

Нұр-Сұлтан қ.

2019 ж. «24» қаңтар

Бұдан әрі Орталықтандырылған сауда-саттық нарығының Операторы (ОСН Операторы) аталатын «Электр энергиясы және қуаты нарығының Қазақстандық операторы» Акционерлік қоғамы атынан, Жарғының негізінде әрекет етуші, Басқарма Төрағасы Копенов Еділ Құдайбергеноұлы, бірінші тараптан және бұдан әрі электр энергиясының көтерме нарығының Субъектісі (ЭКН Субъектісі) аталатын, «АРЭК-Энергосбыт» Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі атынан, Жарғы негізінде әрекет етуші Директор Айсенов Бауржан Тасмағамбетович, екінші тараптан, бірлесіп Тараптар деп аталып, электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттық нарығына қатысу туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

## 1. Жалпы ережелер

1. Осы Шарт Қазақстан Республикасының Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 ақпандағы №106 бұйрығымен бекітілген және Қазақстан Республикасының Әділет министрлігінде 2015 жылдың 26 наурызында №10531 тіркелген, Қазақстан Республикасының «Электр энергетика жайлы» Заңына, Қазақстан Республикасының электр энергиясының көтерме нарығын ұйымдастыру және оның қызмет ету қағидаларына, сонымен қатар Қазақстан Республикасының Энергетика министрінің 2015 жылғы 24 ақпандағы №137 бұйрығымен бекітілген және Қазақстан Республикасының Әділет министрлігінде 2015 жылдың 27 наурызында №10550 тіркелген «Электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын ұйымдастыру қағидаларына» сәйкес жасалды (әрі қарай - Сауда-саттық қағидалары).

2. Осы Шартты жасасу рәсімінде Қазақстан Республикасы Азаматтық кодексінің 389-бабының қағидалары қолданылады. Осы Шарт қағидаларын ЭКН Субъектісі ұсынылған Шартқа жалпылай үйлестірумен қабылдайды.

3. Осы Шарттың талаптары Қазақстан Республикасы Азаматтық кодексінің 386-бабының 1-тармағына сәйкес Тараптар оларды жасаған сәттен бастап міндетті болып табылады.

4. Осы Шартты орындау барысында Тараптар көтерме нарығының қағидаларын, сауда-саттық қағидаларын және Шарт талаптарын басшылыққа алуға келісті.

5. Осы Шартты орындау барысында Тараптар электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын жүргізу бойынша келесі әдістемелік нұсқаулықтарды басшылыққа алуға келісті.

1) «Бір күн бұрын» режимінде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүргізу бойынша әдістемелік нұсқаулықтар;

2) операциялық тәуліктер ішінде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-

г. Нур-Султан

«24» января 2019 г.

Акционерное общество «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности», именуемое в дальнейшем Оператор рынка централизованной торговли (Оператор РЦТ), в лице Председателя Правления Копенова Едила Кудайбергеновича, действующего на основании Устава, с одной стороны и Товарищество с ограниченной ответственностью «АРЭК-Энергосбыт», с другой стороны, именуемое в дальнейшем Субъект оптового рынка электрической энергии (Субъект ОРЭ), в лице Директора Айсенова Бауржана Тасмағамбетовича, действующего на основании Устава, именуемые совместно Стороны, заключили настоящий Договор участия на рынке централизованной торговли электрической энергией (далее - Договор) о нижеследующем:

## 1. Общие положения

1. Настоящий Договор заключен в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106, зарегистрированным в Министерстве юстиции Республики Казахстан 26 марта 2015 года № 10531 (далее - Правила оптового рынка), а также Правилами организации централизованных торгов электрической энергией, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 24 февраля 2015 года № 137, зарегистрированным в Министерстве юстиции Республики Казахстан 27 марта 2015 года № 10550 (далее - Правила торгов).

2. К процедуре заключения настоящего Договора применяются правила статьи 389 Гражданского кодекса Республики Казахстан. Условия настоящего Договора принимаются Субъектом ОРЭ путем присоединения к предложенному Договору в целом.

3. Условия настоящего Договора в соответствии с пунктом 1 статьи 386 Гражданского кодекса Республики Казахстан становятся обязательными для Сторон с момента заключения.

4. При исполнении настоящего Договора, Стороны договорились руководствоваться Правилами оптового рынка, Правилами торгов и условиями Договора.

5. При исполнении настоящего Договора, Стороны договорились руководствоваться следующими методическими указаниями по проведению централизованных торгов электрической энергией:

1) Методические указания по проведению централизованных спот-торгов электрической энергией в режиме «за день вперед»;

2) Методические указания по проведению централизованных спот-торгов электрической энергией в течение операционных суток;

3) Методические указания по проведению

саттығын жүргізу бойынша әдістемелік нұсқаулықтар;

3) орта мерзімді (апта, ай) және ұзақ мерзімді (тоқсан, жыл) кезеңдерде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүргізу бойынша әдістемелік нұсқаулықтар.

6. Орталықтандырылған сауда-саттықта сатылып алынған/сатылған электр энергиясын ұлттық желілер бойынша және өңірлік электр желілік компаниялар желілері бойынша жолдау және оны жолдау бойынша қызметтерді өтеу ЭКН Субъектімен электр жолдаушы ұйымдармен жеке шарттар жасасу негізінде жүзеге асырылады.

## II. Шарт мәні

7. Осы Шарт бойынша сауда жүйесінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттықты жүргізуге даярлығын қамтамасыз ету бойынша және, Шартпен алықталған тарифтер бойынша және шарттарда, электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын ұйымдастыру және өткізу бойынша қызметтерді көрсетуге ОСН Операторы, ал қолдану және өтеуге ЭКН Субъекті міндеттеледі.

8. ОСН Операторы ЭКН Субъектінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығы нарығына теңдей кемсітусіз қол жетімділік жағдайларын қамтамасыз етеді.

## III. Орталықтандырылған сауда-саттық нарығының Операторы жүзеге асыратын қызметтер түрлері

9. Осы Шартқа сәйкес ОСН Операторы ЭКН Субъектіне келесідей ақылы қызметтер көрсетеді:

1) сауда жүйесінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын жүргізуге даярлығын қамтамасыз ету;

2) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын ұйымдастыру және жүргізу;

10. Сауда жүйесінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттықты жүргізуге даярлығын қамтамасыз ету бойынша қызметтер келесілерді қамтиды:

1) техникалық құралдар, жүйелік және технологиялық бағдарламалық қамтамасыз ету кешендерін, сауда жүйесінің тәуліктің кез келген уақытында тұрақты қызмет атқаруы және сауда-саттық сессияларын регламентті жүргізу мақсаттарында, тұрақты қызмет жағдайында сақтау. Бұл қызмет келесі шаралар кешендерін жүргізумен қамтамасыз етіледі:

– сауда жүйесінің бағдарламалық-аппараттық құраушыларын пайдалану және жүйелі түрде сүйемелдеумен;

– сауда жүйесінің қызметтік серверін, оның істен шығуы жағдайында сауда жүйесінің 2 минуттан артық емес резервтік серверде жұмыс қабілеттілігін уақыт өте қалпына келтіру үшін, сақтық қорда автоматты сақтаумен;

– серверлік және коммутациялық құрылғылардың кепілді электр қуаттандырылуымен;

– сауда жүйесінің техникалық құралдар кешенін пайдаланудың қажетті климаттық жағдайларын

централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды.

6. Передача купленной/проданной на централизованных торгах электрической энергии по национальным сетям и по сетям региональных электросетевых компаний и оплата услуг по её передаче осуществляется Субъектом ОРЭ на основании отдельных договоров с энергопередающими организациями.

## II. Предмет Договора

7. По настоящему Договору Оператор РЦТ обязуется оказывать, а Субъект ОРЭ - пользоваться и оплачивать услуги по обеспечению готовности торговой системы к проведению централизованных торгов электрической энергией и по организации и проведению централизованных торгов электрической энергией, по тарифам и на условиях, определенных Договором.

8. Оператор РЦТ обеспечивает равные недискриминационные условия доступа Субъекта ОРЭ на рынок централизованной торговли электрической энергией.

## III. Виды услуг, оказываемых Оператором рынка централизованной торговли

9. В соответствии с настоящим Договором, Оператор РЦТ оказывает Субъекту ОРЭ следующие возмездные услуги:

1) обеспечение готовности торговой системы к проведению централизованных торгов электрической энергией;

2) организация и проведение централизованных торгов электрической энергией.

