

# НАШ ГИДРОЭЛЕКТРОМОНТАЖ

ИНФОРМАЦИОННОЕ ИЗДАНИЕ ГРУППЫ КОМПАНИЙ «ГИДРОЭЛЕКТРОМОНТАЖ»

## СЕГОДНЯ В НОМЕРЕ:



ООО «БалГЭМ» завершило работы на Балаковской АЭС → стр. 3



Специалисты БМУ ГЭМ построили ПС 220 кВ «Блуждающий» для электроснабжения Удоканского ГМК → стр. 4-5



АО «ГЭМ» ведет строительство новой котельной «Вожаевка» в Амурской области → стр. 7



ООО «Камаэлектромонтаж» продолжает работы на объекте ПАО «Норильский никель» → стр. 8

## ГЛАВНАЯ ТЕМА

# ЗАЖИГАЙ!

СПЕЦИАЛИСТЫ ПРЕДПРИЯТИЙ, ВХОДЯЩИХ В ГК «ГЭМ», ГОТОВЯТ К ЗАПУСКУ КОТЛОАГРЕГАТ № 14 ВЛАДИВОСТОКСКОЙ ТЭЦ-2

**Р**аботы по переводу котлоагрегата № 14 с угля на газ — наиболее экологичного вида топлива, были начаты весной текущего года. В 2011-2013 гг. на природный газ были переведены 10 из имеющихся 14 котлоагрегатов станции. Котлоагрегат № 14 — первый из оставшихся, все еще работающих на буром угле, который стали переводить на газ. В середине октября текущего года состоялся его розжиг.



начало на стр. 1

Проект осуществляется в рамках государственной программы модернизации тепловой энергетики. Заказчиком выступает ПАО «РусГидро». Генеральный подрядчик — АО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Специалисты ГЭМ привлекаются на условиях субподряда. В зону их ответственности входят демонтаж устаревшего оборудования, электромонтажные работы по переводу котлоагрегатов с угольного на газовое топливо, а также монтаж КИПА. Общий объем электромонтажных работ включает в себя: замену верхнего и нижнего уровней АСУ ТП и блочного щита управления, а также монтаж РУСН 0,4/6 кВ. Кроме того, гомовцы дополнительно выполняют монтаж КИПА баков для резервного топлива (мазута).

В сентябре к работам на Владивостокской ТЭЦ-2 присоединились специалисты ООО «Камазэлектромонтаж». Кэмовцы вместе с АО «ГЭМ» были заняты на монтаже КИПА и приняли участие в первичном запуске котлоагрегата № 14 на горелках № 1,2. «В настоящее время наши сотрудники вместе с АО «ГЭМ» завершают монтаж оборудования котлоагрегата № 14», — прокомментировал мастер СМР ООО «Камазэлектромонтаж» Сергей Горбунов.

В общей сложности к работам на объекте привлечено 66 наших специалистов, включая 6 ИТР. Помимо кэмовцев на ВТЭЦ-2 задействованы сварщики из ООО «Амурэлектротракт».

«На конец октября текущего года запланирован полный запуск котлоагрегата № 14 с выходом пара в общий коллектор. До конца этого года еще один котлоагрегат будет выведен из эксплуатации и демонтирован», — поясняет директор филиала АО «Гидроэлектромонтаж» во Владивостоке Николай Кутняков.

Проект модернизации Владивостокской ТЭЦ-2 предусматривает



«На конец октября текущего года запланирован полный запуск котлоагрегата № 14 с выходом пара в общий коллектор. До конца этого года еще один котлоагрегат будет выведен из эксплуатации и демонтирован».



