

ЭНЕРГИЯ РОДНОГО КРАЯ

В ЭТОМ НОМЕРЕ:

- Правительство Российской Федерации решило сокращать количество теплосетевых и транзитных организаций в сфере водоснабжения и водоотведения методом, опробованным в электроэнергетике 1-3
- Состоялось годовое общее собрание акционеров ПАО «Интер РАО» 4-5
- «Россети Центр и Приволжье Ивэнерго» установили первую в регионе систему накопления электроэнергии 6
- ИНТЕРВЬЮ с Федоровым Р.П., директором Филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистем Костромской и Ивановской областей» (Костромское РДУ) и Кандаловым Ю.В., директором Представительства АО «СО ЕЭС» в Ивановской области 7-9
- Управление спросом на электроэнергию 10-11
- Интернет-сервисы ООО «Ивановоэнергосбыт» 12

Правительство Российской Федерации решило сокращать количество теплосетевых и транзитных организаций в сфере водоснабжения и водоотведения методом, опробованным в электроэнергетике



О законодательных инициативах в сферах водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения рассказывает заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области Гущина Надежда Борисовна.

Мы уже не раз обращались к теме критериев ТСО. Своеобразный фильтр, благодаря которому к оказанию услуг по передаче электроэнергии допускаются только те организации, которые соответствуют установленному набору технических и организационных требований, в сфере электроэнергетики существует более 5 лет. За прошедшее время действующие критерии отнесения владельцев электрических сетей к числу территориальных сетевых организаций позволили снизить количество сетевых организаций, способствовали их укрупнению и уходу с рынка услуг по передаче электрической энергии неквалифицированных участников. Такие изменения не только повышают качество и надежность услуг по передаче электрической энергии, но и «разгружают» тариф, оптимизируя совокуп-

ные затраты сетевых организаций, снижая долю непроизводственных издержек.

Достигнутые положительные результаты в сфере электроэнергетики в части сокращения числа сетевых организаций дали основания Правительству Российской Федерации рассматривать возможность распространения данного опыта на рынки теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

В настоящее время, теплосетевой организацией, транзитной организацией в водоснабжении (водоотведении) формально является любая организация, владеющая тепловой сетью, водопроводной и (или) канализационной сетью соответственно. Гарантированный источник финансирования – тариф на услуги по передаче, транспортировке соответствующего ресурса, способствует формированию

транзитных организаций, не обеспечивающих надлежащую эксплуатацию и аварийно-диспетчерское обслуживание сетей для оперативной ликвидации возможных аварийных ситуаций. Накапливаемое недофинансирование ремонтов (замены сетей) ведет к формированию потребности в значительных средствах для восстановления и модернизации сетей, которых может не быть у таких компаний. Наличие теплосетевых и транзитных организаций в сфере водоснабжения и водоотведения, владеющих небольшими отрезками сетей, снижает надежность снабжения потребителей соответствующими коммунальными ресурсами, а также ведет к удорожанию тарифов.

С целью решения указанной проблемы Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации совместно с Министерством энергетики Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службой, Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору разработаны проекты постановлений Правительства Российской Федерации «Об установлении критериев и порядка отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»¹ и «Об установлении критериев и порядка отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»². Полномочия Правительства Российской Федерации по установлению критериев и порядков отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей, водопроводных и (или) канализационных сетей к теплосетевым и транзитным организациям определены ранее Федеральным законом от 01.04.2020 № 84-ФЗ «О внесении изменений в статьи 2 и 4 Федерального закона «О теплоснабжении» и Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении». Данный федеральный за-

кон, также запрещает оказание услуг по передаче тепловой энергии, оказание услуг по транспортировке холодной и горячей воды, сточных вод организациями, не соответствующими критериям, после 31 декабря 2021 года.