10. Услуги по обеспечению готовности торговой системы к проведению централизованных торгов электрической энергией включает в себя:

1) поддержание комплекса технических средств, системного и технологического программного обеспечения в постоянном рабочем состоянии с целью постоянного функционирования торговой системы в любое время суток и регламентированного проведения торговых сессий. Данная функция обеспечивается проведением следующего комплекса мероприятий:

– эксплуатацией и системным сопровождением программно-информационных компонентов торговой системы;

– автоматическим резервированием рабочего сервера торговой системы при его отказах со временем восстановления работоспособности торговой системы на резервном сервере, не превышающем 2 минут;

– гарантированным электропитанием серверного и коммутационного оборудования;

– обеспечением надлежащих климатических условий эксплуатации комплекса технических средств торговой системы;

– проведением профилактических работ на

камтамасыз етумен;

– техникалық құралдарда сауда жүйесі қызметтерінің тоқтатусыз алдын алу жұмыстарын жүргізумен;

– сауда жүйесінің толыққанды сыңарын қолданумен орталықтандырылған сауда-саттықтың барлық түрлерін бағдарламалық-ақпараттық камтамасыз етудің модифицирленген нұсқаларын жан-жақты тестілеумен;

– компьютерлік паркті жаңартумен және жүйелік және технологиялық камтамасыз етудің жаңа нұсқаларын енгізумен;

– сауда-саттық қатысушыларының сауда жүйесінің ақпараттық базасына интернет арқылы, сонымен қатар нақты уақыт режиміндегі тұрақты қол жетімділіктерін камтамасыз етумен;

– «ОСН Операторы – ЭКН Субъекті» тұрақты ақпараттық өзара әрекеттесуін, электронды поchtаны қолданумен электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығы бойынша қажетті технологиялық ақпараттарды оперативті алмастыру мақсатында, камтамасыз етумен;

– сауда жүйесінің бағдарламалық-ақпараттық құраушыларының модификациясын электр энергиясы саласындағы қолданыстағы заңнамаларға сәйкес камтамасыз етумен;

2) ЭКН Субъектінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығына қатысуға қойылатын белгілер және талаптарға сәйкестілігін анықтау;

3) ЭКН Субъектінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығында қалыптасқан индикативті бағалар бойынша ақпаратпен және басқа да нарықтық ақпараттармен бұл ақпараттарды ЭКН Субъектіне жолдау арқылы камтамасыз ету;

4) ЭКН Субъектіне осы Шартты бекіткеннен кейін, осы Шарттың 5-бөлімінде берілген Әдістемелік нұсқаулықтарға сәйкес, ОСН Операторының сауда жүйесіндегі жұмыстар бойынша нұсқама өткізу;

5) электр энергиясы нарығының мониторингін жүргізу;

6) ЭКН Субъектіне электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттыққа қатысуы бойынша ақпараттық жәрдем көрсету;

7) ЭКН Субъектінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығы нарығына қол жетімділігінің теңдей шарғызын камтамасыз ету;

8) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын ұйымдастыру және жүргізу бойынша Әдістемелік нұсқаулықтар даярлау;

9) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын жүргізу, жүйелік оператормен, құзыретті банкпен өзара әрекеттесуі бойынша ішкі регламенттерді даярлау;

10) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын жүргізудің кестесін қалыптастыру және бекіту;

11) жүйелік оператормен электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын ұйымдастыру және жүзеге асырумен байланысты сұрақтар бойынша өзара әрекеттесу;

12) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын өткізу бойынша бағдарламалық

технических средствах без остановки работы торговой системы;

– всесторонним тестированием модифицированных версий программно-информационного обеспечения всех видов централизованных торгов с применением полноценного дублия торговой системы;

– обновлением компьютерного парка и внедрением новых версий системного и технологического обеспечения;

– обеспечением постоянного доступа участников торгов к информационной базе торговой системы через интернет, в том числе и в режиме реального времени;

– обеспечением постоянного информационного взаимодействия «Оператор РЦТ – Субъект ОРЭ» с использованием электронной почты с целью оперативного обмена необходимой технологической информацией по централизованным торгам электрической энергией;

– обеспечением модификации программно-информационных компонентов торговой системы в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики;

2) определение соответствия Субъекта ОРЭ критериям и требованиям для участия на централизованных торгах электрической энергией;

3) обеспечение Субъекта ОРЭ информацией по индикативным ценам, сложившимся на централизованных торгах электрической энергией и другой рыночной информацией путем отправки данной информации Субъекту ОРЭ;

4) проведение инструктажа Субъекта ОРЭ по работе с торговой системой Оператора РЦТ после заключения настоящего Договора, в соответствии с методическими указаниями, приведенными в пункте 5 настоящего Договора;

5) проведение мониторинга рынка электрической энергии;

6) оказание информационного содействия Субъекту ОРЭ по участию на централизованных торгах электрической энергией;

7) обеспечение равных условий доступа Субъекта ОРЭ на рынок централизованной торговли электрической энергией;

8) разработку методических указаний по организации и проведению централизованных торгов электрической энергией;

9) разработку внутренних регламентов по проведению централизованных торгов электрической энергией, взаимодействию с системным оператором, уполномоченным банком;

10) формирование и утверждение графика проведения централизованных торгов электрической энергией;

11) взаимодействие с системным оператором по вопросам, связанным с организацией и проведением централизованных торгов электрической энергией;

12) разработку предложений по созданию нового и/или модернизации действующего программного обеспечения по проведению централизованных торгов электрической энергией;

13) написание технических условий и технических заданий на разработку нового и

қамтамасыз етудің жаңасын қалыптастыру және/немесе қолданыстағыны жетілдіру бойынша ұсыныстарды даярлау;

13) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын өткізу бойынша бағдарламалық қамтамасыз етудің жаңасын қалыптастыруға және қолданыстағыны жетілдіруге техникалық шарттар және техникалық тапсырмаларды жазу;

14) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын өткізу бойынша бағдарламалық қамтамасыз етудің жаңасын даярлау және қолданыстағыны жетілдіру;

15) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын өткізу бойынша бағдарламалық қамтамасыз етудің жаңадан даярланғанын немесе жетілдірілгенін тестілеу;

16) интернет-ресурсты ақпараттық қолдау және сүйемелдеу (ОСЦ Операторының ресми интернет-ресурсында өткізілген орталықтандырылған сауда-саттық және электр энергиясы нарығы мониторингісі қорытындылары бойынша есептемені дайындау және жариялау).

11. Электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын ұйымдастыру және жүргізу бойынша қызметтер келесілерді қамтиды:

1) «Бір күн бұрын» режимінде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын келесі тәсілдермен ұйымдастыру және жүргізу:

– ЭКП субъектінен өтінімдерді қабылдау және тіркеу;

– ЭКН Субъектіне «бір күн бұрын» режимінде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүзеге асыру шарасымен байланысты сұрақтар бойынша ақпараттық жәрдемдесу (бағдарламалық құралдармен жұмыстар бойынша кеңестер беру, құпия ақпараттар болып саналмайтын орталықтандырылған сауда-саттық бағалары, көлемдері бойынша ақпараттарды ұсыну);

– күн есебі шарасын жүргізу;

– жүйелік оператормен «бір күн бұрын» режимінде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүргізу бойынша өзара әрекеттесу;

– ЭКН Субъектіне «бір күн бұрын» режимінде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығы қорытындылары бойынша мәлімдемелер дайындау және жолдау;

«Бір күн бұрын» режимінде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттық нәтижелері бойынша қорытынды есептемені дайындау;

2) операциялық тәуліктер ішінде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын келесі жолдармен ұйымдастыру және жүргізу:

– ЭКП субъектінен өтінімдерді қабылдау және тіркеу;

– ЭКН Субъектіне операциялық тәуліктер ішінде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүзеге асыру шарасымен байланысты сұрақтар бойынша ақпараттық жәрдемдесу (бағдарламалық құралдармен жұмыстар бойынша

модернизацию действующего программного обеспечения по проведению централизованных торгов электрической энергией;

14) разработку нового и модернизация действующего программного обеспечения по проведению централизованных торгов электрической энергией;

15) тестирование вновь разработанного или модернизированного программного обеспечения по проведению централизованных торгов электрической энергией;

16) информационную поддержку и сопровождение интернет-ресурса (подготовка и публикация отчетности на официальном интернет-ресурсе Оператора РЦТ по итогам проведенных централизованных торгов и мониторинга рынка электроэнергии).

11. Услуга по организации и проведению централизованных торгов электрической энергией включает в себя:

1) организацию и проведение централизованных спот-торгов электрической энергией в режиме «за день вперед» путем:

– приема и регистрации заявок от Субъекта ОРЭ;

информационного содействия Субъекту ОРЭ по вопросам, связанным с процедурой проведения централизованных спот-торгов электрической энергией в режиме «за день вперед» (консультирование по работе с программными средствами, предоставление информации по ценам, объемам централизованных торгов, не являющимися конфиденциальной информацией);

– проведения процедуры расчета цен;

– взаимодействия с системным оператором по проведению централизованных спот-торгов электрической энергией в режиме «за день вперед»;

– формирования и отправки уведомлений Субъекту ОРЭ по итогам проведенных централизованных спот-торгов электрической энергией в режиме «за день вперед»;

– формирования итоговой отчетности по итогам проведенных централизованных спот-торгов электрической энергией в режиме «за день вперед»;

2) организацию и проведение централизованных спот-торгов электрической энергией «в течение операционных суток» путем:

– приема и регистрации заявок от Субъекта ОРЭ;

– информационного содействия Субъекту ОРЭ по вопросам, связанным с процедурой проведения централизованных спот-торгов электрической энергией «в течение операционных суток» (консультирование по работе с программными средствами, предоставление информации по ценам, объемам централизованных торгов, не являющимися конфиденциальной информацией);

– проведения процедуры расчета цен и формирования Оператором РЦТ списка пар «покупатель-продавец»;

– взаимодействия с системным оператором по проведению централизованных спот-торгов электрической энергией «в течение операционных суток»;

– регистрации Оператором РЦТ по итогам централизованных спот-торгов сделок в реестре

кенестер беру, құпия акпараттар болып саналмайтын орталықтандырылған сауда-саттық бағалары, көлемдері бойынша акпараттарды ұсыну);

- бағаларды есептеу рәсімін жүргізу және ОСН Операторының «сатып алушы-сатушы» жұп тізімін қалыптастыру;

- жүйелік оператормен «операциялық тәуліктер ішінде» электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүргізу бойынша өзара әрекеттесу;

ОСН Операторының орталықтандырылған спот-сауда-саттық қорытындылары бойынша орталықтандырылған спот-сауда-саттықта жасалған келісімдер реестрінде келісімдерді тіркеуі, ЭКН Субъектіне ОСН Операторының жүзеге асырылған орталықтандырылған спот-сауда-саттық нәтижелері жайлы, сатылған және/немесе сатып алынған электр энергиясының көлемі, құны, жеткізілу кезеңдері нұсқалатын, мәлімдемелерді дайындауы және жолдауы;

