

## В НОМЕРЕ:

**3** | Публичные слушания



**10** | 55 лет ТОО «ПТС»



**13** | Экологический контроль



# На очереди – 15-я магистраль

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» приступили к реконструкции тепломагистрали № 15 по ул. Советской.

# Приступили к реконструкции тепломагистральной № 15



**Крупный инвестиционный проект реализуют теплоэнергетики Петропавловска, в 2020 году на реконструкцию тепломагистралей города будет направлено свыше 2 млрд тенге. ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» уже приступили к реконструкции тепломагистральной № 15. Работы продлятся до конца сентября, за это время теплоэнергетики планируют заменить около 2 км трубопровода на сумму 1,17 млрд тенге из собственных средств и средств займа Европейского банка реконструкции и развития.**

Всего в 2020 году будет три крупных инвестиционных проекта, общие затраты составят свыше 2 млрд тенге. Реконструкция тепломагистральной № 15 – самый крупный из них. Работы будут проводиться по ул. Советской от ул. Изтолина до ул. Крепостной, всего планируется заменить 1,95 км трубопровода. После окончания реконструкции снизятся потери тепловой энергии и износ тепловых сетей на реконструируемом участке.

«Магистраль введена в эксплуатацию в 1991 году. Её обследование выявило значительное

утончение стенок трубопроводов, износ металла труб превысил 50 % первоначальной толщины. Поэтому было принято решение произвести реконструкцию выработавшего свой эксплуатационный ресурс трубопровода с применением ППУ-трубы и системой оперативно-дистанционного контроля. Трубы прокладываются подземным способом в основном в непроходных железобетонных каналах. При этом все существующие ответвления к потребителям сохраняются», – рассказывает заместитель главного инженера ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» Денис Возняк.

Стоит отметить, что износ тепловых сетей предприятия по-прежнему остаётся довольно высоким. Так, на 1 января 2020 года этот показатель составил 70,35 %, в том числе магистральных трубопроводов – 76,37 %, распределительных – 60,04 %. Причиной роста износа сетей и оборудования ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» является недостаточность средств, заложенных в тарифе на теплоснабжение, отмечают теплоэнергетики.

## В приоритете – надёжность и высокое качество производства



**Энергетики петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» отчитались о деятельности предприятия в 2019 году. О результатах работы станции за отчётный период рассказал главный инженер Петропавловской ТЭЦ-2 Вадим Ягодин.**

Установленная электрическая мощность теплоэлектроцентрали в 2019 году составила 541 МВт, тепловая мощность – 713 Гкал/час. Что касается технических показателей, то в отчётном году на Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» выработано 3472,899 млн кВт·ч электроэнергии, отпущено с шин 3077,866 млн кВт·ч, а отпуск теплоэнергии с коллекторов станции составил 1831,484 тыс. Гкал.

Тариф на производство тепловой энергии на Петропавловской ТЭЦ-2 с 1 января по 1 августа 2019 года составил 2140,36 тенге/Гкал без учёта НДС, с 1 августа по 31 декабря 2019 года был установлен временный компенсирующий тариф в размере 2009,3 тенге/Гкал без НДС.

На инвестиционную программу предприятия в 2019 году было направлено 1030,840 млн тенге. На эти средства энергетиками проведена реконструкция схемы выдачи тепловой мощности, капитальный ремонт котлоагрегата № 11 и барабанов котлоагрегатов № 1, 4, приводящий к увеличению стоимости основных средств, выполнена реконструкция мельничных вентиляторов № 4, 6, 7, а также электрооборудования котлоагрегатов № 1, 3, 11, приобретены и смонтированы рабочие колёса мельничных вентиляторов и электродвигателей, модернизирован программно-технический комплекс АСУ ТП котлоагрегата № 7 и турбоагрегата № 4, проведена топографическая съёмка и геодезическая разбивка с нанесением схемы прохождения водопровода

подпитки Ду 1420 мм, Ду 530 мм от насосной станции по ул. Набережной до насосной станции теплоэлектроцентрали с целью подготовки документов для реконструкции водопровода, разработан рабочий проект «Наращивание ограждающих дамб секции № 3 золоотвала № 2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» II очередь». Кроме того, приобретена арматура высокого давления для реконструкции узлов питания котлоагрегатов № 1, 2, 3, 4, 9, 10, конвективный пароперегреватель второй ступени для реконструкции парового тракта котлоагрегата № 5, пароперегреватель опускного газохода для реконструкции парового тракта котлоагрегата № 6, амбразура ч. 225125 горелки котлоагрегата № 11, а также ячейки завихрителей эмульгаторов для реконструкции гидрозолоудаления котлоагрегатов № 1, 4, 5. Монтаж приобретённого оборудования намечен на 2020 год.

На ремонтную кампанию предприятия в отчётном году было направлено 1 983,235 млн тенге. Данные средства позволили энергетикам провести капитальный ремонт пяти котлоагрегатов, двух турбоагрегатов и одного тепловоза, а также текущий ремонт семи котлоагрегатов и пяти турбоагрегатов.

Затраты на производство тепловой энергии в 2019 году составили 4 531,434 млн тенге, что выше затрат, принятых в действующем тарифе, на 1 128,13 млн тенге или на 33,1 %.

«Превышение затратной части тарифной сметы обусловлено ростом преysкурантной стоимости угля на 90,12 тенге за тонну без НДС или на 5 %, стоимости мазута на 37336,54 тенге за тонну или на 97,7 %. За счёт освоения инвестиций фактическая сумма амортизационных отчислений увеличилась на 150,57 млн тенге или на 27 %. Фактические затраты на ремонт основных средств превысили показатели тарифной сметы на 116,13 млн тенге или на 45 % из-за увеличения мероприятий и удорожания стоимости материалов. Расходы на оплату труда производственного персонала в связи с ростом средней заработной платы и, соответственно, с целью предотвращения массового оттока квалифицированных специалистов увеличены на 56,07 млн тенге или на 26,6 %», – отметил в своём докладе главный инженер Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» Вадим Ягодин.