## ЦИФРЫ

# 66

СПЕЦИАЛИСТОВ предприятий, входящих в ГК «ГЭМ» заняты на реконструкции Владивостокской ТЭЦ-2

полную замену турбоагрегатов, которые были введены в эксплуатацию в 1970-1972 гг.; реконструкцию котлоагрегатов; замену силовых трансформаторов и другого электротехнического оборудования; реконструкцию главного корпуса; внедрение автоматической системы управления. Модернизация станции будет вестись поэтапно, с вводом в эксплуатацию нового оборудования в 2022-2025 гг. Сегодня специалисты нашей компании участвуют в реализации первого этапа реконструкции ТЭЦ, в дальнейшем, согласно предварительным договоренностям, им предстоит аналогичные работы на котлоагрегатах № 11-13.

Завершение газификации Владивостокской ТЭЦ-2 позволит повысить эффективность работы станции, снизить удельные расходы топлива на производство электроэнергии и тепла. Значительно сократятся затраты электроэнергии на собственные нужды станции за счет полного исключения из технологического процесса оборудования тракта топливоподдачи и систем пылеприготовления котлоагрегатов. В перспективе также ожидается значительное сокращение затрат на ремонт оборудования. Полный переход на газ существенно улучшит экологическую ситуацию во Владивостоке: значительно сократятся выбросы и прекратится накопление золошлаковых отходов.

## СПРАВКА:

Владивостокская ТЭЦ-2 представляет собой тепловую паротурбинную электростанцию с комбинированной выработкой электроэнергии и тепла. Установленная мощность электростанции — 497 МВт, тепловая мощность — 1051 Гкал/час. Тепловая схема станции выполнена с поперечными связями по основным потокам пара и воды. В качестве топлива на 10 котлоагрегатах используется природный газ сахалинских месторождений, на остальных котлоагрегатах — бурый уголь Павловского разреза.

Сегодня Владивостокская ТЭЦ-2 является основным источником по обеспечению производственным паром, тепловой и электрической энергией промышленности и населения г. Владивостока. Это самая мощная станция в системе филиала «Приморская генерация». На станции эксплуатируются 14 котлоагрегатов и 6 турбогенераторов. ВТЭЦ-2 обеспечивает Владивосток теплом и светом. Она является крупнейшим энергообъектом юга Приморского края, обеспечивая 60 % потребностей города Владивостока электрической энергией и 63 % — тепловой.

# ЗАВЕРШАЮЩИЙ АККОРД

## СПЕЦИАЛИСТЫ ООО «БАЛГЭМ» ЗАВЕРШИЛИ РАБОТЫ НА БАЛАКОВСКОЙ АЭС

В середине января 2019 года ООО «Балаковский Гидроэлектромонтаж» заключило договор на замену разъединителей 500 кВ подвешенного типа (портального) высотой 22 м на Балаковской АЭС. Заказчиком по договору выступил филиал АО «Концерн Росэнергоатом» — Балаковская атомная станция.

Согласно достигнутому договору, срок окончания проекта — 31 октября текущего года, однако к настоящему моменту балгэмовцы уже выполнили свои обязательства в полном объеме. Данными работами завершилась многолетняя замена всего электрооборудования ОРУ-220/500 кВ Балаковской АЭС.

Проект осуществлялся силами Монтажного участка №1 (начальник Алексей Дубовкин). Сторонние организации не привлекались. Руководил проектом прораб ООО «БалГЭМ» МУ-1 Дмитрий Стрелков. По его словам, с какими-то особенными сложностями сталкиваться не приходилось. «Возникающие вопросы решались оперативно в рабочем порядке с заказчиком, в лице ведущего инженера электрического цеха (ЭЦ) Балаковской АЭС Сергея Князева», — отметил Д. Стрелков. При замене разъединителей 500 кВ своими трудовыми показателями отличились Василий Миронов, Дмитрий Лохин, Сергей Горбаченко.



## ЦИФРЫ

# 3

АВТОГИДРОПОДЪЕМНИКА (АГП-22)

# 3

АВТОКРАНА ДО 25 Т.Н. Г/П

были задействованы ООО «БалГЭМ» в ходе реализации проекта на Балаковской АЭС



«С заменой разъединителей 500 кВ на Балаковской АЭС, которую провели специалисты ООО «БалГЭМ», завершилось многолетнее обновление всего электрооборудования ОРУ-220/500 кВ Балаковской АЭС».