- «операциялық тәуліктер ішінде» электр энергиясымен орталықтандырылған сауда-саттық нәтижелері бойынша қорытынды есептемені дайындау;

3) орта мерзімді (апта, ай) және ұзақ мерзімді (тоқсан, жыл) кезеңдерде электр энергиясымен орталықтандырылған сауда-саттығын келісімшарт жолдармен ұйымдастыру және жүргізу;

- сауда сессияларын ашу;

- ЭКН субъектінен отінімдерді қабылдау және тіркеу;

- ЭКН Субъектіне электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүзеге асыру шарасымен байланысты сұрақтар бойынша акпараттық жәрдемдесу (бағдарламалық құралдармен жұмыстар бойынша кенестер беру, құпия акпараттар болып саналмайтын орталықтандырылған сауда-саттық бағалары, көлемдері бойынша акпараттарды ұсыну);

- бағаларды есептеу рәсімін жүргізу және ОСН Операторының «сатып алушы-сатушы» жұп тізімін қалыптастыру;

- ОСН Операторының орталықтандырылған спот-сауда-саттық қорытындылары бойынша орталықтандырылған спот-сауда-саттықта жасалған келісімдер реестрінде келісімдерді тіркеуі, ЭКН Субъектіне ОСН Операторының жүзеге асырылған орталықтандырылған спот-сауда-саттық нәтижелері жайлы, сатылған және/немесе сатып алынған электр энергиясының көлемі, құны, жеткізілу кезеңдері нұсқалатын, мәлімдемелерді дайындауы және жолдауы;

- электр энергиясының жүргізілген орталықтанған сауда-саттық нәтижелері бойынша қорытынды есептемені дайындау;

4) гидроэлектр станциялармен табиғатты қорғаулық су жіберулер кезеңінде туындаған электр энергиясының орталықтанған сауда-саттығын ұйымдастыру және жүргізу;

5) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығы нарығында сатылған және/немесе сатып алынған электр энергиясы үшін келісімшарт жолдармен, ЖКС Субъектінің коммерциялық қауіптерін азайту мақсатында, кепілдендіру және өзара есептесудің

заключеных на централизованных спот-торгах сделок, формирования и отправки Субъекту ОРЭ уведомлений Оператором РЦТ о результатах состоявшихся централизованных спот-торгов, в котором указываются объем проданной и/или купленной электрической энергии, цена, периоды поставки;

- формирования итоговой отчетности по итогам проведенных централизованных спот-торгов электрической энергией «в течение операционных суток»;

3) организацию и проведение централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды, путем:

- открытия торговых сессий;

- приема и регистрации заявок от Субъекта ОРЭ;

- информационного содействия Субъекту ОРЭ по вопросам, связанным с процедурой проведения централизованных торгов электрической энергией (консультирование по работе с программными средствами, предоставление информации по ценам, объемам централизованных торгов, не являющимся конфиденциальной информацией);

- проведения процедуры расчета цен и формирования Оператором РЦТ списка пар «покупатель-продавец»;

- регистрации Оператором РЦТ по итогам централизованных торгов сделок в реестре заключенных на централизованных торгах сделок, формирования и отправки Субъекту ОРЭ уведомлений Оператором РЦТ о результатах состоявшихся централизованных торгов, в котором указываются объем проданной и/или купленной электрической энергии, цена, периоды поставки;

- формирования итоговой отчетности по итогам проведенных централизованных торгов электрической энергией;

4) организацию и проведение централизованных торгов электрической энергией, производимой гидроэлектростанциями в период природоохранных полоусков;

5) разработку и внедрение централизованной системы гарантирования и взаиморасчетов за проданную и/или купленную электрическую энергию на рынке централизованной торговли электрической энергией с целью минимизации коммерческих рисков Субъекта ОРЭ путем:

- получения из уполномоченного банка информации о свободных денежных средствах Субъекта ОРЭ до начала проведения централизованных спот-торгов электрической энергией;

- отправки в уполномоченный банк информации о денежных средствах Субъекта ОРЭ на резервирование денежных средств по заявкам, поступившим в торговую систему;

- отправки в уполномоченный банк информации о денежных средствах Субъекта ОРЭ на резервирование денежных средств по итогам централизованных торгов электрической энергией;

- отправки в уполномоченный банк расчетной ведомости по результатам сделок и объемов проданной и/или купленной электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией.

орталықтандырылған жүйесін дайындау және енгізу:

- электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүзеге асырудың алдында құзыретті банктен ЭКН Субъектінің бос қаржы құралдары жайлы ақпараттарды алу;

- сауда жүйесіне келіп түскен өтініштер бойынша қаржы құралдарын сақтық қорда сақтауға құзыретті банкіге ЭКН Субъектінің қаржы құралдары жайлы ақпараттарды жолдау;

- электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттық қорытындылары бойынша қаржы құралдарын сақтық қорда сақтауға құзыретті банкіге ЭКН Субъектінің қаржы құралдары жайлы ақпараттарды жолдау;

- құзыретті банкке электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығында сатылған және/немесе сатып алынған электр энергиясы көлемдері және қолемдері нәтижелері бойынша есептік тізімдемені жолдау.

#### IV. Орталықтандырылған сауда-саттық нарығы Операторының қызметтер үшін жасаған есептері және төлемдерінің тізімі

12. ОСН Операторының қызметтеріне тарифтер Қазақстан Республикасының электроэнергетика саласындағы заңнамаларына сәйкес орнатылады.

13. ОСН Операторының сауда жүйесінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын жүргізуге даярлығын қамтамасыз ету бойынша қызметтер көрсетуіне тарифті ЭКН Субъекті электр энергиясының көтерме нарығында сатып алулар және сатулар көлемімен өтейді және 1 кВтс 0,0033 теңгені құрайды (КҚС-сыз).

14. Сауда жүйесінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттықты жүргізуге даярлығын қамтамасыз ету бойынша төленетін қызметтер құны «KEGOC» АҚ электр желілері бойынша берілген электр энергиясының көлеміне сәйкес келетін есептік мерзім аралығында ЭКН Субъектімен электр энергиясының көтерме нарығында сатылған және/немесе сатып алынған электр энергиясының көлеміне, Қазақстан Республикасының электр энергиясының көтерме нарығында электр энергиясын өндіру-тұтынудың іс жүзіндегі тептерімімен анықталатын тариф туындысы ретінде анықталады (бұдан әрі – нақты тепгерім).

15. Электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын өткізуге сауда жүйесінің дайындығын қамтамасыз ету бойынша қызмет үшін төлем сомасын есептеу осы айдағы нақты тепгеріммен анықталатын көлемде шарт жасалған есепті кезеңнен ЭКН субъектісіне жүргізіледі.

16. Сауда жүйесінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттықты жүргізуге даярлығын қамтамасыз ету бойынша қызметтерді ЭКН Субъекті орталықтандырылған сауда-саттық электр энергиясына қатысу қатыспауына байланысыз өтейді.

17. ЭКН Субъектіне ОСН Операторымен ұсынылған шот-фактурадағы электр энергиясы көлемінің ЭКН Субъектінің электр энергиясының көлеміне іс жүзіндегі тепгерім бойынша сәйкессіздігі жағдайында, ЭКН Субъекті, электр энергиясының

#### IV. Порядок расчетов и платежей за оказанные Оператором рынка централизованной торговли услуги

12. Тарифы на услуги Оператора РЦТ устанавливаются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

13. Тариф на оказание услуги Оператора РЦТ по обеспечению готовности торговой системы к проведению централизованных торгов электрической энергией оплачивается Субъектом ОРЭ с объемов покупки и продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и составляет 0,0033 тенге за 1 кВт\*ч (без НДС).

14. Стоимость оплачиваемой услуги по обеспечению готовности торговой системы к проведению централизованных торгов электрической энергией определяется, как произведение тарифа на объем электрической энергии проданной и/или купленной Субъектом ОРЭ на оптовом рынке электрической энергии за расчетный период, соответствующий объему электрической энергии переданной по электрическим сетям АО «KEGOC», и определяемому на основании фактического баланса производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан (далее – фактический баланс).

15. Начисление суммы оплаты за услугу по обеспечению готовности торговой системы к проведению централизованных торгов электрической энергией производится Субъекту ОРЭ с расчетного периода, в котором был заключен договор в объеме, определяемого фактическим балансом за этот месяц.

16. Оплата услуги по обеспечению готовности торговой системы к проведению централизованных торгов электрической энергией производится Субъектом ОРЭ независимо от того участвует он или не участвует на централизованных торгах электрической энергией.

17. В случае несоответствия объема электрической энергии в выставленном Субъекту ОРЭ Оператором РЦТ счете-фактуре объему электрической энергии Субъекта ОРЭ по фактическому балансу, Субъект ОРЭ должен предоставить подтверждающие акты сверок на свой

көтерме нарығында сатылған немесе сатып алынған электр энергиясының өз көлеміне, жүйелік оператормен келісілген және қолы қойылған, растаушы салыстыру актілерін ұсынуы тиіс. Әрі қарай, қажеттілік болса, ОСН Операторы ЭКН Субъектіне Қазақстан Республикасының салықтық заңнамаларының нормативтік актілеріне сәйкес бұрын ұсынылған негізгі шот-фактураға қосымша түзетілген шот-фактураны ұсынуы тиіс. Сонымен қатар ОСН Операторы шотына түскен соммадағы өтем болашақ мерзім шотына жатқызылады. Төлсуге ұсынылған соммамен келіспеуі жағдайында, ЭКН Субъекті бекітілген мерзімдерде шоттың келісілген бөлігін өтеуге, және үш банкілік күн аралығында ОСН Операторы мекен-жайына өз паразылықтарын ұсынуға міндетті.

