п.18 Плановые расчеты по обеспечению готовности электрической мощности на 2022 г., обоснованные договорами и расчетами.

Расчет через Единого закупщика (ЕЗ) (ТОО «РФЦ ВИЭ»)

ТОО «АтырауЭнергосату» по договору с ЕЗ на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности заплатит в 2022 году:

235 МВт* 711,432*12= 2 006 238 тыс. тенге.

Где 235 МВт*месяц – договорной объем услуги по обеспечению готовности электрической мощности **ежемесячно** согласно прогнозной заявки на потребление на 2022 год.

711,432 тыс. тенге /МВт в месяц – утвержденная цена ЕЗ на оказание услуги на 2022 г.

Директор **Дошатов Т.С.**

Электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша қызмет көрсетуге арналған шарт № 08-20-550

Нұр-Сұлтан қ. 2021 ж. «20» желтоқсан

Бұдан әрі «**Жеткізуші**» деп аталатын **«Жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі қаржы-есеп айырысу орталығы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**, 27.08.2013 ж. «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Нұр-Сұлтан қаласы бойынша филиалының Жылжымайтын мүлікке құқықтарды және заңды тұлғаларды тіркеу басқармасының заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу туралы анықтама, атынан Жарғы негізінде әрекет ететін Бас директордың **Налибаева Гульжан Калижановна** бір тараптан, және «**Тұтынушы**» деп аталатын **«АтырауЭнергосату» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**, 15.12.2008 ж. Қазақстан Республикасы Әділет министрлігі Атырау облысы Әділет департаментінің заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу туралы куәлігі, атынан Жарғы негізінде әрекет ететін Директор **Дошатов Турлан Сагидуллиевич** екінші тараптан, бұдан әрі бірлесіп «Тараптар», ал жеке-жеке «Тарап» деп аталып, төмендегілер туралы электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша қызмет көрсетуге осы шартты (бұдан әрі – Шарт) жасасты.

1- тарау. Негізгі ережелер

1. Осы Шартта келесі ұғымдар мен анықтамалар қолданылады:

1) бақылау кезеңі – жергілікті уақыт бойынша сағат 17:00-ден бастап 23:00-ге дейін күнтізбелік күннің уақыт аралығы (мерекелік күндерін қоспағанда, дүйсенбі күнінен бастап жұма күніне дейін);

2) есеп айырысу кезеңі – электр қуатының жүктеме көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету қызметіне есеп айырысу жүргізілетін айдың бірінші күні сағат 00:00-ден бастап соңғы күні сағат 24:00-ге дейін бір күнтізбелік айға тең уақыт кезеңі ретінде Шартта белгіленген кезең (орташа еуропалық уақыт - Гринвич меридианының уақытына бір сағат қосылады);

Договор на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки № 08-20-550

г. Нур-Султан «20» декабря 2021 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии», справка о государственной регистрации юридического лица Управления регистрации прав на недвижимое имущество и юридических лиц филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по городу Нур-Султан от 27.08.2013 г., в лице Генерального директора **Налибаевой Гульжан Калижановны**, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «**Поставщик**» с одной стороны, и **товарищество с ограниченной ответственностью «АтырауЭнергосату»,** свидетельство о государственной регистрации юридического лица Департамента юстиции Атырауской области Министерства юстиции Республики Казахстан от 15.12.2008 г., в лице Директора **Дошатова Турлана Сагидуллиевича**, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, с другой стороны, в дальнейшем вместе также именуемые «Стороны», заключили настоящий договор на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее - Договор) о нижеследующем.

Глава 1. Основные положения

1. В настоящем Договоре используются следующие понятия и определения:

1) контрольный период – отрезок времени календарного дня с 17:00 до 23:00 часов местного времени (с понедельника по пятницу, за исключением праздничных дней);

2) расчетный период – период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов (время среднеевропейское – время меридиана Гринвича плюс один час) последнего дня месяца, за который производится расчет услуги по обеспечению