## СПРАВКА:

Заказчик остался доволен полученным результатом. По словам заместителя начальника электрического цеха (ЭЦ) Балаковской АЭС Сергея Жукова, ему не хочется расставаться с таким добросовестным и исполнительным подрядчиком.

С Балаковской АЭС ООО «БалГЭМ» сотрудничает на протяжении долгого периода. За это время основными заказчиками были электрический цех (ЭЦ) и цех тепловой автоматики и измерений (ЦТАИ). Много работ по модернизации станции было выполнено специалистами Монтажного участка №1. В том числе, балгэмовцы провели замену выключателей рабочих и резервных вводов секций 6 кВ нормальной эксплуатации; релейной защиты секции нормальной эксплуатации 6 кВ; выключателей 220 кВ; трансформаторов напряжения 500 кВ; трансформаторов 6 кВ типа ЗНОЛ.

Балаковская АЭС — одно из крупнейших предприятий атомной энергетики России. На станции эксплуатируются реакторы типа ВВЭР-1000 (проект В-320). В настоящее время она ежегодно вырабатывает порядка 30 млрд кВт·ч электроэнергии. Доля Балаковской АЭС в общей генерации электроэнергии, которая вырабатывается в Саратовской области составляет более 75 %. Ее электроэнергия поступает потребителям Поволжья, Центральной России, Урала и Сибири.

Электрооборудование АЭС в целом мало отличается от оборудования тепловых электростанций, за исключением повышенных требований к надежности и необходимости маневренности и бесперебойно обеспечивать некоторые системы электропитанием даже в случаях полной потери собственных нужд из-за остановки реактора или проблем в электрической

части. Электрооборудование и электросхемы БалАЭС имеют чрезвычайно развитую структуру, в которую входит большое количество силового оборудования и устройств релейной защиты и автоматики с обилием разнообразных агрегатов как, собственно, для выработки электроэнергии, так и для обеспечения работы реакторного и турбинного отделений. Выдача мощности Балаковской АЭС осуществляется через ОРУ-220/500 кВ в объединенную энергосистему Средней Волги. Шины высокого напряжения 220 и 500 кВ являются узловыми в энергосистеме и связывают Саратовскую энергосистему с Ульяновской, Самарской, Волгоградской и Уральской. Через шины может осуществляться переток мощности из одной энергосистемы в другую и выдача избыточной мощности Саратовской ГЭС.

# ПРОЕКТ ЗАВЕРШЕН

СПЕЦИАЛИСТЫ БМУ ГЭМ ПОСТРОИЛИ ПС 220 КВ «БЛУЖДАЮЩИЙ»



**П**одстанция 220/35/10 кВ «Блуждающий» мощностью 452 МВА для электроснабжения Удоканского горно-металлургического комбината в Каларском районе Забайкальского края принята заказчиком без замечаний. Сейчас специалисты БМУ ГЭМ оформляют разрешение Ростехнадзора на ввод энергоустановки в эксплуатацию.

В первом квартале 2020 года ООО «Байкальская горная компания» (сейчас ООО «Удоканская медь») и ООО «БМУ ГЭМ» заключили договор на строительство «под ключ» ПС 220 кВ «Блуждающий».

По условиям договора специалистам ГЭМ предстояло выполнить весь комплекс работ по строительству подстанции: строительно-монтажные и пусконаладочные работы, поставку оборудования.

Подстанция находится в горах, на высоте 1650 м над уровнем моря и расположена в непосредственной близости от строящегося Удоканского горно-металлургического комбината. Мощности подстанции необходимы для электроснабжения комбината на стадии эксплуатации.