18. ОСН Операторының сауда жүйесінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын ұйымдастыру және жүргізу бойынша қызметтер көрсетуіне тарифті ЭКН Субъекті сауда жүйесінде тіркелген электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттықтағы электр энергиясын сатып алу-сатуға келісімдер көлемінен өтеледі және 1 кВтс 0,002 теңгелі құрайды (ҚҚС-сыз).

19. Электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын ұйымдастыру және жүргізу бойынша төленетін қызметтер құны тарифтің ЭКН Субъектімен электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығында сатылған және/немесе сатып алынған электр энергиясы көлеміне туындысы ретінде анықталады.

20. Тиісті қызметке ақы төлеуді ЭКН субъектісі 3 (үш) банкілік күн ішінде оған ұсынылған шот-фактура және есеп айырысу кезеңінде көрсетілген қызметтер актісі негізінде жүргізеді. ЭКН субъектісі көрсетілген қызметтер актісін алғаннан кейін 3 (үш) жұмыс күні ішінде қол қоюға және бір данасын ОСН Операторына қайтаруға міндеттенеді. Есепшот электрондық шот-фактуралық аппарат жүйесі (ЭШФ АЖ) арқылы жүзеге асырылады.

21. ОСН Операторының қызметтеріне төлем жасау үшін есептік кезең болып күнтізбелік ай саналады.

#### **V. Электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығына қатысу үшін электр энергиясы көтерме нарығының Субъектіне қойылатын белгілер және талаптар**

22. ЭКН Субъектіне электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттыққа қатысуы үшін қойылатын белгілер және талаптар сауда-саттық Қағидаларында қарастырылған.

23. ЭКН Субъекті электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығына Қазақстан Республикасының электр энергиясы саласындағы заңнамаларына сәйкес сатушы ретінде де, сатып алушы ретінде де қатыса алады.

24. Электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттыққа қатысу үшін ЭКН Субъекті сауда-саттық Қағидалары және осы Шарттың 5-бөлімінде келтірілген Әдістемелік нұсқаулықтарда ықпалданылған шарттар және талаптарды басшылыққа алуы тиіс.

объем проданной или купленной электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии, согласованные и подписанные с системным оператором. Далее, в случае необходимости, Оператор РЦТ обязан выставить Субъекту ОРЭ исправленный счет-фактуру к ранее выставленному основному счету-фактуре в соответствии с нормативными актами налогового законодательства Республики Казахстан. При этом переплата в сумме, поступившей на счет Оператора РЦТ, относится в счет будущего периода. В случае несогласия с выставленной к оплате суммой, Субъект ОРЭ обязан оплатить в установленные сроки не оспоряющую часть счета, и в течение трех банковских дней предоставить в адрес Оператора РЦТ свои возражения.

18. Тариф на оказание услуги Оператора РЦТ по организации и проведению централизованных торгов электрической энергией оплачивается Субъектом ОРЭ с объемов, зарегистрированных в торговой системе на централизованных торгах электрической энергией сделок на покупку-продажу электроэнергии, и составляет 0,002 тенге за 1 кВт\*ч (без НДС).

19. Стоимость оплачиваемой услуги по организации и проведению централизованных торгов электрической энергией определяется как произведение тарифа на объем проданной и/или купленной Субъектом ОРЭ электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией.

20. Оплата соответствующей услуги производится Субъектом ОРЭ в течение 3 (трех) банковских дней на основании выставленного ему счета-фактуры и акта оказанных услуг за расчетный период. Субъект ОРЭ обязуется после получения акта оказанных услуг в течение 3 (трех) рабочих дней подписать и вернуть один экземпляр Оператору РЦТ. Выписка счетов-фактур осуществляется посредством информационной системы электронных счетов-фактур (ИС ЭСФ).

21. Расчетным периодом для оплаты услуг Оператора РЦТ является календарный месяц.

#### **V. Критерии и требования, предъявляемые Субъекту оптового рынка электрической энергии для участия на централизованных торгах электрической энергией**

22. Критерии и требования, предъявляемые к Субъекту ОРЭ для участия на централизованных торгах электрической энергией, предусмотрены в Правилах торгов.

23. Субъект ОРЭ может выступать на централизованных торгах электрической энергией, как продавцом, так и покупателем в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

24. Для участия на централизованных торгах электрической энергией Субъекту ОРЭ необходимо руководствоваться условиями и требованиями, предусмотренными в Правилах торгов и методических указаниях, приведенных в пункте 5 настоящего Договора.

25. Субъект ОРЭ допускается к участию на рынке



25. ЭКН субъектісі электр энергиясының орталықтандырылған сауда нарығына қатысуға және сауда-саттықтың электрондық жүйесінде мәмілелер жасауға:

1) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығы нарығына қатысу шартты жасасқаннан кейін;

2) ОСН Операторымен әзірленген сауда-саттыққа қатысушының тіркеу карталарын екі данада ұсынумен, электрондық сауда жүйесінде жұмыс істеу үшін ОСН Операторының нұсқамасынан өткен сауда-саттық операторлармен уәкілетті тұлғаларға электрондық сауда жүйесінде жұмыс істеу үшін қол жеткізудің дербес паролін бере отырып, сауда-саттыққа қатысушының электрондық ОСН Операторының сауда жүйесінде тіркелгеннен кейін рұқсат етіледі.

Сауда-саттыққа қатысушының тіркеу карталарына ОСН Операторының қол қойған күні: сауданың электрондық жүйесіне қол жеткізу күні болып саналады.

#### VI. Электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын жүргізу әдістері және тәртібі

26. Электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығы ОСН Операторының сауда жүйесінің интернет-ресурсы негізінде интернет желісін қолданумен жасырын, қашықтан жүргізіледі.

27. Электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығы сауда-саттық Қағидаларына және осы Шарттағы 5-бөлімде берілген Әдістемелік нұсқаулықтарға сәйкес жүргізіледі.

28. ЭКН Субъектілерінің электр энергиясының орталықтанған сауда-саттықтар барысындағы берген өтініштері және бекіткен келісімдері жайлы ақпарат құпия болып табылады және үшінші тұлғаларға жарияланбауы тиіс.

#### VII. Электр энергиясы көтерме нарығы Субъектінің электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттыққа қызмет көрсететін банкте банкілік есеп-шотты ашу шарттары

29. Электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттықтарына қатысушы ЭКС Субъекті міндеттемелерін қаржылық реттедіруді ұйымдастыру үшін, ОСН Операторы, Қазақстан Республикасының электр энергиясы саласындағы орнатылған заңнамалары тәртібінде, келісімдерді өтеуді кепілдендіру жүйесі орталықтандырылып іске асырылатын қызмет көрсетуші банктерді таңдауды іске асырады және орталықтандырылған спот-сауда-саттықта бекітілген келісімдер бойынша өзара есептесулер жүзеге асырылады. Қызмет көрсетуші банкіге және банкілік шот шарты қағидаларына қойылатын талаптарды таңдау тәртібі ОСН Операторымен анықталады.

30. ОСН Операторы қызмет көрсетуші банкпен (әрі қарай – банк) электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығына банкілік қызмет көрсетуді жүзеге асыру шарттарын және

централизованной торговли электрической энергией и заключению сделок в электронной системе торговли после:

1) заключения договора участия на рынке централизованной торговли электрической энергией;

2) регистрации участника торгов в электронной системе торговли Оператора РЦТ с предоставлением регистрационных карт участника торгов в двух экземплярах по форме, разработанной Оператором РЦТ с присвоением персонального пароля доступа для работы в электронной системе торговли уполномоченным лицам – операторам торгов, прошедшим инструктаж у Оператора РЦТ по работе в электронной системе торговли.

Датой доступа к электронной системе торговли считается дата подписания регистрационных карт участника торгов Оператором РЦТ.

#### VI. Методы и порядок проведения централизованных торгов электрической энергией

26. Централизованные торги электрической энергией проводятся анонимно, дистанционно с использованием сети интернет посредством интернет - ресурса торговой системы Оператора РЦТ.

27. Централизованные торги электрической энергией проводятся в соответствии с Правилами торгов и методическими указаниями, приведенными в пункте 5 настоящего Договора.

28. Информация о поданных заявках и заключенных сделках Субъектов ОРЭ в ходе централизованных торгов электрической энергией, является конфиденциальной и не подлежит разглашению третьим лицам.

#### VII. Условия открытия Субъектом оптового рынка электрической энергии банковского счета в банке, обслуживающем централизованные спот-торги электрической энергией

29. Для организаций финансового урегулирования обязательств Субъекта ОРЭ участвующего на централизованных спот-торгах электрической энергией, Оператор РЦТ в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики, производит выбор обслуживающих банков, через который централизованно реализуется система гарантирования оплаты сделок и осуществляются взаиморасчеты по заключенным на централизованных спот-торгах сделкам. Порядок выбора, критерии, предъявляемые к обслуживаемому банку и к условиям договора банковского счета, определяются Оператором РЦТ.

30. Оператор РЦТ заключает с обслуживающим банком (далее - банк) соглашение, определяющее условия и порядок осуществления банковского обслуживания централизованных спот-торгов электрической энергией.

31. Субъект ОРЭ, выступающий на



тәртібін анықтайтын келісім бекітеді.

31. Электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығында сатып алушы ретіндегі ЭКН Субъекті банкімен орталықтандырылған спот-сауда-саттықта ЭКН Субъекті операцияларына банкілік қызмет көрсетуді жүзеге асыру шарттарын және тәртібін анықтайтын шартты бекітеді. Банкімен жасалған шарт жайлы ақпарат ОСН Операторына сауда-саттық жүйесіне тіркелу үшін ұсынылады.