3) жүйелік оператор – орталықтандырылған диспетчерлік басқаруды, басқа мемлекеттердің энергия жүйелерімен қатарлас жұмысты қамтамасыз етуді, энергия жүйесіндегі теңгерімді ұстап тұруды, жүйелік қызметтер көрсетуді және электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілерінен қосалқы көрсетілетін қызметтерді сатып алуды, сондай-ақ электр энергиясын ұлттық электр торабы бойынша беруді, оған техникалық қызмет көрсетуді және оны пайдалану әзірлігінде ұстап тұруды және техникалық қызмет көрсетуді жүзеге асыратын ұйым;	готовности электрической мощности к несению нагрузки; 3) системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;
4) мұқтаждықтың өңірлік бейіні – өңірлік электр желілік компаниясы белгілеген және жүйелік оператормен келісілген қуат нарығы қатысушыларының электр энергиясын тұтынудың сағаттық мәнін есептеу алгоритмі (сальдо-ағысы);	4) региональный профиль нагрузки – определенный региональной электросетевой компанией и согласованный с системным оператором алгоритм расчета почасовых значений потребления (сальдо-перетока) электрической энергии потребителей рынка мощности;
5) коммерциялық есепке алу кешені – коммерциялық есепке алу үшін қажетті, коммерциялық есепке алудың белгілі бір нүктесі мен ақпаратты жинақтау құрылғысына қосылу нүктесі арасында орналасқан жабдық;	5) комплекс коммерческого учета – оборудование, необходимое для коммерческого учета, расположенное между определенной точкой коммерческого учета и точкой подключения к устройству сбора информации;
6) уәкілетті орган – электр энергетикасы саласында басшылықты жүзеге асырушы мемлекеттік орган;	6) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;
7) электр қуатына болжамды сұраныс – электр энергиясының көтерме нарығы субъектілерінің жылына электр қуатын тұтынудың барынша болжамды мөлшерін және Қазақстанның біртұтас электр энергетикалық жүйесінің электр қуатының қажетті резервтерін анықтайтын жүйелік оператор әзірлеген құжат;	7) прогнозный спрос на электрическую мощность – разработанный системным оператором документ, определяющий прогнозные величины максимального в году потребления электрической мощности субъектов оптового рынка электрической энергии и необходимые резервы электрической мощности единой электроэнергетической системы Казахстана;
8) электр қуатының жүктеме көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету қызметі – Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі генерациялық қондырғылардың электр қуатының жүктемені көтеруге белгіленген тәртіпте аттестатталған дайындығын қамтамасыз ету бойынша бірыңғай сатып алушы көрсететін қызмет;	8) услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки – услуга, оказываемая единым закупщиком, по обеспечению готовности аттестованной в установленном порядке электрической мощности генерирующих установок в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан к несению нагрузки;
9) бірыңғай сатып алушы – уәкілетті орган айқындайтын, «Электр Энергетикасы туралы» Қазақстан Республикасының Заңда көзделген тәртіппен электр қуатының әзірлігін ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметті орталықтандырылған сатып алуды және электр қуатының жүктеме көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша орталықтандырылған	9) единый закупщик – юридическое лицо, определяемое уполномоченным органом, осуществляющее централизованную покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованное оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в порядке, предусмотренном Законом

қызмет көрсетуді жүзеге асыратын, уәкілетті орган айқындайтын заңды тұлға.
10) электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесін (бұдан әрі – ЭКЕАЖ).
Осы Шартта пайдаланылатын өзге де ұғымдар мен анықтамалар Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасына сәйкес колданылады.

2 -тарау. Шарттың мәні

2. Шарт бойынша қызметтер көрсету мерзімі 01.01.2022ж. бастап 31.12.2022ж. дейін.

3. Жеткізуші осы Шартқа және Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасының талаптарына сәйкес, электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша қызметін көрсетуге (бұдан әрі – қамтамасыз ету бойынша қызмет), ал Тұтынушы қызметті қабылдап алуға және ақы төлеуге міндеттенеді.

4. Қызмет көрсетудің техникалық шарттары және сипаттамалары:

1-қосымша. Электр қуатының коммерциялық есепке алу аспаптарының тізімі және электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша көрсетілетін қызметтердің нақты көлемін есептеудің әдістемесі.

5. Тұтынушы осы Шарт бойынша қамтамасыз ету бойынша қызметін тиісті күнтізбелік жылға төлеуге міндеттенетін бағасын (бұдан әрі - шарттық баға), Жеткізуші Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 3 желтоқсандағы № 685 бұйрығымен бекітілген, Бірыңғай сатып алушының электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша көрсетілетін қызметке бағаны есептеуі және интернет-ресурста орналастыруы қағидаларына (нормативтік құқықтық актілерді Мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 12474 болып тіркелген) сәйкес айқындайды.

Тиісті күнтізбелік жыл ішінде шарттық баға өзгеріссіз (тиянақталған) болып қалады.