Разработанные федеральными министерствами и ведомствами критерии отнесения к теплосетевым и транзитным организациям в сфере водоснабжения и водоотведения предусматривают соблюдение следующих требований:

- период владения тепловыми сетями, водопроводными и (или) канализационными сетями и (или) сооружениями на них должен составлять более 12 месяцев;

- неразрывная протяженность участков сетей, находящихся во владении теплосетевой или транзитной организации, должна составлять для населенных пунктов, в пределах которых расположена данная система теплоснабжения, водоснабжения и (или) водоотведения, с численностью населения: 1 млн. человек и более – не менее 10 км, с численностью населения от 500 тыс. до 1 млн. человек – не менее 3 км, с численностью населения от 250 тыс. до 500 тыс. человек – не менее 1 км, с численностью менее 250 тыс. человек – не менее 0,5 км;

- доля тепловой мощности собственных теплоснабжающих установок либо доля максимальной величины мощности (нагрузки) водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, приходящейся на собственные нужды владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей, не должна превышать 20%, соответственно, от общей тепловой нагрузки, присоединенной к тепловым сетям либо от общей максимальной величины мощности (нагрузки) водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них;

- необходимо наличие организованной деятельности аварийно-диспетчерской службы, в том числе путем заключения договора с организацией, осуществляющей деятельность по аварийно-диспетчерскому обслуживанию, на срок не менее расчетного периода регулирования;

- необходимо наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

¹ <https://regulation.gov.ru/projects#npa=115113>

² <https://regulation.gov.ru/projects#npa=115146>

Предусмотренный проектами постановлений срок владения сетями более 12 месяцев направлен на исключение возможности заключения краткосрочных договоров аренды и обеспечение долгосрочности деятельности теплосетевых и транзитных организаций. Требования к протяженности участков сетей предлагается установить дифференцированно в зависимости от численности населения муниципальных образований, в целях учета особенностей обеспечения теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в крупных, средних и малых населенных пунктах.

Вместе с тем, проектами постановления установлены категории собственников или иных законных владельцев тепловых, водопроводных и (или) канализационных сетей, в отношении которых критерии не применяются.

Критерии не применяются в отношении единых теплоснабжающих организаций и гарантирующих организаций в сфере водоснабжения и водоотведения. Также предлагается не проводить оценку на соответствие критериям владельцев тепловых сетей, водопроводных и (или) канализационных сетей, посредством которых обеспечивается передача более 50% присоединенной тепловой нагрузки, более 50% объема холодной воды или сточных вод в соответствующей централизованной системе теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения.

В целях недопущения расторжения заключенных ранее теплосетевыми или транзитными организациями концессионных соглашений, объектами которых являются тепловые сети, водопроводные и (или) канализационные сети предлагается не проводить оценку таких организаций на соответствие критериям. Однако, если такие организации являются собственниками или законными владельцами иных сетей (сооружений на них), то такие организации подлежат оценке в части иных сетей.

С введением указанных критериев сетевые организации для утверждения тарифов на передачу коммунальных ресурсов будут обязаны представлять в орган регулирования документы, подтверждающие их соот-

ветствие установленным требованиям. Орган регулирования тарифов в обязательном порядке будет проводить анализ соответствия собственника или иного законного владельца тепловых сетей, водопроводных и (или) канализационных сетей на основании критериев отнесения к теплосетевым и транзитным организациям. Такие требования предлагается закрепить в правилах регулирования тарифов.

Следует отметить, что в сфере водоснабжения и водоотведения введение критериев отнесения владельцев сетей к транзитным организациям станет уже второй ограничительной мерой в отношении организаций – транспортировщиков. С 2020 года в отношении транзитных организаций, владеющих сетями протяженностью менее 10 км, для расчета тарифов на транспортировку воды и сточных вод применяется исключительно метод аналогов, при котором удельные расходы транспортировщиков приравниваются к удельным расходам на транспортировку гарантирующей организации и тем самым существенно ограничиваются.

Проектами нормативных правовых актов предусмотрено, что критерии отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей, водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к теплосетевым и транзитным организациям применяются к правоотношениям с 1 января 2022 года в целях установления (корректировки, пересмотра), продолжения действия установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии. Теплоносителя, воды и сточных вод на 2022 год и далее.

В случае установления Правительством Российской Федерации предлагаемых критериев, на территории Ивановской области, по предварительным оценкам, из 11 действующих сетевых организаций в сфере водоснабжения и водоотведения 5 будут вынуждены прекратить деятельность и уйти с рынка. В сфере теплоснабжения из 16 теплосетевых организаций деятельность по передаче тепловой энергии могут прекратить 14 организаций.

Состоялось годовое общее собрание акционеров ПАО «Интер РАО»



Годовое общее собрание акционеров ПАО «Интер РАО» состоялось 25 мая 2021 года. В этом году оно вновь прошло в формате заочного голосования, кворум был обеспечен благодаря развитию цифровых технологий: каждый акционер имел возможность посмотреть трансляцию докладов менеджмента и совета директоров по вопросам повестки дня (запись размещена на сайте компании), получить в прямом эфире ответы на вопросы и выразить своё волеизъявление в Личном кабинете акционера на сайте компании и регистратора.