32. Тараптар келісімге келіп және электр энергиясын сату-сатып алу келісімдері бойынша өзара есептесулерді ұйымдастыру үшін қажетті келесідей шарттарды орындау міндеттемесін белгілейді:

1) ЭКН Субъекті банкінің арнайы банкілік шотына салған қаржылары (төлемді қамтамасыз ету), оның орталықтандырылған спот-сауда-саттықта бекітілген электр энергиясын сатып алу-сату келісімдері бойынша міндеттемелерін өтеу үшін ғана арналған;

2) ЭКН Субъектімен банкіге төлемді қамтамасыз ету үшін салынған қаржылары келесі жағдайларда қайтарылып алынбайды:

а) егер олар электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығында бекітілген келісімдер бойынша міндеттемелермен байланысты болса;

б) егер оларды банк электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттықты жүргізу уақытында сақтық қорда сақтаған болса.

ЭКН Субъекті банкіге сауда-саттық Қағидаларымен, «бір күн бұрын» режимінде электр энергиясымен орталықтанған спот-сауда-саттығын жүргізу бойынша Өдістемелік нұсқаулықтарда, сонымен қатар «операциялық тәуліктер ішінде» электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүргізу бойынша Өдістемелік нұсқаулықтармен қарастырылған тәртіпте келесідей құқықтарды қамтамасыз етеді:

а) қаржыларды сақтық қорда сақтау;

б) ЭКН Субъекті міндеттемелерін өтеуге, орталықтандырылған спот-сауда-саттықта бекітілген электр энергиясын сатып алу-сату келісімдері бойынша, акцепсіз шегерілу тәртібінде, қаржы аударуды (төлемді қамтамасыз ету) жүзеге асыру;

в) ОСН Операторының есептік тізімдемесі және төлем құжаттары негізінде төлем қабылдаушылар пайдасына кепілді қаржыларды бөлектеу;

г) ОСН Операторына ЭКН Субъектінің міндеттемелерден бос қаржы қалдықтары жайлы ақпараттарды ашуға.

ЭКН Субъекті ОСН Операторына келесі құқықтарды ұсынады:

а) «Бір күн бұрын» режимінде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүргізу бойынша Өдістемелік нұсқаулықтармен, сонымен қатар «операциялық тәуліктер ішінде» электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүргізу бойынша Өдістемелік нұсқаулықтармен қарастырылған тәртіпте, электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүргізу барысында электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығында бекітілген келісімдер бойынша

централизованных спот-торгах электрической энергией покупателем, заключает с банком договор, определяющий условия и порядок осуществления банковского обслуживания операций Субъекта ОРЭ на централизованных спот-торгах. Информация о договоре с Банком предоставляется Оператору РЦТ для регистрации в торговой системе.

32. Стороны согласились и констатируют обязательность выполнения следующих, необходимых для организации взаиморасчетов по сделкам купли-продажи электрической энергии условий:

1) деньги (обеспечение платежа), вносимые Субъектом ОРЭ в специализированный банковский счет банка, предназначены только для оплаты его обязательств по сделкам купли-продажи электрической энергии заключенным на централизованных спот-торгах;

2) деньги, внесенные Субъектом ОРЭ в банк для обеспечения платежа, не подлежат отзиму в следующих случаях:

а) если они связаны обязательствами по заключенным на централизованных спот-торгах электрической энергией сделкам;

б) если они зарезервированы банком на время проведения централизованных спот-торгов электрической энергией.

Субъект ОРЭ предоставляет банку в порядке предусмотренными Правилами торгов, Методическими указаниями по проведению централизованных спот-торгов электрической энергией в режиме «за день вперед», а также Методическими указаниями по проведению централизованных спот-торгов электрической энергией в течение операционных суток, право:

а) резервировать деньги;

б) производить перечисление денег (обеспечение платежа) в оплату обязательств Субъекта ОРЭ по сделкам купли-продажи электрической энергии, заключенным на централизованных спот-торгах, в порядке безакцептного списания;

в) отчуждать гарантийные деньги в пользу получателей платежа на основании расчетной ведомости Оператора РЦТ и платежных документов;

г) раскрывать Оператору РЦТ информацию о свободных от обязательств остатках денег Субъекта ОРЭ.

Субъект ОРЭ предоставляет Оператору РЦТ право:

а) определять в порядке, предусмотренном Методическими указаниями по проведению централизованных спот-торгов электрической энергией в режиме «за день вперед», а также Методическими указаниями по проведению централизованных спот-торгов электрической энергией в течение операционных суток, суммы денег, резервируемых на время проведения централизованных спот-торгов электрической энергией для исполнения его обязательств перед другими участниками централизованных спот-торгов по сделкам, заключенным на централизованных спот-торгах электрической энергией;

б) направлять банку по результатам централизованных спот-торгов расчетную ведомость в качестве документа, подтверждающего возникновение денежных обязательств по сделкам купли-продажи электрической энергии, заключенным на централизованных спот-торгах электрической энергией.

орталықтандырылған спот-сауда-саттықтың басқа қатысушылары алдындағы міндеттемелерін орындау үшін саттық қорға сақталатын қаржылар жиынтығын анықтау;

б) банкіге, электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттықта бекітілген электр энергиясын сатып алу-сату келісімдері бойынша қаржы міндеттемелерінің туындауын растайтын құжат ретінде, орталықтандырылған спот-сауда-саттық нәтижелері бойынша есептік тізімдемені бағыттау.

**VIII. Төлемді қамтамасыз ету соммасын анықтау тәртібі, электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығында сатылып алынған электр энергиясын өтеу мерзімдері және тәртібі**

33. ЭКН Субъектімен орталықтандырылған спот-сауда-саттықта сатылып алынған электр энергиясының төлемін қамтамасыз ету соммасын анықтау тәртібі, «бір күн бұрын» режимінде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүргізу бойынша Әдістемелік нұсқаулықтарда және «операциялық тәуліктер ішінде» электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүргізу бойынша Әдістемелік нұсқаулықтарда қарастырылған.

34. ОСН Операторы (үш жұмыс күні аралығында), жүйелік оператордан электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығында сатылып алынған көлемдер кірістірілген бекітілген тәуліктік кестені алғаннан кейін, банкіге орталықтандырылған спот-сауда-саттықта бекітілген келісімдер бойынша электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттық қатысушылары арасындағы өзара есептесулерді жүргізу жайлы нұсқау болып келетін есептік тізімдемені бағыттайды.

35. Электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығы нәтижелері бойынша бекітілген тәуліктік кестеге кірістірілген барлық электр энергиясын жеткізу және тұтыну көлемдері ОСН Операторымен, сатып алу-сату қатысушыларындағы электр энергиясы есебі құрылысы қореткіштеріне тәуелсіз, орталықтандырылған спот-сауда-саттық қатысушыларымен сатылған және сатып алынған электр энергиясы ретінде бекітіледі.

**IX. Электр энергиясы көтерме нарығы Субъектілерінің сауда-саттық жүйесіне қатысуын шектеу шарттары**

36. ЭКН Субъекті электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығына қатысуға келесі жағдайларда жіберілмейді:

1) осы Шарттың 4-бөлімінде нұсқалған нормативтік құқықтық актілерді, сонымен қатар осы Шарт қағидаларын бұзуда;

2) электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығына қызмет көрсетуші банкіге арнайыландырылған банкілік шотта міндеттемелермен бас қаржының болмауында;

**VIII. Порядок определения суммы обеспечения платежа, сроки и порядок оплаты электрической энергии, купленной на централизованных спот-торгах электрической энергией**

33. Порядок определения суммы обеспечения платежа, купленной Субъектом ОРЭ электрической энергии на централизованных спот-торгах, предусмотрен в Методических указаниях по проведению, централизованных спот-торгов электрической энергией в режиме «за день вперед» и Методических указаниях по проведению, централизованных спот-торгов электрической энергией в течение операционных суток.

34. Оператор РЦТ (в течение трех рабочих дней) после получения от системного оператора утвержденного суточного графика с включенными в него объемами купленной на централизованных спот-торгах электрической энергии, направляет в банк расчетную ведомость, которая является указанием банку о проведении взаиморасчетов между участниками централизованных спот-торгов электрической энергией по заключенным ими на централизованных спот-торгах сделкам.

35. Все включенные по итогам централизованных спот-торгов электрической энергией в утвержденный суточный график объемы поставки и потребления электрической энергии фиксируются Оператором РЦТ как продажные и купленные участниками централизованных спот-торгов электрической энергией, независимо от показаний приборов учета электрической энергии у участников купли-продажи.

**IX. Условия ограничения допуска Субъектом оптового рынка электрической энергии к торговой системе**

36. Субъект ОРЭ не допускается к участию на централизованных торгах электрической энергией в случаях:

1) нарушения нормативных правовых актов, указанных в пункте 4 настоящего Договора, а также условий настоящего Договора;

2) отсутствия денег, свободных от обязательств на специализированном банковском счете в банке, обслуживающем централизованные спот-торги электрической энергией;

3) ОСН Операторы алдында көрсетілген қызметтерге қарыздардың болуында;

4) арнайыландырылған банкілік шоттың құзыретті органдармен тыйым салынуы (бұғатталуы) жағдайында.

#### Х. Құқықтар және міндеттемелер

##### 37. ЭКН Субъектісі құқылы:

1) осы Шарт талаптарын, сонымен қатар сауда-саттық Қағидаларын және осы Шарттың 5-бөлімінде берілген Әдістемелік нұсқаулықтарды орындау шартында, электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттық нарығына теңдей және еркін қол жетімділікке;

2) ОСН Операторымен ұсынылатын қызметтердің барлық түрлерін қолдануға;

3) сауда-саттық Қағидаларымен, «бір күн бұрын» режимінде электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүргізу бойынша Әдістемелік нұсқаулықтармен, «операциялық тәуліктер ішінде» электр энергиясымен орталықтандырылған спот-сауда-саттығын жүргізу бойынша Әдістемелік нұсқаулықтармен және орта мерзімді (апта, ай) және ұзақ мерзімді (тоқсан, жыл) кезеңдерде электр энергиясымен орталықтандырылған сауда-саттығын жүргізу бойынша Әдістемелік нұсқаулықтармен қарастырылған шарттарда және тәртіпте орталықтандырылған сауда-саттықта электр энергиясын сатып алуға және/немесе сатуға.