В 2020 году предприятие планирует направить на ремонт, модернизацию и реконструкцию основного оборудования около 5 203,74 млн тенге. В частности, на станции планируют реализовать такие проекты, как реконструкция топливопода-

## СВЕТ И ТЕПЛО – В КАЖДЫЙ ДОМ!

чи, наращивание ограждающих дамб секции № 3 золоотвала № 2, модернизация котлоагрегатов № 3, 4, 7, 9, 12 с заменой изоляции и обмуровки, модернизация бойлерной установки № 7 с заменой подогревателей сетевой воды № 1, 2, реконструкция кабельных тоннелей, модернизация батарейных эмульгаторов котлоагрегата № 8, модернизация электрооборудования (приобретение и монтаж электродвигателей), реконструкция мельничных вентиляторов котлоагрегата БКЗ Е-270-9,8-540 КТ, приобретение и монтаж трансформатора ЗГТ, разработка проекта реконструкции котлоагрегата № 2, разработка рабочего проекта «Строительство золоотвала № 4», а также капитальный ремонт турбоагрегата № 1, приводящий к увеличению стоимости основных средств, котлоагрегатов № 3, 7, 9, 12 и турбо-

агрегата № 6, котлоагрегата № 6 с заменой пароперегревателей и подвесной системы, капитальный ремонт вспомогательного оборудования котлоагрегатов № 2, 3, 5, 6, 8, 12, барабанов котлоагрегатов № 4, 5, железобетонной дымовой трубы № 2 с заменой футеровки, железнодорожных путей и стрелочных переводов, зданий и сооружений, текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования.

Энергетики отмечают, что данные мероприятия позволят увеличить объём производства электрической и тепловой энергии, существенно снизить риски аварийности и исключить простои, а также увеличить надёжность оборудования, сократить количество вредных выбросов в окружающую среду и повысить технический уровень производства в целом.

## Повышая надёжность электроснабжения потребителей



**В АО «Северо-Казахстанская РЭК» состоялись публичные слушания об итогах деятельности предприятия за 2019 год, на которых энергетики отчитались перед потребителями о результатах проведённых мероприятий, а также проинформировали общественность о планах электросетевой компании на 2020 год. С докладом о проделанной работе и перспективах развития предприятия выступил генеральный директор АО «Северо-Казахстанская РЭК» Анатолий Казановский.**

Основной задачей электросетевой компании является передача и распределение электрической энергии потребителям г. Петропавловска и восьми районов Северо-Казахстанской

области, число которых на сегодняшний день составляет 162 974 (91 322 из них – по г. Петропавловску).

Услуги по передаче и распределению электроэнергии в 2019 году оказаны предприятием в полном объёме согласно потребности пользователей электроэнергии и составили 1 253,3 млн кВт·ч. Тариф на регулируемую услугу АО «Северо-Казахстанская РЭК» с 1 по 31 января 2019 года составил 3,97 тенге за 1 кВт·ч без учёта НДС, с 1 февраля по 31 декабря 2019 года – 3,95 тенге за 1 кВт·ч без учёта НДС.

На инвестиционную программу предприятия за счёт собственных средств в 2019 году было направлено 1 088,07 млн тенге.

По направлению «энергосбережение» энергетиками продолжена работа по внедрению АСКУЭ (автоматизированной системы коммерческого учёта электроэнергии) – всего в отчётном году оборудование автоматизированной системы установлено на 947 точках учёта нижнего уровня. Также в рамках данного направления выполнена реконструкция воздушных линий 0,4 кВ в г. Петропавловске и с. Явленке Есильского района общей протяжённостью 29,5 км с заменой «голового» провода на провод марки СИП (самонесущий изолированный провод).

По направлению «реконструкция» выполнены замена и строительство 11,204 км кабельных линий 0,4 и 10 кВ в г. Петропавловске, замена оборудования 10/04 кВ на пяти подстанциях 10/0,4 кВ г. Петропавловска и реконструкция четырёх зданий трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ. Проведена реконструк-

## СВЕТ И ТЕПЛО – В КАЖДЫЙ ДОМ!

ция оборудования подстанции 110/10 кВ № 3 в г. Петропавловске, замена 22,6 км грозотроса на воздушной линии 110 кВ «Литейная-Петухово» (1, 2 цепь) Мамлютского района, замена фарфоровых изоляторов на стеклянные в количестве 6 947 штук на воздушной линии 110 кВ «ПТЭЦ-2-Казанка» Мамлютского района, 653 штук – на воздушной линии 110 кВ «Возвышенка-Киялы» района М. Жумабаева. Построено 22 км воздушной линии 110 кВ «Новомихайловка-Литейная» Мамлютского района, изменены схемы электроснабжения подстанций «Ярмы-Тяга» в районене М. Жумабаева и «Токуши-Тяга» Аккайынского района, выполнена реконструкция двух производственных зданий в Тимирязевском районе и г. Сергеевке района Шал акына. Кроме того, разработана проектно-сметная документация на реконструкцию воздушных и кабельный линий в г. Петропавловске и г. Булаево района М. Жумабаева, а также подстанции 35/10 кВ «Рабочий посёлок» в г. Петропавловске.

Кроме того, на средства инвестиционной программы предприятием приобретены передвижная электротехническая лаборатория для испытания и прожига кабельных линий, элегазовый выключатель «AUGUSTE» для воздушной линии 10 кВ Ф-21 от подстанции 110/10 кВ № 2, 17 трансформаторов ТМГ 25/10-0,4 кВ и 17 трансформаторов ТМГ 40/10-0,4кВ, произведена модернизация комплекса технических средств для механизации и автоматизации управленческих и инженерно-технических работ. Также приобретены две подстанции КТПН 160 кВА для замены в Есильском районе, две подстанции КТПН 250 кВА для замены в Есильском районе и г. Петропавловске и одна подстанция КТПН 400 кВА для замены в г. Петропавловске.

По словам энергетиков, выполненные мероприятия позволили увеличить надёжность работы электрических сетей, обеспечить бесперебойность и качество электроснабжения, снизить уровень нормативных технических потерь до 7,83 % при плане 7,95 %, а также уменьшить уровень износа основных средств с 67,1 % до 65,7 % к концу 2019 года.