6. Тұтынушының тиісті күнтізбелік жылы осы Шарт бойынша қабылдап алуға міндетті қамтамасыз ету бойынша қызметтің көлемі (бұдан әрі - шарттық көлем), Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 27 ақпандағы №152 бұйрығымен бекітілген, Электр қуаты нарығын ұйымдастыру және оның жұмыс істеу қағидаларына (бұдан әрі – Қуат нарығының

Республики Казахстан «Об Электроэнергетике».

10) автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (далее – АСКУЭ).

Иные понятия и определения, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

Глава 2. Предмет Договора

2. Срок оказания услуг по Договору с 01.01.2022г. по 31.12.2022г.

3. Поставщик обязуется оказывать, а Потребитель принимать и оплачивать услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее – услуга по обеспечению) в соответствии с условиями настоящего Договора и требованиями законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики.

4. Технические условия и характеристики оказания услуги:

Приложение 1. Список приборов коммерческого учета электрической энергии и методика расчета фактического объема оказанных услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

5. Цена, по которой Потребитель обязуется оплачивать услугу по обеспечению по настоящему Договору, для соответствующего календарного года (далее – договорная цена), определяется Поставщиком согласно Правил расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 685 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12474).

Договорная цена в течение соответствующего календарного года остается неизменной (фиксированной).

6. Объем услуги по обеспечению, который обязан по настоящему Договору принимать Потребитель (далее – договорной объем), для соответствующего календарного года определяется согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №152 (зарегистрирован в

қағидалары) сәйкес айқындалады (нормативтік құқықтық актілерді Мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 10612 болып тіркелген).
Тиісті күнтізбелік жыл ішінде шарттық көлемді өзгерту Қуат нарығының қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

2022 жылға шарттық көлем шарт бойынша қызмет көрсету мерзімі ішінде ай сайын 235,0 МВт*ай құрайды.

3-тарау. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

7. Тұтынушы:
1) осы Шартқа және Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасына сәйкес қамтамасыз ету бойынша қызметін алуға;
2) Қуат нарығының қағидаларына сәйкес шарттық көлемді өзгертуге өтінімді Жеткізушіге жіберуге;
3) Жеткізушінің осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындауын талап етуге;
4) Қуат нарығының қағидаларына сәйкес жүйелік оператор енгізетін электр энергиясын тұтынуға техникалық шектеулерді ескере отырып, электр энергиясын сатып алуды жүзеге асыру уақыты бақылау кезеңдеріне тура келмеген жағдайларды қоспағанда, электр энергиясының көтерме және бөлшек сауда нарықтарында электр энергиясын шарттық көлем шегінде сатып алуға;

5) осы Шартты жасасу мен орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот органдарына жүгінуге құқылы.

8. Жеткізуші:
1) Жеткізушінің қамтамасыз ету бойынша қызметін осы Шартқа сәйкес уақтылы төлеуге;

2) Қуат нарығының қағидаларына сәйкес жүйелік операторға тұтынуға болжамдық өтінімдерді жіберуге;
3) ЭКЕАЖ болған жағдайда өткен тәулік ішінде тұтынған электр энергиясының нақты сағаттық көлемі туралы ақпаратты, сондай-ақ Тұтынушының құрамына кіретін және жеке заңды тұлға болып табылмайтын электр станциясы өткен тәулік ішінде желіге босатқан электр энергиясының нақты сағаттық көлемі туралы ақпаратты жүйелік операторға күн сайын беруге;

Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612) (далее – Правила рынка мощности).
Изменение договорного объема в течение соответствующего календарного года осуществляется согласно Правилам рынка мощности.
Договорной объем на 2022 год составляет 235,0 МВт*месяц ежемесячно в течении срока оказания услуг по Договору.

Глава 3. Права и обязанности Сторон

7. Потребитель имеет право:
1) получать услугу по обеспечению в соответствии с настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;
2) подавать Поставщику заявку на изменение договорного объема согласно Правилам рынка мощности;
3) требовать от Поставщика выполнения обязанностей по настоящему Договору;
4) покупать электрическую энергию на оптовом и розничном рынках электрической энергии в пределах договорного объема, за исключением случаев, когда время осуществления покупки электрической энергии не приходится на контрольные периоды, с учетом технических ограничений на потребление электрической энергии, вводимых системным оператором согласно Правилам рынка мощности;
5) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением настоящего Договора.
8. Потребитель обязан:
1) своевременно оплачивать услугу по обеспечению Поставщика согласно настоящему Договору;
2) направлять системному оператору прогнозные заявки на потребление согласно Правилам рынка мощности;
3) ежедневно передавать системному оператору информацию о фактических почасовых объемах электрической энергии, потребленной за прошедшие сутки при наличии АСКУЭ, а также информацию о фактических почасовых объемах электрической энергии, отпущенной в сеть электрической станцией, входящей в состав Потребителя и не являющейся отдельным юридическим лицом, за прошедшие сутки;