##### 38. ОСН Операторы құқылы:

1) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын жүргізу сұрақтары бойынша, ЭКН Субъектілерінің барлығымен орындалуға міндетті Әдістемелік нұсқаулықтар, регламенттер және басқа да шаралық құжаттарды дайындау және бекітуге;

2) ЭКН Субъектін электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығына, сауда-саттық Қағидаларымен және осы Шарттың 5-бөлімінде берілген Әдістемелік нұсқаулықтармен орнатылған жағдайларда, жібермеуге.

##### 39. ЭКН Субъектісі міндетті:

1) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығында электр энергиясын сатып алу және/немесе сатуға, сонымен қатар оның сауда-саттық жүйесіне қатысуын рәсімдеуде, осы Шарттың 4 және 5-тармақтарында нұсқалған нормативтік құқықтық актілер және құжаттардың талаптарын орындауға және мойындауға;

2) ОСН Операторының сауда-саттық жүйесін электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын жүргізуге даярлығын қамтамасыз ету бойынша қызметтері құнын өтеуді, ЭКН Субъекті электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығына қатысуы, қатыспауына тәуелсіз, уақытылы және толық көлемде жүзеге асыруға;

3) ОСН Операторының электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын ұйымдастыру және жүргізу бойынша қызметтері төлемін уақытылы және толық көлемде жүзеге асыруға;

4) ЭКН Субъектінің тіркеу картасымен қарастырылған мәліметтердің өзгеруінде, ОСН Операторын бұл жайлы хабарлар етуге;

3) наличия задолженности перед Оператором РЦТ за оказанные услуги;

4) в случае ареста (блокирования) специализированного банковского счёта уполномоченными органами.

#### Х. Права и обязанности

##### 37. Субъект ОРЭ имеет право:

1) равного и свободного доступа к рынку централизованной торговли электрической энергии, при условии выполнения требований настоящего Договора, а также Правил торгов и методических указаний, приведенных в пункте 5 настоящего Договора;

2) пользоваться всеми видами услуг, предоставляемых Оператором РЦТ;

3) покупать и/или продавать на централизованных торгах электрическую энергию на условиях и в порядке, предусмотренных Правилами торгов, Методическими указаниями по проведению централизованных спот-торгов электрической энергией в режиме «за день вперед», Методическими указаниями по проведению централизованных спот-торгов электрической энергией в течение операционных суток и Методическими указаниями по проведению централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды.

##### 38. Оператор РЦТ имеет право:

1) разрабатывать и утверждать обязательные для исполнения всеми Субъектами ОРЭ методические указания, регламенты и иные процедурные документы по вопросам проведения централизованных торгов электрической энергией;

2) не допустить Субъекта ОРЭ к участию на централизованных торгах электрической энергией в случаях, установленных Правилами торгов и методическими указаниями, приведенными в пункте 5 настоящего Договора.

##### 39. Субъект ОРЭ обязан:

1) выполнять и признавать требования нормативных правовых актов и документов, указанных в пункте 4 и 5 настоящего Договора, при покупке и/или продаже им электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией, а также при оформлении его участия в торговой системе;

2) своевременно и в полном объеме осуществлять оплату стоимости услуги Оператора РЦТ по обеспечению готовности торговой системы к проведению централизованных торгов электрической энергией независимо от того участвует Субъект ОРЭ или не участвует на централизованных торгах электрической энергией;

3) своевременно и в полном объеме осуществлять оплату услуг Оператора РЦТ по организации и проведению централизованных торгов электрической энергией;

4) при изменении сведений, предусмотренных регистрационной картой Субъекта ОРЭ, своевременно извещать Оператора РЦТ об этом;

5) не вносить изменения и дополнения в договор с банком без согласования с Оператором РЦТ;

6) в случае смены банка, осуществляющего банковское обслуживание централизованных торгов

5) банкпен жасалған шартқа ОСН Операторы келісімсіз өзгертулер және толықтырулар енгізбеуге;

6) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығына банкілік қызмет көрсетуді жүзеге асыратын банкті алмастыру жағдайында, ОСН Операторы көрсеткен жаңа банкпен шарт жасасуға;

7) орталықтандырылған спот-сауда-саттықтың өзге қатысушыларымен, сонымен қатар орталықтандырылған сауда-саттықты жүргізу барысында сақтық қорға сақталған электр энергиясымен байланысты кепілді қаржы құралдарын банктен қайтарып алмауға;

8) ОСН Операторының электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығы нәтижелері жайлы мәлідемесі негізінде ЭКН Субъекті мекен-жайына электр энергиясы көтерме нарығының өзге субъектілерімен жазылған салықтық шот-фактураларды мойындауға;

9) орталықтандырылған сауда-саттықта импортталған электр энергиясының сатылуы жағдайында Қазақстан Республикасының салық және кеден заңнамаларында қарастырылған барлық шараларды орындауды қамтамасыз етуге (сонымен қатар электр энергиясын кедендік рәсімдеу);

10) ЭКН Субъекті-сатушыда апаттық мәселенің туындауы жағдайында, онымен электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттықта сатылған, электр энергиясының барлық көлемінің кепілді жеткізілімін қамтамасыз етуге. Бұл шарттың бұзылуы жағдайында ЭКН Субъекті-сатушы электр энергиясын сатып алушы алдында Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларына сәйкес жауапкершілік алады;

11) ОСН Операторына электр энергиясы нарығының мониторингін жүзеге асыру үшін қажетті ақпараттарды, сонымен қатар электр энергиясының орталықтандырылған және орталықтандырылмаған нарығында бекітілген электр энергиясын сатып алу-сату шарты бойынша ақпараттарды қоса, ұсынуға.

40. ОСН Операторы міндетті:

1) сауда-саттық жүйесін электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын жүргізуге тұрақты даяр сақтауды қамтамасыз етуге;

2) электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын сауда-саттық Қағидалары және осы Шарттың 5-бөлімінде берілген Әдістемелік нұсқаулықтарға сәйкес жүргізуге;

3) ЭКН Субъектінің тіркеу картасымен қарастырылған мәліметтердің өзгеруінде, ОСН Операторын бұл жайлы хабардар етуге;

4) электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығында бекітілген келісімдер бойынша электр энергиясын және есептерді өтеудің кепілдік жүйесін ұйымдастыруға;

5) электр энергиясының орталықтандырылған спот-сауда-саттығында бекітілген келісімдерді атқару мониторингін жүзеге асыруға;

6) электр энергиясының орталықтанған спот-сауда-саттығында сатылып алынған-сатылған электр энергиясы үшін ЭКН Субъектілері арасында өзара есептесулерді жүзеге асыруға;

7) ЭКН Субъектінің, электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттық нарығында

электрической энергией, заключить договор с новым банком, указанным Оператором РЦТ;

7) не отзывать из банка гарантийные денежные средства, связанные обязательствами перед другими участниками централизованных спот-торгов, а также зарезервированные на время проведения централизованных спот-торгов электрической энергией;

8) признавать налоговые счета-фактуры, выписываемые другими субъектами оптового рынка электрической энергии в адрес Субъекта ОРЭ на основании уведомлений Оператора РЦТ об итогах централизованных торгов электрической энергией;

9) в случае продажи на централизованных торгах импортной электрической энергии обеспечить выполнение всех предусмотренных налоговым и таможенным законодательством Республики Казахстан процедур (в том числе и таможенное оформление электрической энергии);

10) в случае возникновения аварийной ситуации у Субъекта ОРЭ - продавца обеспечить гарантированную поставку всего объема электроэнергии, проданного им на централизованных спот-торгах электрической энергией. В случае нарушения этого условия Субъект ОРЭ - продавец несет перед покупателем электрической энергии ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан;

11) предоставлять Оператору РЦТ информацию, необходимую для осуществления мониторинга рынка электрической энергии, включая информацию по договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным на централизованном и децентрализованном рынке электрической энергии.

40. Оператор РЦТ обязан:

1) обеспечивать поддержание торговой системы в постоянной готовности к проведению централизованных торгов электрической энергией;

2) проводить централизованные торги электрической энергией в соответствии с Правилами торгов и методическими указаниями, приведенными в пункте 5 настоящего Договора;

3) организовать систему гарантий оплаты электрической энергии и расчетов по сделкам, заключенным на централизованных спот-торгах электрической энергией;

4) осуществлять регистрацию и учет заключенных сделок по купле-продаже электрической энергии на централизованных спот-торгах электрической энергией;

5) осуществлять мониторинг исполнения сделок, заключенных на централизованных спот-торгах электрической энергией;

6) осуществлять взаиморасчеты между Субъектами ОРЭ за купленную-проданную электрическую энергию на централизованных спот-торгах электрической энергией;

7) обеспечивать Субъекта ОРЭ информацией по индикативным ценам на электрическую энергию, сложившимся на рынке централизованной торговли электрической энергией и другой рыночной информацией;

8) взаимодействовать с системным оператором по вопросам, связанным с организацией и проведением централизованных торгов электрической энергией;

9) проводить инструктаж Субъекта ОРЭ по работе в

қалыптасқан электр энергиясына индикативті баға бойынша ақпаратпен және өзге нарықтық ақпараттармен қамтамасыз етуге;

8) жүйелік оператормен электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын ұйымдастыру және жүргізумен байланысты сұрақтар бойынша өзара әрекеттесуге;

9) сауда-саттық Қағидаларына және осы Шарттың 5-бөлімінде берілген Әдістемелік нұсқаулықтарға сәйкес, ЭКН Субъектіне сауда-саттық жүйесіндегі жұмыс бойынша, ОСН Операторына жүгіну фактісі бойынша нұсқама өткізуге;

10) қызмет көрсетуші банктен алынған ЭКН Субъектінің қаржылары жайлы ақпараттың құпиялығын қамтамасыз етуге;

11) ОСН Операторының ресми интернет-ресурсында электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығы жайлы қажетті ақпаратты орналастыруға;

12) ЭКН Субъектінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын жүргізудің реттілігін регламенттеуші нормативтік құқықтық құжаттарға орнатылған тәртіпте енгізілген өзгертулер жайлы уақытылы ақпараттандыруға;

41. Әрбір Тарап екінші Тараптың қандай да болмасын құпия ақпараттарын ешқандай тәсілдермен жарияламау, үшінші тұлғаларда заңда тура нұсқаланған сәйкес құзыреттілігі болуынан өзге жағдайларда, үшінші тарапқа қол жетімді етпеу міндеттемесін алады.