В рамках ремонтной кампании АО «Северо-Казахстанская РЭК» освоено 396,404 млн тенге. В 2019 году предприятием выполнен капитальный ремонт 615,63 км воздушных линий 35-220 кВ, 465,05 км воздушных линий 0,4-10 кВ, 2,4 км кабельных линий 0,4-10 кВ, 12 подстанций 35-110 кВ и 106 трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ. Также проведены работы по ремонту кровли зданий трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, кровли здания ОПУ ПС 110/10 кВ № 11, кровли здания ОПУ ПС 110/10 кВ № 5, устройства водоснабжения

здания конторы Соколовской ремонтно-производственной базы, ремонт производственных зданий и мастерских участков, специализированного автотранспорта, восстановление асфальтового покрытия после ремонта кабельных линий.

«Помимо реализации проектов по реконструкции и ремонту сетей и оборудования в компании многое делается для повышения качества обслуживания потребителей. В 2019 году завершено внедрение Web-сервиса, позволяющего потребителям подавать заявления на получение технических условий, их аннулирование и продление, а также отслеживать их рассмотрение и получать готовые документы в онлайн-режиме. Целью нововведения является снижение количества контактов потребителя с сотрудниками электросетевой компании. Вместе с тем наряду с дистанционной формой получения технических условий сохранена альтернатива, и по желанию потребители могут получить технические условия, традиционно обратившись в Центр обслуживания потребителей компании. Также на сайте АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» продолжает функционировать электронная карта мощностей, воспользовавшись которой потребитель может узнать о доступных мощностях электроэнергии на подстанциях компании и в дальнейшем планировать, к примеру, развитие своего бизнеса или строительство жилья в том или ином районе города или области», – проинформировал участников слушаний генеральный директор АО «Северо-Казахстанская РЭК» Анатолий Казановский.

В 2020 году на реконструкцию и модернизацию сетей и оборудования АО «Северо-Казахстанская РЭК» выделено 1096 млн тенге. На эти средства запланирована реконструкция подстанции 35/10 кВ «Рабочий посёлок» в г. Петропавловске, 25 км воздушных линий ВЛ 0,4 кВ в г. Петропавловске и Северо-Казахстанской области, строительство воздушной линии 110 кВ «Новомихайловка-Литейная» в Мамлютском районе, внедрение АСКУЭ, а также приобретение трансформатора 10 000 кВА, двух подстанций КТПН (250 кВА и 400 кВА), электроизмерительных приборов и спецавтотранспорта.

На ремонтные мероприятия в 2020 году будет направлено 412,52 млн тенге. Компания планирует отремонтировать 757,56 км воздушных линий 35-110 кВ, 398,495 км воздушных линий 0,4-10 кВ, 2,553 км кабельных линий 0,4-10 кВ, 14 подстанций 35-110 кВ и 89 трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и комплектных трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, а также производственные здания и сооружения в городских и районных подразделениях.

# Главная задача – обеспечить потребителей теплом

Энергетики ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» в ходе ежегодных публичных слушаний отчитались перед потребителями о деятельности предприятия в 2019 году. Об итогах отчётного периода, о положении дел в теплоэнергетике региона, а также о планах товарищества участникам слушаний рассказал генеральный директор ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» Андрей Калиничев.



Главным направлением деятельности ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» является передача и распределение тепловой энергии, а также поддержание в технически исправном состоянии оборудования тепловых сетей, обеспечивающего надёжное и бесперебойное теплоснабжение г. Петропавловска.

По сетям предприятия тепловая энергия передаётся 72 тысячам абонентам бытового сектора и 2301 абоненту промышленных, бюджетных, коммерческих и прочих потребителей г. Петропавловска. С 1 января по 31 октября 2019 года на услугу по передаче и распределению тепловой энергии действовал временный компенсирующий тариф в размере 2 541,75 тенге за 1 Гкал (без НДС), с 1 по 3 ноября 2019 года временный компенсирующий тариф составил 2 564,88 тенге за 1 Гкал (без НДС), а с 4 ноября по 31 декабря 2019 года действовал тариф в размере 2 564,92 тенге за 1 Гкал (без НДС).

Объём передачи и распределения тепловой энергии по сетям ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» в 2019 году составил 1 348,3 тыс. Гкал, при этом суммарные потери теплоносителя составили 25,86 % или 470,3 тыс. Гкал от от пуска в сеть.

«Причинами высокого уровня потерь тепла являются предельный износ сетей. Так, на начало 2020 года средний показатель износа составил 70,4 % с ростом по отношению к аналогичному периоду 2019 года на 0,5 процентных пункта. Также на рост потерь влияет затопление подземных трубопроводов и наличие тепловых сетей на балансе потребителей. Это тепловые сети в частном секторе, бесхозные сети и сети на балансе акимата г. Петропавловска. По ним потери тепловой энергии не оплачиваются. На предприятии разработан план ликвидации сверхнормативных потерь на 2014-2020 гг в со-

ответствии с которым проводятся такие мероприятия, как замена трубопровода и теплоизоляции с применением ППУ-материалов, восстановление системы попутных дренажей для снижения уровня грунтовых вод, увеличение объёмов капитального ремонта, а также другие технические и организационные мероприятия, направленные на снижение потерь и износа. Однако на сегодняшний день средств, заложенных в тарифе, не хватает, чтобы проводить полноценную реконструкцию системы теплоснабжения г. Петропавловска», – отметил в своём выступлении генеральный директор ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» Андрей Калиничев.

По словам руководителя предприятия, в 2019 году ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» выполнило плановый ремонт магистральных и распределительных сетей с заменой труб протяжённостью 14,814 км с перевыполнением плана на 19,8 %. Также теплоэнергетики перевыполнили план работ по ремонту и восстановлению повреждённой тепловой изоляции и оголённых участков трубопроводов с использованием стекловатных плит на 55,5 %, протяжённость работ составила 6,333 км. Всего на ремонтную кампанию было направлено 517 088 млн тенге. На реконструкцию тепловых сетей города в рамках инвестиционной программы предприятие направило 855,3 млн тенге собственных средств.

В 2020 году ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» планирует выполнить капитальный ремонт 13,919 км теплосетей на сумму 506,115 млн тенге. В рамках инвестиционной программы за счёт собственных средств и средств займа Европейского банка реконструкции и развития и субсидирования Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК планируется реконструкция тепломагистрали № 7 2Ду600мм по

## СВЕТ И ТЕПЛО – В КАЖДЫЙ ДОМ!

ул. Крепостной протяжённостью 2293 п. м. трубопровода, тепломагистрالی № 15 2Ду600мм по ул. Советской протяжённостью 2458 п. м. трубопровода, тепломагистрالی № 7-18 2Ду500мм по ул. Алматинской протяжённостью 576 п. м. трубопровода и другие мероприятия. Всего на реконструкцию и модернизацию системы теплоснабжения г. Петропавловска в рамках инвестпрограммы будет потрачено 3 799,074 млн тенге.