#### Команда

Для строительства подстанции в ООО «БМУ ГЭМ» была организована проектная команда под руководством Антона Афанасьева. «Проектный принцип строительства на сегодняшний день — одно из ключевых направлений развития нашего предприятия», — говорит директор ООО «БМУ ГЭМ» Анатолий Хабуктанов. — На ПС «Блуждающий» мы выступаем в роли генерального подрядчика, выполняем в комплексе поставку оборудования, строительно-монтажные, пусконаладочные работы, ввод энергоустановки в эксплуатацию. Сейчас на рынке востребованы именно те организации, которые могут предложить комплексный подход. Эта работа требует максимальной мобилизации коллектива. Уровень компетентности и ответственности совсем иной». От начала строительства до за-

вершения работ на подстанции находились следующие сотрудники предприятия: руководитель работ Антон Афанасьев, начальник ПТО ОП «Удокан» Игорь Никитин, мастер СМР Владимир Кузьмин.

#### Быт

В апреле 2020 года гэмовцы развернули рядом с площадкой строительства подстанции свой вахтовый поселок. «Организовать быт в такой труднодоступной местности было довольно сложно: продукты, воду приходилось доставлять из п. Новая Чара, что в 30 км от площадки строительства», — рассказывает руководитель работ ООО «БМУ ГЭМ» на объекте Антон Афанасьев. Зато сейчас здесь есть все: прорабские, где расположены рабочие кабинеты, вагончики для проживания

персонала, своя столовая, где организовано горячее трехразовое питание работников, прачечная и даже собственная выложенная из местных горных пород баня. «Жить здесь нам комфортно, только телевизора не хватает», — говорит начальник ПТО ОП «Удокан» Игорь Никитин. — Вниз в поселок практически не ездим, нет смысла тратить время на дорогу». А вкусные и сытные завтраки, обеды и ужины, приготовленные местными поварами Константином и Анжелой, надолго запомнятся всем работникам, живущим в вахтовом городке.

«На ПС 220 кВ «Блуждающий» БМУ ГЭМ выступает в роли генерального подрядчика, выполняя в комплексе поставку оборудования, строительно-монтажные, пусконаладочные работы, ввод энергоустановки в эксплуатацию».



персонала, своя столовая, где организовано горячее трехразовое питание работников, прачечная и даже собственная выложенная из местных горных пород баня. «Жить здесь нам комфортно, только телевизора не хватает», — говорит начальник ПТО ОП «Удокан» Игорь Никитин. — Вниз в поселок практически не ездим, нет смысла тратить время на дорогу». А вкусные и сытные завтраки, обеды и ужины, приготовленные местными поварами Константином и Анжелой, надолго запомнятся всем работникам, живущим в вахтовом городке.

«Общестроительные работы К общестроительным работам на подстанции приступили в мае 2020 года. Район строительства подстанции — зона вечной мерзлоты, с грунтами 5-6 группы (скальные породы). Поэтому строительные работы здесь имеют свою специфику, связанную с оттаиванием грунтов и их разработкой.

«Общестроим» на площадке занимались специалисты субподрядной организации ООО «Гарант-строй». «Самым сложным для нас здесь были климатические условия. Сначала шли дожди, приходилось отводить воду. Потом ударили морозы, работали в минус 54 градуса, — вот, пожалуй, и все. В остальном работа нам по-



#### СПРАВКА:

«Удоканская медь» была создана для реализации проекта освоения Удоканского месторождения меди. Компания входит в диверсифицированную холдинговую компанию USM, основатель и основной акционер Алишер Усманов.

Ресурсы месторождения в соответствии с классификацией JORC — 26,7 млн тонн меди, содержание меди в руде в соответствии с классификацией JORC — 1,05%. Месторождение находится в Каларском муниципальном округе Забайкальского края в 30 км от станции Новая Чара Байкало-Амурской магистрали. В резуль-

тате реализации проекта в строй будет введен горно-металлургический комбинат, конечной продукцией которого будет катодная медь и сульфидный концентрат, объем производства конечной продукции комбината составит 135 тыс. тонн меди в год.

