17.08.2017 г. выполнены полностью, расчет произведен полностью. Стороны не имеют друг к другу претензий по существу договора и порядку его исполнения.
3. Одновременно с передачей имущества Продавец передает Покупателю относящуюся к нему техническую документацию.
4. Покупатель ознакомился с техническим состоянием передаваемого имущества, признает его удовлетворительным, претензий в этой связи к продавцу не имеет.
5. Настоящий акт составлен в 3-х экземплярах: 1-ый экземпляр для Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области, 2-ой экземпляр передается Покупателю, 3-ий остается у Продавца.

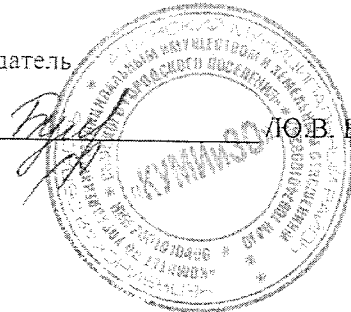
ПРОДАВЕЦ:

Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям Симского городского поселения
456020, Челябинская область, Ашинский район,
г.Сим, ул.Пушкина, 8
ИНН 7401010496, КПП 740101001,
ОГРН 1067401003262

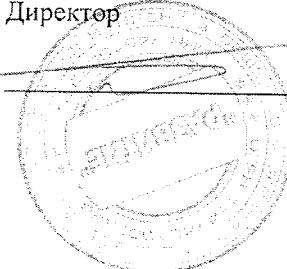
ПОКУПАТЕЛЬ:

Общество с ограниченной ответственностью «Развитие»
454108, г. Челябинск, ул. Барбюса, д. 2, офис 2012
ИНН 7461367318 КПП 744901001
ОГРН 1147451003226

Председатель


/Ю.В. Булыкина/

Директор


/Е.С. Петров/

Передаваемые объекты муниципального имущества:

№	Наименование имущества, объекта	Местонахождение, адрес объекта,
1	Электрические сети 0,4кВ от ТП-66, протяженностью 1 538 м.	Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка, от ТП-66
2	Земельный участок, площадью 37 кв.м для размещения электрических сети 0,4кВ от ТП-66 с кадастровым номером 74:03:0000000:2434	Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка, от ТП-66
3	ТП №66 (коммутационный аппарат 6-10кВ типа РЛНД-1-10-400 У1, коммутационный аппарат 4 кВ типа БПВ-2, вентильный разрядник РВП-10 - 3шт)	Челябинская область, Ашинский район, п. Колослейка

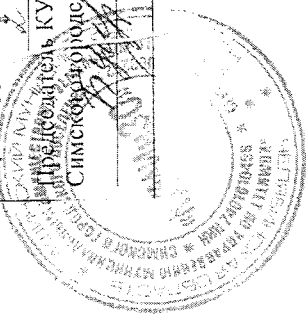
Прошнуровано, пронумеровано, скреплено печатью

лист 2

Председатель КУМИ и ЗО

Симского городского поселения

Ю. В. Булыкина



ДОГОВОР КУПЛИ - ПРОДАЖИ № 1 МУНИЦИПАЛЬНОГО ИМУЩЕСТВА

город Сим

семнадцатое августа две тысячи семнадцатого года

Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям Симского городского поселения, действующий от имени муниципального образования «Симское городское поселение», в лице председателя Булыкиной Юлии Валерьевны, действующей на основании Положения о Комитете и на основании распоряжения Администрации Симского городского поселения от 29.05.2017г. № 99, именуемый в дальнейшем «Продавец», с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Развитие», в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. По настоящему договору Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, признанного победителем по результатам проведения аукциона с открытой формой подачи предложений о цене (протокол № 3 о результатах аукциона от 10.08.2017г.), а Покупатель обязуется принять и оплатить по цене и на условиях настоящего договора земельный участок и расположенные на нем объекты электроснабжения (согласно Приложению №1), после выполнения условий п. 3.1 настоящего договора. Указанные Объекты электроснабжения и земельные участки (далее – Имущество) являются муниципальной собственностью.

1.2. Объекты, указанные в пунктах 1.1. обременены следующими обязательствами:

1.2.1 Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;

1.2.2 Инвестиционными обязательствами (согласно Приложению №2)

1.2.3 Эксплуатационными обязательствами:

- оказание услуг по передаче электрической энергии, по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации и обеспечение возможности получения потребителями и абонентами соответствующих услуг, за исключением случаев, если прекращение или приостановление предоставления потребителям услуг предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации;

- обеспечение передачи электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности, разрешенной к потреблению, в соответствии с согласованными параметрами надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств;

- обеспечение соответствия качества и иных параметров передаваемой электроэнергии ГОСТ и осуществление контроля качества передаваемой потребителям электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ.

2. ЦЕНА ПРИОБРЕТЕНИЯ ИМУЩЕСТВА

2.1. Цена приобретения имущества (продажная цена) составляет 338 565 (триста тридцать восемь тысяч пятьсот шестьдесят пять) рублей 02 копейки без учета налога на добавленную стоимость (далее – НДС), из них: 307 197 (триста семь тысяч сто девяносто семь) рублей 50 коп. – объект недвижимости, 31 367 (тридцать одна тысяча триста шестьдесят семь) рублей 52 коп. – земельный участок под объектом недвижимости.

2.2. Задаток без учета НДС, внесенный Покупателем (платежное поручение № 331 от 19.07.2017г.) в размере 67 713 (шестьдесят семь тысяч семьсот тринадцать) рублей 00 копеек, включается в оплату стоимости имущества.

2.3. Оставшаяся к оплате сумма без учета НДС составляет 270 852 (двести семьдесят тысяч восемьсот пятьдесят два) рубля 02 копейки.

2.4. Исчисление и оплата суммы по НДС осуществляется «Покупателем» самостоятельно в соответствии с Налоговым Кодексом РФ.

3. ФОРМА И СРОКИ ПЛАТЕЖЕЙ.

3.1. За вычетом суммы задатка Покупатель обязан уплатить за имущество 270 852 (двести семьдесят тысяч восемьсот пятьдесят два) рубля 02 копейки, которые должны быть внесены

единовременно в безналичном порядке в течение 10 (десяти) банковских дней с даты заключения настоящего договора на расчетный счет Продавца денежными средствами по следующим реквизитам:

Получатель: УФК по Челябинской области (администрация Симского городского поселения (л/с 04693012680) р/с 40101810400000010801 Отделение Челябинск, г. Челябинск, БИК 047501001, ИНН 7401001300, КПП 745701001, КБК 55511402053130000410 (оплата за объект недвижимости), КБК 55511406025130000430 (оплата за земельный участок под объектом недвижимости), ОКТМО 75609105.

В платежном документе в поле «Назначение платежа» указывать: «Доходы от продажи имущества, находящегося в собственности Симского городского поселения, по договору купли-продажи №___ от _____.2017г.»

Датой оплаты Имущества считается дата поступления денежных средств на счет Продавца, указанный в настоящем пункте Договора. Покупатель считается исполнившим свои обязательства в полном объеме и в срок при условии поступления денежных средств на лицевой счет Продавца не позднее даты, указанной в пункте 3.1. Договора.

4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН.

4.1. Продавец обязуется передать, а Покупатель обязуется принять имущество по актам приема-передачи в течение тридцати дней после выполнения условий п.3.1 настоящего договора.

4.2. «Покупатель» в течение 5 (пяти) дней с момента подписания настоящего договора купли-продажи обязан обратиться в уполномоченный орган для государственной регистрации настоящего договора и перехода права собственности на Имущество. Государственная регистрация ограничений (обременений) права собственности в виде инвестиционных и эксплуатационных обязательств осуществляется одновременно с государственной регистрацией права собственности на указанное имущество.

4.3. «Покупатель» обеспечивает государственную регистрацию перехода права собственности на Имущество, а также несёт все расходы, связанные с государственной регистрацией настоящего договора и перехода права собственности на Имущество.

4.4. «Покупатель» обязуется предоставить копии выписок из Единого государственного реестра прав на Имущество «Продавцу» не позднее 3-х рабочих дней с момента соответствующей государственной регистрации перехода права собственности.

4.5. «Покупатель» обязуется использовать Имущество, приобретенные по настоящему договору, по его целевому назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроснабжения, с учетом инвестиционных и эксплуатационных обязательств.

4.6. Покупатель обязуется нести иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором, в том числе обязанность по предоставлению отчетности по исполнению условий инвестиционных обязательств.

4.7. «Продавец» гарантирует «Покупателю», что Имущество до заключения настоящего договора ранее проданы не были, не заложены, в споре и под арестом (запрещением) не состоят.

4.8. Нести иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по настоящему Договору или до расторжения настоящего Договора в случаях, предусмотренных законодательством.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. В случае нарушения установленного п. 3.1. настоящего Договора срока оплаты стоимости Имущества «Покупатель» уплачивает «Продавцу» пени в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день исполнения денежного обязательства, от неуплаченной суммы за каждый день просрочки.

6.2. При нарушении «Покупателем» исполнения денежных обязательств по Договору «Продавец» вправе по своему выбору потребовать полной оплаты Имущества либо расторгнуть Договор в одностороннем порядке. В этом случае «Продавец» направляет «Покупателю» уведомление об одностороннем расторжении Договора. Договор считается расторгнутым с момента получения уведомления «Покупателем».

6.3. Расторжение Договора по другим основаниям допускается по соглашению сторон или решению суда в соответствии с действующим законодательством.

6.4. Ответственность сторон, не урегулированная настоящим Договором, регулируется действующим законодательством.

6.5. Расторжение Договора не освобождает «Покупателя» от уплаты суммы пени в случае, если расторжение произведено вследствие нарушения «Покупателем» своих обязанностей по настоящему Договору.

6.6. В случае расторжения Договора по вине «Покупателя» сумма задатка «Покупателю» не возвращается.

6. 7. Покупатель выражает свое согласие на обработку Продавцом персональных данных Покупателя по вопросам, связанным с использованием Покупателем имущества, иными отношениями между Покупателем и Продавцом, в том числе на передачу (сообщение) данных третьим лицам.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

7.1. Настоящий договор купли-продажи вступает в силу с момента его подписания сторонами.

7.2. Настоящий договор составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

8. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

ПРОДАВЕЦ:

Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям Симского городского поселения

456020, Челябинская область, Ашинский район, г.Сим, ул.Пушкина, 8
ИНН 7401010496, КПП 740101001

ПОКУПАТЕЛЬ:

Общество с ограниченной ответственностью «Развитие»

454108, г. Челябинск, ул. Барбюса, д. 2, офис 2012
ИНН 7461367318 КПП 744901001


Председатель



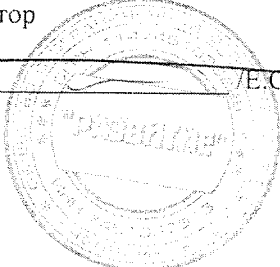
О.В. Вулькина/



Директор



/Е.С. Петров/



Объекты муниципального имущества

№	Наименование имущества, объекта	Местонахождение, адрес объекта,	Запись государственной регистрации права
1	Электрические сети 0,4кВ от ТП-67, протяженностью 2 259 м. ТП №67	Челябинская область, Ашинский район, п. Караганка, ул. Речная, от ТП-67	74:03:0601034:81-74/003/2017-2 от 06.03.2017г.
2	Земельный участок, площадью 54 кв.м для размещения электрических сети 0,4кВ от ТП-67	Челябинская область, Ашинский район, п. Караганка, ул. Речная, от ТП-67	74:03:0000000:2435-74/003/2017-1 от 27.04.2017г.
3	ТП №67 (коммутационный аппарат 6-10кВ типа РЛНД-1-10-400 У1, коммутационный аппарат 4 кВ типа РПС-2)	Челябинская область, Ашинский район, п. Караганка	Движимое имущество

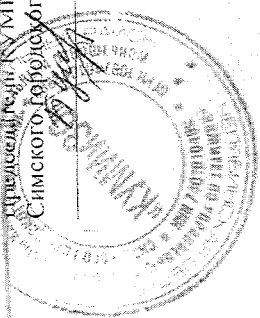
Инвестиционные обязательства:
- обязательства по строительству, реконструкции и (или) модернизации

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализа- ции проекта	Финансирование, тыс. руб. с НДС	План освоения капитальных вложений в с. Караганка, Колослейка, тыс. руб. с НДС					Решаемые задачи при реализации проекта
				2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	
	Итого по годам		4371,454	854,3909	854,2909	854,2909	854,2909	854,2909	
1	Реконструкция ВЛ- 0,4кВ с Колослейка (замена деревянных опор на ж/б, прокладка АС на СИП)	ПИР СМР	1260,817	252,1635	252,1635	252,1635	252,1635	252,1635	<ul style="list-style-type: none"> - Исполнение ФЭ ЖЗ61- ФЭ от 23.11 2009 «Об Энергосбережении» - Увеличение надежности электроснабжения потребителей. - Ликвидация травмоопасных факторов на территории с. Караганка и с. Колослейка - Уменьшение времени ликвидации возникающих аварийных ситуаций - Создание технической возможности осуществления технологического присоединения к электрическим сетям - Исключение возможности несанкционированного подключения к электрическим сетям - Снижение потерь электрической энергии
7	Реконструкция ВЛ- 0,4кВ с Караганка (замена деревянных опор на ж/б, прокладка АС на СИП)	ПИР СМР	1851,877	370,3754	370,3754	370,3754	370,3754	370,3754	
3.	Реконструкция ТП-66, с. Колослейка	ПИР, СМР	1158,76	231,752	231,752	231,752	231,752	231,752	
4.	Реконструкция ТП-67, с. Караганка	ПИР СМР	1158,76	231,752	231,752	231,752	231,752	231,752	

Стоимость выполнения работ по п.1,2 определена в соответствии со стандартизированными ставками, утвержденными постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27.12.2016 №65/1. Стоимость не окончательная, рассчитана с применением индекса изменения сметной стоимости на 1-ый кв. 2017 г.

Стоимость выполнения работ по п.3,4 определена в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства.

Управление КУМН и Ю
Симского городского поселения
Ю.В. Булыкина



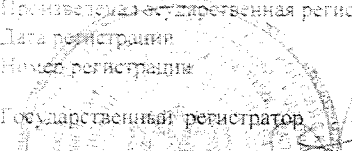
Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области

Произведена государственная регистрация права собственности

Дата регистрации 14 сентября 2017 г.

Номер регистрации 74:03:0601034:81-74/003/2017-4

Государственный регистратор Крамар О.А.



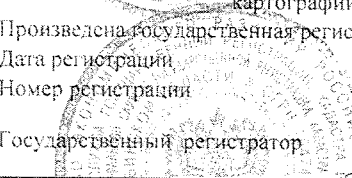
Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области

Произведена государственная регистрация права собственности

Дата регистрации 14 сентября 2017 г.

Номер регистрации 74:03:0000000:2435-74/003/2017-3

Государственный регистратор Крамар О.А.

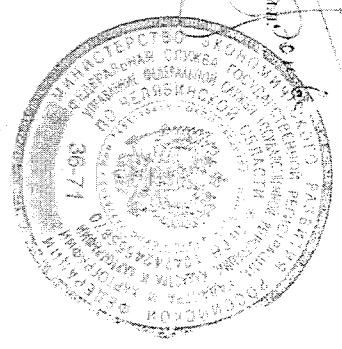


Челябинская область
Симбирского района
поселение

Скреплено гербовой печатью
и сшито на 6 листах
Государственный переплет
Бюрок С.И.

(Ф.И.О., подпись)

М.П.



А К Т
приема-передачи электрических сетей 0,4 кВ от ТП-67, расположенных по адресу:
Челябинская область, р.н Ашинский, г. Сим, п. Караганка, ул. Речная, от ТП-67

г. Сим

« 22 » августа 2017 г.

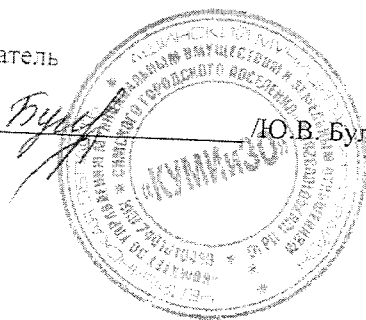
Общество с ограниченной ответственностью «Развитие», ИНН 7461367318, КПП 744901001, ОГРН 1147451003226, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Петрова Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава с одной стороны, и Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям Симского городского поселения, ИНН 7401010496, ОГРН 1067401003262, именуемый в дальнейшем «Продавец», в лице председателя Булькиной Юлии Валерьевны, действующей на основании Положения, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Продавец передает в собственность Покупателю, а Покупатель принимает имущество в соответствии с Приложением № 1, являющимся неотъемлемой частью настоящего акта.
2. Настоящим актом Стороны подтверждают, что обязательства, установленные договором купли-продажи от 17.08.2017 г. выполнены полностью, расчет произведен полностью. Стороны не имеют друг к другу претензий по существу договора и порядку его исполнения.
3. Одновременно с передачей имущества Продавец передает Покупателю относящуюся к нему техническую документацию.
4. Покупатель ознакомился с техническим состоянием передаваемого имущества, признает его удовлетворительным, претензий в этой связи к продавцу не имеет.
5. Настоящий акт составлен в 3-х экземплярах: 1-ый экземпляр для Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Челябинской области, 2-ой экземпляр передается Покупателю, 3-ий остается у Продавца.