Таким образом, несмотря на стеснённость в средствах ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» делается всё, чтобы обеспечить бесперебойным теплоснабжением как старых, так и новых потребителей, подключающихся к сетям предприятия. Так, в 2019 году теплоэнергетиками выдано 520 технических условий на вновь вводимые объекты, подключено к теплоснабжению – 147 объектов теплоснабжения.

## С заботой об интересах и комфорте потребителей

Отчётом о деятельности ТОО «Севказэнергосбыт» завершилась серия публичных слушаний группы предприятий АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». О том, на какие мероприятия были направлены тарифные средства, об итогах работы энергоснабжающей компании в 2019 году, а также о перспективах развития предприятия в будущем рассказал участникам слушаний генеральный директор ТОО «Севказэнергосбыт» Магауия Сагандыков.



Магауия Сагандыков.

Также руководитель предприятия проинформировал присутствующих о результатах работы, направленной на повышение качества обслуживания потребителей через контакт-центр, сервисы «Личный кабинет» и «Обратная связь» на сайте АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», а также Единый расчётный центр (ЕРЦ).

В 2019 году операторами контакт-центра ТОО «Севказэнергосбыт» было обслужено более 370 тыс. звонков. В среднем в будние дни это около 1 887 звонков, максимальное же количество принятых звонков может достигать 3 982 в день. Позвонив на единый номер контакт-центра 500-666, потребитель всегда сможет передать показания, получить исчерпывающую информацию о проведённых начислениях, причинах отключения энергии и сроках устранения неполадок, а также по другим вопросам, касающимся услуг энерго- и водоснабжения, канализации, вывоза твёрдых бытовых отходов, обслуживания домофонов и объектов кондоминиумов. В случае возникновения аварийных ситуаций, информацию о которых предоставляет сам потребитель, операторы контакт-центра направляют запросы в соответствующие диспетчерские службы энергопоставляющих организаций для дальнейшей работы.

На сегодняшний день услугами ТОО «Севказэнергосбыт» пользуются 164 112 абонентов по электроэнергии, в числе которых также 74 139 абонентов по тепловой энергии.

С 1 января по 28 февраля 2019 года среднеотпускной тариф ТОО «Севказэнергосбыт» на теплоснабжение составил 5 275,44 тенге с учётом НДС, а с 1 марта по 31 декабря 2019 года – 5 275,32 тенге с учётом НДС.

По итогам работы предприятия за 2019 год фактические затраты на услугу по снабжению тепловой энергией составили 62 914 тыс. тенге, что на 24 709 тыс. тенге выше затрат, утверждённых в тарифной смете. Таким образом, освоение составило 165 %.

«По инвестиционной программе 2019 года предприятием освоено 33,7 млн тенге, что на 54 % больше запланированного объёма. На эти средства мы приобрели необходимое оборудование – лазерные принтеры, многофункциональные устройства, компьютеры, программное обеспечение, счётчики банкнот, кассовые аппараты и два автомобиля Renault Logan. Новое оборудование позволило повысить качество и оперативность обслуживания потребителей, обращающихся в наши сервис-центры», – отметил генеральный директор ТОО «Севказэнергосбыт»

## СВЕТ И ТЕПЛО – В КАЖДЫЙ ДОМ!

В сервисе «Личный кабинет» потребители имеют возможность самостоятельно ознакомиться с начислениями, задолженностью, сформировать счета на оплату. Для бытовых потребителей предусмотрена возможность внести показания приборов учёта, воспользоваться тарифным калькулятором для предварительного расчёта суммы к оплате, подать заявку на вызов контролёра для обследования прибора учёта горячего водоснабжения, оставить обращение в адрес предприятий АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Так, в 2019 году посредством сервисов «Личный кабинет» и «Обратная связь» поступило 355 обращений, на которые даны необходимые разъяснения. Стоит отметить, что количество пользователей сервиса «Личный кабинет» в 2019 году достигло 7 616 человек.

Ещё одним инструментом, призванным оптимизировать процедуры между потребителями и энергетиками, стал ЕРЦ, функционирующий в ТОО «Севказэнергосбыт» с 2015 года. Главный принцип работы центра основан на аккумулировании в едином платёжном документе (ЕПД) начислений по нескольким видам услуг. ЕПД составляется ежемесячно на каждую квартиру или дом, а затем разносится по почтовым ящикам. Оплату счетов можно произвести в любой кассе

ТОО «Севказэнергосбыт» (без комиссии), через банки города, СКОФ АО «Казпочта» и платёжные терминалы. На сегодняшний день в рамках деятельности ЕРЦ успешно заключены договоры с ТОО «Кызылжар су», ТОО «Горгаз-сервис», АО «Казахтелеком», организациями по вывозу мусора и твёрдых бытовых отходов, организациями по обслуживанию домофонов, а также по обслуживанию объектов кондоминиума, лифтов и уборки подъездов. В 2019 году был создан сайт ЕРЦ, на котором в удобной форме размещена самая актуальная информация по нескольким видам коммунальных услуг.

Что касается планов компании, то в 2020 году ТОО «Севказэнергосбыт» продолжит работу по улучшению качества обслуживания и повышению комфорта взаимодействия с потребителями. Важными мероприятиями станут привлечение новых пользователей в сервис «Личный кабинет», а также организация обслуживания бытовых потребителей районов области в данном сервисе и создание отдельного WEB-приложения для него; расширение функций в рамках работы ЕРЦ, в частности – внедрение функции онлайн-консультанта на сайте ЕРЦ и разработка сервиса «Личный кабинет» для услугодателей; организация передачи показаний через WhatsApp.

## Внимание!!!

Несмотря на изменение  
ограничительных мер  
на территории СКО  
НИКТО не отменял  
обязательное ношение  
защитных масок.