#### **XI. Электр энергиясы көтерме нарығы Субъектінің Шарт қағидаларын бұзғандығы үшін жауапкершілігі**

42. Осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындамау немесе сәйкесінше емес орындағандық үшін ЭКН Субъекті Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларына, осы Шарттың 4 және 5-тармақтарында берілген нормативтік құқықтық актілер және құжаттарға сәйкес жауапкершілікке алынады.

43. ЭКН Субъектінің, осы Шарттың 19-бөлімінде карастырылған, өзінің төлем бойынша міндеттемелерін атқару мерзімін кешіктіруі жағдайында, ОСН Операторы ЭКН Субъектінен кешіктірілген әрбір күнтізбелік күн үшін төленбеген соммадан 0,1% мөлшерінде өсімпұл міндеттеме орындалуы тиісті болған күннен кейінгі күннен бастап, бірақ жалпы соммадан 10% артық емес, тұрақсыздық төлемін төлеуін талап етуге құқылы.

#### **XII. Орталықтандырылған сауда-саттық нарығы Операторының жауапкершілігі**

44. ОСН Операторы Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларына, осы Шарттың 4 және 5-тармақтарында нұсқаланған нормативтік құқықтық актілер және құжаттарға, және осы Шартқа сәйкес жауапкершілікке тартылады:

1) ЭКН Субъектінің электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығы нарығында қол жетімділік шарты теңдігі қағидасын қамтамасыз етпесе;

торговой системе Оператора РЦТ по факту обращения, в соответствии с Правилами торгов и методическими указаниями, приведенными в пункте 5 настоящего Договора;

10) обеспечивать конфиденциальность получаемой от обслуживаемого банка информации о депозитах Субъекта ОРЭ;

11) размещать на официальном интернет-ресурсе Оператора РЦТ необходимую информацию о централизованных торгах электрической энергией;

12) своевременно информировать Субъекта ОРЭ о внесенных в установленном порядке изменений в нормативные правовые документы, регламентирующие порядок проведения централизованных торгов электрической энергией.

41. Каждая из Сторон принимает на себя обязательства никакими способами не разглашать какую бы то ни было конфиденциальную информацию другой Стороны, делать её доступной третьим лицам, кроме случаев наличия у третьих лиц соответствующих полномочий в силу прямого указания закона.

#### **XI. Ответственность Субъекта оптового рынка электрической энергии за нарушение условий Договора**

42. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Субъект ОРЭ несёт ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, нормативными правовыми актами и документами, указанными в пунктах 4 и 5 настоящего Договора.

43. В случае просрочки Субъектом ОРЭ срока исполнения своих обязательств по оплате, предусмотренных в пункте 19 настоящего Договора, Оператор РЦТ имеет право требовать от Субъекта ОРЭ уплаты неустойки в виде пени в размере 0,1% от неоплаченной суммы за каждый календарный день просрочки, начиная со дня, следующего за днем, когда обязательство должно было быть исполнено, но не более 10% от общей суммы.

#### **XII. Ответственность Оператора рынка централизованной торговли**

44. Оператор РЦТ несёт ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, нормативными правовыми актами и документами, указанными в пунктах 4 и 5 настоящего Договора, и настоящим Договором за:

1) не обеспечение принципа равенства условий доступа Субъекта ОРЭ на рынок централизованной торговли электрической энергией;

2) разглашение получаемой от обслуживающего

2) қызмет көрсетуші банктен алынған ЭКН Субъектінің төлемді (қаржы құралдарын) қамтамасыз ету өлшемдері жайлы ақпараттарын таратса;

3) сауда-саттық сессиясы аяқталғанға дейін электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығына қатысуға өтініште нұсқалған бағалар және көлемдер жайлы ақпараттарды жарияласа;

4) қызмет көрсетуші банкіге есептік тізіммені уақытылы емес бағытаса.

45. ОСН Операторы, сауда-саттық Қағидаларымен қарастырылған жағдайларда электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығын жүргізуді доғару немесе тоқтату нәтижесінде туындаған, осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындамау немесе сәйкесінше емес орындау үшін жауапкершілікке тартылмайды.

46. ОСН Операторы ЭКН Субъектілерінің электр энергиясын физикалық жеткізу (тұтыну) бөлімінде бекітілген келісімдерді орындамаулары немесе сәйкесінше емес орындаулары үшін жауапкершілікке тартылмайды.

### **XIII. Форс-мажор**

47. Тараптар осы Шарт бойынша міндеттемелерді жартылай немесе толық орындамағаны үшін жауапкершіліктен босатылады, егер олар форс-мажорлық жағдайлардың орын алуы мүмкін емес екенін дәлелдейтін болса. бұл жағдайлар ерекше жағдайларда және мүмкін болмайтын жағдайларда: табиғи сипаттағы табиғи апаттар, Қазақстан Республикасының аумағындағы әскери іс-әрекеттер, осы Шартқа қол қойылғаннан кейін болған мемлекеттік органдардың тыйым салу немесе шектеу әрекеттері.

48. Еңсерілмейтін күш жағдайларының әсеріне ұшыраған Тарап еңсерілмейтін күш жағдайлары туындағаннан кейін бес күннен кешіктірмей басқа тарапқа аталған мән-жайлардың пайда болуы, түрі және ықтимал ұзақтығы туралы жазбаша хабарлама жіберуге міндетті, сондай-ақ олардың пайда болуын растау үшін Қазақстан Республикасының тиісті мемлекеттік органының құжатын ұсынады.

49. Егер жоғарыда айтылған хабарлама оз уақытында жасалмаса, еңсерілмейтін күш жағдайларына ұшыраған тарап, сол жағдай немесе кедергі хабарламаны жіберу мүмкіндік бермесе де, өздерін ақтау үшін оларға сілтеме жасау құқығынан айырылады.

### **XIV. Шарттың әрекет ету мерзімі. Шартқа өзгертулер мен толықтырулар енгізу**

50. Осы Шарт 2020 жылдың 01 қаңтарынан бастап күшіне енеді және 2020 жылдың 31 желтоқсанын қоса алғанда әрекет етеді.

51. Шарттың әрекет ету мерзімі, егер Тараптардың ешқайсысы Шарттың әрекет ету мерзімі аяқталғанға дейін 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын Шарттың бұзылуы туралы екінші Тарапты жазбаша хабардар етпесе қажет болған кезде көрсетілетін қызметтердің

банка информации о размерах обеспечения платежа (денежных средств) Субъекта ОРЭ;

3) разглашение информации о ценах и объемах, указанных в заявке на участие в централизованных торгах электрической энергией до окончания торговой сессии;

4) несвоевременное направление в обслуживающий банк расчетной ведомости.

45. Оператор РЦТ не несет ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, возникшее в результате отмены или приостановления проведения централизованных торгов электрической энергией в случаях, предусмотренных Правилами торгов.

46. Оператор РЦТ не несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Субъектами ОРЭ заключенных сделок в части физической поставки (потребления) электрической энергии.

### **XIII. Форс-мажор**

47. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если они докажут, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, таких как: стихийные бедствия природного характера, военные действия на территории Республики Казахстан, запретительные или ограничительные действия государственных органов, наступившие после подписания настоящего Договора.

48. Сторона, подвергшаяся воздействию обстоятельств непреодолимой силы, обязана не позднее пяти дней с начала наступления обстоятельств непреодолимой силы: направить другой стороне письменное уведомление о возникновении, виде и возможной продолжительности действия указанных обстоятельств, а также в подтверждение их наступления представляет документ, соответствующего государственного органа Республики Казахстан.

49. Если вышеупомянутое уведомление не будет сделано в срок, сторона, подвергшаяся воздействию обстоятельств непреодолимой силы, лишается права ссылаться на них в свое оправдание, разве что само то обстоятельство или препятствие не дало возможности послать уведомление.

### **XIV. Срок действия Договора. Внесение изменений и дополнений в Договор**

50. Настоящий Договор вступает в силу с 01 января 2020 года и действует по 31 декабря 2020 года включительно.

51. Срок действия Договора автоматически пролонгируется на последующий период с уточнением при необходимости планируемых объемов оказываемых услуг, если ни одна из Сторон письменно не уведомит другую о расторжении Договора за 30 (тридцать)

жоспарланған көлемін нақтылай отырып, келесі кезеңге автоматты түрде ұзартылады немесе Шарттың әрекет ету мерзімі, қажет болған жағдайда, жана Шарт немесе қолданыстағы Шартқа қосымша келісім жасау жолымен келесі кезеңге ұзартылуы мүмкін.