ПРОДАВЕЦ:

Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям Симского городского поселения
456020, Челябинская область, Ашинский район,
г.Сим, ул.Пушкина, 8
ИНН 7401010496, КПП 740101001,
ОГРН 1067401003262

Председатель



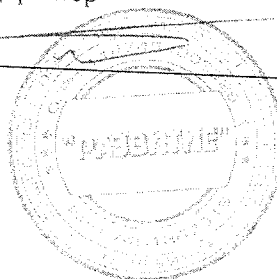
/Ю.В. Булькина/

ПОКУПАТЕЛЬ:

Общество с ограниченной ответственностью «Развитие»

454108, г. Челябинск, ул. Барбюса, д. 2, офис 2012
ИНН 7461367318 КПП 744901001
ОГРН 1147451003226

Директор



/Е.С. Петров/

Передаваемые объекты муниципального имущества:

№	Наименование имущества, объекта	Местонахождение, адрес объекта,
1	Электрические сети 0,4кВ от ТП-67, протяженностью 2 259 м. ТП №67	Челябинская область, Ашинский район, п. Караганка, ул. Речная, от ТП-67
2	Земельный участок, площадью 54 кв.м для размещения электрических сети 0,4кВ от ТП-67	Челябинская область, Ашинский район, п. Караганка, ул. Речная, от ТП-67
3	ТП №67 (коммутационный аппарат 6-10кВ типа РЛНД-1-10-400 У1, коммутационный аппарат 4 кВ типа РПС-2)	Челябинская область, Ашинский район, п. Караганка

Протиуровано, пронумеровано, скреплено печатью

Президент КВМ и ЗО

Смислого городского поселения

Ю.В. Булыкина





УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер АО «Радиозавод»

О.В. Клепча

2018 г.

А К Т № 1
технического освидетельствования энергообъекта

ПС 35/6 кВ Радиозавод

(наименование ПС)

от «__» _____ 2018 г

Дата последнего технического освидетельствования энергообъекта «__» _____ г

Комиссия в составе:

Председатель:

Начальник ЭМО - Главный энергетик Штоль Иван Александрович

Члены комиссии:

Заместитель начальника энергоцеха №23 Рахматуллин Владимир Ниязгулович

Инженер-энергетик ЭМО Забродин Игорь Олегович

Мастер энергоцеха №23 Олейник Виталий Ярославич

Представитель Ростехнадзора (по согласованию) _____
(Ф.И.О.)

Представители специализированных организаций:

(должность) (Ф.И.О.)

(должность) (Ф.И.О.)

провела техническое освидетельствование ПС 35/6 кВ «Радиозавод» и установила следующее:

1. Краткая характеристика энергообъекта, перечень оборудования, входящего в состав энергообъекта, на которое распространяется данный акт:

Таблица 1.

Паспортные характеристики	Технические показатели	Примечания
Диспетчерское наименование ПС	ПС 35/6 кВ Радиозавод	
Вид оперативного обслуживания	ДЭМ энергоцеха	
Год ввода в эксплуатацию	1975	
Наличие проектной документации	-	

Уровень напряжения, кВ (СН1/СН2)	35/6	
Схема ОРУ	2 секционная	
Установленная мощность силовых трансформаторов, МВА	12,6	
Максимальная суммарная нагрузка, МВА	3,78	
Режим работы РПН Т-1	ручной	
Режим работы РПН Т-2	ручной	
Токоограничивающие реакторы	-	
Величина низкого напряжения ТСН	0,4	
СОПТ	-	
Количество секций 6 кВ	2	
Количество ячеек КРУ 6 кВ	27	
Количество отходящих ЛЭП 6 кВ	8	
Величина емкостного тока:		
Секция 6 кВ № 1, А	-	
Секция 6 кВ № 2, А	-	
Компенсирующие устройства:		
Секция 6 кВ № 1	-	
Секция 6 кВ № 2	-	
Здания и сооружения:		
Порталы ОРУ-35кВ	4	
ЗРУ-6кВ	1	
ОПУ	-	
Аккумуляторная	-	
Кабельные каналы, м	60	
Маслосборник: материал, объем	бетон, 20 м ³	
Ограждение	бетонное	

Перечень оборудования, входящего в состав ПС 35/6 кВ Радиозавод, на которое распространяется данный Акт указан в приложении №2.

2. Оценка технического состояния энергообъекта:

2.1. Наличие, состояние и правильность ведения технической документации:

Таблица 2.

№ п/п	Наименование документа	Соответствие НТД	Отклонения
1	Паспорт ПС	соответствует	
2	Главная электрическая схема ПС	соответствует	
3	Нормальная схема электрических соединений ПС	соответствует	
4	Схема ЩСН ПС	соответствует	
5	Документация на силовой трансформатор Т-1 (заводская, ремонтная, протоколы испытаний, измерений, результаты ХАРГ, ФХА масла и т.д.)	соответствует	
6	Документация на силовой трансформатор Т-2 (заводская, ремонтная, протоколы испытаний, измерений, результаты ХАРГ, ФХА масла и т.д.)	соответствует	
7	Документация на измерительные трансформаторы 6-35 кВ (заводская, ремонтная, протоколы испытаний, измерений, результаты ХАРГ, ФХА масла и т.д.)	соответствует	

8	Документация по разъединителям 35 кВ (заводская, ремонтная, протоколы испытаний, измерений)	соответствует	
9	Документация по отделителям и короткозамыкателям 35кВ (заводская, ремонтная, протоколы испытаний, измерений)	соответствует	
10	Документация на выключатели 6 кВ(заводская, ремонтная, протоколы испытаний, измерений)	соответствует	
11	Документация по проверкам РЗА	соответствует	
12	Паспорт заземляющего устройства	соответствует	
13	Документация по грозозащитным устройствам	соответствует	
14	Протоколы тепловизионного обследования	соответствует	
	Производственные инструкции по эксплуатации:	соответствует	
15	силовых трансформаторов	соответствует	
16	разъединителей 35 кВ	соответствует	
17	отделителей и короткозамыкателей 35кВ	соответствует	
18	измерительных трансформаторов 6-35 кВ.	соответствует	
19	выключателей 6 кВ	соответствует	

2.2. Замечания по оборудованию, технологическим системам, выявленные при техническом освидетельствовании:

Оборудование ПС, указанное ниже, имеет дефекты, но допускаются к работе при проведении следующих технических мероприятий:

Таблица 3.

№ п/п	Наименование оборудования	Мероприятия	Дата устранения	Ответственный, должность, Ф.И.О.
1	ОД-35кВ Т-2	Выполнить текущий ремонт	28.02.18	Подряд
2	КЗ-35кВ Т-2	Выполнить текущий ремонт	28.02.18	Подряд
3	ОД-35кВ Т-1	Выполнить текущий ремонт	18.04.18	Подряд
4	КЗ-35кВ Т-1	Выполнить текущий ремонт	18.04.18	Подряд

Оборудование ПС, имеющее значительные дефекты, эксплуатация которых сопряжена с высокой вероятностью технологических нарушений, должно быть выведено из работы в следующие сроки:

Таблица 4.

№ п/п	Наименование оборудования	Дата вывода из эксплуатации	Обоснование	Ответственный, должность, Ф.И.О.
1	В-6кВ «ТП-4»	01.11.18	Истек срок эксплуатации. Неисправен привод. Повышенное переходное сопротивление главного контура.	Подряд
2	В-6кВ «ТП-18 яч.8»	01.11.18	Истек срок эксплуатации. Неисправен привод. Повышенное переходное сопротивление главного контура.	Подряд
3	СВ-6кВ	01.11.18	Истек срок эксплуатации. Изношен привод. Повышенное переходное сопротивление главного контура.	Подряд

			контура.	
4	В-6кВ «ТП-18 яч.7»	01.11.18	Истек срок эксплуатации. Изношен привод. Повышенное переходное сопротивление главного контура.	Подряд
5	В-6кВ «РП Радиогородок 2»	01.11.18	Истек срок эксплуатации. Изношен привод. Повышенное переходное сопротивление главного контура.	Подряд
6	В-6кВ «КТП-10 Модуль Урал»	01.11.18	Истек срок эксплуатации. Неисправен привод. Повышенное переходное сопротивление главного контура.	Подряд
7	В-6кВ «Т-2»	01.11.18	Истек срок эксплуатации. Неисправен привод. Повышенное переходное сопротивление главного контура.	Подряд

2.3. Выполнение предписаний надзорных органов:

Таблица 5.

№ п/п	Наименование надзорного органа, № Акта-предписания	Мероприятия	Дата устранения	
			план	факт
1	Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, № П-27-1611ч-4419/2	Согласовать уставки релейной защиты на ПС 35/6кВ «Радиозавод» с ОАО «Челябэнерго»	01.09.12	01.09.12
2		Составить и утвердить перечень сложных переключений на ПС 35/6кВ «Радиозавод»	01.07.12	01.07.12
3		Произвести ремонт кровли в помещении РЗ ПС 35/6кВ «Радиозавод»	01.09.12	01.09.12
4		Устранить течи масла из-под крышек трансформаторов и расширительных баков	01.09.12	01.09.16
5		Произвести покраску ШУ на ОРУ-35кВ и восстановить надписи диспетчерского наименования	01.08.12	01.08.12
6		Произвести замену гравийной подсыпки под силовыми трансформаторами ПС 35/6кВ «Радиозавод»	01.09.12	01.09.16
7		Восстановить работу световой сигнализации на дверцах ячеек	01.09.12	01.09.12

3. Заключение:

Оборудование ПС 35/6 кВ Радиозавод отвечает основным требованиям нормативно-технических документов и находится в удовлетворительном состоянии, за исключением элементов указанных в таблице 4- требуется замена выключателей.

4. Меры, намеченные для обеспечения ресурса энергообъекта указаны в таблицах 3-5.

5. Срок проведения следующего технического освидетельствования
ПС 35/6 кВ Радиозавод «__» _____ 2027 г

Председатель комиссии:

Начальник ЭМО – Главный энергетик



Штоль Иван Александрович

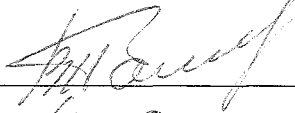
Члены комиссии:

Заместитель начальника
энергоцеха



Рахматуллин Владимир
Ниязгулович

Инженер –энергетик ЭМО



Забродин Игорь Олегович

Мастер энергоцеха



Олейник Виталий Ярославович

Подстанция 35/6 кВ Радисовод

Присоединение ТП-10 44.20

РЕМОНТНАЯ КАРТА

маломасляного выключателя

ПАСПОРТНЫЕ ДАННЫЕ

Тип выключателя **ВМП-10П**

Завод изготовитель

Заводской номер

Год изготовления

1971

Год установки

1975

Номинальное напряжение 10 кВ

Номинальный ток 630 А

Номинальный ток отключения 20 кА

Тип привода встроенный пружинный

РПМ-67

Контролируемый параметр	Норма	Контроль при ремонте	Дата: 11.08.10 Вид ремонта КР			Дата: Вид ремонта		
			А	В	С	А	В	С
1. Общий ход подвижного стержня, мм,	240±5	К-С	240	242	241			
2. Ход в контактах (вжим), мм	59 ±4	К-С	63	60	61			
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	4.5±4	К-С	5,1					
максимальная	6							
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3.5±0.3	К-С	3,8					
максимальная	5							
5. Собственное время отключения выключателя, $t_{с.о.}$, с, не более	0.1	К-С	0,1					
6. Собственное время включения выключателя, $t_{с.в.}$, с, не более	0.2	К-С	0,2					
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	К-С	3	2	4			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:		Т-К-С	41	44	42			
(630)	55							
1000	40							
1600	30							
9. Верхний недоход стержня, мм, не менее	5	К-С	5					
10. Нижний недоход стержня, мм, не менее	4	К-С	6					
11. Ход штока масляного буфера выключателей, мм,	21	К-С	21					
12. Зазор между рычагами, связанными с аварийными блок-контактами БКА, мм,	1	Т-К-С	1					
13. Зазор между кулачком вала привода и роликом вала выключателя (в откл. положении), мм	0.5	Т-К-С	0,5					
14. Зазор между рабочими кромками защелок и собачек механизмов вкл. и откл., мм	4± ^{0.5} _{2.5}	Т-К-С	5,2					
15. Зазор между рабочими кромками блокировочной собачки и защелки механизма вкл., мм,	1	Т-К-С	1					
16. Зазор между контактами и контактодержателем прерывателя, мм, не менее	8	Т-К-С	8					
17. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	К-С	2					

ИЗГОТОВИТЕЛЬ 38/6 "Радиозавод"
ИНВЕНТАРНЫЙ Ввод №1 кв. №3

ТЕХНИЧЕСКАЯ КАРТА
РАДИОТЕЛЕВИЗОРНОГО РАДИОПРИЕМНОГО АППАРАТА

ИЗСЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

ТИП АППАРАТА ВМП-1017

КАТЕГОРИЯ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

РАДИОТЕЛЕВИЗОРНОГО

15371

ГОД ИЗГОТОВЛЕНИЯ

1971

ГОД УСТАНОВКИ

1975

РАСХОД ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

10кВ

НОМИНАЛЬНАЯ ТЕМПЕРАТУРА

630 а

ОТНОШЕНИЕ СИГНАЛА К ШУМУ

20кВ

ТАКТИЧЕСКАЯ

ППМ-64/22000

Контролируемый параметр	Норма	ремонта	Вид ремонта КР			Вид ремонта		
			А	В	С	А	В	С
1. Общий ход подвижного стержня, мм.	240±5	К-С	245	245	245			
2. Ход в контактах (вжим), мм	59±4	К-С	60	61	61			
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	4.5±4	К-С						
максимальная	6			6				
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3.5±0.3	К-С						
максимальная	5			4				
5. Собственное время отключения выключателя, $t_{от}$, с, не более	0.1	К-С		0.1				
6. Собственное время включения выключателя, $t_{вкл}$, с, не более	0.2	К-С		0.2				
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	К-С	4	4	4			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:								
630	55	T-K-C	54	54	50			
1000	40							
1600	30							
9. Верхний недоход стержня, мм, не менее	5	К-С		5				
10. Нижний недоход стержня, мм, не менее	4	К-С		4				
11. Ход штока масляного буфера выключателей, мм.	21	К-С		21				
12. Зазор между рычагами, связанными с аварийными блок-контактами БКА, мм.	1	T-K-C		1				
13. Зазор между кулачком вала привода и роликом вала выключателя (в откл. положении), мм	0.5	T-K-C		0.5				
14. Зазор между рабочими кромками защелок и собачек механизмов вкл. и откл., мм	$4 \pm \begin{smallmatrix} 0.5 \\ 2.5 \end{smallmatrix}$	T-K-C		4				
15. Зазор между рабочими кромками блокировочной собачки и защелки механизма вкл., мм.	1	T-K-C		1				
16. Зазор между контактами и контактодержателем прерывателя, мм, не менее	8	T-K-C		8				
17. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	К-С		1				
18. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	К-С		450				
19. Минимальное напряжение срабатывания эл. магнитов: включения	0.8U _н	К-С		170				

отключения	0,65U _н		120	
сопротивление постоянному току магнитов управления:	По зав. нормам	T-K-C	Норм.	
Пробивное напряжение заливаемого ла, кВ, не менее	30	K-C	48	
оту сдал (производитель):			Славин.	
оту принял (мастер):			К. Воробей	

[illegible]

Подстанция 35/6 кВ Радиоавтомобиль
Присоединение Ввод № 2 ЛЧ. № 16

РЕМОНТНАЯ КАРТА

маломасляного выключателя

ПАСПОРТНЫЕ ДАННЫЕ

Тип выключателя **ВМП-10П**
Завод изготовитель _____
Заводской номер 20454
Год изготовления 1971
Год установки 1975
Номинальное напряжение 10 кВ
Номинальный ток _____ А
Номинальный ток отключения 20 кА
Тип привода встроенный пружинный
ППМ 67/22000

Контролируемый параметр	Норма	Контроль при ремонте	Дата: 14.04.10 Вид ремонта			Дата: Вид ремонта		
			А	В	С	А	В	С
Общий ход подвижного стержня, мм,	240±5	К-С	242	245	244			
2. Ход в контактах (вжим), мм	59±4	К-С	60	62	61			
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	4,5±4	К-С						
максимальная	6			5				
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,5±0,3	К-С						
максимальная	5			5				
5. Собственное время отключения выключателя, t _{от.} , с, не более	0,1	К-С		0,1				
6. Собственное время включения выключателя, t _{вкл.} , с, не более	0,2	К-С		0,2				
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	К-С	4	4	3			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:		Т-К-С						
630	55		55	54	55			
1000	40							
1600	30							
9. Верхний недоход стержня, мм, не менее	5	К-С		5				
10. Нижний недоход стержня, мм, не менее	4	К-С		4				
11. Ход штока масляного буфера выключателей, мм,	21	К-С		21				
12. Зазор между рычагами, связанными с аварийными блок-контактами БКА, мм,	1	Т-К-С		1				
13. Зазор между кулачком вала привода и роликом вала выключателя (в откл. положении), мм	0,5	Т-К-С		0,5				
14. Зазор между рабочими кромками защепок и собачек механизмов вкл. и откл., мм	4 ^{+0,5} _{-2,5}	Т-К-С		4				
15. Зазор между рабочими кромками блокировочной собачки и защепки механизма вкл., мм,	1	Т-К-С		1				
16. Зазор между контактами и контактодержателем прерывателя, мм, не менее	8	Т-К-С		8				
17. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	К-С		1				
18. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	К-С		480				
19. Минимальное напряжение срабатывания эл. магнитов: включения	0,8U _н	К-С		170				

отключения	0,65Un		140	
0 Сопротивление постоянному току 37 магнитов управления:	По зав. нормам	Т-К-С	норм	
откл. вкл.				
21. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	К-С	47	
Работу сдал (производитель):			Мас	
Работу принял (мастер):			Синд	

[illegible]