4) ЭКЕАЖ болған жағдайда есептік кезең ішінде электр қуатын тұтынудың нақты барынша шамасын ай сайын тиянақтауға;

5) есептік кезең ішінде электр энергиясын тұтынудың нақты көлемі туралы, соның ішінде электр энергиясының бөлшек сауда нарығында электр энергиясын тұтынудың нақты көлемі туралы. Тұтынушының құрамына кіретін электр станцияларының есептік кезең үшін электр энергиясын өндірудің, оларды желіге босатудың және өзінің электр энергиясын тұтынудың нақты сағаттық мәндері туралы ақпаратты ай сайын тиянақтауға және жүйелік операторға беруге;

6) жүйелік оператордың ЭКЕАЖ қоса отырып, электр энергиясын коммерциялық есепке алудың өлшем кешендерінің болуын және жұмысқа қабілеттілігін қамтамасыз етуге;

7) жүйелік оператордың қызметкерлерін көрсеткіштерді жазып алу, телеөлшем тізбектері мен коммерциялық есепке алу жүйелерінің техникалық жай-күйін тексеру үшін коммерциялық есепке алу аспаптарына өтуіне рұқсат етуге;

8) Жеткізушіні өз атауы, заңды мекенжайы, нақты орналасқан жері және осы Шарт талаптарын орындауға қажетті басқа да деректемелері өзгергені, сондай-ақ таратылуы туралы Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес, Жеткізушіні хабарлай отырып, тиісті шешім қабылдағанға дейін 30 күн бұрын тез арада хабардар етуге;

9) жүйелік операторға электр энергиясының жеткізушілермен келісілген осы Шарттың 7-тармағының 4) тармақшасымен белгіленген шегінде жедел түзетулерді қосқанда, электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік графигіне енгізу үшін өтінімдер беруге;

10) Қуат нарығының қағидаларында көзделген өзге де функцияларды (іс-кимылдарды) жүзеге асыруға міндетті.

9. Жеткізуші:

1) осы Шартқа сәйкес Тұтынушыдан қамтамасыз ету бойынша қызметіне төлем ақы төлеуді талап етуге;

2) Қуат нарығының қағидаларына сәйкес Тұтынушының электр энергиясын тұтынуына техникалық шектеулерді енгізуге (алып тастауға) өтінімдерді жүйелік операторға жөнелтуге;

3) мемлекеттік органдардың сұрау салуы бойынша өз құзыреті шегінде Тұтынушының

4) ежемесячно, при наличии АСКУЭ, фиксировать фактическую максимальную величину электрической мощности потребления за расчетный период;

5) ежемесячно фиксировать и передавать системному оператору информацию о фактическом объеме потребления электрической энергии за расчетный период, в том числе о фактическом объеме потребления электрической энергии на розничном рынке электрической энергии, о фактических почасовых значениях выработки электрической энергии электрических станций, входящих в состав Потребителя, их отпуска в сеть и собственного потребления электрической энергии за расчетный период;

6) обеспечить наличие и работоспособность измерительных комплексов коммерческого учета электроэнергии с подключением к АСКУЭ системного оператора;

7) допускать работников системного оператора к приборам коммерческого учета для целей снятия показаний, проверки технического состояния цепей телеизмерений и систем коммерческого учета;

8) незамедлительно уведомлять Поставщика об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения настоящего Договора, а также о ликвидации в соответствии с законодательством Республики Казахстан с уведомлением Поставщика за 30 дней до принятия соответствующего решения;

9) подавать заявки системному оператору, согласованные с поставщиками электрической энергии, для включения в суточный график производства-потребления электрической энергии, включая оперативные корректировки, в пределах, определенных подпунктом 4) пункта 7 настоящего Договора;

10) осуществлять иные функции (действия), предусмотренные Правилами рынка мощности.

9. Поставщик имеет право:

1) требовать от Потребителя оплаты услуги по обеспечению в соответствии с настоящим Договором;

2) направлять системному оператору заявки на ввод (снятие) технических ограничений на потребление электрической энергии Потребителя согласно Правилам рынка мощности;

3) по запросу государственных органов в пределах их компетенции предоставлять

электр қуаты нарығындағы қызметі туралы ақпаратты беруге;

4) осы Шартты жасасуға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот органдарына жүгінуге құқылы.