На 26.05.2020 г. наша область  
находится на последнем месте по  
количеству зарегистрированных  
случаев КВИ – 46 человек.  
Нераспространение вируса стало  
возможным только благодаря  
строгому выполнению всех  
предупреждающих мероприятий.  
Люди, пренебрегающие простыми  
правилами, являются причиной  
дальнейшего распространения  
**COVID-19**, которое может привести  
к новым ограничительным  
мерам.





СВЕТ И ТЕПЛО – В КАЖДЫЙ ДОМ!

# НЕ СНИМАЙ НОГОЙ ПРИВОДНОГО РЕМНЯ



СВЕТ И ТЕПЛО – В КАЖДЫЙ ДОМ!

# Они дают сетям вторую жизнь



Год 2020-й для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» – юбилейный. Свои первые гигакалории предприятие начало давать в 1965 году, когда на базе Петропавловской ТЭЦ-2 было организовано Петропавловское управление тепловых сетей РЭУ «Целинэнерго». В связи с 55-летием предприятия на страницах газеты «Энергетик СК» читатели смогут увидеть новую рубрику, посвященную юбилею, в рамках которой будут опубликованы статьи о подразделениях и старейших работников ТОО «Петропавловские Тепловые Сети». В сегодняшнем номере мы расскажем о дружном коллективе Управления реконструкции и модернизации предприятия тепловых сетей.



Коллектив Управления реконструкции и модернизации ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»: слева направо – Зайцева Е. В. (временно замещает Мельникову А. М., о которой идёт речь в статье), Зверев С. В. и Сальников Н. Е.

Подразделение, о котором пойдёт речь в нашей публикации, отвечает за реконструкцию и модернизацию сетей и оборудования предприятия в рамках инвестиционной программы. Именно здесь, в Управлении реконструкции и модернизации ТОО «Петропавловские Тепловые Сети», планируются долгосрочные программы развития тепловых сетей города, формируется бюджет запланированных мероприятий, проводится анализ и контроль инвестиционных проектов, готовится тендерная документация, технические задания, спецификации, поиск подрядчиков и многое другое – в общем, делается всё, чтобы повышалось качество эксплуатации тепловых сетей и надёжность теплоснабжения горожан.

Возглавляет управление Степан Васильевич Зверев, грамотный специалист с большим опытом работы в сфере закупок на госслужбе. На предприятии он чуть больше полугода, однако за это короткое время успел вникнуть во все технические тонкости работы, связанной с реконструкцией тепловых сетей.

Под началом Степана Васильевича трудятся заместитель начальника управления Никита Евгеньевич Сальников и ведущий инженер по ремонту Марина Анатольевна Мельникова.

«В основном моя работа заключается в орга-

низации трудового процесса, расстановке верных приоритетов в решении производственных вопросов. Коллектив у нас небольшой – всего три человека, но при этом нам ставятся задачи как руководством предприятия, так и акиматом г. Петропавловска. Никита Евгеньевич в основном выезжает на объекты реконструкции, работает с техническим надзором, отслеживает своевременность выполнения работ, а также участвует в процессе закупок, работает с проектными институтами. Марина Анатольевна работает в группе предприятий АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» больше 20 лет, два года назад она перешла к нам из энергоснабжающей компании. Обладая богатым опытом, она берётся с уверенностью за любое дело. В её ведении – работа с отчётами, ответы на запросы государственных органов и потребителей. В целом же каждый из нас взаимозаменяем и может выполнять обязанности коллег, если кто-то по какой-либо причине отсутствует на рабочем месте», – рассказывает Степан Васильевич.

Рабочий день в управлении начинается с планёрки, в ходе которой намечается перечень задач, обсуждаются проблемные вопросы и возможные пути их решения. Кроме текущих дел приходится оперативно реагировать на внезапно

## СВЕТ И ТЕПЛО – В КАЖДЫЙ ДОМ!

возникающие ситуации на объектах реконструкции – например, где-то не хватает материалов, и необходимо срочно искать им замену, которая соответствовала бы требованиям проектного института, чтобы не нарушать сроки реконструкции и успеть закончить работы к началу отопительного сезона.

К слову, в реконструкции сетей предприятия применяются только передовые технологии. При замене старых труб используется ППУ-трубопровод, срок службы которого составляет более четверти века. В отличие от ремонтных работ, где замена происходит на небольших участках сети, реконструкция предполагает замену сети протяжённостью в несколько километров. При этом выбираются самые слабые места в системе теплоснабжения города с максимальным износом и высоким уровнем потерь теплоносителя. Так, в 2020 году предприятием будет реализовано три крупных проекта реконструкции на сумму свыше 2 млрд тенге, а протяжённость замены трубопровода составит более 5 км. С начала реконструкции в 2011 году произведена замена 29 км сетей.

«Если говорить о вкладе нашего подразделения в работу всего предприятия, то мы трудимся наравне с остальными. Наши функции тесно связаны со всеми отделами, и без них многие задачи были бы невыполнимы. ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» – это большой слаженный механизм, работа которого направлена в первую очередь на достижение максимального результата, который выражается в процессе снабжения потребителей теплоэнергией высокого качества. Мы наряду с нашими коллегами из других подразделений достойно справляемся с этой задачей. Пользуясь случаем, от имени нашего небольшого коллектива Управления реконструкции и модернизации хочу поздравить теплоэнергетиков предприятия с 55-летием и пожелать им крепкого здоровья, счастья, силы и выдержки, оптимизма и благополучия, успешного профессионального развития и роста, лёгкого и беспрепятственного движения вперёд, к новым успехам, и самое главное – чтобы наш труд был полезен, признан и оценён!», – обратился к своим коллегам Степан Васильевич.



Сентябрь 2016 г., реконструкция ТМ № 2 по ул. Егемен Қазақстан



Август 2017 г., реконструкция ТМ № 1 по ул. Алтынсарина



Май 2017 г., реконструкция ТМ № 5 по ул. Н. Назарбаева (бывш. Мира)

## ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

### Ступени и виды производственного экологического контроля.

Производственный экологический контроль (ПЭК) на соответствие требованиям природоохранного законодательства РК в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» ПТЭЦ-2 является составной частью экологического менеджмента и политики предприятия.

На Петропавловской ТЭЦ-2 внедрена эффективная вертикально интегрированная четырёхступенчатая система ПЭК.