В соответствии с решением совета директоров ПАО «Интер РАО» и в рамках следования Кодексу корпоративного управления, утверждённому Банком России, а также лучшим мировым корпоративным практикам квазиказначейский пакет акций ПАО «Интер РАО», которым владеет АО «Интер РАО Капитал», в голосовании не участвовал.

Акционеры утвердили годовой отчёт и годовую бухгалтерскую отчётность компании по итогам 2020 года. По вопросу

о распределении прибыли и убытков за 2020 год акционеры приняли решение направить 993,748 млн рублей на формирование резервного фонда, 14,958 млн рублей – на погашение убытков прошлых лет, а также 18,866 млрд рублей – на выплату дивидендов в объёме 25% от чистой прибыли Группы «Интер РАО» по международным стандартам финансовой отчётности (0,180711206896552 руб. на одну обыкновенную акцию). Право на получение дивидендов имеют лица, зарегистрированные в реестре акционеров по состоянию на 7 июня 2021 года. Выплата дивидендов номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, будет осуществлена не позднее 22 июня 2021 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 13 июля 2021 года.

На годовом собрании были избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии компании.

По результатам голосования в состав Совета директоров вошли:

- **Борис Ильич АЮЕВ**, член президиума Ассоциации «Российский национальный комитет Международного совета по большим электрическим системам высокого напряжения»;
- **Андрей Евгеньевич БУГРОВ**, старший вице-президент ПАО «ГМК «Норильский никель» по устойчивому развитию;

- **Анатолий Анатольевич ГАВРИЛЕНКО**, генеральный директор ЗАО «Лидер»;
- **Борис Юрьевич КОВАЛЬЧУК**, генеральный директор ПАО «Интер РАО»;
- **Александр Маркович ЛОКШИН**, первый заместитель генерального директора по атомной энергетике Госкорпорации «Росатом»;
- **Владимир Дмитриевич МИЛОВИДОВ**, заведующий кафедрой международных финансов МГИМО МИД России;
- **Андрей Евгеньевич МУРОВ**, первый заместитель генерального директора – исполнительный директор ПАО «Россети»;
- **Рон ПОЛЛЕТТ**, председатель GE в России и СНГ, General Electric Company, старший советник Baker Hughes;
- **Елена Владимировна САПОЖНИКОВА**, генеральный директор автономной некоммерческой организации «Центр поддержки проектов в сфере климатической повестки и устойчивого развития бизнеса», генеральный директор ООО «УТ Сеть партнёрств»;
- **Игорь Иванович СЕЧИН**, главный исполнительный директор, председатель правления ПАО «НК «Роснефть»;
- **Дмитрий Евгеньевич ШУГАЕВ**, директор Федеральной службы по военно-техническому сотрудничеству.

Список кандидатур в Совет был сформирован на основании предложений акционеров, владеющих двумя и более процентами голосующих акций ПАО «Интер РАО».

В состав Ревизионной комиссии вошли:

- **Геннадий Иванович БУКАЕВ**, генеральный директор АО «РОСНЕФТЕГАЗ», вице-президент – руководитель службы внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть»;
- **Татьяна Борисовна ЗАЛЬЦМАН**, руководитель департамента экономического планирования финансово-экономического центра ПАО «Интер РАО»;
- **Светлана Николаевна КОВАЛЁВА**, директор по внутреннему аудиту – начальник департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»;
- **Игорь Владимирович ФЕОКТИСТОВ**, директор по внутреннему контролю и управлению рисками – начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС»;
- **Екатерина Алексеевна СНИГИРЁВА**, начальник отдела управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества.

Аудитором ПАО «Интер РАО» утверждено ООО «Эрнст энд Янг».

«Россети Центр и Приволжье Ивэнерго» установили первую в регионе систему накопления электроэнергии

Ивановские энергетики «Россети Центр и Приволжье» установили в регионе систему накопления энергии (СНЭ), предназначенную для повышения надежности и качества электроснабжения потребителей.