52. Осы Шартты ОСН Операторы мынадай жағдайларда өзгертуі немесе толықтыруы мүмкін:

1) осы Шарттың ережелерін қозғайтын құқықтық-нормативтік актілерге өзгерістер енгізу кезінде. Бұл кезде ОСН Операторы ЭКН Субъектіне өзгертулер және толықтырулар жайлы мәлімдемені осы Шарттың жағдайларын өзгерту жайлы қосымша келісімді ұсынумен жолдайды. Мәлімдемеде қосымша келісімнің күшіне ену күні пұскалады, ол өзгертулер және толықтырулар енгізу күнінен 30 (отыз) күнтізбелік күннен ерте болмауы тиіс;

2) көрсетілетін қызметтердің тарифін, түрін және тәртібін өзгерту кезінде ОСН Операторы бұл жайлы ЭКН Субъектінің өзгертулер қолданысқа енгізілгенге дейінгі 10 (он) күнтізбелік күнде хабарлайды;

3) тараптардың біреуінің деректемелерін өзгерткен кезінде.

53. Шарт келесі жағдайларда Тараптардың бірімен бұзылуы мүмкін:

1) Шарт бойынша міндеттемелерді орындау мүмкін еместігі (Қазақстан Республикасының Азаматтық кодексінің 374-бабы);

2) екінші тарапты белгіленген тәртіппе банкрот деп тану;

3) Шарт жасасқан мемлекеттік орган актісін өзгерту немесе күшін жою.

Бұл жағдайда тараптар осы жайлы бір-бірілерін бір ай ертерек ескертулері тиіс.

54. Осы Шарт мемлекеттік және орыс тілдерінде 2 (екі) данада жасалды. Осы Шарттың екі данасы да бірдей және бірдей заң күші бар. Осы Шарт екі данада, әр тарап үшін бір данадан жасалған.

55. Шартта көзделген мерзім өткеннен кейін Шарт бұзылды деп есептелелі, ал қаржылық міндеттемелер бөлігінде, осы Шарт тараптар толық орындалғанға дейін қолданылады.

#### XV. Дауларды шешу

56. Осы Шарт бойынша Тараптар арасында туындаған барлық даулар, келіссөздер жүргізу негізінде шешіледі. Тараптар келісімге келе алмаған араздықтар, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларымен қарастырылған тәртіпте Нұр-Сұлтан қ. мамандандырылған ауданаралық экономикалық сотында шешіледі.

календарных дней до окончания срока действия Договора, либо срок действия Договора, при необходимости, может быть пролонгирован на следующий период путем заключения нового Договора или Дополнительного соглашения к действующему Договору.

52. Настоящий Договор может быть изменен или дополнен Оператором РЦТ в следующих случаях:

1) при внесении изменений в нормативные правовые акты, затрагивающие положения настоящего Договора. При этом Оператор РЦТ направляет Субъекту ОРЭ уведомление о внесении изменений и дополнений с приложением дополнительного соглашения об изменении условий настоящего Договора. В уведомлении указывается дата вступления в силу дополнительного соглашения, но не ранее 30 (тридцати) календарных дней с даты внесения изменений и дополнений;

2) при изменении тарифа, вида и порядка оплаты оказываемых услуг Оператор РЦТ письменно уведомляет об этом Субъекта ОРЭ за 10 (десять) календарных дней до вступления в действие изменений;

3) при изменении реквизитов одной из сторон.

53. Договор, может быть, расторгнут любой из Сторон в случаях:

1) невозможности исполнения обязательства, основанного на Договоре (статья 374 Гражданского кодекса Республики Казахстан);

2) признания в установленном порядке другой стороны банкротом;

3) изменения или отмены акта государственного органа, на основании которого заключен Договор.

В данном случае стороны должны предупредить об этом друг друга не позднее, чем за месяц.

54. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах на государственном и русском языках. Оба экземпляра идентичны и имеют одинаковую юридическую силу. У каждой из Сторон находится по 1 (одному) экземпляру настоящего Договора.

55. Договор считается расторгнутым по истечении срока, предусмотренного в Договоре, а в части финансовых обязательств он действует до полного исполнения сторонами.

#### XV. Разрешение споров

56. Все споры, возникающие между Сторонами по настоящему Договору, разрешаются посредством переговоров. Разногласия, по которым Стороны не достигли договоренности, разрешаются в порядке, предусмотренном действующим законодательством Республики Казахстан в специализированном межрайонном экономическом суде г. Нур-Султан.



**XVI. Тараптардың заңды мекенжайлары мен деректемелері**

**ОСН Операторы**

**«Электр энергиясы және қуаты рыногының казахстандық операторы» АҚ**

Мекен-жайы: ҚР, 010000, Нұр-Сұлтан қ.,  
Тәуелсіздік даңғылы, 59, 1108 кеңсе.  
тел.: 8 (7172) 690-731, 690-732,  
факс: 8 (7172) 690-742, 690-881  
ҚҚС бойынша есепке қою туралы куәлік  
Серия 62001 № 0015108 07.08.2012 ж.  
БСН 040 340 004 109  
ЖСК KZ0696503F0008175819  
«ForteBank» АҚ Астаналық филиалында  
БСК IRTYKZKA КБе 16

**Басқарма Төрағасы**



Көпенов Е.Қ.

**ЭКН Субъектісі**

**«АРЭК-Энергосбыт» ЖШС**

Заңды мекен-жайы: ҚР, 021810, Ақмола облысы,  
Целиноград ауданы, Қабанбай батыр ауылы,  
Энергетиктер көшесі, 1А ғимараты  
Нақты мекен-жайы: ҚР, 010000, Нұр-Сұлтан қ.,  
Сейфуллин көшесі, 42  
тел.: 8 (7172) 437-035  
факс: 8 (7172) 437-035  
ҚҚС бойынша есепке қою туралы куәлік  
Серия 03001 № 0004925 11.07.2012 ж.  
БСН 040 840 000 124  
ЖСК KZ356010111000023276  
«Қазақстан Халық Банкі» АҚ  
БСК HSBKKZKX КБе 17

**Директор**



Айсеннов Б.Т.

**XVI. Юридические адреса и реквизиты Сторон**

**Оператор РЦТ**

**АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности»**

Адрес: РК, 010000, г. Нур-Султан,  
проспект Тәуелсіздік 59, оф. 1108  
тел.: 8 (7172) 690-731, 690-732,  
факс: 8 (7172) 690-742, 690-881  
Свидетельство о постановке на учет по НДС  
Серия 62001 № 0015108 от 07.08.2012 г.  
БИН 040 340 004 109  
ИИК KZ0696503F0008175819  
в Столичном филиале АО «ForteBank»  
БИК IRTYKZKA КБе 16

**Председатель Правления**



Көпенов Е.Қ.

**Субъект ОРЭ**

**ТОО «АРЭК-Энергосбыт»**

Юридический адрес: РК, 021810, Ақмолинская область,  
Целиноградский район, с. Кабанбай батыра,  
ул. Энергетиктер, Строение 1А  
Фактический адрес: РК, 010000, г. Нур-Султан,  
ул. Сейфуллина, 42  
тел.: 8 (7172) 437-035  
факс: 8 (7172) 437-035  
Свидетельство о постановке на учет по НДС  
Серия 03001 № 0004925 от 11.07.2012 г.  
БИН 040 840 000 124  
ИИК KZ356010111000023276  
АО «Народный банк Казахстана»  
БИК HSBKKZKX КБе 17

**Директор**



Айсеннов Б.Т.

# **Таблица планируемых объемов покупки-продажи электрической энергии на 2020 год.**

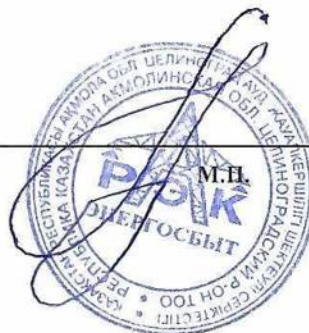
Планируемый годовой объем покупки-продажи электрической энергии, транспортируемой по национальной электрической сети на 2020 год 788,80 млн.кВт\*ч, в том числе по кварталам и месяцам:

<b>I квартал</b> <u>227,0</u> (млн.кВт*ч)	<b>III квартал</b> <u>164,45</u> (млн.кВт*ч)
Январь <u>81,05</u>	Июль <u>50,65</u>
Февраль <u>74,70</u>	Август <u>51,60</u>
Март <u>71,25</u>	Сентябрь <u>62,20</u>
<b>II квартал</b> <u>172,85</u> (млн.кВт*ч)	<b>IV квартал</b> <u>224,50</u> (млн.кВт*ч)
Апрель <u>64,40</u>	Октябрь <u>69,70</u>
Май <u>56,50</u>	Ноябрь <u>75,80</u>
Июнь <u>51,65</u>	Декабрь <u>79,00</u>

Планируемый годовой объем покупки-продажи электрической энергии на централизованных торгах в 2020 году 0 млн.кВт\*ч, в том числе по кварталам и месяцам:

<b>I квартал</b> <u>—</u> (млн.кВт*ч)	<b>III квартал</b> <u>—</u> (млн.кВт*ч)
Январь <u>—</u>	Июль <u>—</u>
Февраль <u>—</u>	Август <u>—</u>
Март <u>—</u>	Сентябрь <u>—</u>
<b>II квартал</b> <u>—</u> (млн.кВт*ч)	<b>IV квартал</b> <u>—</u> (млн.кВт*ч)
Апрель <u>—</u>	Октябрь <u>—</u>
Май <u>—</u>	Ноябрь <u>—</u>
Июнь <u>—</u>	Декабрь <u>—</u>

Директор  
ТОО «АРЭК-Энергосбыт»



Айсенов Б.Т.