№ 35/6, "Радиозавод"
СВ 94 N9

РАДИОСТАНЦИЯ — ВЕРТЯ
РАДИОСТАНЦИЯ — ВЕРТЯ

РАДИОСТАНЦИЯ — ВЕРТЯ

№ 35 ВМ17-1017

РАДИОСТАНЦИЯ — ВЕРТЯ

РАДИОСТАНЦИЯ — ВЕРТЯ 16144

РАДИОСТАНЦИЯ — ВЕРТЯ 1971

РАДИОСТАНЦИЯ — ВЕРТЯ 1975

РАДИОСТАНЦИЯ — ВЕРТЯ 10 кВ

РАДИОСТАНЦИЯ — ВЕРТЯ 1000 а

РАДИОСТАНЦИЯ — ВЕРТЯ 20 кВ

РАДИОСТАНЦИЯ — ВЕРТЯ П17М-67/22000

РАДИОСТАНЦИЯ — ВЕРТЯ

Контролируемый параметр	Норма	Контроль при ремонте	Дата: 16.07.19 Вид ремонта: КР			Дата: Вид ремонта		
			А	В	С	А	В	С
1. Общий ход подвижного стержня, мм.	240±5	К-С	242	245	248			
2. Ход в контактах (вжим), мм	59±4	К-С	62	62	63			
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	4,5±4	К-С						
максимальная	6			6				
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,5±0,3	К-С						
максимальная	5			5				
5. Собственное время отключения выключателя, $t_{с.от}$, с, не более	0,1	К-С	0,1					
6. Собственное время включения выключателя, $t_{с.в}$, с, не более	0,2	К-С	0,2					
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	К-С	4	5	5			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:								
630	55	Т-К-С	54	54	55			
1000	40							
1600	30							
9. Верхний недоход стержня, мм, не менее	5	К-С		5				
10. Нижний недоход стержня, мм, не менее	4	К-С		4				
11. Ход штока масляного буфера выключателей, мм.	21	К-С		21				
12. Зазор между рычагами, связанными с аварийными блок-контактами БКА, мм.	1	Т-К-С		1				
13. Зазор между кулачком вала привода и роликом вала выключателя (в откл. положении), мм	0,5	Т-К-С		0,5				
14. Зазор между рабочими кромками защелок и собачек механизмов вкл. и откл., мм	$4 \pm_{2,5}^{0,5}$	Т-К-С		4				
15. Зазор между рабочими кромками блокировочной собачки и защелки механизма вкл., мм.	1	Т-К-С		1				
16. Зазор между контактами и контактодержателем прерывателя, мм, не менее	8	Т-К-С		8				
17. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	К-С		1				
18. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	К-С		420				
19. Минимальное напряжение	0,01	К-С		0,70				

Подстанция 35/6 кВ Радиозвог
Присоединение РП Радиогородок 2 24 и 19

РЕМОНТНАЯ КАРТА

маломасляного выключателя

ПАСПОРТНЫЕ ДАННЫЕ

Тип выключателя **ВМП-10П**
Завод изготовитель _____
Заводской номер _____
Год изготовления 1971
Год установки 1975
Номинальное напряжение 10 кВ
Номинальный ток 630 А
Номинальный ток отключения 20 кА
Тип привода встроенный пружинный
ПМ-67

Контролируемый параметр	Норма	Контроль при ремонте	Дата: 11/1/10 Вид ремонта: КР			Дата: Вид ремонта		
			А	В	С	А	В	С
1. Общий ход подвижного стержня, мм,	240±5	К-С	244	242	242			
2. Ход в контактах (вжим), мм	59 ±4	К-С	60	62	62			
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	4.5±4	К-С						
максимальная	6							
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3.5±0.3	К-С						
максимальная	5							
5. Собственное время отключения выключателя, $t_{от}$, с, не более	0.1	К-С		0.1				
6. Собственное время включения выключателя, $t_{вкл}$, с, не более	0.2	К-С		0.2				
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	К-С	4	4	5			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:								
(630)	55	T-K-C	52	54	55			
1000	40							
1600	30							
9. Верхний недоход стержня, мм, не менее	5	К-С		5				
10. Нижний недоход стержня, мм, не менее	4	К-С		4				
11. Ход штока масляного буфера выключателей, мм,	21	К-С		21				
12. Зазор между рычагами, связанными с аварийными блок-контактами БКА, мм,	1	T-K-C		1				
13. Зазор между кулачком вала привода и роликом вала выключателя (в откл. положении), мм	0.5	T-K-C		0.5				
14. Зазор между рабочими кромками защелок и собачек механизмов вкл. и откл., мм	$4 \pm_{2.5}^{0.5}$	T-K-C		4				
15. Зазор между рабочими кромками блокировочной собачки и защелки механизма вкл., мм,	1	T-K-C		1				
16. Зазор между контактами и контактодержателем прерывателя, мм, не менее	8	T-K-C		8				
17. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	К-С		1				
18. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	К-С		400				
19. Минимальное напряжение срабатывания эл. магнитов: включения	0,8U _н	К-С		176				

Подстанция 35/6 кВ Рагтозавод
Присоединение Комплексная щ. № 5

РЕМОНТНАЯ КАРТА

маломасляного выключателя

ПАСПОРТНЫЕ ДАННЫЕ

Тип выключателя **ВМП-10П**
Завод изготовитель _____
Заводской номер 19631
Год изготовления 1971
Год установки 1975
Номинальное напряжение 10 кВ
Номинальный ток 630 А
Номинальный ток отключения 20 кА
Тип привода встроенный пружинный
ИИМ 67/22000

Контролируемый параметр	Норма	Контроль при ремонте	Дата: 23.06.10 Вид ремонта			Вид ремонта		
			А	В	С	А	В	С
1.Общий ход подвижного стержня, мм,	240±5	К-С	245	244	244			
2. Ход в контактах (вжим), мм	59 ±4	К-С	62	60	62			
3.Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	4.5±4	К-С	6					
максимальная	6							
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3.5±0.3	К-С	5					
максимальная	5							
5. Собственное время отключения выключателя, t _{co} , с, не более	0.1	К-С	0.1					
6. Собственное время включение выключателя, t _{cn} , с, не более	0.2	К-С	0.2					
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	К-С	5	4	5			
8.Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:		Т-К-С	48	50	50			
(630)	55							
1000	40							
1600	30							
9. Верхний недоход стержня, мм, не менее	5	К-С	5					
10.Нижний недоход стержня, мм, не менее	4	К-С	4					
11. Ход штока масляного буфера выключателей, мм,	21	К-С	20					
12. Зазор между рычагами, связанными с аварийными блок-контактами БКА, мм,	1	Т-К-С	1					
13.Зазор между кулачком вала привода и роликом вала выключателя (в откл. положении), мм	0.5	Т-К-С	0.5					
14.Зазор между рабочими кромками защелок и собачек механизмов вкл. и откл., мм	4± ^{0.5} _{2.5}	Т-К-С	4					
15. Зазор между рабочими кромками блокировочной собачки и защелки механизма вкл., мм,	1	Т-К-С	1					
16. Зазор между контактами и контактодержателем прерывателя, мм, не менее	8	Т-К-С	8					
17. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	К-С	1					
18. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	К-С	300					
19. Минимальное напряжение срабатывания эл.магнитов: включения	0,8U _н	К-С	180					

Подстанция 35/6 "Радиозавод"
принадлежность Молкозавод эч. 14

РЕЗОНАНСНАЯ КАРТА
КАЛОРИЙНОГО ИЛИ ЯНЬНОГО ВЫКАРЬСТА

Паспортные данные

Тип ВМП-10П
Завод изготовитель _____
Серийный номер 19657
Год изготовления 1971
Год установки 1975
Номинальное напряжение 10кВ
Номинальный ток 630А
Отключающая способность 20 кА
Тип привода ППМ-67/11220

Контролируемый параметр	Норма	Контроль при ремонте	Дата: 25.08.10 Вид ремонта КР			Дата: Вид ремонта		
			А	В	С	А	В	С
1. Общий ход подвижного стержня, мм,	240±5	К-С	244	242	243			
2. Ход в контактах (вжим), мм	59 ±4	К-С	59	61	60			
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее максимальная	<u>4.5±4</u> 6	К-С		6				
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее максимальная	<u>3.5±0.3</u> 5	К-С		5				
5. Собственное время отключения выключателя, $t_{от}$, с, не более	0.1	К-С		0.1				
6. Собственное время включения выключателя, $t_{вк}$, с, не более	0.2	К-С		0.2				
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	К-С	4	5	3			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более: 630 1000 1600	55 40 30	Т-К-С	55	54	55			
9. Верхний недоход стержня, мм, не менее	5	К-С		5				
10. Нижний недоход стержня, мм, не менее	4	К-С		4				
11. Ход штока масляного буфера выключателей, мм,	21	К-С		21				
12. Зазор между рычагами, связанными с аварийными блок-контактами БКА, мм,	1	Т-К-С		1				
13. Зазор между кулачком вала привода и роликом вала выключателя (в откл. положении), мм	0.5	Т-К-С		0.5				
14. Зазор между рабочими кромками защелок и собачек механизмов вкл. и откл., мм	$4 \pm_{2.5}^{0.5}$	Т-К-С		4				
15. Зазор между рабочими кромками блокировочной собачки и защелки механизма вкл., мм,	1	Т-К-С		1				
16. Зазор между контактами и контактодержателем прерывателя, мм, не менее	8	Т-К-С		8				
17. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	К-С		1				
18. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	К-С		350				

Подстанция

35/6 кВ Радиоавтомат

Присоединение

ТП-4 эк. №4

РЕМОНТНАЯ КАРТА

маломасляного выключателя

ПАСПОРТНЫЕ ДАННЫЕ

Тип выключателя

ВМП-10П

Завод изготовитель

Заводской номер

20486

Год изготовления

1971

Год установки

1975

Номинальное напряжение

10

кВ

Номинальный ток

630

А

Номинальный ток отключения

20

кА

Тип привода

встроенный пружинный

ПНМ 67/22000

Контролируемый параметр	Норма	Контроль при ремонте	Дата: 12.08.09 Вид ремонта КР			Дата: Вид ремонта		
			А	В	С	А	В	С
Общий ход подвижного стержня, мм.	240±5	К-С	242	243	242			
2. Ход в контактах (вжим), мм	59±4	К-С	60	61	60			
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	4,5±4	К-С	4,7					
максимальная	6							
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,5±0,3	К-С	3,51					
максимальная	5							
5. Собственное время отключения выключателя, $t_{с.от}$, с, не более	0,1	К-С	0,1					
6. Собственное время включения выключателя, $t_{с.в}$, с, не более	0,2	К-С	0,2					
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	К-С	3	2	3			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:								
(630)	55	T-K-C	50	51	50			
1000	40							
1600	30							
9. Верхний недоход стержня, мм, не менее	5	К-С	6					
10. Нижний недоход стержня, мм, не менее	4	К-С	5					
11. Ход штока масляного буфера выключателей, мм,	21	К-С	21					
12. Зазор между рычагами, связанными с аварийными блок-контактами БКА, мм,	1	T-K-C	1					
13. Зазор между кулачком вала привода и роликом вала выключателя (в откл. положении), мм	0,5	T-K-C	0,5					
14. Зазор между рабочими кромками защелок и собачек механизмов вкл. и откл., мм	$4 \pm_{2,5}^{0,5}$	T-K-C	3,5					
15. Зазор между рабочими кромками блокировочной собачки и защелки механизма вкл., мм,	1	T-K-C	1					
16. Зазор между контактами и контактодержателем прерывателя, мм, не менее	8	T-K-C	8					
17. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	К-С	2					
18. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	К-С	480					
19. Минимальное напряжение		К-С	180					

Подстанция 35/6 кВ Радо-завод
Присоединение 7 П-18 24. N 13

РЕМОНТНАЯ КАРТА

маломасляного выключателя

ПАСПОРТНЫЕ ДАННЫЕ

Тип выключателя **ВМП-10П**
Завод изготовитель _____
Заводской номер 19854
Год изготовления 1971
Год установки 1975
Номинальное напряжение 10 кВ
Номинальный ток 630 А
Номинальный ток отключения 20 кА
Тип привода встроенный пружинный
ПММ 67/22000

контролируемый параметр	Норма	Контроль при ремонте	Дата: 16.06.10 Вид ремонта КР			Дата: Вид ремонта		
			A	B	C	A	B	C
Свободный ход подвижного стержня, мм,	240±5	К-С	241	241	241			
Ход в контактах (вжим), мм	59 ±4	К-С	61	60	61			
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	4,5±4	К-С	4,6					
максимальная	6							
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,5±0,3	К-С	3,6					
максимальная	5							
5. Собственное время отключения выключателя, t _{от} , с, не более	0,1	К-С	0,1					
6. Собственное время включения выключателя, t _{вк} , с, не более	0,2	К-С	0,2					
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	К-С	3	2	3			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:		Т-К-С	48	49	49			
(630)	55							
1000	40							
1600	30							
9. Верхний недоход стержня, мм, не менее	5	К-С	6					
10. Нижний недоход стержня, мм, не менее	4	К-С	4					
11. Ход штока масляного буфера выключателей, мм,	21	К-С	21					
12. Зазор между рычагами, связанными с аварийными блок-контактами БКА, мм,	1	Т-К-С	1					
13. Зазор между кулачком вала привода и роликом вала выключателя (в откл. положении), мм	0,5	Т-К-С	0,5					
14. Зазор между рабочими кромками защелок и собачек механизмов вкл. и откл., мм	4± ^{0,5} _{2,5}	Т-К-С	4,8					
15. Зазор между рабочими кромками блокировочной собачки и защелки механизма вкл., мм,	1	Т-К-С	1					
16. Зазор между контактами и контактодержателем прерывателя, мм, не менее	8	Т-К-С	8					
17. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	К-С	2,1					
18. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	К-С	530					
19. Минимальное напряжение срабатывания магнитов: включения	0,8U _н	К-С	181					

Подстанция 35/6 РадиоЗовор
присоединение ТП-18 24.16

Ремонтная карта
малообъемного масляного выключателя

Паспортные данные

Тип ВМП-10П
Завод и изготовитель _____
Заводской номер 19824
Год изготовления 1971
Год установки 1975
Номинальное напряжение 10 кВ
Номинальный ток 630 А
Отключающая способность 20 кА
Тип привода ППМ-67/11220

Контролируемый параметр	Норма	Контроль при ремонте	Дата: 14.07.10 Вид ремонта КР			Дата: Вид ремонта		
			А	В	С	А	В	С
Общий ход подвижного стержня, мм,	240±5	К-С	243	241	242			
Ход в контактах (вжим), мм	59±4	К-С	61	62	60			
Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной рукоятке на две операции, м/с, не менее	4.5±4	К-С	4,3					
Максимальная	6							
Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3.5±0.3	К-С	3,6					
Максимальная	5							
Собственное время отключения выключателя, $t_{с.о.}$, с, не более	0.1	К-С	0,1					
Собственное время включения выключателя, $t_{с.в.}$, с, не более	0.2	К-С	0,2					
Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	К-С	3	3	4			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:								
630	55	T-K-C	44	46	47			
1000	40							
1600	30							
9. Верхний недоход стержня, мм, не менее	5	К-С	7					
10. Нижний недоход стержня, мм, не менее	4	К-С	6					
11. Ход штока масляного буфера выключателей, мм,	21	К-С	21					
12. Зазор между рычагами, связанными с аварийными блок-контактами БКА, мм,	1	T-K-C	1					
13. Зазор между кулачком вала привода и роликом вала выключателя (в откл. положении), мм	0.5	T-K-C	0,5					
14. Зазор между рабочими кромками защелок и собачек механизмов вкл. и откл., мм	4± ^{0.5} _{2.5}	T-K-C	5,0					
15. Зазор между рабочими кромками блокировочной собачки и защелки механизма вкл., мм,	1	T-K-C	1					
16. Зазор между контактами и контактодержателем прерывателя, мм, не менее	8	T-K-C	8,3					
17. Сопротивление изоляции цепей	1	К-С	1					

АКТ
технического освидетельствования
ПС «Сидеритовая» ОРУ-110 ОД-2, КЗ-2

Дата составления акта 25 января 2018 г.

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

Председатель – директор ООО «Продвижение» Петров Е.С

Член комиссии – генеральный директор ООО «Электро-транспорт» Синянский А.В.

Член комиссии – инженер ООО «Электро-транспорт» Смекалин А.Г.

Объем освидетельствования

- Осмотр ПС «Сидеритовая» ОРУ-110кВ ОД-2, КЗ-2, расположенных в Челябинской области г. Бакал
- Проверка технической документации
- Проверка эксплуатационной документации
- Проверка выполнения предписаний надзорных органов мероприятий, намеченных после предыдущего технического освидетельствования.

Общие сведения

Отделитель (ОД-2) с короткозамыкателем (КЗ-2) установлены на ПС Сидеритовая 110/6 (далее объекты), служат для защиты силового трансформатора №2. Масляный выключатель в данной системе установлен на ПС Бакал ОРУ-110кВ.

Результат освидетельствования

1. По данным осмотра и испытаний, объект находится в удовлетворительном состоянии.
2. Согласно эксплуатационной документации, данные объекты введены в эксплуатацию в 1965 году. Срок службы, установленный заводом-изготовителем, составляет 25 лет.
3. За 2015 год, объекты были выведены в ремонт 5 раз. За 2016 год – 4 раза. За 2017 год – 2 раза.

Заключение

На сегодняшний день система «Отделитель-короткозамыкатель» морально устарела и запрещена к эксплуатации в сетях ОАО «ФСК ЕЭС». Согласно данных эксплуатационной документации, за 2015-2017 года объекты были выведены в ремонт более 10-и раз. Очевидно, ремонт электрооборудования не приводит к должному результату. Причиной является высокий износ механических элементов, как следствие невозможность регулировки. Кроме того, отмечается «усталость металла» во многих узлах. По результатам осмотра фундаментов выявлено наличие трещин сколов, местами обнажение арматуры.

Подводя итог, можно сделать вывод о том, что объекты, в целом, находятся в удовлетворительном состоянии. Длительный срок эксплуатации, моральное старение и ненадежность оборудование не

позволяют продлить дальнейший срок эксплуатации объектов. Объекты необходимо включить в план замены (модернизации).

