

## Энергетический прорыв в Арктику

### Салехард торжественно вошёл в единую энергосистему России



Дочерняя компания ПАО «Россети» – АО «Тюменьэнерго» запустила комплекс электросетевых объектов, построенных для присоединения Салехардского энергоузла к Единой национальной энергосистеме. В торжественном мероприятии по случаю пуска участвовали врио губернатора Тюменской области Александр Моор, врио губернатора ЯНАО Дмитрий Артюхов и генеральный директор АО «Тюменьэнерго» Сергей Савчук. Подключение энергоузла такого масштаба, включающего столицу региона, в котором добывается большая часть российского газа, является уникальным событием в новейшей истории России.

В комплекс входят построенные компанией «Тюменьэнерго» (входит в группу «Россети») две одноцепные воздушные линии 220 кВ «Надым – Салехард» общей протяженностью в целом более 700 км, подстанции 220/110 кВ «Салехард» мощностью 250 (2x125) МВА, а также подстанции 110 кВ «Полярник» и «Северное сияние» мощностью по 80 (2x40) МВА каждая с питающими линиями электропередачи. Общая стоимость инвестиционного проекта составляет 13,9 млрд руб.

В середине 2018 года после проверки готовности объектов

в Салехарде совместной комиссией с участием представителей Тюменского регионального диспетчерского управления и рассмотрения её результатов на очередном Штабе по безопасности электроснабжения Ямало-Ненецкого автономного округа, прошедшем 15 августа 2018 года, принято решение о начале пусконаладочных работ и запуска объектов.

Несмотря на высокий уровень социально-экономического развития региона до настоящего времени Салехардский энергоузел являлся автономным и зависел от собственной генерации горо-

да, работа которой дотируется из регионального бюджета. С учётом стратегии развития арктических территорий Российской Федерации для реализации предстоящих масштабных инвестиционных проектов в ЯНАО потребуются значительные энергетические мощности, которые и созданы «Тюменьэнерго».

Стоит отметить, что пока большая часть вырабатываемой в ЯНАО электроэнергии производится на тепловых электростанциях, находящихся в частной собственности генерирующих компаний и крупных потребителей электроэнергии и имеет высокую себестоимость, что определяет повышенный уровень цен на электроэнергию для конечного потребителя.

После присоединения энергоузла к ЕНЭС произойдет оптимизация затрат на реализацию схемы внешнего электроснабжения и снижение фактического тарифа. Важнейшим следствием станет значительное повышение надёжности электроснабжения и создание требуемых по законодательству резервов для окружной столицы, а также обеспечение возможности для присоединения к электрическим сетям новых крупных потребителей.

«С приходом единой сети на другой уровень вышли вопросы безопасности и надёжности. И это особенно важно для северного региона. Конечно, есть и экономические плюсы. Они выражаются в тарифном регулировании, их

увидят потребители малого и среднего бизнеса. Для них изменения произойдут в самое ближайшее время. Это, безусловно, будет позитивно оценено нашими предпринимателями, когда затраты на эти цели уменьшатся. Это очень важно для развития нашей столицы», — сказал Дмитрий Артюхов. Он отметил также, что это знаковое событие не только для окружной столицы, но и для ближайших муниципальных образований. В перспективе проект позволит расширить централизованную зону электроснабжения региона и присоединить к Салехардскому энергоузлу город Лабитнанги и посёлок Харп.

Компания «Российские сети» («Россети») является одной из крупнейших электросетевых компаний в мире. Компания управляет 2,34 млн км линий электропередачи, 502 тыс. подстанций трансформаторной мощностью более 781 ГВА. В 2017 году полезный отпуск электроэнергии потребителям составил 748,2 млрд кВт/ч. Численность персонала Группы компаний «Россети» – 228 тыс. человек. Имущественный комплекс ПАО «Россети» включает в себя 37 дочерних и зависимых обществ, в том числе 14 межрегиональных и магистральную сетевую компанию. Контролирующим акционером является государство в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом РФ, владеющее 88,04% долей в уставном капитале.