При выходе на полную мощность рабочими местами будут обеспечены около 3 тыс. человек и до 20 тыс. человек в смежных отраслях. Деятельность Удоканского горно-металлургического комбината будет обеспечивать вклад до 10% в ВРП Забайкальского края.

#### Перевозка и монтаж трансформаторов

На ПС «Блуждающий» нужно было доставить и смонтировать три силовых трансформатора типа ТРДТН-100000/220/10/10УХЛ1 и два управляемых шунтирующих реактора типа РКРВД-50000/220-УХЛ1.

Первый из трех силовых трансформаторов доставили на площадку строительства подстанции в октябре, второй и третий — в декабре 2020 года. В январе и феврале 2021 года перевезли еще два УШР. Перевозку трансформаторов транспортной массой 130 тонн на подстанцию (отметка 1650 м) осуществляли от железнодорожной станции Новая Чара на расстоянии 30 км. Эти работы выполняли специалисты Участка механизации БМУ ГЭМ Виталий Анпилогов и Андрей Сердюков.

Тогда же зимой осуществляли и установку силового электрооборудования на фундаменте. Монтаж трансформаторов выполняли специалисты трансформаторного участка БМУ ГЭМ мастер СМР Владимир Хохлов, электромонтажники

Виктор Адамчук, Николай Чесноков, Вячеслав Воскобоев и Андрей Павлюченко.

#### Пусконаладочные работы

Специалисты службы наладки БМУ ГЭМ выполнили на подстанции комплекс пусконаладочных работ: наладку автоматизированной системы управления технологическим процессом и автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, системы связи, релейной защиты и автоматики и высоковольтные испытания. Выполняли работы на объекте наладчики Никита Афанасьев, Алексей Ведерников, Роман Гурьев, Александр Сазончик.

По условиям договора в сентябре 2021 года нужно было завершить строительство подстанции, с чем специалисты БМУ ГЭМ успешно справились. Работы завершены в оговоренные сроки в полном объеме.

#### Электромонтажные работы

По мере строительной готовности к выполнению своих объемов работ приступили электромонтажники. «После устройства фундаментов под электрооборудование мы начали монтаж металлических конструкций открытого распределительного устройства (ОРУ), монтаж порталов ОРУ, батарей статических конденсаторов 220 кВ, разъединителей, оградителей перенапряжения 220 кВ», — рассказывает А. Афанасьев. В пиковые периоды монтажа на площадке находилось порядка 25 электромонтажников. Неоценимую помощь в работе молодой команде электромонтажников своими организаторскими способностями, опытом и знаниями оказал бывший работник Усть-Илимского филиала предприятия, ветеран БМУ ГЭМ Николай Михайлович Баранов: он сам в свои 68 лет изъявил желание поработать на таком трудном во всех отношениях объекте.



# РЕКОНСТРУКЦИЯ ПС 35 КВ «СТРОИТЕЛЬНАЯ» НАЧАЛАСЬ

РАБОТЫ НА ПОДСТАНЦИИ ВЕДУТ СПЕЦИАЛИСТЫ  
УСТЬ-ИЛИМСКОГО ФИЛИАЛА ООО «БМУ ГЭМ»

**З**аказчиком реконструкции ПС 35/6 кВ «Строительная» и строительства двухцепной ВЛ-35 кВ выступает АО «Братская электросетевая компания» в рамках своей инвестиционной программы. Подстанция расположена в г. Усть-Илимске на территории промплощадки Усть-Илимского ЛПК, а ее модернизация необходима для обеспечения надежного электроснабжения потребителей промышленной площадки ЛПК.



«Реконструкция ПС 35 кВ «Строительная» будет проводиться поэтапно с сохранением питания для потребителей электроэнергетики».