Основной задачей, решаемой данным проектом, является улучшение качества электроснабжения потребителей деревни Говядово Ивановского района, где располагается густонаселенный район с индивидуальной жилой застройкой. Инновационное оборудование установлено в рамках реконструкции участка воздушной линии 0,4 кВ подстанции «Залесье» Ивановского района электрических сетей.

«При возникновении кратковременных технологических нарушений в электросети СНЭ сможет обеспечить электроснабжение жителей, а также нормативный уровень напряжения в сети в пиковые периоды по-



требления, снизит недоотпуск и потери электроэнергии», – отметил заместитель генерального директора «Россети Центр и Приволжье» – директор филиала «Ивэнерго» Владислав Острик.

Первый заместитель директора – главный инженер филиала «Ивэнерго» Андрей Ухтин пояснил, что система накопления энергии заряжается в ночные и дневные часы, когда потребление электроэнергии на минимуме, а в период пиковых нагрузок в утренние и вечерние часы ликвидирует дефицит мощности в сети.

Инновационная система накопления электроэнергии реализована на базе современной литий-ионной аккумуляторной батареи, оснащенной полупроводниковым преобразователем, выполняющим функции зарядного устройства и инвертора при выдаче мощности, а также автоматическими системами управления, защиты от перегрузок и учета электроэнергии.



ИНТЕРВЬЮ

Вопрос Федорову Роману Петровичу, директору Филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистем Костромской и Ивановской областей» (Костромское РДУ)



– Роман Петрович, расскажите, пожалуйста, что такое «Системный оператор»?

– Если совсем упрощенно, то Системный оператор – это организация, которая управляет Единой энергосистемой (ЕЭС)

России, состоящей из сотен тысяч различных элементов (электростанции, подстанции, линии электропередачи и т.д.), как единым технологическим комплексом. Его основные задачи – сохранение устойчивости энергосистемы, обеспечение работы энергорынка и перспективного развития ЕЭС России.

Система оперативно-диспетчерского управления в нашей стране появилась сто лет назад (в этом году мы как раз отмечаем ее вековой юбилей), названия организаций, осуществляющих эту специфическую функцию, неоднократно менялись. Сейчас оперативно-диспетчерское управление энергосистемой страны осуществляет АО «СО ЕЭС», которое в нынешнем виде было создано в 2002 году.

Системный оператор контролирует основные параметры режима работы энергосистемы в реальном времени (частоту, напряжение, перетоки мощности в контролируемых сечениях и т.д.), и если требуется, регулирует их отклонения, прогнозирует необходимость строительства генерации для обеспечения роста потребления, координирует вывод энергообъектов в ремонт и из эксплуатации, участвует в решении задач перспективного развития энергетики и расследованиях аварий на энергообъектах.

Подразделения Системного оператора ор-

ганизованы в трехуровневую иерархическую структуру, в которую входят: главный диспетчерский центр, расположенный в Москве, семь объединенных диспетчерских управлений (ОДУ) в разных федеральных округах, 49 региональных диспетчерских управлений (РДУ) – филиалов нижнего уровня, а также 16 представительств. Энергосистемы регионов ЦФО входят в операционную зону Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Центра. В свою очередь, операционная зона Костромского РДУ включает в себя энергосистемы Костромской и Ивановской областей. Кроме того, в Ивановской области с 2013 года функционирует Представительство АО «СО ЕЭС».

– Возникают ли проблемы с управлением Ивановской энергосистемой из другого города?

– Проблем нет. Есть подходящая в данном случае фраза: «Это не проблема, это – задача, которую надо решить!».

Задача по обеспечению управления Ивановской энергосистемой была поставлена перед Костромским РДУ в 2013 году, и мы с ней успешно справились – организовали дополнительные каналы информационного обмена с субъектами энергетики, соответствующим образом подготовили персонал.

– Хорошо, а какие задачи Вам предстоит решить в ближайшем будущем?

– Ключевая, стратегическая задача – это, безусловно, внедрение цифровой технологии дистанционного управления оборудованием энергообъектов непосредственно с рабочего места диспетчера.

Проекты внедрения цифровых решений, реализуемых Системным оператором – и самостоятельно, и в партнерстве с энергокомпаниями – это реальные шаги к цифровой трансформации энергетики, поскольку позволяют получить значительный системный эффект за счет построения на базе новых цифровых технологий более эффективных моделей управления технологическими процессами объектов электроэнергетики и ЕЭС России в целом. Дистанционное управление оборудованием энергообъектов из диспетчерских центров Системного операто-

ра – одна из таких перспективных цифровых технологий.