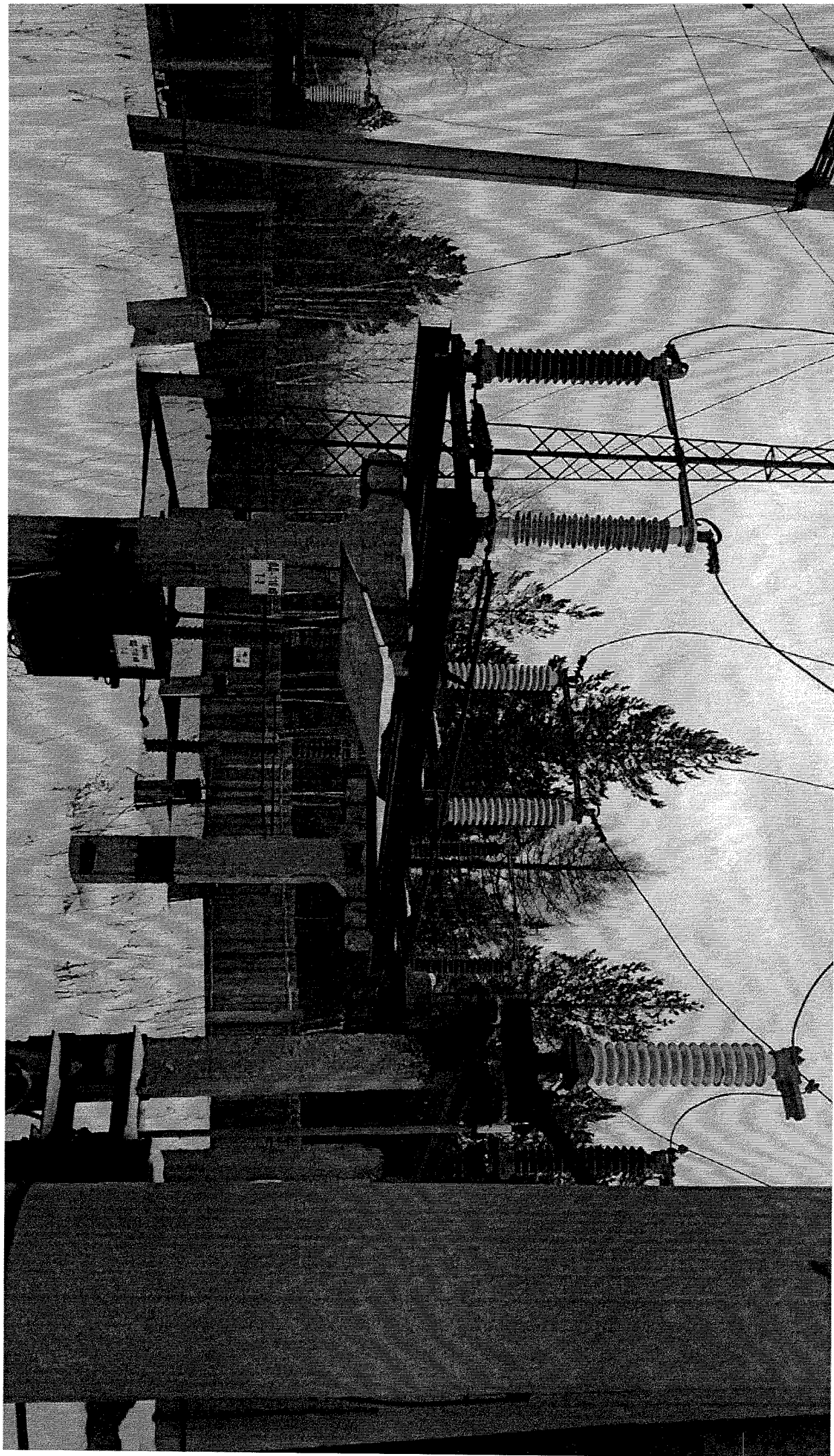
Председатель комиссии

Директор ООО «Продвижение» Петров Е.С. _____

Члены комиссии

Генеральный директор ООО «Электро-транспорт» Синянский А.В. _____

инженер ООО «Электро-транспорт» Смекалин А.Г. _____



А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

отделитель ОДН-2

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-2

Фидер КЗ-2, ОД-2 п/ст № Сидеритовая ОРУ-НОКВ

Что сделано: Оборудование осмотрено от чрези и выш, прижаты все болтовые и контактные соединения, слезаны трущиеся части, КЗ и ОД вы и отк хоро. трещин и сколов на изоляторах нет, изоляция и заземления в норме.

Замечания начальника участка: оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А.Н

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Степанов М.А

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Данишкин С.А

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Акт составлен: 19.05.2015

Лицо, руководившее работой:

(подпись)

Лицо принявшее работу:

(подпись)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

отделитель ОДН2

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-2

Ордер КЗ-2, ОД-2 п/ст № Сидеритовая ОРУ-НОКВ

Что сделано: Оборудование осмотрено от узла и выше, ~~проверены~~ все болтовые и контактные соединения, ~~состояние~~ трущиеся части, КЗ и ОД вкл и откл хорошо работают, и сколов на изоляторах нет, изоляция и заземления в норме.

Замечания начальника участка: оборудование в порядке
и дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А. Н.

(фамилия, имя, отчество)

[подпись]

(подпись)

Степанов М. А.

(фамилия, имя, отчество)

[подпись]

(подпись)

Данилкин С. А.

(фамилия, имя, отчество)

[подпись]

(подпись)

Акт составлен: 03.06.2015

И.О. руководившее работой:

[подпись]

(подпись)

И.О. принявшее работу:

[подпись]

(подпись)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

Отделителя ВЛ-2

Наименование оборудования короткозамыкател КЗ-2

Фидер КЗ-2, ДД-2 п/ст № Сидричье (ВЛ-2)

Что сделано: Оборудованием очищено от пыли и грязи
прижаты все болтовые и контактные соединения
слабонагретые части КЗ и ВЛ
трещины и сколы на изоляторах не обнаружены
замечания в конце.

Замечания начальника участка: оборудование пригодно
к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А. Н.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Степанов М. А.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Вачишкин С. А.
(фамилия, имя, отчество)

Др.

(подпись)

Акт составлен: 250615

Лицо, руководившее работой:

(подпись)

(подпись)

Лицо принявшее работу:

(подпись)

(подпись)

ЛИН _____
(подпись оперативного персонала)

Н _____
(подпись оперативного персонала)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

отделитель ОДН2

ИИ

Время
отдачи
лучения
команды

5

Наименование оборудования короткозамкатель КЗ-2

ИИХ

яч. 1.1,

ОДН2 КЗ-2 ОД-2 п/ст № Сидеритовая ОРУ-НОКВ

ние ВНЭ

Сделано: Оборудование отключено от земли и земли,
проверены все бытовые и контактные соединения,
проверены трущиеся части, КЗ и ОД вкл и откл хорошо
работают и сколов на изоляторах нет, изоляция и
заземления в норме.

ие ЗН

яч. 1.5,

х РЭС о
П-4776

Подпись начальника участка: оборудование пригодно
к дальнейшей эксплуатации

Н

Э

Выполнили:

Сидоров А.Н.

(фамилия, имя, отчество)

[подпись]

(подпись)

Сидоров М.А.

(фамилия, имя, отчество)

[подпись]

(подпись)

Маничкин С.А.

(фамилия, имя, отчество)

[подпись]

(подпись)

В

Акт составлен:

15 07 15

Подпись руководившее работой:

[подпись]

(подпись)

Подпись принявшее работу:

[подпись]

(подпись)

ь оперативного

ь оперативного

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

отделитель ОДН2

наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-2

1, номер КЗ-2, ОД-2 п/ст № Сидеритовая ОРУ-НОКВ

ВНЭ сделано: Оборудование осмотрено от крышки и льем,
открыты все болтовые и контактные соединения,
отсутствуют трещины, КЗ и ОД вкл и откл хорошо
функцион. и сколов на изоляторах нет, изоляция и
отделитель в норме.

ч.1.5,

РЭС о
П-4776

подпись начальника участка: оборудование пригодно
к дальнейшей эксплуатации

ВН

ВНЭ

С» о
П-4775

А.Н.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

М.А.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

С.А.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

а ОО
ОП-10кВ

ия в яч.

ООО

их
1.2, 1.3,

ие ВНЭ

, 2.2, 2.3

производившее работой: [подпись]

(подпись)

выполнившее работу: [подпись]

(подпись)

те 3Н яч.

х

амере Т-1

х

амере Т-2

х

У-0,4кВ

ие всех

0,4кВ

НС» о

аботу

ра ООО

ния работ

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

отделитель ОДН-2

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-2

КЗ-2, ОД-2 п/ст № Сидричеловая ОРУ-НОКВ

Сделано: Оборудование осмотрено от узла и лям, выявлены все бытовые и контактные нарушения, устранены поврежденные части, КЗ и ОД вкл и откл, хорошо работают, и сколов на изоляторах нет, изоляция и соединения в норме.

те ВНЭ

, яч.2.4

те ВНЭ

ния на 1С,

начальника участка: оборудованием пригодно к эксплуатации

те СВНЭ-2

выполнили:

1.2.1

Сидричев А.Н

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

те СВНЭ-2

Сидричев М.А

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

у 1С и 2С
а 1С 10кВ.
именных
апараторе
у с пункта

Сидричев С.А

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

представлен: 20.05.16

ь пункты

руководившее работой:

(подпись)

яч.1.1,

ние СВНЭ-2

принявшее работу:

(подпись)

ия на 1С, 2С

СAB-2	
и 2С	
грамму с	
ункты	
ввод-2	
е САВ-2,	
фаз	
Х	
и РУ-	
5.2.39 48	
е САВ-1	
ских РЭС	
работ	
злена периодичность	
2, яч.2.2	

776, КЛ-10кВ от ТП-
зания под нагрузкой

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

Наименование оборудования: ПС "Судергофка" 10/6кВ
 Фидер: ОР-НОМ Т2 п/ст 2СМ

Что сделано:
Зетановлен и пролетан вторичный ОСК 10-110-В
на фазе С "со стороны ПС"
Оборудование защищено от града и в
Проверены болтовые соединения
Проверено включение и отключение

Замечания начальника участка: Оборудование
пригодно к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:
 Эл. монтер Степанов А.Н. [подпись]
 (фамилия, имя, отчество) (подпись)
 Эл. монтер Данилкин С.А. [подпись]
 (фамилия, имя, отчество) (подпись)
 (фамилия, имя, отчество) (подпись)

А К Т

о производстве ремонта электрооборудования

Наименование оборудования ПС и Силовых трансформаторов 10/6 кВ

Фидер ОР-НОМ Т2 п/ст 2СМ

Что сделано:

Затянуты изолятор опорный ОСК 10-110-В04-2
на опоре с изолятора ПС
Оборудование смещено от края и
Проводы обитовые сорваны
Проверено включение и отключение

Замечания начальника участка:

Оборудование
пригодно к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Эл. монтер Степанов А.Н.

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Эл. монтер Данилкин С.А.

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

оставлен:

17.06.16 г.

руководившее работой: Мастер УЭС Камаев А.А.

(подпись)

принявшее работу: Начальник УЭС Гвоздев Е.В.

(подпись)

сторона ПС 17.06.16 г.

Закрытое Акционерное Общество «ЭНЕРГИЯ+21»

ПАСПОРТ

3493-017-21639232-08 П

1. Общие сведения об изоляторе и условиях его эксплуатации

Изолятор опорный полимерный типа ОСК 10-110-B05-2 УХЛ 1

готовлен в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52082-2003, ТУ 3493-017-21639232-2008

Изолятор предназначен для работы в сетях переменного тока.

Изолятор предназначен для эксплуатации при температурах от минус 60°C до плюс 55°C и установки на высоте не более 1000 м над уровнем моря.

Партия № 153 Объем партии 6 шт. Заводской номер изолятора 2

Дата выпуска (месяц, год) май 2014 г

Присоединительные размеры: верхний фланец Ø 225 (□ 160) мм, 4 отв. Ø 18 мм

нижний фланец Ø 225 (□ 160) мм, 4 отв. Ø 18 мм

Протокол приемо-сдаточных испытаний № 153 от «12» мая 2014 г

2. Основные технические характеристики

Наименование технической характеристики	Норма
Номинальное напряжение, кВ	110
Нормированная механическая разрушающая сила на изгиб, не менее, кН	10
Нормированный механический разрушающий момент, не менее, кН·м	1
Испытательное переменное кратковременное напряжение, не менее, кВ	230
в сухом состоянии	230
под дождем	230
Испытательное напряжение полного грозового импульса, не менее, кВ	450
Нормированное 50%-ное разрядное переменное напряжение изоляторов в загрязненном и увлажненном состоянии, не менее, кВ	110
При удельной поверхностной проводимости, мкСм	10

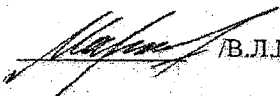
3. Комплект поставки

Наименование	Количество, шт
Комплект поставки на один изолятор входит:	1
изолятор	---
экран защитный	---
Паспорт на один изолятор	1
Инструкция по монтажу и эксплуатации на одну упаковку	1
Копия протокола приемо-сдаточных испытаний*	---
* по согласованию с потребителем	

4. Свидетельство об упаковке

Изолятор(ы) подвергнут(ы) консервации и упаковке согласно требованиям технических условий.

Начальник ЦПИ



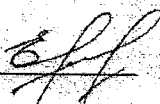
/В.Л.Марков/

«12» мая 2014 г.

подпись

ИОФ





/А.И.Ефимова/

«12» мая 2014 г.

подпись

ИОФ

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

Отделитель ОДНЗ

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-2

Фидер КЗ-2, ОД-2 п/ст № Сидричовая ОРУ-НОКВ

Что сделано: Оборудование осмотрено от зыда и льви,
прижаты все болтовые и контактные соединения,
смазаны трущиеся части, КЗ и ОД вкл и откл хорошо
прещны и сколов на изоляторах нет, изоляция и
заземления в норме.

Замечания начальника участка: оборудование пригодно
к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А. Н
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Степанов М. А
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Данишкин С. А
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Акт составлен: 30.09.16

Лицо, руководившее работой:

(подпись)

Лицо принявшее работу:

(подпись)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

отделитель ОДН2

Наименование оборудования короткозамкатель КЗ-2

Фидер КЗ-2, ОД-2 п/ст № Сидеритовая ОРУ-НОКВ

Что сделано: Оборудование осмотрено от зрели и вниз, притянуты все болтовые и контактные соединения, смазаны трущиеся части, КЗ и ОД вкл и откл хорошо переключаются и сколов на изоляторах нет, изоляция и заземления в норме.

Замечания начальника участка: оборудованием пригодно к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А. Н

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Степанов М. А

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Данилкин С. А

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Акт составлен:

20 04 17

Лицо, руководившее работой:

(подпись)

Лицо принявшее работу:

(подпись)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

отделитель ОДН2

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-2

Фидер КЗ-2, ОД-2 п/ст № Сарачинский ОРУ-НОКВ

Что сделано: Оборудование осмотрено от узла и вниз, прижаты все болтовые и контактные соединения, сломаны трущиеся части, КЗ и ОД вы и отключены трещины и сколы на изоляторах нет, изоляция и заземления в норме.

Замечания начальника участка: оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А. Н

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Степанов М. А

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Данишкин С. А

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Акт составлен:

02.08.17

Лицо, руководившее работой:

(подпись)

Лицо принявшее работу:

(подпись)

АКТ
технического освидетельствования
ПС «Сидеритовая» ОРУ-110 ОД-1, КЗ-1

Дата составления акта 25 января 2018 г.

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

Председатель – директор ООО «Продвижение» Петров Е.С

Член комиссии – генеральный директор ООО «Электро-транспорт» Синянский А.В.

Член комиссии – инженер ООО «Электро-транспорт» Смекалин А.Г.

Объем освидетельствования

- Осмотр ПС «Сидеритовая» ОРУ-110кВ ОД-1, КЗ-1, расположенных в Челябинской области г. Бакал
- Проверка технической документации
- Проверка эксплуатационной документации
- Проверка выполнения предписаний надзорных органов мероприятий, намеченных после предыдущего технического освидетельствования.

Общие сведения

Отделитель (ОД-1) с короткозамыкателем (КЗ-1) установлены на ПС Сидеритовая 110/6 (далее объекты), служат для защиты силового трансформатора №1. Масляный выключатель в данной системе установлен на ПС Бакал ОРУ-110кВ.

Результат освидетельствования

1. По данным осмотра и испытаний, объект находится в удовлетворительном состоянии.
2. Согласно эксплуатационной документации, данные объекты введены в эксплуатацию в 1965 году. Срок службы, установленный заводом-изготовителем, составляет 25 лет.
3. За 2015 год, объекты были выведены в ремонт 6 раз. За 2016 год – 3 раза. За 2017 год – 3 раза.


Заключение

На сегодняшний день система «Отделитель-короткозамыкатель» морально устарела и запрещена к эксплуатации в сетях ОАО «ФСК ЕЭС». Согласно данных эксплуатационной документации, за 2015-2017 года объекты были выведены в ремонт более 10-и раз. Очевидно, ремонт электрооборудования не приводит к должному результату. Причиной является высокий износ механических элементов, как следствие невозможность регулировки. Кроме того, отмечается «усталость металла» во многих узлах. По результатам осмотра фундаментов выявлено наличие трещин сколов, местами обнажение арматуры.

Подводя итог, можно сделать вывод о том, что объекты, в целом, находятся в удовлетворительном состоянии. Длительный срок эксплуатации, моральное старение и ненадежность оборудование не

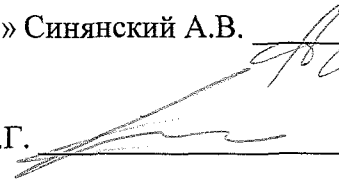
позволяют продлить дальнейший срок эксплуатации объектов. Объекты необходимо включить в план замены (модернизации).

Председатель комиссии

Директор ООО «Продвижение» Петров Е.С. 

Члены комиссии

Генеральный директор ООО «Электро-транспорт» Синянский А.В. 

инженер ООО «Электро-транспорт» Смекалин А.Г. 



А К Т

о производстве ревизии электрооборудования
континенталь ОД-1

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-1

Фидер ОД-1, КЗ-1 п/ст № серебряковая ВРУ-110 КВ

Что сделано: Оборудование очищено от грязи и пыли. Проверены все контактные и болтовые соединения смазки трущихся частей. КЗ и ОД вкл и откл хорошо. Проверка и скрепы на изоляторы нет. Изоляция и заземления в норме

Выводы начальника участка: оборудование исправно и работоспособно

Работу выполнили:

Степанов А.Н.