По условиям договора специалистам БМУ ГЭМ нужно выполнить на подстанции общестроительные, электромонтажные и пусконаладочные работы, поставку оборудования и материалов. В том числе: реконструкцию основного силового оборудования с увеличением трансформаторной мощности объекта — установку двух новых силовых трансформаторов 35 кВ мощностью 25000 кВА каждый. Модернизацию оборудования существующих зданий ЗРУ 6 кВ и ОПУ, ремонт этих зданий. Монтаж нового блочно-модульного здания для размещения устройства компенсации реактивной мощности, замену наружного ограждения подстанции. А также строительство двухцепной ВЛ-35 кВ от ПС 220 кВ №3 до ПС 35 кВ «Строительная» общей протяженностью 11,8 км.

По словам руководителя работ на объекте Николая Литвинцева, в настоящее время силами специалистов Усть-Илимского филиала предприятия на подстанции ведутся подготовительные работы: выполняется демонтаж существующего оборудования и общестроительные работы — подготовка фундаментов под оборудование.

Реконструкция ПС 35 кВ «Строительная» будет проводиться поэтапно с сохранением питания для потребителей электроэнергии. Срок окончания работ на подстанции — декабрь 2023 года.

# СДЕРЖАНО, НО ВЕРНО

СПЕЦИАЛИСТЫ АО «ГИДРОЭЛЕКТРОМОНТАЖ» ПРОДОЛЖАЮТ  
СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОЙ КОТЕЛЬНОЙ «ВОЖАЕВКА» В АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

**С**троительство новой котельной взамен старой, отработавшей более 50 лет, для бывшего военного городка в селе Вожаевка Белогорского района Амурской области началось летом 2021 года. За это время была подготовлена площадка строительства, произведена отсыпка территории, начат монтаж фундаментов под блочно-модульное здание котельной и дополнительные сооружения, готовятся котлованы под накопительные емкости.



В настоящее время специалисты ГЭМ заливают фундамент под склад угля, монтируют фундамент смотрового лотка под котельной и зольприемник. Фундамент непосредственно для здания котельной собирается из 290 блоков ФБС. Кроме того, гэмовцы осуществляют отсыпку территории под дороги.

«Пока не согласована рабочая документация, поэтому темп реализации проекта очень сдержанный. Но хочу подчеркнуть, что мы готовы в любой момент приступить к активным действиям, лишь бы погода не подвела», — рассказывает руководитель проекта Андрей Нечаев.

На данном проекте АО «Гидроэлектромонтаж» выступает генеральным подрядчиком. В настоящее время на объекте занято до 15 специалистов ГЭМ, включая монтажников и механизаторов, а также ИТР. Из собственной техники компании используется экскаватор, погрузчик, КАМАЗ, кран и каток.

По условиям договора, в зону ответственности АО «ГЭМ» входит также монтаж блочно-модульного здания котельной и оборудования, подвод теплотрассы, строитель-

ство теплокамеры, прокладка труб, водоотведение, благоустройство территории.

Заказчиком строительства выступает Министерство жилищно-коммунального хозяйства Амурской области. По словам министра ЖКХ Алексея Тарасова, оборудование на старой котельной стало непригодным. Его износ достиг 90%. «Было принято решение, что новая котельная будет работать на твердом топливе, поскольку мазут имеет высокую стоимость. Переход к углю позволит ежегодно экономить более 30 млн рублей». Строительство обойдется ориентировочно в 91 млн рублей», — отметил глава МинЖКХ. От новой котельной будут отапливаться 17 многоквартирных домов, детский сад, школа и мастерская села Вожаевка. Пока строительство не окончено, старая мазутная котельная работает в штатном режиме.



«В зону ответственности АО «ГЭМ» входит монтаж блочно-модульного здания котельной «Вожаевка» и оборудования, подвод теплотрассы, строительство теплокамеры, прокладка труб, водоотведение, благоустройство территории».