Сейчас управление оборудованием энергообъектов проходит так: диспетчер отдает команду на проведение операции, персонал на объекте ее полностью повторяет и идет выполнять, после чего докладывает диспетчеру, и уже последний повторяет полученный отчет о выполнении команды. Это длительный, но обязательный процесс. Например, для ЛЭП он занимает минут 40 – час, может, и больше. При этом персоналу на объекте иногда приходится выполнять переключения на оборудовании под напряжением, что создает опасность поражения электрическим током – например, при повреждении оборудования или из-за ошибок самих работников.

Чтобы на порядок сократить время выполнения переключений и максимально обезопасить персонал при выводе в ремонт и вводе в работу оборудования, применяется дистанционное управление. Диспетчер на своем рабочем месте в диспетчерском центре запускает автоматизированную программу переключений, и все операции проходят на объекте, находящемся за несколько десятков-сотен километров за считанные минуты и без участия персонала.

Если говорить об объектах генерации, то здесь главная задача – внедрение технологии автоматического доведения до электростанций значений планового диспетчерского графика. Этот график – что-то вроде расписания, по которому работают все электростанции в стране. Он формируется исходя из фундаментальной основы надежности энергосистемы – баланса между генерацией и потреблением – и меняется в течение суток. В настоящее время плановый диспетчерский график в виде отдельного макета поступает на электростанции каждый час. После этого отдаётся команда диспетчера на его выполнение. При изменении баланса между генерацией и потреблением диспетчер самостоятельно высчитывает необходимые отклонения, корректирует параметры и также выдает персоналу станции команду на ее реализацию.

Разработанная Системным оператором цифровая система доведения заданий плановой мощности позволит, минуя диспетчера и персонал станции, «завести» график непосредственно в систему управления мощностью электростанции и реализовать его без промедления и ошибок.

– Это Ваши мечты или идеи? Насколько они реальны?

– Это не мечта и не фантазия, это актуальная, текущая задача, выполнением которой мы занимаемся. Она прямо обозначена в Энергетической стратегии Российской Федерации, принятой Правительством в прошлом году. Документ предусматривает переход на 100-процентное автоматическое дистанционное управление режимами работы сетевых объектов 220 кВ и выше и объектов генерации 25 МВт и выше в ЕЭС России к 2035 году.

Системным оператором накоплен колоссальный опыт внедрения дистанционного управления (первые успешные проекты были реализованы в ЕЭС России еще в 1970-80х годах), включающий как технические, так и организационные и нормативные аспекты – от разработки методики сертификации автоматизированных систем управления энергообъектов, на которых будет внедряться дистанционное управление, до создания нормативно-технологической базы, определяющей правила реализации и использования технологии.

К настоящему времени из диспетчерских центров АО «СО ЕЭС» осуществляется дистанционное управление оборудованием 45 подстанций 110-500 кВ и режимами работы (активной и реактивной мощностью) 10 электростанций, а к системе доведения заданий плановой мощности подключены 17 крупнейших ГЭС.

Скоро внедрение новой технологии начнется и в операционной зоне Костромского РДУ – входящая в энергосистему Ивановской области ПС 220 кВ Вичуга включена в утвержденный перечень подстанций ПАО «Россети» для реализации проектов дистанционного управления оборудованием и устройствами подстанций из центров управления сетями

сетевой компании и диспетчерских центров Системного оператора. Эти работы намечены на 2022-2025 годы.

– А что все это дает потребителям?

– Масштабное внедрение в энергосистеме цифрового дистанционного управления оборудованием энергообъектов может дать потребителям электроэнергии серьезные положительные эффекты. Это, прежде всего, повышение энергобезопасности производства за счет более быстрого восстановления

энергосистемы при авариях, экономическая выгода за счет увеличения времени работы энергосистемы по плановому графику и, как следствие, снижения необходимости загрузки менее эффективной и более дорогой генерации в ситуациях непланового отклонения потребления или изменения схемы сети. Кроме того, дистанционное управление позволит освободить энергосистему от части неэффективной генерации, содержание которой в конечном итоге оплачивают потребители.

Вопрос Кандалову Юрию Владимировичу, директору Представительства АО «СО ЕЭС» в Ивановской области:



– Юрий Владимирович, как мы уже поняли – оперативно-диспетчерское управление Ивановской энергосистемой осуществляется из Костромы. Для чего существует и чем занимается Представительство АО «СО ЕЭС» в Ивановской области?