## Усть-Цилемский район

### Комизэнерго создаст надёжный резерв электроснабжения

В преддверии зимы филиал МРСК Северо-Запада «Комизэнерго» приступает к реализации инвестиционного проекта, направленного на повышение надёжности электроснабжения потребителей Усть-Цилемского района. На подстанции 110 кВ «Усть-Цильма» планируется установить четыре передвижные автоматические электростанции (ПАЭС) по 2500 МВА. Они смогут взять на себя нагрузку и обеспечить электроэнергией около 9 тыс. жителей района на период прекращения централизованного электроснабжения. Стоимость проекта более 34 млн рублей.

Долгое время электроснабжение 27 тыс. жителей Усть-Цилемского и Ижемского районов республики осуществлялось по одноцепной линии 110 кВ, которая в зимний период была загружена на 100%. В 2017 году филиал «Комизэнерго» реализовал инвестиционный проект по строительству 110 км второй цепи 110 кВ на участке от подстанции «Лемью» до подстанции «Ижма». Это позволило ре-

шить вопрос о бесперебойном электроснабжении части потребителей Ижемского района, но не решило вопрос с Усть-Цильмой.

Для повышения надёжности электроснабжения Усть-Цилемского района было принято решение создать резервную схему электроснабжения потребителей. Для этого – перебазировать в район три ПАЭС – одну с ПС «Ижма» и две из Воркуты, а также



включить в схему ещё одну передвижную электростанцию с Усть-Цильмы. Общий объём резервной мощности составит 10 МВА, что позволит полностью закрыть потребность в электроэнергии на случай технологического нарушения в сети 110 кВ или

на время проведения на линии ремонтных работ.

Кроме 4 ПАЭС в рамках инвестиционного проекта планируется установить четыре трансформатора 6/10 кВ, вакуумные выключатели и ограничители перенапряжения, смонтировать 340 метров кабельной линии 10 кВ и оснастить телемеханикой.

Характерная особенность энергосистемы Республики Коми – наличие протяжённых одноцепных тупиковых линий, находящихся в труднодоступных местах. В рамках инвестиционных программ многих лет Комизэнерго реализует проекты, направленные на создание резервов электроснабжения потребителей отдалённых населённых пунктов. За последние 10 лет были построены ВЛ 110 кВ «Вой-Вож – Помоздино», ВЛ 110 кВ «Сокловка – Пажга» и ВЛ 110 кВ «Лемью – Ижма». В планах филиала на 2019 год – создание резервной схемы электроснабжения путем установки ПАЭС в с. Койгородок, электропитание которого также осуществляется по одноцепной тупиковой линии 110 кВ.

## Рост выручки и заказов

### Финансовые результаты компании Электроцит Самара в I полугодии



По итогам деятельности за I полугодие 2018 года компания Электроцит Самара зафиксировала рост выручки и заказов по большинству направлений деятельности от 3% до 72%. Исключением стал нефтегазовый сектор, где наблюдается падение на 63%. Общее снижение выручки по сравнению с отчетным периодом прошлого года во многом обусловлено существенным сокращением заказов в этом сегменте.

Рост объема заказов по большинству ключевых сфер связан с тем, что в 2017 г. завершился этап реформирования и консолидации всех активов предприятия. Все ключевые процессы реструктуризации бизнеса, обновления мощ-

ностей и внедрения мировых стандартов производства, начатые в 2013 г. после слияния со Schneider Electric, были доведены до конца.

В условиях нестабильной рыночной конъюнктуры Электроцит Самара делает ставку на долгосрочные отношения с существующими клиентами, а также активное привлечение новых, в том числе на зарубежных рынках. «Мы наблюдаем падение количества заказов в нефтегазовом сегменте. Покупая это, мы стараемся наращивать объем работ в других сферах бизнеса, индивидуально подходим к каждому клиенту, обеспечиваем выгодные условия поставок и долгосрочное сервисное обслуживание. Будучи одним из крупнейших игроков на рынке отечественной электротехники, мы также стараемся инвестировать значительные средства в технологическое развитие отрасли, инновационные цифровые продукты. Наша приоритетная задача – поставлять нашим клиентам в России и за рубежом передовые решения в области электротехники», — подчеркнул президент

компании Электроцит Самара Эрик Бриссе.