## СПРАВКА:

Новую котельную для села Вожаевка строят взамен старой, которая была построена в 70-х гг. на территории военного городка. В 2017 году Министерство обороны передало котельную в муниципальную собственность. Так как действующее оборудование сильно износилось, в работе котельной фиксировались постоянные сбои, поэтому было принято решение построить новую. Новая котельная будет иметь 5 котлов — термороботов.

## ЦИФРЫ

**90%** составил износ оборудования старой котельной Вожаевка

# ГЭМ УЛУЧШАЕТ КАЧЕСТВО ЖИЗНИ

ГЭМОВЦЫ ПОСТРОЯТ ОЧИСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ ПОД ИВАНОВКОЙ

Во второй половине 2021 года специалисты АО «Гидроэлектромонтаж» приступили к строительству очистных сооружений и канализации производительностью 1000 м<sup>3</sup>/сут для административного центра Ивановка в Амурской области. Заказчик строительства — региональное Министерство ЖКХ. ГЭМ выступает генеральным подрядчиком проекта.

К настоящему моменту завершено формирование стройплощадки, выполнены все подготовительные работы, подключено временное электроснабжение. «Приступить к полноценной работе пока не можем, поскольку экспертиза проекта пока еще не закончилась», — отметил руководитель проекта Андрей Нечаев.

Общая стоимость строительства составляет 300 млн рублей. На строительство очистных сооружений под Ивановкой из резервного фонда президента РФ было выделено 122 млн рублей, остальные средства поступят из бюджета Амурской области. По словам главы Ивановского



района Владимира Кондратьева, выделение средств на строительство очистных сооружений является неоценимой поддержкой со стороны государства. Дело в том, что на данный момент в Ивановке нет столь важного ком-

мунального объекта. Его строительство позволит решить вопрос экологической безопасности, а также улучшить качество жизни сельчан.

## ЦИФРЫ

# 122

МЛН РУБЛЕЙ  
было выделено на строительство коммунальных очистных сооружений под Ивановкой из резервного фонда президента России

## СПРАВКА:

*Ивановка — крупнейшее село Амурской области, административный центр Ивановского района и Ивановского сельсовета. Сегодня в селе Ивановка проживают 6,3 тыс. человек. На территории села расположены: колхоз «Луч», строительные организации, автомобильные предприятия, районная больница, средняя и начальная школы, работает вечерняя школа, спортивная школа, центр детского творчества, школа-интернат — с числом временно проживающих 239 человек, детский дом, три детских сада, дом культуры, библиотека, историко-краеведческий музей, узел почтовой связи, узел электросвязи, свыше 60 торговых точек.*



# УСПЕТЬ ДО ХОЛОДОВ

ООО «КАМАЭЛЕКТРОМОНТАЖ» ПРОДОЛЖАЕТ РАБОТЫ НА ОБЪЕКТЕ ПАО «НОРИЛЬСКИЙ НИКЕЛЬ»



В настоящее время кэмовцы выполняют монтаж металлоконструкций кабельных эстакад, а также сборку и монтаж блочно-модульного здания ЗРУ 6 кВ в рамках строительства главной понижающей подстанции ГПП-36 бис по заказу ОАО «Норильско-Таймырская энергетическая компания». Проект реализуется для обеспечения электроснабжением комплекса «Валек» ЗФ ПАО «Норильский никель», объектов группы предприятий ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель», объектов муниципального образования г. Норильск.

Общий объем работ включает работы на линиях 35 кВ Ф-36 Ц и Ф-40 Ц; монтаж оборудования, кабельных связей, кабельных конструкций помещений ЗРУ-35 кВ; монтаж оборудования, кабельных связей, кабельных конструкций на ОРУ.

В настоящее время на объекте занято 15 специалистов компании. В виду приближающихся морозов численность планируется увеличить, так необходимо завершить основные работы до наступления холодов. Полностью закрыть обязательства кэмовцы должны до конца 2021 года.