– Да, все верно. Диспетчерский центр управления Ивановской энергосистемой находится в Костроме, однако есть ряд задач и функций, которые необходимо решать на местах. Это и взаимодействие с субъектами электроэнергетики – по вопросам перспективного развития, инвестиционных программ, участия в специальных противоаварийных тренировках, и взаимодействие с органами власти – например, по вопросам разработки Схемы и программы перспективного развития Ивановской области. Кроме того, Представительство АО «СО ЕЭС» в Ивановской области принимает активное участие в работе регионального штаба по обеспечению

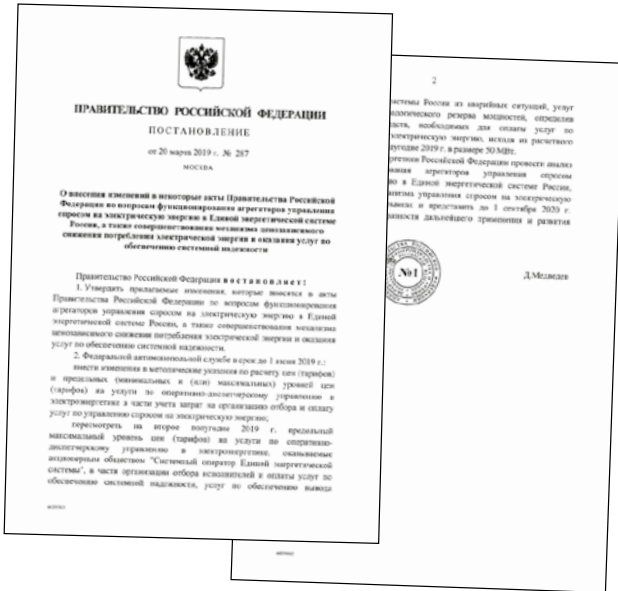
безопасности электроснабжения, а его сотрудники готовят молодых специалистов для энергетики.

Кстати, хотел бы отметить, что в Системном операторе работа с молодежью включена в Программу инновационного развития и входит в число приоритетных направлений деятельности компании. Стратегическим партнером в этом для нас является Ивановский государственный энергетический университет (ИГЭУ). Подготовка студентов ИГЭУ по специализированным программам проводится с 2008 года. К учебному процессу привлекаются сотрудники Системного оператора – они проводят лекционные и практические занятия, рассказывают о передовых практиках и технологиях, в том числе о дистанционном управлении.

Специализированная подготовка включает в себя не только учебный процесс, но и стажировку и производственную практику, результатом которой должна стать профессиональная адаптация будущих молодых специалистов. Должен сказать, что такая система работает – всего с 2008 года обучение по специализированным программам Системного оператора в ИГЭУ прошли более 120 студентов, и большинство из них сейчас работает в региональных диспетчерских центрах операционной зоны ОДУ Центра.

Управление спросом на электроэнергию

Любое предприятие может получать положительный экономический эффект за счет: снижения общей потребленной мощности, снижения общего потребления электроэнергии, получение вознаграждения за снижение мощности от агрегатора



20 марта 2019 г. Правительство РФ приняло Постановление № 287. Данное постановление дает старт реализации пилотного проекта по агрегированному управлению спросом на электроэнергию потребителей с участием агрегаторов, ко-

торый стартовал 1 июня 2019 года в рамках рынка системных услуг и был продлен до 31 декабря 2021 год Постановлением Правительства РФ №132 от 08.02.2021г.

Управление спросом на электрическую энергию – добровольное снижение предприятием собственного уровня потребления электроэнергии (разгрузка) в Плановые часы пиковой нагрузки, утвержденные АО «СО ЕЭС», по команде агрегатора.

При этом потребителю не требуются внушительные финансовые затраты для участия в управлении спросом, необходимо лишь:

- 1) наличие приборов учета с почасовыми измерениями потребления электроэнергии,
- 2) возможность дистанционной передачи результатов измерений,
- 3) регулирование своего потребления.



Агрегаторы управления спросом – это специализированные организации, объединяющие возможность группы розничных потребителей управлять своим электропотреблением, преобразующие ее в услугу по управлению спросом на электрическую энергию и выплачивающие потребителям вознаграждение за успешную реализацию этой услуги.

