

Александр Бакай: «Год был непростой, но мы справились»

В наступившем году филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» продолжит работу по обеспечению надежного и качественного электроснабжения потребителей Хабаровского края. Для этого сетевой компанией будет реализован целый комплекс мероприятий в рамках утвержденных инвестиционной и ремонтной программ. Об их ключевых объектах и не только рассказывает директор предприятия Александр Бакай.

- Александр Васильевич, начнем с традиционного вопроса: 2018 год - какой он был для Хабаровских электрических сетей?

- Если коротко, то, как и все предыдущие, непростой. Наша первоочередная задача на протяжении многих лет была и остается неизменной - обеспечение надежного электроснабжения потребителей. И, нужно сказать, что мы с этой задачей справились. Совместными усилиями всех специалистов филиал улучшил показатели среднего времени простоя потребителей, сократив его до 1 часа 39 минут, и существенно сократил среднее время устранения повреждений оборудования: с 17 часов 21 минуты до 12 часов 31 минуты. Все это на фоне роста количества внеплановых отключений электроэнергии, связанных, в первую очередь, с неблагоприятными погодными условиями. Их в прошлом году было в избытке: обильные снегопады в Николаевском муниципальном районе в начале года, длительные дожди в Верхнебуреинском районе летом, раннее наступление зимы с осадками сверх нормы в Солнечном районе...

Тем не менее все последствия аварийных ситуаций оперативно устранялись, главная задача ХЭС успешно реализовывалась, и полученный в результате паспорт готовности филиала к отопительному периоду 2018/19 - яркое тому доказательство.

- Каковы были главные объекты 2018 года?

- Таких можно назвать два. Во-первых, в Комсомольске-на-Амуре филиал завершил трехлетнюю реконструкцию сразу двух подстанций, выполнив в полном объеме предусмотренные проектом мероприятия. Обновление ПС 35 кВ «Городская» позволило существенно повысить надежность электроснабжения центральной части города Юности, а увеличение трансформаторной мощности ПС 110 кВ «Береговая» практически на 40 МВА открыло дополнительные возможности для подключения к сетям АО «ДРСК» новых потребителей. То есть со своей стороны мы создали все условия для обеспечения устойчивого развития второго по величине города в крае.

Во-вторых, филиал выполнил свои обязательства по выдаче дополнительных мощностей горнолыжному комплексу «Холдоми». Для этого энергетики проложили более 15 км кабельных линий 6 кВ и установили две трансформаторные подстанции. Таким образом, ХЭС обеспечили возможность подключения существующей и, самое главное, перспективной нагрузки ГЛК «Холдоми» в количестве, превышающем 5,5 МВА.

- Какие инвестиционные задачи стоят перед сетевой организацией сегодня?
- Ключевым объектом инвестиционной программы ХЭС 2019 года станет электрификация ТОР «Николаевск», подготовительные мероприятия к которой были начаты в прошлом году. В рамках утвержденного проекта для ТОР будут построены два современных центра питания - ПС 110 кВ «Чныррах» и ПС 35 кВ «Оремиф», а также две воздушные линии напряжением 110 кВ и 35 кВ, общей протяженностью более 33 км. Филиал приложит все усилия, чтобы завершить запланированные работы в срок. Однако нужно понимать, что расположенный в тысяче километров от краевой столицы Николаевский район - территория с непростыми климатическими условиями и транспортно-логистической схемой. Фактически на выполнение поставленных задач в нашем распоряжении не более четырех месяцев, и для реализации такого крупного проекта это очень сжатые сроки.

Не менее серьезные работы нами запланированы на ПС 35 кВ «Тишкино» в Советско-Гаванском районе, где в текущем году будет завершено строительство Совгаванской ТЭЦ. Комплексная реконструкция введенного в эксплуатацию более полувека назад центра питания позволит повысить уровень надежности электроснабжения местных потребителей. Для этого энергетики предусмотрели установку двух новых силовых трансформаторов 2Ч16 МВА, что увеличит мощность подстанции более чем в 2,5 раза.

Кроме того, в планах ХЭС этого года значится и технологическое присоединение объектов стратегически важного предприятия Дальнего Востока - ООО «Причал» в поселке Ванино Ванинского района. Запрошенная им мощность превышает 7 МВА!

- Александр Васильевич, впереди у Хабаровских электрических сетей реализация не только обширной инвестиционной программы, но и ремонтной. Она тоже объемная?

- Да, достаточно. В этом году, как, впрочем, и во все предыдущие периоды, акцент будет сделан на чистке просек охранных зон ЛЭП. Наш план - 1070 гектаров.

Предусмотрено проведение ремонта распределительных сетей 0,4/6/10 кВ, чей износ на сегодняшний день чрезвычайно высок. Особенно это характерно для

электросетевого имущества, доставшегося нам от муниципальных образований. В течение года будет обновлено более 560 км воздушных линий и заменено порядка 1000 деревянных опор ЛЭП 0,4 кВ.