(фамилия, имя, отчество)

[Подпись]

(подпись)

Степанов М.А.

(фамилия, имя, отчество)

[Подпись]

(подпись)

Данилкин С.А.

(фамилия, имя, отчество)

[Подпись]

(подпись)

Акт составлен:

15.04.2015

Лицо, руководившее работой:

[Подпись]

(подпись)

Лицо принявшее работу:

[Подпись]

(подпись)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

гидротель 0,0-1

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-1

Счетчик 0,0-1, КЗ-1 п/ст № серебряковая ВРУ-110 КВ

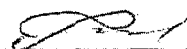
Проверено: Оборудование очищено от грязи и
смазки. Проверены все контактные и болтовые
соединения. Смазки трущихся частей КЗ и 0,0
есть и откл. хорошо. Проверен и исправен на изоля-
ционная нет. Измерения и заземления в норме

Замечания начальника участка: оборудование пригодно
к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А.Н.

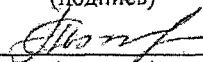
(фамилия, имя, отчество)



(подпись)

Степанов М.А.

(фамилия, имя, отчество)



(подпись)

Данилкин С.А.

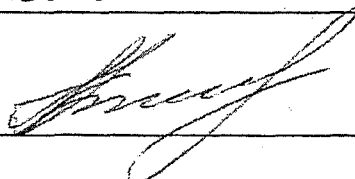
(фамилия, имя, отчество)



(подпись)

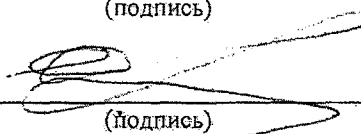
Акт составлен: 06.05.2015

Лицо, руководившее работой:



(подпись)

Лицо принявшее работу:



(подпись)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

гидрометр ОД-1

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-1

Фидер ОД-1, КЗ-1 п/ст № сигаритовая ВРУ-110 кВ

Что сделано: Оборудование очищено от грязи и пыли. Проверены все контактные и болтовые соединения. Смазаны трущиеся части КЗ и ОД. Вкл и Откл хорошо. Проверка и скрепы на изоляторах нет. Изоляция и заземления в норме

Замечания начальника участка: оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А.Н
(фамилия, имя, отчество)

Д.И.
(подпись)

Степанов М.А
(фамилия, имя, отчество)

М.А.
(подпись)

Данилкин С.А
(фамилия, имя, отчество)

В.А.

(подпись)

Акт составлен: 23.06.15

Лицо, руководившее работой:

[Подпись]

(подпись)

Лицо принявшее работу:

[Подпись]

(подпись)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

Электрооборудование: ПС "Сидорова" 110/6кВ

№ 110МТ1 № 1СШ

Объект:

Установлен иригатор опорный ОСК 10-110-Б04-2
на опоре "В" со стороны ПС.

Обследование осуществлено от ивиль и грязи
поверхности все болтовые соединения
шпалеры все трещины поверхности
шпалер и трещины болтов не обнаружено.

Выводы начальника участка: Оборудование пригодно
для дальнейшей работы.

Выполнили:

Монтер Степанов А.Н.

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Монтер Данилкин С.А.

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

31.07.15г.

Работой: Мастер УЭС Камаев А.А.

(подпись)

Работу: Начальник УЭС Гвоздев Е.В.

(подпись)

наведен на ОДН1 фазы В с сорогои мет
31.07.15 г.

Закрытое Акционерное Общество «ЭНЕРГИЯ+21»

ПАСПОРТ

3493-017-21639232-08 П

1. Общие сведения об изоляторе и условиях его эксплуатации

Изолятор опорный полимерный типа **ОСК 10-110-Б04-2 УХЛ 1**
изготовлен в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52082-2003, ТУ 3493-017-21639232-2008
Изолятор предназначен для работы в сетях переменного тока.

Изолятор предназначен для эксплуатации при температурах от минус 60°C до плюс 55°C и
установки на высоте не более 1000 м над уровнем моря.

Партия № **152** Объем партии **8 шт.** Заводской номер изолятора **7**

Дата выпуска (месяц, год) **май 2014 г**

Присоединительные размеры: верхний фланец $\varnothing 141$ (□ 100) мм, 4 отв. М 12
нижний фланец $\varnothing 225$ (□ 160) мм, 4 отв. $\varnothing 18$ мм

Протокол приемо-сдаточных испытаний № **152** от «12» мая 2014 г

2. Основные технические характеристики

Наименование технической характеристики	Норма
Номинальное напряжение, кВ	110
Нормированная механическая разрушающая сила на изгиб, не менее, кН	10
Нормированный механический разрушающий момент, не менее, кН·м	1
Испытательное переменное кратковременное напряжение, не менее, кВ в сухом состоянии	230
под дождем	230
Испытательное напряжение полного грозового импульса, не менее, кВ	450
Нормированное 50%-ное разрядное переменное напряжение изоляторов в загрязненном и увлажненном состоянии, не менее, кВ	110
При удельной поверхностной проводимости, мкСм	10

3. Комплект поставки

Наименование	Количество, шт.
Комплект поставки на один изолятор входит:	1
- изолятор	
- экран защитный	---
Паспорт на один изолятор	1
Инструкция по монтажу и эксплуатации на одну упаковку	1
Копия протокола приемо-сдаточных испытаний*	--
* по согласованию с потребителем	

4. Свидетельство об упаковке

Изолятор(ы) подвергнут(ы) консервации и упаковке согласно требованиям технических условий.

Начальник ЦПИ

подпись

/В.Л.Марков /

«12» мая 2014 г.

Контрольный мастер СЛК

подпись

/А.И.Ефимова/ «12» мая 2014 г.

ИОФ



А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

Наименование оборудования ПС "Серебряная" 10/6 кВ

Фидер ОР-НОМ 71 ~~тип~~ ТСН

Что сделано:

1. Установлен изолятор опорный ОСК 10-НО-Б04-2 на опоре "В" со стороны ВЛ
2. Оборудование очищено от грязи и пыли
3. Проверены болтовые соединения
4. Смазаны трущиеся поверхности
5. Проверено включение и отключение

Замечания начальника участка: Оборудование пригодно для дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Эл. монтер Степанов А.Н.

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Эл. монтер Данилкин С.А.

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

составлен: 20.08.15 г.

о, руководившее работой: Мастер УЭС Камаев А.А.

(подпись)

о принявшее работу: Начальник УЭС Гвоздев Е.В.

(подпись)

наведен на ОДН1 фазы В" со стороны ЛЭП
20.08.15 год.

Закрытое Акционерное Общество «ЭНЕРГИЯ+21»
ПАСПОРТ

3493-017-21639232-08 II

1. Общие сведения об изоляторе и условиях его эксплуатации

Изолятор опорный полимерный типа **ОСК 10-110-Б04-2 УХЛ 1**
изготовлен в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52082-2003, ТУ 3493-017-21639232-2008
Изолятор предназначен для работы в сетях переменного тока.
Изолятор предназначен для эксплуатации при температурах от минус 60°C до плюс 55°C и
установки на высоте не более 1000 м над уровнем моря.

Партия № **152** Объем партии **8 шт.** Заводской номер изолятора 8

Дата выпуска (месяц, год) **май 2014 г**

Присоединительные размеры: верхний фланец Ø 141 (□ 100) мм, 4 отв. М 12
нижний фланец Ø 225 (□ 160) мм, 4 отв. Ø 18 мм

Протокол приёмо-сдаточных испытаний № **152** от «12» мая 2014 г

2. Основные технические характеристики

Наименование технической характеристики	Норма
Номинальное напряжение, кВ	110
Нормированная механическая разрушающая сила на изгиб, не менее, кН	10
Нормированный механический разрушающий момент, не менее, кН·м	1
Испытательное переменное кратковременное напряжение, не менее, кВ в сухом состоянии	230
под дождем	230
Испытательное напряжение полного грозового импульса, не менее, кВ	450
Нормированное 50%-ное разрядное переменное напряжение изоляторов в загрязненном и увлажненном состоянии, не менее, кВ	110
При удельной поверхностной проводимости, мкСм	10

3. Комплект поставки

Наименование	Количество, шт
Комплект поставки на один изолятор входит: - изолятор - экран защитный	1 ---
Паспорт на один изолятор	1
Инструкция по монтажу и эксплуатации на одну упаковку	1
Копия протокола приёмо-сдаточных испытаний*	--
* по согласованию с потребителем	

4. Свидетельство об упаковке

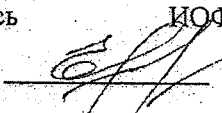
Изолятор(ы) подвергнут(ы) консервации и упаковке согласно требованиям технических условий.

Начальник ЦПИ  /В.Л.Марков / «12» мая 2014 г.



Подпись

ИОФ

 /А.И.Ефимова/ «12» мая 2014 г.

подпись

ИОФ

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

гидрометель ОД-1

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-1

Фидер ОД-1, КЗ-1 п/ст № серебряковая ВРУ-110 КВ

Что сделано: Оборудование очищено от грязи и пыли. Проверены все контактные и болтовые соединения. Смазки трущихся частей КЗ и ОД ВКЛ и ОТКЛ хорошо. Проверка и скрепы на изоляторы нет. Изоляция и заземления в норме

Замечания начальника участка: оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А.Н.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Степанов М.А.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Данилкин С.А.
(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Акт составлен: 13.10.15

Лицо, руководившее работой:

(подпись)

Лицо принявшее работу:

(подпись)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

стационар ОД-1

Наименование оборудования: кратковременный КЗ-1

Фидер ОД-1, КЗ-1 п/ст № сигнальная ВРУ-110 КВ

Что сделано: Оборудование очищено от грязи и пыли. Проверены все контактные и силовые соединения. Смазаны трущиеся части. КЗ и ОД ВКЛ и ОТКЛ хорошо. Проверка и снятие на изоляторы нет. Измерения и заземления в норме

Замечания начальника участка: оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А.Н.
(фамилия, имя, отчество)

[Подпись]
(подпись)

Степанов М.А.
(фамилия, имя, отчество)

[Подпись]
(подпись)

Данилкин С.А.
(фамилия, имя, отчество)

[Подпись]

(подпись)

Акт составлен: 25.05.2016

Лицо, руководившее работой:

[Подпись]

(подпись)

Лицо принявшее работу:

[Подпись]

(подпись)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

отделитель ОД-1

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-1

Фидер ОД-1, КЗ-1 п/ст № серебряковая ВРУ-110 КВ

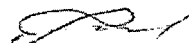
Что сделано: Оборудование очищено от грязи и пыли. Проверены все контактные и болтовые соединения. Смазаны трущиеся части. КЗ и ОД ВКЛ и ОТКЛ хорошо. Проверка и скрепка на изоляторы нет. Изоляция и заземления в норме

Замечания начальника участка: оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А.Н.

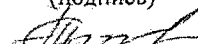
(фамилия, имя, отчество)



(подпись)

Степанов М.А.

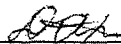
(фамилия, имя, отчество)



(подпись)

Данилкин С.А.

(фамилия, имя, отчество)

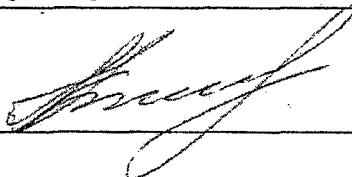


(подпись)

Акт составлен: 15.06.16

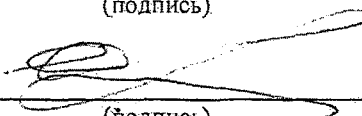
11.12.13

Лицо, руководившее работой:



(подпись)

Лицо принявшее работу:



(подпись)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

гидротель OD-1

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-1

Фидер OD-1, КЗ-1 п/ст № сиренитовая ВРУ-110 КВ

Что сделано: Оборудование очищено от грязи и пыли. Проверены все контактные и болтовые соединения смазки трущихся частей. КЗ и OD ВКЛ и ОТКЛ хорошо. Проводки и скрутки на изоляторы нет. Изоляция и заземления в норме

замечания начальника участка: оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации

работу выполнили:

Степанов А.Н
(фамилия, имя, отчество)

[подпись]
(подпись)

Степанов М.А
(фамилия, имя, отчество)

[подпись]
(подпись)

Данишкин С.А
(фамилия, имя, отчество)

[подпись]

(подпись)

составлен:

12.08.16

руководившее работой:

[подпись]

(подпись)

принявшее работу:

[подпись]

(подпись)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

рядовый ОД-1

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-1

Фидер ОД-1, КЗ-1 п/ст № сигаритовая ОД-10 КВ

Что сделано: Оборудование очищено от грязи и пыли. Проверены все контактные и болтовые соединения смазаны трущихся части КЗ и ОД ВКЛ и Откл хорошо. Проверка и скрепы на изоляторы нет. Измерения и заземления в норме

Замечания начальника участка: оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А.Н.
(фамилия, имя, отчество)

[подпись]
(подпись)

Степанов М.А.
(фамилия, имя, отчество)

[подпись]
(подпись)

Оанькин С.А.
(фамилия, имя, отчество)

[подпись]
(подпись)

Акт составлен: 07 06 17

Лицо, руководившее работой:

[подпись]
(подпись)

Лицо принявшее работу:

[подпись]
(подпись)

ого персонала)

ого персонала)

Время
отдачи/по
лучения
команды

В

К

5

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

гидрант ОД-1

Наименование оборудования короткозамыкатель КЗ-1

Фидер ОД-1, КЗ-1 п/ст № сигаритовая ВРУ-110 КВ

Что сделано: Оборудование очищено от грязи и пыли. Проверены все контактные и болтовые соединения. Смазаны трущиеся части. КЗ и ОД ВКЛ и ОТКЛ хорошо. Проверен и исправен изолятор. Нет изоляции и заземления в норме

Замечания начальника участка: оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А.Н.

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Степанов М.А.

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Данилкин С.А.

(фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Акт составлен:

21.08.12

Лицо, руководившее работой:

(подпись)

Лицо принявшее работу:

(подпись)

А К Т

о производстве ревизии электрооборудования

подстанции ОД-1

Наименование оборудования капсюль-линейка КЗ-1

Фидер ОД-1, КЗ-1 п/ст № серебряная ВРУ-110 КВ

Что сделано: Оборудование очищено от грязи и пыли. Проверены все контактные и болтовые соединения смазки трущихся частей КЗ и ОД ВКЛ и ОТКЛ хорошо. Проверен и исправен изолятор нет изоляции и заземления в норме

Замечания начальника участка: оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации

Работу выполнили:

Степанов А.Н.

(фамилия, имя, отчество)

[подпись]

(подпись)

Степанов М.А.

(фамилия, имя, отчество)

[подпись]

(подпись)

Данилкин С.А.

(фамилия, имя, отчество)

[подпись]

(подпись)

Акт составлен: 12 10 17

Лицо, руководившее работой: [подпись]

(подпись)

Лицо принявшее работу: [подпись]

(подпись)

АКТ
технического освидетельствования
ПС «Черемшанка» ЗРУ-6 МВ яч.3

Дата составления акта 22 января 2018 г.

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

Председатель – директор ООО «Продвижение» Петров Е.С

Член комиссии – генеральный директор ООО «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО» Синянский А.В.

Член комиссии – инженер ООО «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО» Смекалин А.Г.

Объем освидетельствования

- Осмотр ПС «Черемшанка» ЗРУ-6кВ МВ яч.3, расположенных в Челябинской области г. Верхний Уфалей пос. Черемшанка
- Проверка технической документации
- Проверка эксплуатационной документации
- Проверка выполнения предписаний надзорных органов мероприятий, намеченных после предыдущего технического освидетельствования.

Общие сведения

Масляный выключатель яч.3 (МВ яч.3) установлен на ПС Черемшанка 35/6 (далее объект), служит для защиты отходящей ВКЛ-6кВ пос. Черемшанка.

Результат освидетельствования

1. По данным осмотра и испытаний, объект находится в удовлетворительном состоянии.
2. Согласно эксплуатационной документации, данный объект введен в эксплуатацию в 1951 году. Срок службы, установленный заводом-изготовителем, составляет 25 лет.

Заключение

Согласно данных эксплуатационной документации, за период 2011-2017 годов объект выводился в ремонт до 2016 года один раз в год, с 2016 по 2017 периодичность увеличилась втрое. Очевидно, ремонт электрооборудования не приводит к должному результату. Причиной является высокий износ механических элементов, как следствие невозможность регулировки. Кроме того, отмечается «усталость металла» во многих узлах.

Подводя итог, можно сделать вывод о том, что объект, в целом, находится в удовлетворительном состоянии. Длительный срок эксплуатации, значительно превышающий требования изготовителя и правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, моральное старение и ненадежность оборудования не позволяют продлить дальнейший срок эксплуатации объекта. Объект необходимо включить в план замены оборудования (модернизации).

Председатель комиссии

Директор ООО «Продвижение» Петров Е.С. _____

Члены комиссии

Генеральный директор ООО «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО» Синянский А.В. _____

инженер ООО «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО» Смекалин А.Г. _____

ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ ЗАВОДЫ
им. ЮЛИЯ ФУЧИКА - н.п. -
БРНО - ЧЕХИЙСКА № 29.
ЧЕХОСЛОВАКИЯ.

7

ПРОТОКОЛ
заводского контрольного испытания
масляных выключателей.

Тип : VOP 10/600-33
Производственный № : P-2215171
Нормальное напряжение : 10 кв
Номинальный ток : 600 ка
Частота : 50 гц

Испытания :

- 1/ Проверка механического исполнения и действия аппарата в соответствии с заказом.
- 2/ Изоляционное испытание 33 кв в течение 1 минуты.
- 3/ Изоляционное испытание цепи 2,5 кв в течение 1 минуты.
- 4/ Выключающая катушка 100 в работает при +10 -25 % номинального напряжения.
- 5/ Контроль отделки поверхностей.

Аппарат удовлетворяет стандарту ЧСН - ЭСЧ - 104, 1951 года.