ООО «Ивановоэнергосбыт», выступая в качестве агрегатора управления спросом на электрическую энергию, принимает активное участие в пилотном проекте, успешно проходило процедуру конкурентного отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию на I-IV кварталы 2020 года, март 2021 года, II квартал 2021 года и в настоящее время готовится к прохождению процедуры конкурентного отбора на III квартал 2021 года.

Для участия в проекте потребителям необходимо:

1. Заключить с ООО «Ивановоэнергосбыт» Договор оказания услуг по изменению нагрузки оборудования сроком на 3 месяца;
2. Определить объем снижения (МВт) самостоятельно на основании имеющихся собственных технических возможностей;
3. Выбрать продолжительность снижения: на 2 или 4 часа;
4. Быть готовым к снижению потребления по команде от 1 до 5 раз в месяц;
5. Определить совместно с агрегатором цену оказания услуг перед началом конкурентного отбора.

По итогам расчетного месяца агрегатором определяется фактическое снижение нагрузки, количество исполненных команд и производятся финансовые расчеты за оказанные услуги потребителю.

Экономический эффект на примере снижения потребления в июне 2020 г. предприятия, обслуживаемого ООО «Ивановоэнергосбыт»:

Снижение потребления по команде АО «СО ЕЭС» в июне 2020 г., кВт*ч					
дата/час	10	11	12	16	17
01.06.2020	763	825	-	-	-
08.06.2020	732	806	-	-	-
15.06.2020	-	735	831	-	-
22.06.2020	-	634	803	-	-
30.06.2020	-	-	-	692	698

июн.20	Факт к оплате со снижением потребления		Факт к оплате без снижения		Экономич. эффект, руб.
	Объем	Стоимость с НДС, руб.	Объем	Стоимость с НДС, руб.	
Мощность по нерег. цене	2909	3267039,82	3031	3404055,59	137015,76
Мощность по ставке на сод-ие сетей	3132	2876776,21	3148	2891472,39	14696,17
Электроэнергия по нерег цене	1913062	2792504,25	1920580	2803478,31	10974,05
Объем снижения	250	поступило на расчетный счёт			52499,86
Итого к оплате за месяц	-	8883820,43	-	9099006,29	215185,85

Итого экономический эффект от участия в управлении спросом на электроэнергию для предприятия в июне 2020 г. составил более 215 тысяч рублей.

Источник: Редакция дайджеста «Энергия Родного Края»

ИНТЕРНЕТ-СЕРВИСЫ ООО «ИВАНОВОЭНЕРГОСБЫТ»

1. Сайт ООО «Ивановоэнергосбыт»

Сайт ООО «Ивановоэнергосбыт» – это информационный ресурс, предоставляющий всю необходимую информацию о деятельности организации, а также предоставляющий доступ к дополнительным сервисам для своих потребителей. Доступен по адресу: www.esk-ivanovo.ru.

2. Мобильное приложение «Ивановоэнергосбыт»

Доступная цифровая среда, дружелюбный интерфейс дают возможность клиентам «Ивановоэнергосбыт»:

- передать показания прибора учета электрической энергии;
- просмотреть историю показаний прибора учета электрической энергии;
- просмотреть историю начислений и платежей;
- скачать квитанцию;
- оплатить счет за потребленную электроэнергию.

3. Личный кабинет ООО «Ивановоэнергосбыт»

Личный кабинет ООО «Ивановоэнергосбыт» – это комплекс сервисов для потребителей ООО «Ивановоэнергосбыт», с помощью которого можно получить информацию о состоянии лицевого счета, о наличии и размере задолженности, о типе используемого прибора учета и сроках его поверки. Личный кабинет также позволяет оплатить услуги электроснабжения, передать в энергоснабжающую организацию контрольные показания индивидуального прибора учета и распечатать счет на оплату электроэнергии. Интернет-ресурс «Личный кабинет» доступен в главном меню официального сайта компании или по адресу: flk.esk-ivanovo.ru.

4. Передача контрольных показаний посредством SMS

Сервис, разработанный для предоставления потребителем контрольных показаний с помощью sms на телефонный номер +7(964)-496-79-79.

5. Сервис «Обратная связь»

Данный сервис предоставляет возможность посетителям сайта www.esk-ivanovo.ru обратиться с интересующими их вопросами к компетентным службам ООО «Ивановоэнергосбыт».