Электроцит Самара – высокотехнологичная производственная компания с семидесятилетней историей и безупречной репутацией. Является крупнейшим российским производителем электротехнического оборудования в сегменте 0,4-220 кВ, а именно комплектов устройств, решений в модуле, комплектов трансформаторных подстанций, низковольтных комплектов устройств и высоковольтного оборудования. Доля на рынке высоковольтных подстанций России составляет 30%. Компания занимается проектированием, производством и поставкой электротехнического оборудования, монтажом и пусконаладочной работой, сервисом, гарантийным и постгарантийным обслуживанием, а также обучением клиентов. Оборудование под маркой Электроцит Самара применяется во всех отраслях энергетики, в нефтегазовой промышленности, генерации, машиностроении, сетях и т.д.

## Производство и потребление

По оперативным данным Филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы г. Москвы и Московской области» (Московское РДУ), потребление электроэнергии в региональной энергосистеме в августе 2018 года составило 7817,3 млн кВт/ч, что на 95,9 млн кВт/ч выше объема потребления в августе 2017 года. Потребление электроэнергии в энергосистеме Москвы и Московской области за январь-август 2018 года составило 70120,1 млн кВт/ч, что на 2,7% выше аналогичного периода 2017 года.

Электростанции энергосистемы Москвы и Московской области в августе 2018 года выработали 4456,6 млн кВт/ч, что на 15,1% ниже аналогичного периода 2017 года. Выработка электроэнергии по энергосистеме Москвы и Московской области за январь-август 2018 года составила 45059,1 млн кВт/ч, что на 1,3% выше аналогичного периода 2017 года.

Дефицит произведенной электроэнергии на территории энергосистемы Москвы и Московской области покрывался за счет перетоков электроэнергии по межсистемным линиям электропередачи из смежных энергосистем. Суммарный сальдо-переток в энергосистему Мо-

сковой и Московской области в августе 2018 года составил 3360,8 млн кВт/ч, за январь-август 2018 года данный показатель составил 25061 млн кВт/ч.

По оперативным данным Филиала АО «СО ЕЭС» Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Центра (ОДУ Центра) потребление электроэнергии в Объединенной энергосистеме (ОЭС) Центра в августе 2018 года составило 18050,5 млн кВт/ч, что на 160,4 млн кВт/ч больше, чем в августе прошлого года.

Суммарные объемы потребления и выработки электроэнергии в ОЭС Центра складываются из показателей энергосистем Белгородской,

Брянской, Владимирской, Вологодской, Воронежской, Ивановской, Калужской, Костромской, Курской, Липецкой, Москвы и Московской области, Орловской, Рязанской, Смоленской, Тамбовской, Тверской, Тульской и Ярославской областей.

Выработка электроэнергии в августе 2018 года составила 17606,1 млн кВт/ч, что на 1,7% меньше, чем в августе 2017 года. Разница между выработкой и потреблением в ОЭС Центра компенсировалась за счет перетоков электроэнергии со смежными энергообъединениями Юга, Средней Волги, Урала и Северо-Запада.

Тепловыми электростанциями (ТЭС) в августе 2018 года выработано 9159,1 млн кВт/ч (52% в структуре выработки ОЭС Центра), гидроэлектростанциями (ГЭС) – 253,5 млн кВт/ч (1,4% в структуре выработки ОЭС Центра), атомными электростанциями (АЭС) – 8193,4 млн кВт/ч (46,6% в структуре выработки ОЭС Центра).

## interlight MOSCOW

powered by light + building

6–9 ноября 2018

ЦВК «Экспоцентр» Москва

Международная выставка

Светотехника

Электротехника

Автоматизация зданий / Умный дом

Интегрированные системы безопасности NEW!

Получите бесплатный билет на сайте [www.interlight-moscow.ru](http://www.interlight-moscow.ru)

messe frankfurt

МЕЖДУНАРОДНЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ФОРУМ CASPIAN DIALOGUE

## КАСПИЙСКИЙ ДИАЛОГ 2018

14 НОЯБРЯ 2018 МОСКВА МГИМО МИД РОССИИ

ПРОСПЕКТ ВЕРНАДСКОГО 76 PROSPECT VERNADSKOGO 76

14 NOVEMBER 2018 MOSCOW MGIMO UNIVERSITY

ДИРЕКЦИЯ:

ТЕЛ: +7 (916) 867-74-62, +7 (916) 541-34-08  
E-MAIL: ROS-CON@MAIL.RU / NDLEVSHINA@MAIL.RU

ТЕЛ: +7 (916) 867-74-62, +7 (916) 541-34-08  
WWW.CASPIANOVET.RU / WWW.ROSCON-CENTER.RU