10. Жеткізуші:

1) осы Шартқа және Қуат нарығының қағидаларына сәйкес қамтамасыз ету бойынша қызметін көрсетуге;

2) Тұтынушыға өз атауы, заңды мекенжайы, нақты орналасқан жері және осы Шартты орындауға қажетті өзге де деректемелері өзгергені туралы тез арада хабарлауға;

3) Қуат нарығының қағидаларында көзделген өзге де функцияларды (іс-кимылдарды) жүзеге асыруға міндетті.

4-тарау. Қамтамасыз ету бойынша қызметіне төлемақы

11. Тұтынушы осы Шарт бойынша қамтамасыз ету бойынша қызметін осы қызмет көрсетілген ай аяқталғаннан кейін отыз күнтізбелік күннен кешіктірмей ай сайын төлейді.

Есептік кезең (күнтізбелік ай) ішінде (бұдан әрі – қамтамасыз ету бойынша қызметтің нақты көлемі) Жеткізуші көрсеткен қамтамасыз ету бойынша қызметтің нақты көлемі Тұтынушы тарапынан төленуге тиіс.

Қамтамасыз ету бойынша қызметінің нақты көлемін Қуат нарығының қағидаларына сәйкес Жеткізуші анықтайды.

12. Осы Шарттың 11-тармағында көрсетілген қамтамасыз ету бойынша қызметінің нақты көлемінің төлемін Жеткізуші ұсынған тиісті шот-фактураның және Тараптар қол қойған көрсетілген қызметтердің актісінің негізінде жүргізіледі.

13. Егер Тұтынушы ұсынылған шот-фактураның дұрыстығына күмән келтірсе, онда ол алған күннен бастап күнтізбелік бес күн ішінде Жеткізушіні хабардар етеді және Жеткізушіге қарсылықтарын жаза отырып жазбаша өтінішін ұсынады. Тұтынушы осы Шарттың 11-тармағының бірінші бөлігіне сәйкес шот-фактураның келісілмеген бөлігін төлеуге міндетті.

14. Алдыңғы есеп-айырысу кезеңдері үшін берешектері болған жағдайда, ең алдымен төлем осы берешекті төлеуге жөнелтіледі. Егер есеп-айырысу кезеңінде Тұтынушы Жеткізушіге тиісті шот-фактурада көрсетілген сомадан асатын сома төлеген жағдайда, осы

информацию о деятельности Потребителя на рынке электрической мощности;

4) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением настоящего Договора.

10. Поставщик обязан:

1) оказывать услугу по обеспечению в соответствии с настоящим Договором и Правилами рынка мощности;

2) незамедлительно уведомлять Потребителя об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения настоящего Договора.

3) осуществлять иные функции (действия), предусмотренные Правилами рынка мощности.

Глава 4. Оплата услуги по обеспечению

11. Потребитель оплачивает услугу по обеспечению по настоящему Договору ежемесячно, не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца оказания данной услуги.

Оплате со стороны Потребителя подлежит фактически оказанный Поставщиком за расчетный период (календарный месяц) объем услуги по обеспечению (далее – фактический объем услуги по обеспечению).

Фактический объем услуги по обеспечению определяется Поставщиком согласно Правилам рынка мощности.

12. Оплата фактического объема услуги по обеспечению, указанная в пункте 11 настоящего Договора, производится Потребителем на основании представленного Поставщиком к оплате соответствующего счета-фактуры и подписанного Сторонами акта оказанных услуг.

13. Если Потребитель оспаривает правильность выставленного счета-фактуры, он уведомляет Поставщика в течение пяти календарных дней со дня его получения и представляет Поставщику письменное заявление с изложением возражений. Потребитель обязан оплатить неоспоренную часть счета-фактуры согласно части первой пункта 11 настоящего Договора.

14. При наличии задолженности за предыдущие расчетные периоды, в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности. В случае, если за расчетный период Потребитель оплатил Поставщику сумму, превышающую сумму, указанную в

асырып төлеу айырмашылығы келесі есептік кезеңнің аванстық төлеміне автоматты түрде есептеледі.

15. Тұтынушының қамтамасыз ету бойынша қызметінің нақты көлемін төлеуі тиісті ақша көлемін Жеткізушінің ағымдағы шотына осы Шартта көрсетілген деректемелер бойынша аудару арқылы жүзеге асырылады.