Внутренние проверки соблюдения требований законодательства РК осуществляются:

- 1 ступень/уровень управления – мастерами производственных подразделений/ответственными лицами за экологическую безопасность производственного подразделения; ответственными сотрудниками за обеспечение соблюдения требований охраны окружающей среды в подразделениях; мастерами цехов;

- 2 ступень/уровень управления – руководителями подразделений/цехов;

- 3 ступень/уровень управления – работниками отдела охраны окружающей среды;

- 4 ступень/уровень управления – руководителями и главными специалистами Департамента безопасности, охраны труда и экологии АО «ЦАЭК».

### 1. Первая ступень контроля.

1.1. Мастера производственных подразделений/ответственные лица за экологическую безопасность производственного подразделения ежедневно в начале работы (смены) и в дальнейшем в процессе работы (периодически) проверяют состояние охраны окружающей среды на территории, принадлежащей подразделению, и в случае необходимости принимают оперативные меры по устранению выявленных нарушений в области экологии.

1.2. Во время обходов территории подразделения и оборудования обращают внимание на:

- работу действующего оборудования и соответствие параметрам технологического режима;

- состояние шлакопроводов, выявление пропусков и утечек шлаковой пульпы;

- состояние территории на предмет захламлённости, несанкционированного размещения отходов производства на территории, закреплённых за подразделением (металлолом, ЖБИ, замазученный грунт, отработанные шины, отходы теплоизоляции и т. д.);

- соблюдение отдельного сбора отходов в контейнерах и недопущение смешивания в них отходов различных классов опасности;

- работы, проводимые подрядными организациями на закреплённой территории. При обнаружении нарушений при выполнении работ (допущение разливов жидкости, захламление территории отходами, слив хозяйственных стоков на рельеф местности, стравливание газа в атмосферу и др.) приостанавливает работу до устранения выявленных нарушений.

1.3. По результатам обходов оборудования и территории подразделений мастера производственных подразделений/ответственные лица за экологическую безопасность производственного подразделения:

- еженедельно заполняют Контрольные листы подразделений, принимают меры по устранению нарушений или выявленных недостатков;

- принимают меры по своевременному вывозу отходов в целях недопущения переполнения контейнеров/ёмкостей/площадок для временного хранения отходов;

- проверяют исполнение предписаний, выданных ранее работниками ООС и государственными контролирующими органами, ведение документации в области ООС (журналы учёта отходов);

- немедленно доводят до руководства цеха сведения о нарушениях, которые не входят в компетенцию мастера или нельзя устранить силами бригады, смены; принимают меры по обеспечению безопасности вплоть до приостановки работы.

Выявленные при проверке нарушения и недостатки должны немедленно быть устранены. Те из них, которые нельзя устранить по ходу проверки, записываются в журнал проверки состояния безопасности и охраны труда, состояния экологической безопасности с указанием исполнителей и сроков устранения.

Ответственность за правильную организацию и осуществление первой ступени контроля несёт мастер производственного подразделения/ответственные лица за экологическую безопасность производственного подразделения.

### 2. Вторая ступень контроля.

2.1. Начальник подразделения для обеспечения регулярности проверки всех объектов и полноты проведения второй ступени контроля исполняет самостоятельно, либо привлекают к

проверкам своих заместителей, старших мастеров подразделения с таким расчётом, чтобы проверки всех объектов проводились не реже одного раза в неделю. В ходе производственного экологического контроля начальник подразделения проверяет и принимает оперативные меры по устранению нарушений:

- осматривает территорию подразделения на курируемых объектах, проверяет ход и качество исполняемых работ подрядными организациями, принимает оперативные меры по устранению выявленных нарушений и недостатков;

- контролирует состояние оборудования, срок его действия, безопасность воздействия на окружающую среду, при необходимости принимает меры по замене более современными моделями, оказывающими минимальное воздействие на окружающую среду;

- принимает меры по своевременному вывозу отходов в целях недопущения переполнения контейнеров/ёмкостей/площадок для временного хранения отходов;

- проверяет работу мастеров по соблюдению требований природоохранного законодательства.

Начальник подразделения ежедневно контролирует исполнение мероприятий по устранению нарушений согласно записям в журнале проверки состояния безопасности и охраны труда, состояния экологической безопасности.

Если выявленные нарушения и недостатки могут привести к аварии или нарушению требований экологической безопасности, начальник цеха (участка) и другие проверяющие лица приостанавливают работы до устранения этих нарушений.

Ответственность за правильную организацию и проведение второй степени контроля и своевременное устранение выявленных нарушений возлагается на начальника подразделения.

### **3. Третья степень контроля.**

3.1. Производственный экологический контроль третьей степени проводится сотрудниками отдела охраны окружающей среды (далее – ООС) на основании утверждённых графиков обходов территории предприятия и планов работ.

3.2. По результатам обхода сотрудник ООС делает запись в журнале состояния технической и/или экологической безопасности рабочих мест/территории, где указывает содержание нарушения требований экологической безопасности, дату предписания и ФИО

руководителя подразделения на закрепленной за ним территории.

Если выявленные нарушения, недостатки могут привести к загрязнению окружающей среды, аварии, то работы должны быть немедленно приостановлены до устранения этих нарушений.

3.3. Выявленные нарушения отражаются в предписании по проверке соблюдения экологического законодательства в 2-х экземплярах, один из которых выдаётся подразделению для исполнения под личную подпись руководителя цеха/участка.

3.4. Ответственность за своевременное устранение выявленных нарушений и недостатков, выполнение намечаемых мероприятий осуществления третьей степени контроля возлагается на начальника ООС.

### **4. Четвертая степень контроля.**

4.1. Ответственность за правильную организацию и осуществление четвертой степени контроля возлагается на руководителя Департамента безопасности, охраны труда и экологии АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (далее – ДБОТЭ АО «ЦАЭК»).

