

Сравнительный анализ технологических нарушений ОАО «Тываэнерго» за отчетный период с 1 января по 05 ноября 2012/2013 г.

В целом за отчетный период 2013 г. серьезных повреждений в сетях ОАО «Тываэнерго» зарегистрировано не было. Возникавшие аварийные ситуации носили, в основном, локальный характер и устранялись в предельно сжатые сроки, электроснабжение социально значимых объектов восстанавливалось в первую очередь.

Количество технологических нарушений (ТН) составило 646 отключений, что на 5,56% меньше, чем за аналогичный период прошлого года (684 отключений).

Основными причинами ТН за 10 месяцев 2013г. (53,251%) является схлест проводов (344 факта за 2013г. и 357 фактов за 10 месяцев 2012г.). Данная ситуация обусловлена неблагоприятными погодными условиями. За отчетный период 2013г. от ГУ МЧС России по Республике Тыва в ОАО «Тываэнерго» поступило 98 штормовых предупреждений (все подтвердились), за аналогичный период прошлого года 59.

Более 11% от количества всех ТН за 10 месяцев 2013 г. составили повреждения на ведомственном оборудовании (77 против 84 за аналогичный период прошлого года), которые не находятся на балансе и не обслуживаются ОАО «Тываэнерго».

За отчетный период около 1% ТН произошло из-за повреждения опор в результате дорожно-транспортных происшествий (ДТП) (6 против 4 за аналогичный период прошлого года).

В целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей республики в ОАО «Тываэнерго» проводятся следующие мероприятия:

1. Ведется анализ технологических отключений, с выявлением наиболее аварийно-опасных линий. На основании проведенного анализа данные линии включаются в ремонтную программу Общества;

2. По каждому технологическому нарушению, произошедшему по вине ведомственного оборудования, Общество направляет письмо-уведомление в отдел технологического и энергетического надзора по Республике Тыва Енисейского управления Ростехнадзора для дальнейшего рассмотрения и принятия административных мер.

3. Для обеспечения взаимодействия со сторонними организациями в настоящее время заключены и действуют следующие соглашения (6 шт):

- Соглашение с Сибирским региональным центром МЧС России «О порядке передачи оперативной информации о чрезвычайных ситуациях и технологических нарушениях, являющихся источниками чрезвычайных ситуаций» от 26.03.2012г.;
- Соглашение с ФГКУ «1 отряд ФПС по РТ» «О порядке взаимодействия при тушении пожаров и проведении аварийно-спасательных работ» от 16.03.2012г.
- Соглашение о взаимодействии ОАО «Тываэнерго» и ОАО «ФСК ЕЭС» по предупреждению и ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах энергетики от 02.05.2012г.

- Положение об оперативно-технологическом взаимодействии филиала ОАО «СО Красноярское РДУ» и ОАО «Тываэнерго».
- Соглашение с ГУ МЧС России по РТ «О совершенствовании и координации информационного обмена при предупреждении, возникновении и ликвидации ЧС» от 18.10.2012г.
- Соглашение об участии в аварийно-восстановительных работах на объектах электросетевого комплекса с ООО «Энергострой» от 02.11.2012г.

4. В целях обеспечения надёжной работы распределительных сетей, повышения оперативности реагирования в условиях возникновения (угрозы возникновения) нарушения электроснабжения потребителей, минимизации последствий технологических нарушений и времени проведения аварийно-восстановительных работ, приказом ОАО «Тываэнерго» от 22.08.2012г. № 1.9/86-пр создан оперативный штаб. В состав Штаба включены руководители по всем направлениям деятельности. В случае необходимости на заседания Штаба привлекаются руководители и специалисты, не входящие в состав Штаба. При наличии повышенных рисков (угроз) обеспечения надёжной работы электросетевых объектов по указанию управляющего директора – первого заместителя генерального директора, руководителя Штаба, объявляется сбор Штаба. В зоне эксплуатационной ответственности Общества вводится, в зависимости от ситуации, режим повышенной готовности (РПГ) или особый режим работы (ОРР). В ходе работы Штаба разрабатываются и реализуются мероприятия по скорейшему проведению аварийно-восстановительных работ. За 7 месяцев 2013г. РПГ вводился 7 раз, ОРР – 3 раза. Проведено 21 заседание Штаба Тываэнерго.

5. В ОАО «Тываэнерго» создано 37 бригад, общей численностью 308 человек. В том числе 2 специализированные мобильные аварийно-восстановительные бригады (1-я – на базе службы высоковольтных линий, 2-я – на базе Кызылского участка распределительных сетей 10кВ Центрального РЭС), которые оснащены необходимой техникой, оборудованием и инвентарем;

6. С целью недопущения перегруза оборудования, ежемесячно производится контроль нагрузки по трансформаторным подстанциям (ТП), находящихся в распределительных сетях ОАО «Тываэнерго». В случае выявления повышения нагрузки, оперативно производится перераспределение нагрузки между ТП и силовыми подстанциями (ПС) классом напряжения 110/35/10/6 кВ;

7. В 2012г. приобретена дизельная электростанция ЭД 100-Т400-1РН мощностью 100кВт. В 2013г. запланировано приобретение еще одной ДЭС и приобретена испытательная высоковольтная лаборатория 35/10кВ, которая позволяет производить диагностику оборудования ПС 110/35/10, выявлять дефекты на ранней стадии и их развитие, тем самым уменьшив количество технологических нарушений;

8. Следует отметить, что износ оборудования ОАО «Тываэнерго» в настоящее время составляет 68 %.

9. С целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей в 2013г. запланирована замена опор – 3185 шт.; замена провода – 172,3 км.; замена дефектной изоляции – 8600; замена кабельных линий – 3,8 км.; ремонт ТП 6-10/0,4 кВ – 144; строительство 104 объектов: ВЛ-0,4/10кВ суммарной протяженностью 51,6 км (в т.ч. по плану - 16,3 км, внеплана - 35,3 км), ТП 10/0,4кВ – 27 шт суммарной

мощностью 11,2 МВт (в т.ч. по плану ТП – 2 шт, на 2,4 МВт, внеплана ТП – 21шт на 8,8 МВт), объем освоения денежных средств – 71,2 млн.руб.

10. На 2014г. запланирована замена опор – 2946 шт.; замена провода – 108,3 км.; замена дефектной изоляции – 7587; замена кабельных линий – 1,5 км.; ремонт ТП 6-10/0,4 кВ – 75 шт.; строительство ПС 35/10кВ «Кызыл-Мажалык» установленной мощностью 2х4000 кВА, что обеспечит бесперебойное и качественное электроснабжение потребителей; установка дополнительного трансформатора 16 МВА на ПС 110/10 кВ № 10 «Южная», что позволит увеличить количество технологических присоединений в Восточной части г. Кызыла.

И.о. заместителя главного инженера по ОТУ –
начальника ЦУС

Э.Г. Хайрулина