г. Брно 13.6.1960

ELEKTROTECHNISCHE
ZAVODY JULIA FUCHIKA N. P. BRNO
TECHNICAL CONTROL

.....

Подпись

6

7

ЖУРНАЛ

РЕМОНТА ЭЛ ОБОРУДОВАНИ

п/ом Черемшанко

1992 год

Ремонтная карта

С/С Серемпианка 3511

наименование электроустановки

МВ 6кВ 32 №3

наименование присоединения

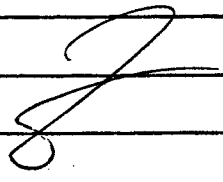
ВОН 10/600

тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " 11 " Июль 20 11 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
1.Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	210	210	210
2. Ход в контактах (вжим), мм	45 ±5	45	45	45
3.Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,2		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т.с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т.с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	1	0	1
8.Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	60	60	60
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	10		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	300	300	300
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:



Ремонт произвел Ягзенико В.А.

Ремонтная карта

ЭС Сервис 3516
наименование электроустановки

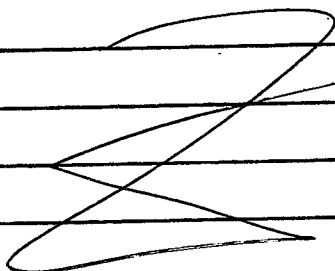
МГ 6кВ 92 АЗ
наименование присоединения

ВЗН 10/600
тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " 10 " 12 20 12 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
1.Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	209	209	209
2. Ход в контактах (вжим), мм	45 ±5	43	44	44
3.Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,2		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	1	0	1
8.Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	60	60	60
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	10		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	500	500	500
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:



Ремонт произвел Яковлев В.А.

Ремонтная карта

ХС герметик 3511

наименование электроустановки

МВ 6кВ 92 ВЗ

наименование присоединения

ВЗОН 10/600

тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " " июля 2013 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
1.Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	210	210	210
2. Ход в контактах (вжим), мм	45 ±5	42	43	45
3.Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,8		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,2		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т.с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т.с.в, с, не более	0,23	0,25		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	1	0	1
8.Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	60	60	60
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	10		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	500	500	500
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:

Ремонт произвел

Яковлев В.А.

Ремонтная карта

С.С. Геремшанко 3516

наименование электроустановки

МД 600 4203

наименование присоединения

ВВОД 10/600 В-2215141

тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " 10 " июня 2014 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		А	В	С
1.Общий ход подвижного стержня, мм,	210+5	208	208	208
2. Ход в контактах (вжим), мм	45 ±5	44	44	44
3.Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,2		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т.с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т.с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	0	0	0
8.Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78			
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	3		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	400	400	400
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:

Ремонт произвел

Голубов В.И.

Ремонтная карта

ПС Зерешанько 3516

наименование электроустановки

МЗ 603 ат 3

наименование присоединения

ШР 10/600 SB-221571

тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " " 2015 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
1. Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	208	208	208
2. Ход в контактах (вжим), мм	45 ±5	44	44	44
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,1		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	1	1	1
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	68	68	61
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	1200 Ом		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	800	450	800
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:

Ремонт произвел Хосионов Б.Н.

Ремонтная карта

№ Чертежа 35/6

наименование электроустановки

МВ 64В 97.3

наименование присоединения

VOP 10/600 1В-22 151 41

тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " " 2016 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
1.Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	208	208	208
2. Ход в контактах (вжим), мм	45±5	43	45	44
3.Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
максимальная	3,2	3,2		
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,2		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т.с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т.с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	0	0	0
8.Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	60	60	60
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	12		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	800	800	800
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:

[Handwritten signature]

Ремонт произвел Шороб Т.И

Ремонтная карта

АС Сержант 1516
наименование электроустановки

ВЗНЗ
наименование присоединения

ВЗН-10
тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта "30" августа 2016 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		А	В	С
1. Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5			
2. Ход в контактах (вжим), мм	45 ±5			
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4			
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3			
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, t с.о, с, не более	0,1			
6. Собственное время включения выключателя, t с.в, с, не более	0,23			
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78			
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1			
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1			
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300			
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30			

Примечание:

Характеристики не снимались.
Включатель ремонтирован по причине
срыва зацепки; устранены дефекты
привода обдува. Заключены акты

Ремонт произвел Селезнев А.В.

Ремонтная карта

КС Терешинское 3516
наименование электроустановки

Ф2А3
наименование присоединения

КОР 10
тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " 16 " ноября 2016 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		А	В	С
1. Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5			
2. Ход в контактах (вжим), мм	45 ±5			
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4			
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3			
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т с.о, с, не более	0,1			
6. Собственное время включения выключателя, т с.в, с, не более	0,23			
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78			
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1			
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1			
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300			
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30			

Примечание:

Внеплановый ремонт
самостоятельное срабатывание
открытия и закрытия
КЭС

Ремонт произвел Беззев А.В.

Ремонтная карта

БСГРШШШШШ

наименование электроустановки

82 ВЗ МВ

наименование присоединения

VOP 10

тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " 03 " апреля 20 17 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
1. Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5			
2. Ход в контактах (вжим), мм	45±5			
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4			
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3			
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т с.о, с, не более	0,1			
6. Собственное время включения выключателя, т с.в, с, не более	0,23			
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78			
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1			
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1			
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300			
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30			

Примечание:

Внеплановый

Добавка масла

Ремонт произвел Селев АВ

Ремонтная карта

ПС Черешинский 35/6

наименование электроустановки

МВ 6кВ 47.3

наименование присоединения

ВР 10/600

тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " 11.07.2017 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		А	В	С
1.Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	208	208	208
2. Ход в контактах (вжим), мм	45±5	43	44	43
3.Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,2		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т.с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т.с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	0	0	0
8.Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	63	64	62
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1			
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	700	700	700
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:

Ремонт произвел Шаров Т.И.

Ремонтная карта

АС Граничанино

наименование электроустановки

92. АЗ

наименование присоединения

УВ 10 600

тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " 10 Октября 2017 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		А	В	С
1. Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5			
2. Ход в контактах (вжим), мм	45 ±5			
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4			
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3			
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, t с.о, с, не более	0,1			
6. Собственное время включения выключателя, t с.в, с, не более	0,23			
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5			
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78			
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1			
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1			
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300			
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30			

Примечание:

Внеплановый
доливка масла

Ремонт произвел Смирнов АВ

АКТ
технического освидетельствования
ПС «УЗРМО» ОРУ-110 ОД-2, КЗ-2

Дата составления акта 23 января 2018 г.

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

Председатель – директор ООО «Продвижение» Петров Е.С

Член комиссии – директор ООО «ТРАНС» Синянский А.В.

Член комиссии – инженер ООО «ТРАНС» Смекалин А.Г.

Член комиссии – главный энергетик ООО «МетМашУфалей» Бекетов С.И.

Объем освидетельствования

- Осмотр ПС «УЗРМО» ОРУ-110кВ ОД-2, КЗ-2, расположенных в Челябинской области г. Верхний Уфалей
- Проверка технической документации
- Проверка эксплуатационной документации
- Проверка выполнения предписаний надзорных органов мероприятий, намеченных после предыдущего технического освидетельствования.

Общие сведения

Отделитель (ОД-2) с короткозамыкателем (КЗ-2) установлены на ПС УЗРМО 110/10 (далее объекты), служат для защиты силового трансформатора №2. Масляный выключатель в данной системе установлен на ПС Мраморная ОРУ-110кВ.

Результат освидетельствования

1. По данным осмотра и испытаний, объект находится в удовлетворительном состоянии.
2. Согласно эксплуатационной документации, данные объекты введены в эксплуатацию в 1971 году. Срок службы, установленный заводом-изготовителем, составляет 25 лет.
3. Данные о проведенных ремонтах имеются с начала 2016 года. За 2016 год, объекты были выведены в ремонт 4 раза. За 2017 год – 3 раза. Данные за предыдущие годы отсутствуют.

Заключение

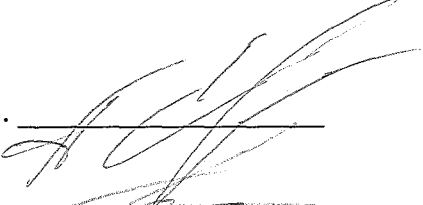
На сегодняшний день система «Отделитель-короткозамыкатель» морально устарела и запрещена к эксплуатации в сетях ОАО «ФСК ЕЭС». Согласно данных эксплуатационной документации, за 2016-2017 года объекты были выведены в ремонт более 7-и раз. Очевидно, ремонт электрооборудования не приводит к должному результату. Причиной является высокий износ механических элементов, как следствие невозможность регулировки. Кроме того, отмечается «усталость металла» во многих узлах. По результатам осмотра фундаментов выявлено наличие трещин сколов, местами обнажение арматуры.


Подводя итог, можно сделать вывод о том, что объекты, в целом, находятся в удовлетворительном состоянии. Длительный срок эксплуатации, моральное старение и ненадежность оборудования не позволяют продлить дальнейший срок эксплуатации объектов. Объекты необходимо включить в план замены (модернизации).

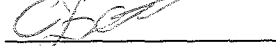
Председатель комиссии

Директор ООО «Продвижение» Петров Е.С. 

Члены комиссии

директор ООО «ТРАНС» Синянский А.В. 

инженер ООО «ТРАНС» Смекалин А.Г. 

главный энергетик ООО «МетМашУфалей» Бекетов С.И. 

П А С П О Р Т
Короткозамыкатель типа

Форма 24

ИЗ - 240 И

Заводской (не) №

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Номинальное напряжение, кв	120
Наибольшее рабочее напряжение, кв	200
Амплитуда предельного сквозного тока, ка	24
Предельный ток термической устойчивости, ка	13,5
Предельное время протекания тока термической устойчивости, сек	3
Полное время включения, сек, не более	0,4
Род установки и условия работы	наружная
Короткозамыкатель состоит из	1 полюса (ов)
Масса, кг	235

ДАННЫЕ ИСПЫТАНИЙ

Короткозамыкатель подвергнут контрольным испытаниям на соответствие требованиям и признан годным к эксплуатации. **ГОСТ 6904-69**

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

Полюс короткозамыкателя	1шт.
Привод	ИЗ - 240 И
Комплекующие детали, сборочные единицы и запасные части согласно инструкции	ИЗ - 240 И
Техническая документация	комплект (а)
Паспорт	
Штамп ОТК	Представитель ОТК

„ 6 “ декабря 1971 г

Дата и время записи	Содержание записей в течение смены, Подписи о сдаче и приемке смены	Визы, замечания и распоряжения технического персонала
18.08	распоряжение закрыто Виза замочена	
8.11.16 8.00	Виза на шину проведена обход оборудования. Замечаний нет. Отн МВ-10кВ Т1, вил СВВ-10кВ, отн авт 0,23 ТМ-1, отн рквд ТМ-1, яе 29 6 рел. пол, отн ПР-1, вил ЗИ по яе З1 ТМ-1	
9.00	Об распоряжении к 68 записи по-м работ Мудрацов ДИ-1, поручается на ОКУ-110кВ проведет уборку снега зем. КЗ-110 ф. СТ-2 проведет мушировку мемализма короткозамкнутости	
9.15	Об распоряжении к 68 записи по-м работ Мудрацов ДИ-1, поручается на ОКУ-110кВ проведет уборку снега	
10.00	Работы по распоряжению к 68 замочены	
12.00	распоряжение закрыто Работы по наряду к 68 замочены, наряд закрыт	
17.00	Виза замочена	
9.11.16 8.00	Виза на шину проведена обход оборудования. Замечаний нет. Отн МВ-10кВ Т1, вил СВВ-10кВ, отн авт 0,23 ТМ-1, отн рквд ТМ-1, яе 29 6 рел. пол, отн ПР-1, вил ЗИ по яе З1 ТМ-1	
9.30	Об распоряжении к 68 записи по-м работ Мудрацов ДИ-1, поручается Ориадз Лемешко ИИ-1, поручается на ОКУ-110кВ проведет уборку снега на территории	
11.00	Работа по распоряжению к 68 замочена	
17.00	распоряжение закрыто Виза замочена	
10.11.16 8.00	Виза на шину проведена обход оборудования. Замечаний нет. Отн МВ-10кВ Т1, вил СВВ-10кВ, отн авт 0,23 ТМ-1, отн рквд ТМ-1, яе 29 6 рел. пол, отн ПР-1, вил ЗИ по яе З1 ТМ-1	
8.00	Об распоряжении к 70 записи по-м работ Мореву ИВ поручается в районном	

Содержание записей в течение смены,
Подписи о сдаче и приемке смены

Визы, замечания и
распоряжения
технического
персонала

Визы, замечания и распоряжения
технического персонала

Визы, замечания и распоряжения
технического персонала

Визы, замечания и распоряжения
технического персонала

Визы, замечания и распоряжения
технического персонала

Визы, замечания и распоряжения
технического персонала

Визы, замечания и распоряжения
технического персонала

Визы, замечания и распоряжения
технического персонала

Визы, замечания и распоряжения
технического персонала

Визы, замечания и распоряжения
технического персонала

Визы, замечания и распоряжения
технического персонала

	Содержание записей в течение смены, Подписи о сдаче и приемке смены	Визы, замечания и распоряжения технического персонала
	Работа по распоряжению № 57 закончена, распоряжение закрыто. См. замечания.	
10.16	Вышла на смену, произошла сбой оборудования Замеска не.	
	Визы: ВВ-10 АВТ, Виз ВВ-10 АВ, отн авт. 0, 13 км. 1, отн расхвд ТМ-1, яе 296 км. на, отн В В 1, димитровского. часть ОД-1.	
12.00	Работа по распоряжению № 58 допущен пр-м работ Мороз В В 1, поручается на пп 10, 11, 12, 13 присутствует востановление РЗ и А тр-ра ТЗ.	
12.00	Морозов В В 1, Виз ВВ-10 АВ Морозов В В 1, цель шеста (общим длина 14 Микашев К. А.	
12.00	Работа по распоряжению диспетчера С-4 Микашев К. А. на ПР-1 Виз В В	
V 12.00	Мороз В В 1, Виз ВВ-10 АВ Морозов В В 1 Работа по распоряжению № 59 допущен пр-м работ Мороз В В 1, поручается на пп 10, 11, 12, 13 присутствует востановление РЗ и А тр-ра ТЗ. Мороз В В 1, поручается на пп 10, 11, 12, 13 присутствует востановление РЗ и А тр-ра ТЗ.	
14.00	Работа по распоряжению № 58 закончена, распоряжение закрыто.	
15.50	Работа по распоряжению № 59 закончена, распоряжение закрыто.	
16.00	См. замечания.	
18.16	Вышла на смену, произошла сбой оборудования. Замеска не.	
18.00	Визы: ВВ-10 АВТ, Виз ВВ-10 АВ отн авт. 0, 13 км. 1, отн расхвд ТМ-1, яе 296 км. на, отн В В 1, Виз В В 1, Виз В В 1, Виз В В 1.	
18.00	Работа по распоряжению № 60 допущен пр-м работ Мороз В В 1, поручается в пп 10, 11, 12, 13 присутствует востановление РЗ и А тр-ра ТЗ.	
18.00	Работа по распоряжению № 60 закончена, распоряжение закрыто.	
18.00	См. замечания.	



ГЛАВА ВЕРХНЕУФАЛЕЙСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

ул. Ленина, д. 188, г. Верхний Уфалей, Челябинская область, 456800, тел. (35164) 2-34-62, факс 3-20-00,
E-mail: adm-vuf@chel.surnet.ru

«09» 10 2015 года № 1030

✓
Генеральному директору
ООО «УЗМИ»
О.А. Мошкиной

Уважаемая Ольга Александровна!

Направляю в Ваш адрес акт проверки готовности к работе в осенне-зимний период 2015-2016 годов ООО «УЗМИ», согласно которому Ваше предприятие не выполнило ряд основных и дополнительных условий готовности субъекта электроэнергетики (перечень замечаний указан в приложении к акту).

Вам необходимо в кратчайший срок разработать план мероприятий по устранению выявленных замечаний и выполнить их до 23 октября 2015 года.

П.В. Казаков

Исп. Вера Александровна Савельева
E-mail: gkh-vuf@mail.ru
телефон: 8-(35164)-3-15-29

АКТ

проверки готовности к работе в осенне-зимний период 20 15 - 20 16 годов

Город Верхний Уфалей
(место составления акта)

" 5 " октября 2015 г.

Комиссия, назначенная приказом

Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

(наименование органа власти (организации), создавшего комиссию)

от 31 августа 2015 года № 230/2 на основании Положения о проверке
готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний периодс 1 по 5 октября провела проверку Общества с ограниченной
ответственностью «Уфалейский завод металлоизделий»(наименование организации и/или обособленного подразделения, в отношении которых
проведена проверка готовности)


и установила невыполнение ряда основных и дополнительных условий готовности

(указывается выполнение (невыполнение) условий готовности к работе в осенне-зимний
период. При невыполнении условия(й) указывается его номер в соответствии с разделом
V положения)

к работе в осенне-зимний период (см. приложение)

Вывод: ООО «УЗМИ» НЕ ГОТОВО к работе в осенне-зимний период 2015-2016
годов

Председатель комиссии		Дрыга А.А.
Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области, заместитель Министра		
Члены комиссии:		
Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области, начальник отдела энергоэффективности		Кудрявцев Я.С.
Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области, начальник отдела мониторинга, нормирования потребления коммунальных услуг и топливно-энергетических ресурсов		Антонов А.А.
ООО «УЗМИ», главный энергетик		Бекетов С.И.
Администрация города Верхнего Уфалея, первый заместитель Главы городского округа		Рахмангулова Т.Н.
Уральское управление Ростехнадзора, главный государственный инспектор Челябинского отдела по энергетическому надзору		Меньшиков В.В.

Главного управления МЧС России по Челябинской области, заместитель начальника Управления гражданской защиты		Копытов В.Н.
--	--	--------------

Приложение – Перечень невыполненных основных и дополнительных условий готовности

С Актом ознакомлен, один экземпляр получил:

(должность руководителя и наименование
организации)

(подпись)

(Фамилия И.О.)