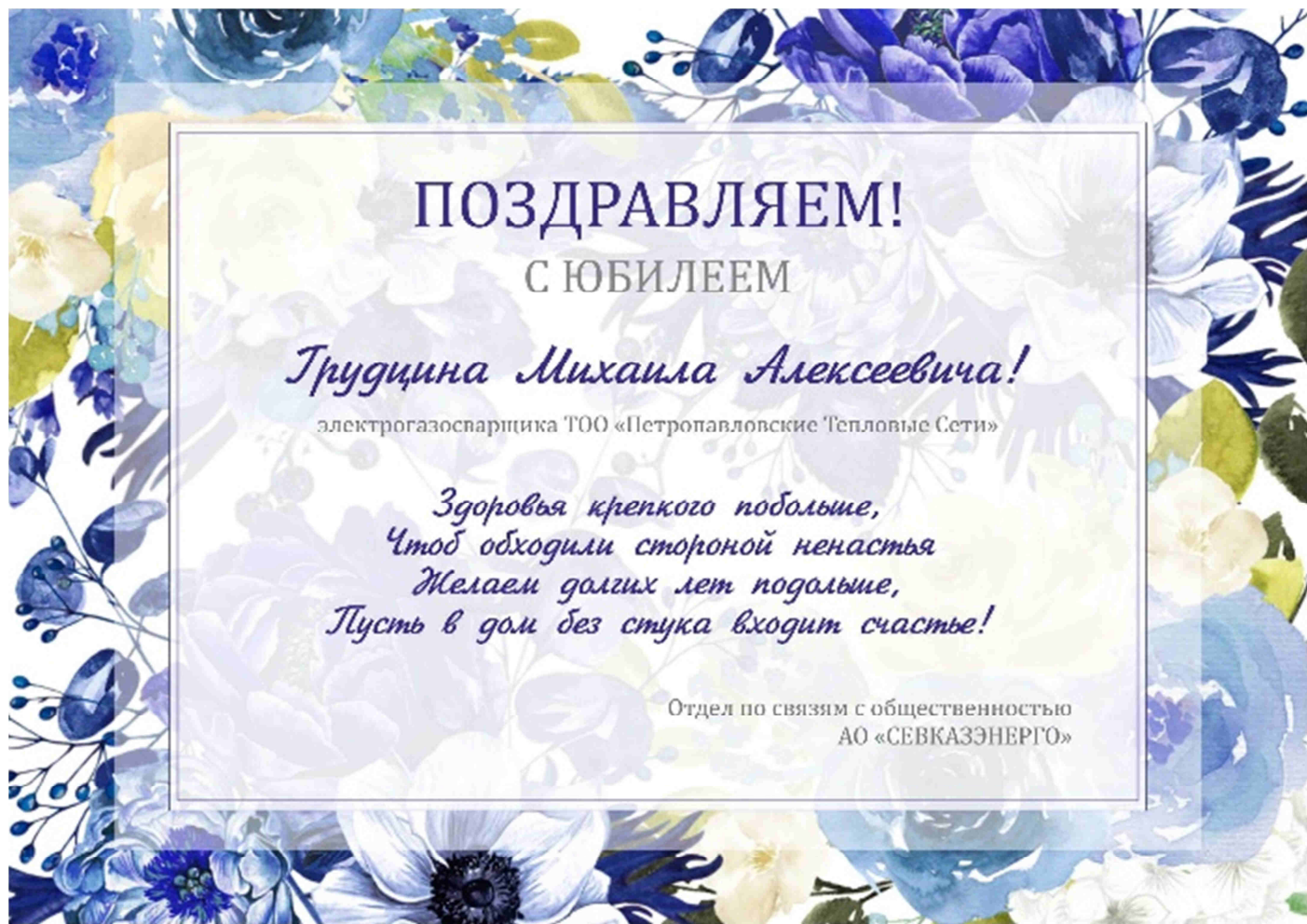
4.2. Руководитель и главный специалист департамента ДБОТЭ АО «ЦАЭК» на основании утверждённого графика, но не реже 1 раза в полугодие, осуществляют камеральную проверку/аудит организации работы по охране окружающей среды на дочерних предприятиях с целью определения приоритетного направления работы в области охраны окружающей среды.

4.3. Выявленные при проверке нарушения и недостатки, которые невозможно устранить немедленно, отражаются в предписании с указанием необходимого срока для устранения.

4.4. По результатам проверки дочернего предприятия в отчёте проверяющее лицо указывает выводы и предложения по устранению выявленных недостатков и нарушений. В случае необходимости ДБОТЭ АО «ЦАЭК» издаёт приказ о выполнении мероприятий по устранению нарушений.

4.5. Если выявленные нарушения, недостатки могут привести к загрязнению окружающей среды, аварии, то работы должны немедленно прекращаться до устранения этих нарушений.

4.6. Ответственность за выполнение мероприятий по выявленным нарушениям и недостаткам возлагается на руководителя ДБОТЭ АО «ЦАЭК» либо его сотрудников, ответственных за данное направление.



**ПОЗДРАВЛЯЕМ!**  
С ЮБИЛЕЕМ

*Трущина Михаила Алексеевича!*

электрогозослужащего ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

*Здоровья крепкого побольше,  
Чтоб обходили стороной ненастья  
Желаем долгих лет подольше,  
Пусть в дом без стука входит счастье!*

Отдел по связям с общественностью  
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»



**ПОЗДРАВЛЯЕМ!**  
С ЮБИЛЕЕМ

*Волкову Ольгу Николаевну!*

специалиста сектора по расчетам с физическими  
лицами по теплотехнике ТОО «Севказэнергосбыт»

*Здоровья Вам и радости в глазах –  
Всего, о чём не скажешь в трех словах.  
Гармонии, удачи, и уюта,  
И счастья просто каждую минуту!*

Отдел по связям с общественностью  
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

