**Исполнение инвестиционной программы филиалом «Владимирэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья» за 2020 год и**

 **план на 2021 год.**

В соответствии с утвержденной **инвестиционной программой филиала «Владимирэнерго» в 2020 году** в Петушинском районе произведены работы:

1. по **реконструкции ВЛ-10кВ №110 ПС Городская с заменой опор (46 шт) и провода** на изолированный СИПЗ общей протяженностью **1,36 км**. для повышения надежности электроснабжения потребителей **в д. Перепечино и д. Дубровка**.
2. Проведены работы по **модернизации реклоузеров на BJI-10 кВ** с установкой контроллеров телеуправления в количестве **10 штук**, для сокращения времени отыскания повреждений на линиях электропередач Петушинского района.

В рамках **ремонтной программы**:

* 1. **Замена 24 опор** ВЛ 0,4 кВ ф.З КТП №98 **д. Панфилово**
	2. **Замена опор и 600 м** линии ВЛ 0, кВ ф. 1 КТП №92 **д.Иваново**
	3. **Замена опор и 1,68 км провода** ВЛ 10 кВ ф. 106 ПС Костерево
	4. **Замена опоры и 245 м провода** ВЛ 10 кВ ф. ЦРП Радуга ПС Городская
	5. **ремонт** **15 трансформаторов**:

- д. Марочково КТП 66, д. Заднее Поле КТП 68, д. Киржач КТП 69,166, д. Островищи КТП 70, д. Гнездино КТП 71, д. Ларионово КТП 111, КТП 223,

- д. Липна КТП 157, д. Пекша КТП 183; 89, д. Болдино КТП 46 , д. Аксеново КТП-235,

- д. Кибирево КТП 8, г. Петушки КТП-20 1260 кВа.

**В 2020 году** персоналом Петушинского РЭС проведены **работы по расчистке 20,38 га линий электропередач** от насаждений и угрожающих деревьев падением на ВЛ для повышения надежности электроснабжения следующих населенных пунктов:

1. ВЛ 10 кВ ф. 1008 ПС Караваево в объеме **15,62 га** (**д. Калинино, д. Анкудиново, д. Поляны, д. Костенево**);
2. ВЛ 10 кВ ф. 1003 ПС Караваево в объеме **1,26 га** (**д. Караваево, д. Назарово, д. Кузяево, д. Летово**);
3. В Л 10 кВ ф. 1004 ПС Караваево в объеме **2,7 га** (**д. Рождество, д. Веселово**);
4. ВЛ 10 кВ ф. 1006 ПС Усад в объеме **0,8 га** (**д. Глубоково, д. Репихово, д.** **Молодино**)

В рамках **инвестиционной программы по технологическому присоединению** **в 2020 году** проведены работы по строительству дополнительного участка от ВЛ 10 кВ ф. 110 ПС 110 кВ Городская г. Покров с установкой реклоузера для технологического присоединения ТСН ’’Строитель ЗА” протяженностью 0,74 км.

**На 2021 год**, в соответствии с **утвержденной инвестиционной программой филиала «Владимирэнерго» запланированы** **работы по разработке проектно-сметной документации** по объектам:

1. **реконструкция BJI 0,4кВ с заменой опор, провода** **д. Санино** Петушинский район протяженностью **2,31 км**
2. **реконструкция ВЛ 0,4кВ с заменой опор, провода** **д. Пекша** Петушинский район протяженностью **2,09** км
3. **реконструкция ВЛ 0,4кВ с заменой опор, провода** **д. Глубоково** Петушинский район протяженностью **1,54 км,**

**Строительно-монтажные работы - 2022 год.**

В рамках **ремонтной программы запланировано**:

**1. Замена 69 опор на ВЛ-0,4 , , в т.ч.:**

 **- Замена 18 опор** ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №190 **д. Вялово**

 - **Замена 16 опор** ВЛ 0,4 кВ ф.1,ф 2 КТП №213 **д. Головино**

 **- Замена 14 опор** ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №27 **д. Аксеново**

 **- Замена 21опоры** ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №98 **д. Панфилово**

**2. Ремонт ВЛ-10 кВ , замена 230 опор и 22,8 км линий на СИП, в т.ч.:**

**- Замена 66 опор и 5,1 км** провода на СИП линии ВЛ 10, кВ ф. 1003,1004 **ПС Караваево**

**- Замена 5,8 км** провода на СИП линии ВЛ 10, кВ ф. 1007 **ПС Болдино**

**- Замена 70 опор и 5,5 км** провода на СИП линии ВЛ 10, кВ ф. 1008 **ПС Кибирево**

**- Замена 25 опор и 1,8 км** провода на СИП линии ВЛ 10, кВ ф. **Аксеново**

**- Замена 23 опор и 1,5 км** провода на СИП линии ВЛ 10, кВ ф. **Метенино**

**-Замена 37 опор и 2,5 км** провода на СИП линии ВЛ 10, кВ **ф. Волосово**

 **-Замена 9 опор и 0,6 км** провода на СИП линии ВЛ 10, кВ ф. 1009 **ПС Базовая**

**3.Ремонт** **21 трансформатора**:

КТП 90 КТП 94, КТП 97, КТП 100 **ПС Покров**,

КТП 147 **ПС Городская**,

КТП 150, КТП 151 **ПС Базовая**,

КТП 17, КТП 181 **ПС Костино**,

КТП 73, КТП 188, КТП 198 **ПС Санино**,

КТП 30, КТП 200 **ф. Метенино**,

КТП 30 **ф. Аксеново**,

КТП 59 **д. Домашнево**, ВЛ-110 ПС Городская

 КТП 203, КТП 49 **ПС Болдино,**

 КТП 84, КТП 86 **ПС Хмелево,**

КТП 57 **ПС Усад.**

 **На 2021 год** запланированы работы **по расчистке 21,97 га** линий электропередач от насаждений и угрожающих деревьев падением на следующих ВЛ-10кВ:

1. ВЛ 10 кВ ф. 1007 ПС Болдино года объемом 1,2 га - февраль 2021
2. ВЛ 10 кВ ф. Аксеново ПС Костерево года объемом 1,6 га - апрель 2021
3. ВЛ 10 кВ ф. 106 ПС Костерево объемом 1,89 га - май 2021
4. В Л 10 кВ ф. 103 ПС Костино объемом 0,9 га - июнь 2021 г
5. ВЛ 10 кВ ф. 1008 ПС Кибирево объемом 1,53 га - июль 2021 года
6. ВЛ 10 кВ ф. 1004 ПС Караваево года объемом 1,98 га - июль 2021
7. ВЛ 10 кВ ф. 1002 ПС Санино года объемом 2,07 га - август 2021
8. ВЛ 10 кВ ф. 1008 ПС Болдино объемом 10,8 га -август 2021 года

На данный момент проводятся работы по механизированной расчистке на ВЛ 10 кВ ф. 1008 ПС Болдино для повышения надежности электроснабжения потребителей электрической энергии в **д. Ларионово**.

В первой декаде февраля 2021 г. запланирован инженерно-технический осмотр линии ВЛ-10кВ №1002 Базовая от которой осуществляется электроснабжение **д. Чаща, д. Борок, д. Мячиково и д. Богдарня**. По результатам осмотра будет **разработана программа повышения надежности электроснабжения** по устранению выявленных дефектов **со сроками исполнения в марте 2021 года.**

1. В рамках **реализации проекта цифровой трансформации** **электрических сетей** в Петушинском районе **в 2021 году** запланированы работы **по разработке проектно сметной документации по модернизации ВЛ-10 кВ Петушинского РЭС**, с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров (22 шт.), разъединителей с моторным приводом (19 шт.), монтажем ИКЗ (15 шт.), для повышения надежности электроснабжения и сокращения времени отыскания повреждений на линиях электропередач Петушинского района.

**Установка приборов учета**

 В настоящее время на территории Петушинского района **производятся строительно-монтажные и пуско-наладочные работы интеллектуальных приборов учета** по двум крупным договорам: энергосервисному и лизинговому. Результатом двух крупных договоров является **установка более 11 тысяч приборов учета** на территории Петушинского района.

Работа проводится по 3 сельским муниципальным образованиям:

В **Нагорном сельском поселении** **смонтировано** **4219** **приборов** коммерческого учета, из которых **допущено 2792** прибора учета и составляет **66%**. Не сдано на расчеты 1427 приборов учета, из которых не смогли идентифицировать «в полях» 1044 прибора учета.

В Муниципальном образование **Пекшинское** **смонтировано 3991 прибор** коммерческого учета, из которых **допущено 1023** штуки и составляет только **25%**. Не сдано на расчеты 2968 приборов учета, из которых не смогли идентифицировать «в полях» 1694 прибора учета.

В **Петушинском** **сельском поселение** **смонтировано 2328 приборов** коммерческого учета, из которых **допущено 1029** штуки и **составляет 44%.** Не сдано на расчеты 1299 приборов учета, из которых не смогли идентифицировать «в полях» 870 прибора учета

**В феврале 2021 г.** планируется **установка** интеллектуальных **приборов учета** в поселке **Вольгинский.**

Данная работа проводится с целью снижения потерь на территории района, в результате повысится надежность и качество поставляемой электрической энергии.

Перед началом проведения работ по установке приборов учета Петушинским РЭС совместно с подрядной организацией **будет составлен подневный график производства работ.**

**Данный график будет направлен в ОМС,** так же в соответствии с графиком оперативная заявка на отключение электроэнергии будет согласовываться с ЕДДС Петушинского района, СЗО и т. д. в соответствии с утвержденным регламентом.