Приложение

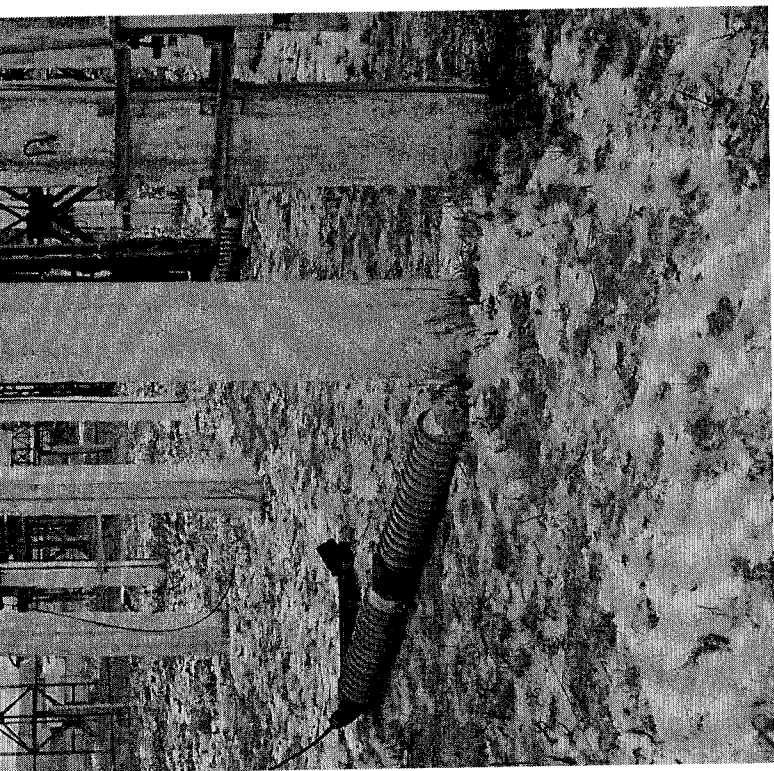
Перечень невыполненных основных и дополнительных условий готовности (ПС 110/10 кВ УЗРМО)

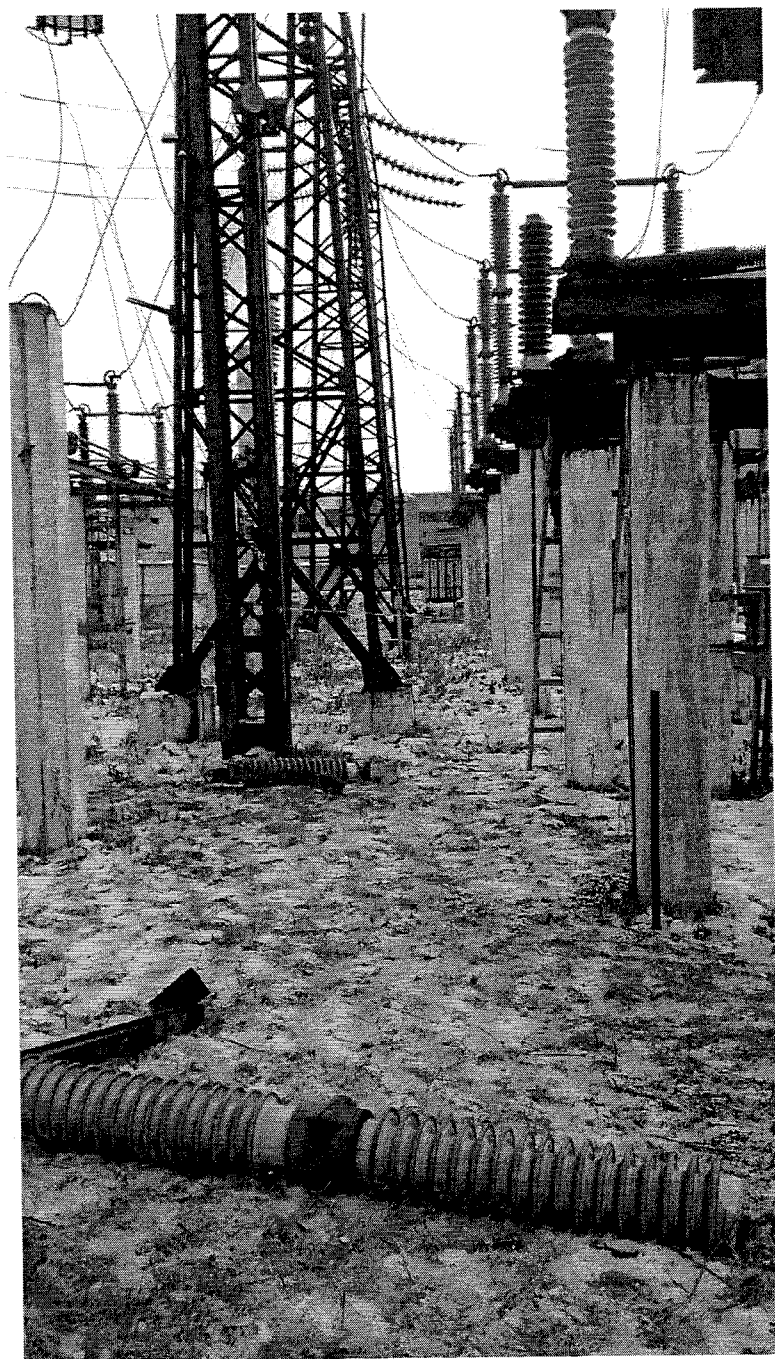
1. Отсутствуют план проведения ремонтов оборудования, техническое освидетельствование и диагностика оборудования (подпункт 10 пункта 40 Положения).
2. Не соблюдены требования и правила работы с персоналом (не проводятся спецподготовка и дополнительное профессиональное образование) (подпункт 1 пункта 41 Положения).
3. Выявлен факт эксплуатации трансформаторов сверх установленного срока эксплуатации (подпункт 4 пункта 43 Положения).

В соответствии с пунктом 33 Положения при принятии комиссией решения о неготовности субъекта электроэнергетики к работе в осенне-зимний период субъект электроэнергетики не позднее 5 дней с даты подписания акта проверки готовности разрабатывает план мероприятий по устранению выявленных недостатков и замечаний и обеспечивает его выполнение в согласованные комиссией сроки.

План мероприятий, разработанный по результатам проверки готовности субъекта электроэнергетики, не позднее 3 дней с даты подписания направляется им в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области.







АКТ
технического освидетельствования
ПС «МИЗ» ЗРУ-6 МВ ввод 1

Дата составления акта 29 января 2018 г.

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

Председатель – директор ООО «Продвижение» Петров Е.С

Член комиссии – директор ООО «МИЗ-Энерго» Синянский А.В.

Член комиссии – инженер ООО «МИЗ-Энерго» Смекалин А.Г.

Объем освидетельствования

- Осмотр ПС «МИЗ» ЗРУ-6кВ МВ ввод 1, расположенных в Челябинской области г. Миасс
- Проверка технической документации
- Проверка эксплуатационной документации
- Проверка выполнения предписаний надзорных органов мероприятий, намеченных после предыдущего технического освидетельствования.

Общие сведения

Масляный выключатель ввод №1 (МВ ввод 1) установлен на ПС МИЗ 35/6 (далее объект), служит для защиты отходящей силового трансформатора №1.

Результат освидетельствования

1. По данным осмотра и испытаний, объект находится в удовлетворительном состоянии.
2. Согласно эксплуатационной документации, данный объект введен в эксплуатацию в 1959 году. Срок службы, установленный заводом-изготовителем, составляет 25 лет.

Заключение

Согласно данных эксплуатационной документации, за период 2011-2017 годов объект выводился в ремонт один раз в год. За этот период можно увидеть ухудшение эксплуатационных характеристик и параметров. Кроме того, имеется высокий износ механических элементов, как следствие невозможность регулировки, отмечена «усталость металла» во многих узлах.

Подводя итог, можно сделать вывод о том, что объект, в целом, находится в удовлетворительном состоянии. Длительный срок эксплуатации, значительно превышающий требования изготовителя и правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, моральное старение и ненадежность оборудования не позволяют продлить дальнейший срок эксплуатации объекта. Объект необходимо включить в план замены оборудования (модернизации).

Председатель комиссии

Директор ООО «Продвижение» Петров Е.С. _____

Члены комиссии

Генеральный директор ООО «МИЗ-Энерго» Синянский А.В. _____

инженер ООО «МИЗ-Энерго» Смекалин А.Г. _____

Р С Ф С Р
СВЕРДЛОВСКИЙ СОВНАРХОЗ
УПРАВЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
завод „УРАЛЭЛЕКТРОАППАРАТ“

П А С П О Р Т *9/103*

Выключателя типа ВМГ 133-II Заводский №: *64063*

I. Технические данные выключателя

1. Номинальное напряжение—10 кв.
2. Номинальный ток—600 а.
3. Мощность отключения—350 мтва при 10 кв.
4. Ток отключения—20 ка при 10 кв.
5. Предельный сквозной ток—30 ка эфф., 52 ка ампл.
6. Ток термической устойчивости для промежутка времени:
1 сек.—30 ка, 5 сек.—20 ка, 10 сек.—14 ка.
7. Вес выключателя (без масла) 180 кг.
8. Вес масла 7 кг.
9. Выключатель соответствует ГОСТ'у 687—41.
10. Тип привода ПС—10 (электромагнитный) или ПРБА (ручной).

II. Результаты испытания выключателя

1. Ход подвижных контактов выключателя:
а) полный *250* мм б) в контактах *38* мм.
2. Максимальный включающий момент на валу *38* кгм.
3. Скорость отключения в момент расхождения контактов *18* м/сек.
4. Сопротивление токопровода выключателя:

I полюс	<i>80</i>	микроом.
II полюс	<i>78</i>	микроом.
III полюс	<i>76</i>	микроом.

5. Испытательное напряжение 42 кв. эфф., 50 герц выключатель выдержал.

6. Предв. катод. процесс *26-26*
Начальник испытательной станции *Мещеряков*
(подпись)

11.10.53 1953 г.

Ремонтная карта

ПС ММБ 7576

наименование электроустановки

Ввод №1 БМБ

наименование присоединения

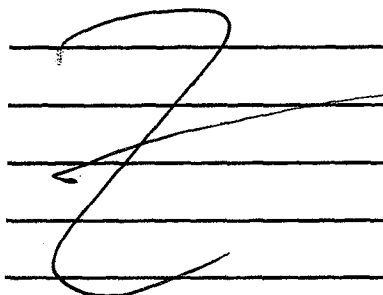
машинный выключатель ВМБ-151

тип ремонтируемого оборудования

Начало ремонта " 18 " мая 2011 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		А	В	С
Свободный ход подвижного стержня, мм,	210±5	208	210	210
Сила в контактах (вжим), мм	45±5	43	44	44
Скорость движения подвижных контактов при замыкании, при заведенной пружине на две операции, не менее	2,6±0,4	2,6		
Скорость движения подвижных контактов при размыкании, м/с, не менее	3,2			
Скорость движения подвижных контактов при замыкании, м/с, не менее	3,1±0,3	3,1		
Скорость движения подвижных контактов при размыкании, м/с, не менее	3,2			
Собственное время отключения выключателя, t c.o., не более	0,1	0,08		
Собственное время включения выключателя, t c.в, с, не более	0,23	0,2		
Современность замыкания контактов между собой, мм, не более	5	4	3	2
Остаточное сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	50	51	52
Сила сжатия масляного буфера, мм	5±1	5		
Сопротивление изоляции цепей вторичной цепи, МОм, не менее	1	1,5		
Сопротивление изоляции тяг, МОм, не менее	300	1000	1000	1000
Вязкость заливного масла, кВ, не менее	30	25		

Подпись:



Исполнитель: Головин А.И.

Ремонтная карта

ПС МЛЗ 35/6

наименование электроустановки

ББог №1

наименование присоединения

ВМГ-133

тип ремонтируемого оборудования

22.05.2012 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	208	210	210
Ход в контактах (вжим), мм	45±5	43	44	44
Скорость движения подвижных контактов при отключении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
Максимальная	3,2			
Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,1		
Максимальная	3,2			
Собственное время отключения выключателя, t c.o., не более	0,1	0,1		
Собственное время включения выключателя, t c.v., не более	0,23	0,2		
Равновременность замыкания контактов между фазами, мм, не более	5	3	3	3
Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	55	60	55
Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	1		
Изоляция тяг, МОм, не менее	300	900	1000	1000
Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	25		

Примечание:

Изготовитель Головинко А.И.

Ремонтная карта

ТСМЗ 3516

наименование электроустановки

ЗРЧ 6кВ 660д №1

наименование присоединения

МБ ПМГ-БЗ

тип ремонтируемого оборудования

Дата окончания ремонта "20" мая 2013 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
Зазор под подвижного стержня, мм,	210±5	210	210	210
Зазор в контактах (вжим), мм	45±5	45	44	43
Время движения подвижных контактов при заведенной пружине на две операции,	2,6±0,4	2,6		
Скорость движения подвижных контактов при заведенной пружине, м/с, не менее	3,2			
Время движения подвижных контактов при заведенной пружине, м/с, не менее	3,1±0,3	3,1		
Скорость движения подвижных контактов при заведенной пружине, м/с, не менее	3,2			
Время отключения выключателя, т.с.о., с	0,1	0,1		
Время включения выключателя, т.с.в., с	0,23	0,2		
Время замыкания контактов между контактами, мм, не более	5	1	2	1
Сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	70	50	65
Заполнение масляного буфера, мм	5±1			
Сопротивление изоляции цепей вторичной цепи, МОм, не менее	1	1		
Сопротивление тяг, МОм, не менее	300	1000	1000	1000
Напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	25		

Замечание:

Подпись производителя Голубович А.И.

Ремонтная карта

ПС ММЗ 3516

наименование электроустановки

ЗРУ 6кВ 6609 №1

наименование присоединения

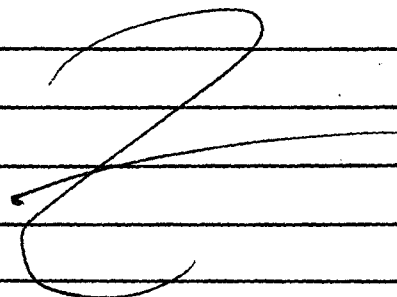
ВМБ-123

тип ремонтируемого оборудования

проведения ремонта "26" июля 2014 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	210	210	210
Ход в контактах (вжим), мм	45±5	45	45	45
Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
максимальная	3,2			
Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,1		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т.с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т.с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	3	4	3
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	65	60	60
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	1		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	300	300	300
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:



Ремонт произвел Гонимов А.И.

Ремонтная карта

БКС ммз 3516

наименование электроустановки

Б609 №1

наименование присоединения

ВМГ-133

тип ремонтируемого оборудования

а проведения ремонта " 13 " мая 20 15 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		А	В	С
Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	209	210	210
Ход в контактах (вжим), мм	45±5	44	44	44
Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,1		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т.с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т.с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	3	4	3
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	80	70	75
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	2		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	300	200	300
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:

[Signature]

Ремонт произвел Головченко А.И.

Ремонтная карта

ТС "Миз" 35/6

наименование электроустановки

Бор 501

наименование присоединения

ВМГ 133

тип ремонтируемого оборудования

наименование ремонта " " май 20/6г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		А	В	С
1. Ход подвижного стержня, мм,	210±5	203	210	210
2. Ход в контактах (вжим), мм	45±5	44	44	44
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,1		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т.с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т.с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	1	1	1
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	80	80	80
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	5		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	300	300	300
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:

Ремонт произвел Рахматуллин Д.Р.

Ремонтная карта

ТС "МУС" 55/6

наименование электроустановки

Всеп 50-1

наименование присоединения

ВМГ 133

тип ремонтируемого оборудования

дата ремонта " " май 20/21 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		А	В	С
Диаметр подвижного стержня, мм,	210+5	210	210	210
Диаметр вжим, мм	45 ± 5	43	44	43
Сила сжатия подвижных контактов при заведенной пружине на две операции, Н	2,6 ± 0,4	2,6		
Сила сжатия подвижных контактов при заведенной пружине, Н, не менее	3,2			
Сила сжатия подвижных контактов при заведенной пружине, Н, не менее	3,1 ± 0,3	3,1		
Сила сжатия подвижных контактов при заведенной пружине, Н, не менее	3,2			
Время отключения выключателя, т.с.о., с	0,1	0,1		
Время включения выключателя, т.с.в, с	0,23	0,23		
Число замыканий контактов между контактами, не более	5	2	2	2
Сопротивление токопровода, мОм, не более:	78	78	78	78
Диаметр масляного буфера, мм	5 ± 1	5		
Сопротивление изоляции цепей вторичной обмотки, МОм, не менее	1	2		
Сопротивление изоляции цепей вторичной обмотки, МОм, не менее	300	500	500	500
Напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Рахматуллин Ю.Р.

АКТ
технического освидетельствования
ПС «МИЗ» ЗРУ-6 МВ ввод 2

Дата составления акта 29 января 2018 г.

Настоящий акт составлен комиссией в составе:

Председатель – директор ООО «Продвижение» Петров Е.С

Член комиссии – директор ООО «МИЗ-Энерго» Синянский А.В.

Член комиссии – инженер ООО «МИЗ-Энерго» Смекалин А.Г.

Объем освидетельствования

- Осмотр ПС «МИЗ» ЗРУ-6кВ МВ ввод 2, расположенных в Челябинской области г. Миасс
- Проверка технической документации
- Проверка эксплуатационной документации
- Проверка выполнения предписаний надзорных органов мероприятий, намеченных после предыдущего технического освидетельствования.

Общие сведения

Масляный выключатель ввод №2 (МВ ввод 2) установлен на ПС МИЗ 35/6 (далее объект), служит для защиты отходящей силового трансформатора №2.

Результат освидетельствования

1. По данным осмотра и испытаний, объект находится в удовлетворительном состоянии.
2. Согласно эксплуатационной документации, данный объект введен в эксплуатацию в 1959 году. Срок службы, установленный заводом-изготовителем, составляет 25 лет.