# Поздравляем!

Мезенцева В. С., Воскобая А. А., Морозову Т. Н., Савельева А. О., Соколова И. В.,  
 Кирьякову Е. А., Жданову С. А., Тиукову В. И., Кирьякову О. А., Политкина Е. Н.,  
 Целых М. И., Малееву Ю. О., Гречневу Е. О., Бекежанова Н. Т., Данилова В. И.,  
 Луканина А. А., Аргат К. С., Арндаренко Л. Ю., Павлика В. В., Литвиненко С. А.,  
 Козубенко М. И., Землянскую А. С., Шульгу Ю. В., Берникова К. В., Логинову И. В.,  
 Горковенко Н. И., Балгабаева Д. А., Попенко В. В., Могильную О. В., Панаеву Г. А.,  
 Миклютина А. И., Бондаренко Е. В., Ергазина С. К., Бойкова Е. А., Осипову Н. В.,  
 Кенжетееву З. Б., Бабинову Е. В., Гражевского А. С., Суwirко Н. И., Макаренко А. В.,  
 Елисеева А. В., Ушакову Н. В., Овчинникова В. В., Бородавкина А. А., Сейткулова А. С.,  
 Хахлухину Н. А., Никоненко И. В., Еланидзе Л. В., Каирову А. Б., Коляду Г. В.,  
 Шарипова Ж. О., Пермьякова Б. В., Авдееву Е. А., Вишнякова В. В., Новожилова И. С.,  
 Козловскую В. В., Саликова Ж. Б., Егорову Т. В., Пономарёва В. В., Бурбуля А. Ч.,  
 Ямщикова А. А., Алтымбаеву Ю. В., Бородину О. В., Михайлина О. Ю., Мерка С. А.,  
 Головкина А. И., Еликова М. В., Рахматуллина Р. Х., Кириченко А. В., Аскапову Л. А.,  
 Антонова Н. В., Зубенко Е. Н., Качура Д. Ю., Постовалова Н. В., Черкашину О. В.,  
 Рахматуллину О. Х., Подлужного А. А., Дудко К. И., Пилипич И. Н., Канафина Ж. Н.,  
 Афанасьева А. Н., Воропаева С. П., Вибиля Н. В., Айдакова А. В., Динера Н. В.,  
 Бредихину Ю. А., Плохова А. Г., Белоусова А. А., Кудрякова В. В., Новокрещенова Ф. С.,  
 Чвилёва Д. В., Воронову О. В. с днём рождения!

**Эмоций — только радостных,  
 Дней — ярких и нетягостных,  
 Любви крепчайшей, смеха,  
 Во всех делах успеха!**

Отдел по связям с общественностью.



С ДНЁМ РОЖДЕНИЯ!  
 С Днём Рождения!

## ВАКАНСИИ

**Главный специалист по риск-менеджменту:** Высшее инженерно-экономическое, математическое, финансовое или техническое образование. Опыт работы в предметной области или по специальности не менее 3 лет. Опытный пользователь ПК.

**Слесарь теплофикационных вводов группы наладки отдела транспорта тепловой энергии службы эксплуатации:** Профессиональное и техническое образование, без предъявления требований к стажу работы.

**Техник отдела учёта потребления тепловой энергии Управления учёта потребления тепловой энергии и энергоконтроля:** Профессиональное техническое образование, без предъявления требований стажа работы, но с условием прохождения стажировки на рабочем месте.

**Слесарь по ремонту оборудования тепловых сетей Управления ремонтов:** Профессиональное и техническое образование, без предъявления требований к стажу работы.

**Слесарь по обслуживанию тепловых сетей сетевого района № 2/ сетевого района № 1:** Профессиональное техническое образование, без предъявления требований к стажу работы.

**Электрослесарь службы энергообеспечения:** Профессиональное техническое образование соответствующего профиля и стаж работы не менее 1 года.

**Инженер по безопасности и охране труда:** Высшее техническое образование и стаж работы по безопасности и охране труда на инженерно-технических и руководящих должностях не менее 3 лет. Без вредных привычек.

**Начальник отдела материально-технического снабжения:** Высшее техническое, экономическое образование. Опыт работы не менее 5 лет.

**Начальник топливно-транспортного цеха:** Высшее (техническое) образование и стаж работы на инженерно-технических должностях не менее 3-х лет или среднее профессиональное (техническое) образование и стаж работы на инженерно-технических должностях не менее 5-ти лет.

**Озеленитель:** Среднее профессиональное образование, опыт работы не менее 1 года.

**Системный администратор:** Высшее инженерно-техническое образование. Опыт работы не менее 1 года по профилю должности. Знание основных сетевых протоколов. Представление о системах видеонаблюдения.

**Дефектоскопист лаборатории металлов и сварки:** Высшее инженерно-техническое образование без предъявления требований к стажу работы либо среднее профессиональное образование со стажем работы на производстве не менее 1 года.

**Машинист-обходчик по турбинному оборудованию турбинного цеха:** Общее среднее,

среднее профессиональное образование. Без вредных привычек.

**Электромонтер по ремонту вторичной коммутации и связи службы энергообеспечения:** Профессиональное техническое образование соответствующего профиля и стаж работы не менее 1 года.

**Слесарь-ремонтник ремонтного цеха:** среднее образование.

**Контролер Аккайынского РЭС, Кызылжарского РЭС:** Средне-специальное или среднее образование, без предъявления требований к стажу работы.

**Программист:** Высшее инженерно-техническое образование. Опыт работы не менее 2-х лет по профилю или участие в реальных проектах. Знание VB.NET, SQL92. Умение читать (понимать) технический английский, работать в команде. Наличие сертификатов приветствуется.

**Ведущий специалист-аудитор:** Высшее техническое (энергетика, машиностроение, строительство) образование. Опыт работы не менее 2-х лет. Знание MS Office.

**Уборщик производственных и служебных помещений:** Без предъявления требований к образованию и опыту работы. Без вредных привычек.

**Электромонтёр по ремонту и обслуживанию оборудования электростанций:** Среднее, средне-техническое образование, специальная подготовка и проверка знаний по данной должности. Без вредных привычек.

**Электрогазосварщик:** Среднее или средне-техническое образование. Прошедшие медицинский осмотр, а также подготовку, проверку знаний и стажировку (дублирование) на рабочем месте в соответствии с Правилами работы с персоналом в энергетических организациях. Без вредных привычек.

**Водитель Группы механизации и транспорта:** Водительское удостоверение категорий В, С. Знание технического устройства автомобиля, мер безопасности при обслуживании автомобиля.

**Секретарь-референт канцелярии:** Среднее специальное или высшее образование. Опыт работы от 1 года. Знание программ Excel, Word. Хорошо поставленная речь.

**Фельдшер здравпункта Службы безопасности и охраны труда:** Среднее специальное или высшее медицинское образование по специальности «Фельдшер».

**Специалист по персоналу отдела по работе с персоналом:** Высшее юридическое, техническое, экономическое или гуманитарное образование. Стаж работы в данной сфере деятельности не менее одного года.

**Экономист по труду отдела по работе с персоналом:** Высшее экономическое образование и стаж работы по специальности не менее одного года.

**Инженер-системотехник:** Высшее инженерно-техническое образование или среднее профессиональное (инженерно-техническое) образование и стаж работы в предметной области или по специальности не менее 1 года.