В рамках реализации ремонтной программы будет проведен капитальный ремонт спецтехники: экскаватора, снегоболотохода, мульчера и т.п., без которых сегодня сложно представить нашу работу.

- Есть ли какие-то трудности, связанные с выполнением ремонтов?

- Конечно, мы рассчитываем выполнить все намеченные ремонты в срок, однако есть и ряд сложностей. Первая - ограниченный рост тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сравнению с ростом цен на иные услуги и материалы. В 2019 году тарифная ставка по передаче электроэнергии увеличена всего на 0,75%, в то время как рост цен на материалы и топливо составляет в среднем 5-10%!

Другая проблема вытекает из особенностей территориального расположения края. Электросетевое хозяйство филиала насчитывает более 7300 км ЛЭП разного уровня напряжения, проложенных от Бикина до Николаевска-на-Амуре. Большая протяженность линий, существенная часть которых располагается в труднодоступной местности, вызывает сложности, как в их обслуживании, так и ремонте. Отсутствие налаженного круглогодичного транспортного сообщения приводит к сбоям в работе энергетиков, начиная с доставки грузов и заканчивая ликвидацией аварийных ситуаций. Особенно от этого страдают такие районы, как Николаевский и Верхнебуреинский. Более того, из-за их удаленности мы испытываем острый дефицит в квалифицированных кадрах и, конечно, в подрядных организациях. Зачастую к выполнению тех или иных строительно-монтажных работ мы вынуждены привлекать подрядчиков из других регионов, что, в свою очередь, сказывается и на сроках реализации поставленных задач, и на конечной стоимости работ. Тем не менее это не повод опускать руки: в таких условиях трудимся не мы одни.

- Одна из основных задач филиала - обеспечение технологического присоединения объектов инфраструктуры к сетям АО «ДРСК». Как обстоит работа в этом направлении?

- Мы можем с уверенностью сказать, что здесь являемся одними из лидеров не только среди филиалов АО «ДРСК», но и среди других электросетевых организаций. Так, по итогам 2018 года в адрес филиала за подключением обратились почти 4000 жителей Хабаровского края. Кроме того, нужно отметить существенный рост заявок от юридических лиц: в ушедшем году их доля от общего числа заявителей составила более 15%, в то время как в 2017 году их количество не превышало и 10%. Это, безусловно, является

свидетельством повышения инвестиционной привлекательности Хабаровского края и реального упрощения процедуры подключения к электросетям.

Всего в 2018 году фактически новыми потребителями электроэнергии стали 4082 заявителя. По нашим прогнозам, в наступившем году снижения спроса на техприсоединение не предвидится.

- Продолжая разговор о технологическом присоединении, хочется напомнить, что в Хабаровском муниципальном районе последние несколько лет наблюдается активное строительство бюджетного жилья, электроснабжение которого далеко не всегда организовано по правилам. Как сетевая компания в данном случае может помочь его собственникам?

- К сожалению, не все застройщики готовы добросовестно выполнять взятые на себя обязательства, в том числе и по организации надежного и качественного электроснабжения новых жилых объектов. Среди них строительная компания ООО «Любимый дом», являющаяся владельцем жилого дома в селе Некрасовка. Для его электрификации застройщик запросил всего 150 кВт. Этого было явно недостаточно для качественного электроснабжения дома по II категории надежности с предусмотренной в нем системой электрообогрева. На текущий момент между «Любимым домом» и филиалом вопросы увеличения мощности и, как следствие, повышения качества предоставляемой жильцам услуги электроснабжения урегулированы.

Этого нельзя сказать еще об одном проблемном объекте - группе многоквартирных домов компании ООО «Томари-ОРО» в селе Матвеевка. В данном случае переговоры энергетиков и застройщика продолжаются, и пока конкретных решений не выработано, от чего страдает рядовой потребитель. Тем не менее мы надеемся, что в будущем подобных проблем как у сетедержателей, так и у застройщиков такого жилья станет меньше.

- Какие проблемы вас как руководителя волнуют сегодня больше всего?

- Волнует многое, и, к сожалению, утвержденная Минэнерго РФ инвестиционная программа на 2018-2023 годы, реализацию которой мы продолжаем, не решает всех имеющихся у нас проблем. К примеру, сегодня в ведении филиала находятся 158 подстанций 35-110 кВ, и только 19 из них имеют срок службы меньше 25 лет. Это значит, что остальные центры питания нуждаются в реконструкции в самое ближайшее время. Но, согласно пятилетнему инвестиционному плану ХЭС, будут модернизированы лишь три подстанции... Причина - существующие тарифные решения, которые не позволяют компании проводить модернизацию в требуемых объемах.

Электроэнергетика - отрасль, которая живет за счет основной деятельности, и возможности сетевых компаний не безграничны. Решить проблему износа электросетевого комплекса без помощи федеральных структур весьма затруднительно, в противном случае обеспечивать надежность электроснабжения потребителей с каждым годом будет все труднее.