Заключение

Согласно данных эксплуатационной документации, за период 2011-2017 годов объект выводился в ремонт один раз в год. За этот период можно увидеть ухудшение эксплуатационных характеристик и параметров. Кроме того, имеется высокий износ механических элементов, как следствие невозможность регулировки, отмечена «усталость металла» во многих узлах.

Подводя итог, можно сделать вывод о том, что объект, в целом, находится в удовлетворительном состоянии. Длительный срок эксплуатации, значительно превышающий требования изготовителя и правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, моральное старение и ненадежность оборудования не позволяют продлить дальнейший срок эксплуатации объекта. Объект необходимо включить в план замены оборудования (модернизации).

Председатель комиссии

Директор ООО «Продвижение» Петров Е.С. _____

Члены комиссии

Генеральный директор ООО «МИЗ-Энерго» Синянский А.В. _____

инженер ООО «МИЗ-Энерго» Смекалин А.Г. _____

Р С Ф С Р

СВЕРДЛОВСКИЙ СОВНАРХОЗ
УПРАВЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
завод „УРАЛЭЛЕКТРОАППАРАТ“

П А С П О Р Т *Эм*

Выключателя типа ВМГ 133-II Заводский № 64060

I. Технические данные выключателя

1. Номинальное напряжение—10 кв.
2. Номинальный ток—600 а.
3. Мощность отключения—350 мтва при 10 кв.
4. Ток отключения—20 ка при 10 кв.
5. Предельный сквозной ток—30 ка эфф., 52 ка ампл.
6. Ток термической устойчивости для промежутка времени:
1 сек.—30 ка, 5 сек.—20 ка, 10 сек.—14 ка.
7. Вес выключателя (без масла) 180 кг.
8. Вес масла _____ 7 кг.
9. Выключатель соответствует ГОСТу 687—41.
10. Тип привода ПС—10 (электромагнитный) или ПРБА (ручной).

II. Результаты испытания выключателя

1. Ход подвижных контактов выключателя:

а) полный 280 мм. б) в контактах _____ мм.

2. Максимальный включающий момент на валу 38 кгм.

3. Скорость отключения в момент расхождения контактов 1,75 м/сек.

4. Сопротивление токопровода выключателя:

I полюс 76 микроом.

II полюс 80 микроом.

III полюс 71 микроом.

5. Испытательное напряжение 42 кв. эфф., 50 герц выключатель выдержал.

С. Предв. *набл.* *инспектор* 28-245
Начальник испытательной станции _____

(подпись)

11. 10 195 9 г.

Ремонтная карта

ПС ММЗ 3516

наименование электроустановки

Ввод 52 6кВ

наименование присоединения

машинный выключатель ВМГ-133

тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта "06" июля 2011 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
1. Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	208	208	210
2. Ход в контактах (вжим), мм	45±5	44	44	44
3. Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,1		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, t с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, t с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	4	4	4
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	50	55	55
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	1		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	1000	1000	1000
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	25		

Примечание:

[Handwritten signature]

Ремонт произвел

Головченко А.И.

Ремонтная карта

ПС ММЗ 35/6

наименование электроустановки

Ввод №2

наименование присоединения

ВМГ-133

тип ремонтируемого оборудования

проведения ремонта "08" июня 2012 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	208	208	210
Ход в контактах (вжим), мм	45±5	44	43	42
Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
максимальная	3,2			
Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,1		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	1	1	2
8. Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	50	60	50
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	1		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	10000	10000	10000
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	25		

Примечание:

Ремонт произвел

Боноткина А.М.

Ремонтная карта

ЭС МВЗ 3516
наименование электроустановки

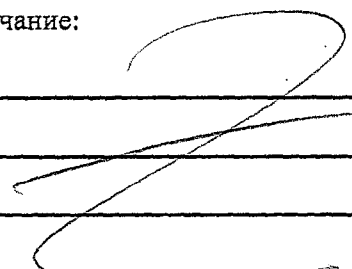
В609 №2
наименование присоединения

МВ ВМГ-133
тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " 13 " июно 2015 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		А	В	С
1.Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	207	208	208
2. Ход в контактах (вжим), мм	45±5	42	42	44
3.Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,2		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,1		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т.с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т.с.в, с, не более	0,23	0,27		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	1	2	1
8.Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	60	60	60
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1			
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	300	500	500
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:



Ремонт произвел Гонимов А.И.

Ремонтная карта

ТС МЛЗ 5516

наименование электроустановки

ЗРУ 6кВ 6608 №2

наименование присоединения

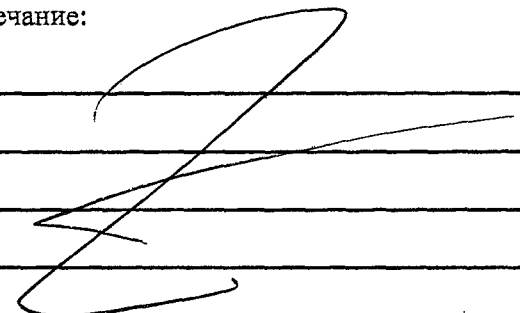
МЛЗ ВМГ-133

тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " 10 " июня 20 14 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
1.Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	207	208	210
2. Ход в контактах (вжим), мм	45±5	46	47	48
3.Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,5		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,1		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, t с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, t с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	1	2	1
8.Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	70	70	70
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	4,0		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	500	600	500
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:



Ремонт произвел

Гонимович А.И.

Ремонтная карта

БС Миз 3511
наименование электроустановки

ЗРУ 6кВ Ввод №2
наименование присоединения

тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " 15 " июня 2015 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		А	В	С
1.Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	208	208	208
2. Ход в контактах (вжим), мм	45 ±5	46	48	48
3.Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,5		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3,1		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, t с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, t с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	2	1	1
8.Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	75	70	78
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	3		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	500	500	500
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:

[Подпись]

Ремонт произвел Гонимов А.А.

Ремонтная карта

наименование электроустановки

Всеп 52

наименование присоединения

ВЧ 17 1 33

тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " " 20 16 г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		A	B	C
1.Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	208	207	207
2. Ход в контактах (вжим), мм	45 ±5	46	46	45
3.Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,5		
максимальная	3,2	3,1		
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	0,18,1		
максимальная	3,2	0,23		
5. Собственное время отключения выключателя, т с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включение выключателя, т с.в, с, не более	0,23	0,23		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	✓		✓
8.Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	78	78	78
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	1		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	300	300	300
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:

Ремонт произвел Рахметуллин Ю.Р.

Ремонтная карта

ТС "МУС" 35/6
 наименование электроустановки
 Ввод 502
 наименование присоединения
 ВМР 133
 тип ремонтируемого оборудования

Дата проведения ремонта " " июня 2017г.

Контролируемый параметр	Норма	Результат испытаний и ремонта		
		А	В	С
1.Общий ход подвижного стержня, мм,	210±5	203	209	209
2. Ход в контактах (вжим), мм	45 ±5	46	46	46
3.Скорость движения подвижных контактов при включении, при заведенной пружине на две операции, м/с, не менее	2,6±0,4	2,6		
максимальная	3,2			
4. Скорость движения подвижных контактов при отключении, м/с, не менее	3,1±0,3	3		
максимальная	3,2			
5. Собственное время отключения выключателя, т с.о, с, не более	0,1	0,1		
6. Собственное время включения выключателя, т с.в, с, не более	0,23	0,2		
7. Разновременность замыкания контактов между полюсами, мм, не более	5	2	2	2
8.Электрическое сопротивление токопровода выключателя, мкОм, не более:	78	78	78	78
9. Ход штока масляного буфера, мм	5±1	5		
10. Сопротивление изоляции цепей вторичной коммутации, МОм, не менее	1	3		
11. Изоляция тяг, МОм, не менее	300	300	300	300
12. Пробивное напряжение заливаемого масла, кВ, не менее	30	30		

Примечание:

Ремонт произвел Ракотуцкий Ю.Р.



АДМИНИСТРАЦИЯ
МИАССКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
ОТДЕЛ СЫРОСТАНСКИЙ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО УПРАВЛЕНИЯ

улица Ленина, д. 22, село Сыростан, Миасс
Челябинской области, 456382
Тел. (3513) 55-84-22. E-mail: derin@g-miass.ru
ОКПО 01694654, ОГРН 1027400874016,
ИНН/КПП 7415031922/741501001

Директору ООО «Продвижение»

Петрову Е.С.

09.09.2018 № 19
на № _____ от _____

Уважаемый Евгений Сергеевич!

Сообщаю Вам, что в последнее время участились жалобы жителей п. Новый Хребет (ул. Верхняя, ул. Дачная) и п. Хребет, ж/д ст. (ул. Профсоюзная, ул. 40 лет Октября) Миасского городского округа на некачественное напряжение в жилых домах. Уровень напряжения на вводе в жилые дома по ул. Верхняя составляет 150-170 В. Прошу Вас принять меры для улучшения качества электрической энергии этим потребителям.

Также хочу обратить Ваше внимание на состоянии воздушной линии электропередач с совместной подвеской ВЛ 6 кВ и ВЛ 0,4 кВ по ул. Профсоюзная. Деревянные опоры ВЛ сгнили, расстояние между опорами превышает допустимую норму, провода ВЛ 0,4 кВ при сильном ветре замыкают между собой. Владельцы близлежащих строений опасаются возникновения пожара от короткого замыкания. Прошу Вас провести реконструкцию данной воздушной линии с заменой опор на железобетонные и прокладкой провода марки СИП.

Начальник отдела

А. Р. Дёрин

Общество с ограниченной ответственностью

"МиассЭнергострой"

ИНН/КПП 7415041790/741501001 Р/с 40702810872090108687 в Челябинском отделении № 8597 ПАО «Сбербанк» г. Челябинск,
К/с 30101810100000000602, БИК 047501602
456317, г. Миасс Челябинской области, ул. Ак. Павлова, 6. E-mail: mes74@mail.ru тел. (3513) 55-77-76, 55-43-16

ПРИКАЗ

От 15 января 2018 г.

№ 02

«Об организации обследования электроустановок»

В связи с обращением начальника отдела по управлению Сыростанским территориальным округом и участвовавшими обращениями жителей п. Хребет Миасского городского округа о некачественном уровне напряжения по ул. Верхняя и неудовлетворительном состоянии воздушной линии электропередач с совместной подвеской ВЛ 6 кВ и ВЛ 0,4 кВ по ул. Профсоюзная,

ПРИКАЗЫВАЮ:

- 1) Создать инвентаризационную комиссию для проведения обследования ВЛ с совместной подвеской 6 кВ и 0,4 кВ по ул. Профсоюзная и замеров уровня напряжения у конечных потребителей по ул. Верхняя в п. Хребет в составе:
Горбунов Андрей Равильевич – главный инженер;
Деревсков Вадим Валерьевич – мастер;
Тополов Игорь Юрьевич – техник;
- 2) Предоставить результаты обследования электроустановок в срок до 31 января 2018 г.

Директор

М.В. Иванов

С приказом
ознакомлен:

Иванов
А.Р. Горбунов
И.Ю. Тополов
В.В. Деревсков

Электrolаборатория «ИП Горбунов А.Р.»
Свидетельство рег. № 507 от 06.10.2018
Деятельность по обеспечению работоспособности
электрических сетей ОКВЭД 40.10.5
Тел. 89049783890

Предприятие ООО «МЭС»
Объект п. Хребет. КТП «Новый
Хребет». ВЛ-0,4кВ «ул. Верхняя».
Дата проверки «24» января 2018 г.

Протокол № 20 замера напряжения

Настоящий протокол замера напряжения касается только электрической энергии в пункте контроля, указанном в п.3, за период испытаний, определенный в п.4.

1. Заказчик испытаний

Наименование: ООО «МЭС»

Адрес: Челябинская область, г. Миасс, ул. Академика Павлова, 6, оф.102.

2. Цель испытаний

Определение установившегося значения отклонения напряжения.

3. Идентификационные данные пункта контроля

Место (обозначение) в схеме: конечная опора ВЛ-0,4 кВ «ул. Верхняя».

Адрес: п. Хребет, ул. Верхняя.

Центр питания: КТПН «Новый Хребет».

4. Сроки проведения испытаний

с "22" января 2018 г. по "24" января 2018 г.

5. Методика испытаний

Периодические измерения величины напряжения на конечной опоре ВЛ-0,4кВ.

6. Перечень средств измерений (СИ).

Наименование СИ	Тип СИ	Заводской номер, год выпуска	№ свидетельства о поверке и дата поверки
Вольтамперфазометр ВФМ-3	электронный	0254 2017	4386\2017 29.03.2017

8. Результаты измерений

Дата	22.01.2018			22.01.2018			22.01.2018			23.01.2018			23.01.2018		
Время	10.00			15.00			20.00			10.00			15.00		
Измеренное напряжение, В	А	В	С	А	В	С	А	В	С	А	В	С	А	В	С
	179	183	182	175	178	180	170	173	179	180	182	180	179	184	185
Отклонение напряжения от номинального, %	18	16	17	20	19	18	22	21	18	18	17	18	18	16	16

Дата	23.01.2018			24.01.2018			24.01.2018			24.01.2018		
Время	20.00			10.00			15.00			20.00		
Измеренное напряжение, В	А	В	С	А	В	С	А	В	С	А	В	С
	171	179	178	180	184	182	175	180	180	170	173	172
Отклонение напряжения от номинального, %	22	18	19	18	16	17	20	18	18	22	22	22

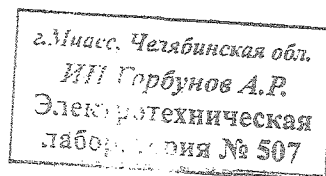
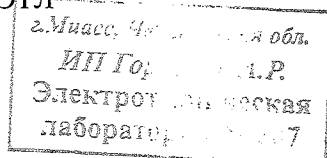
Форма	Страниц	Страница	Протокол № 20 замера напряжения	Лист отчета
24	2	1		1

9. Заключение: Отклонение напряжения превышает 10% и не соответствует ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения

Измерения произвели: _____ (подпись) (Карташов Г.Г.)
(Ф.И.О.)
_____ (подпись) (Горбунов А.Р.)
(Ф.И.О.)
Руководитель ЭТЛ: _____ (подпись) (Горбунов А.Р.)
(Ф.И.О.)

Штамп

ЭТЛ



Форма	Страниц	Страница	Протокол № 20 замера напряжения	Лист отчета
24	2	1		1

Общество с ограниченной ответственностью

"МиассЭнергоСтрой"

ИНН/КПП 7415041790/741501001 Р/с 40702810872090108687 в Челябинском отделении № 8597 ПАО «Сбербанк» г. Челябинск,
К/с 30101810100000000602, БИК 047501602
456317, г. Миасс Челябинской области, ул. Ак. Павлова, 6. E-mail: mes74@mail.ru тел. (3513) 55-77-76, 55-43-16

Директору
ООО «МиассЭнергоСтрой»
Иванову М.В.

Отчёт о проделанной работе по обследованию электроустановок в п. Хребет Миасского городского округа.

В результате проведённого обследования электроустановок в п. Хребет Миасского городского округа получены следующие результаты.

1) П. Хребет, ул. Верхняя.

Объект обследования: ВЛ 0,4 кВ от КТПн «Новый Хребет» к конечным потребителям по ул. Верхняя. Замеры напряжения на конечной опоре ВЛ 0,4 кВ.

Время проведения: 22-24 января 2018 г.

Результаты обследования: Напряжение в конце воздушной линии электропередач ВЛ 0,4 кВ от КТПн «Новый Хребет» к конечным потребителям по ул. Верхняя варьируется от 170 до 185 В.

Вывод: Падение напряжение в воздушной линии электропередач обусловлено её большой протяжённостью (880 м) и сечением проводника (провод АС-25). Для приведения уровня напряжение в соответствие с ГОСТ необходимо выполнить строительство комплектной трансформаторной подстанции на ул. Верхняя типа КТП-ТВ-63/6/0,4. Данную подстанцию возможно запитать от концевой опоры существующей ВЛ 6 кВ ф. «п. Новый» с монтажом воздушной линии с совместной подвеской ВЛЗ 6 кВ длиной 900 м и ВЛИ 0,4 кВ длиной 500 м.

2) П. Хребет, ул. Профсоюзная.

Объект обследования: Воздушная линия электропередач с совместной подвеской ВЛ 6 кВ и ВЛ 0,4 кВ по ул. Профсоюзная.

Время проведения: 22-24 января 2018 г.

Результаты обследования: Воздушная линия электропередач состоит из ВЛ 6 кВ от ТП-1 Хребетского щебёночного завода к ТП-3, выполненной проводом АС-95, и ВЛ 0,4 кВ от ТП-3 к очистным сооружения п. Хребет и индивидуальным жилым домам по ул. Профсоюзная, выполненной проводом АС-35. В результате ветровых нагрузок происходит перехлёст проводов ВЛ 0,4 кВ между собой. Защита в ТП-3 не срабатывает. Попытка провести крепление ВЛ 0,4 кВ в новых местах на опоре не увенчалась успехом ввиду загнивания опор и невозможности ввернуть крюки для крепления изоляторов.

Вывод: Для предотвращения возникновения аварийных ситуаций на стороне 6 кВ и 0,4 кВ, поражения электрическим током населения необходимо выполнить реконструкцию воздушной линии электропередач. А именно:

- Произвести замену деревянных опор ВЛ на железобетонные с уменьшением пролётов, согласно типовому проекту с арх. №20.0027 «Железобетонные опоры для

совместной подвески защищённых проводов ВЛ 10 кВ и ВЛ 0,4 кВ», с учётом района по толщине стенки гололёда и района по скоростному напору ветра;

- Смонтировать воздушные линии электропередач с заменой голого провода на провод СИП-3 по стороне 6 кВ (от концевой опоры у ТП-3 до опоры у КТПн «Котельная») и СИП-4 по стороне 0,4 кВ (от концевой опоры у ТП-3 до концевой опоры у очистных сооружений);
- Выполнить вводы в индивидуальные жилые дома по ул. Профсоюзная проводом марки СИП-4.

Главный инженер



А.Р. Горбунов