16. Жеткізуші шот-фактураны Тұтынушыға тиісті есептік кезең аяқталған күннен бастап күнтізбелік он бес күннен кешіктірілмейтін мерзімде табыс етеді.

5-тарау. Есепке алуды ұйымдастыру

17. Қуат нарығын тұтынушысының электр қуатын тұтынуының есептік кезең (күнтізбелік айы) үшін нақты барынша мәнін анықтаған кезде пайдаланылатын электр қуатының мәндері жүйелік оператордың ЭКЕАЖ деректер қорынан келісілген хаттамалар бойынша сағаттық есепке алу деректерін ЭКЕАЖ орталық деректер қорына беруін камтамасыз ететін ЭКЕАЖ деректері бойынша анықталады. Жүйелік операторда ЭКЕАЖ деректері болмаған жағдайда, қуат нарығын тұтынушысының электр қуатын тұтынуының есептік кезең (күнтізбелік айы) үшін нақты барынша мәнін анықтаған кезде пайдаланылатын электр қуатының мәндері жүктеменің өңірлік бейіні бойынша анықталады.

18. Жүктеменің өңірлік бейіні электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілері мен ЭКЕАЖ-мен жабдықталған қосылыстар бойынша энергиямен жабдықтаушы ұйымдардың келісімшарт тұтынушыларының тұтынуы бойынша сағаттық деректері мен өңірдегі электр энергиясын тұтынудың нақты сағаттық графигінің айырмасы ретінде анықталады. Бір өңірде (облыста, энергия торабында) орналасқан және тұтынған (алған) электр энергиясының толық көлемінің мөлшері туралы ЭКЕАЖ-дің сағаттық деректері жоқ электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері үшін өңірлік электр желілік компания жүйелік оператормен келісілген әрбір ай үшін бөлек жүктеменің өңірлік бейінін анықтайды.

Өңірлік электр желілік компаниясы өңірлік жүктеме бейінін тиісті есептік кезеңі (күнтізбелік ай) аяқталған күнінен бастап жеті жұмыс күні ішінде жүйелік операторға ұсынылады.

соответствующем счете-фактуре, разница этого превышения автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода.

15. Оплата Потребителем фактических объемов услуги по обеспечению осуществляется посредством зачисления соответствующих объемов денег на текущий счет Поставщика по реквизитам, указанным в настоящем Договоре.

16. Счет-фактура представляется Поставщиком Потребителю в срок не позднее пятнадцати календарных дней со дня завершения соответствующего расчетного периода.

Глава 5. Организация учета

17. Значения электрической мощности, используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности, определяются по данным АСКУЭ, обеспечивающей передачу данных почасового учета из базы данных АСКУЭ по согласованным протоколам в центральную базу данных АСКУЭ системного оператора. При отсутствии данных АСКУЭ у системного оператора, значения электрической мощности, используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности, определяются по региональному профилю нагрузки.

18. Региональный профиль нагрузки определяется как разница фактического почасового графика потребления электрической энергии региона и почасовых данных по потреблению субъектов оптового рынка электрической энергии и контрактных потребителей энергоснабжающих организаций по присоединениям, оснащенным АСКУЭ. Для субъектов оптового рынка электрической энергии, расположенных в одном регионе (области, энергоузле) и не располагающих почасовыми данными АСКУЭ о количестве потребленной (полученной) электрической энергии в полном объеме, региональная электросетевая компания определяет региональный профиль нагрузки, согласованный с системным оператором, для каждого месяца отдельно.

Региональный профиль нагрузки предоставляется региональной электросетевой компанией системному оператору в течение семи рабочих дней со дня завершения

6-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

19. Осы шарт бойынша міндеттемелерін орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жауапты болады.

20. Шот-фактура бойынша төлеу мерзімі келген сәтте оны төлемеген жағдайда, Жеткізуші төлем мерзімі аяқталған күннен кейін басталатын күннен бастап Тұтынушы төлемеген сомалар бойынша тұрақсыздық төлемін есептеуге құқылы. Кешіктірілген сомалар бойынша Жеткізуші Тұтынушыдан төлемнің әрбір кешіктірілген күні үшін Тұтынушының ақшалай міндеттемесін нақты орындау күніне Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландырудың бір жарым еселенген мөлшерлемесін негізге ала отырып, есептелген тұрақсыздық төлемін талап етуге құқылы.

21. Жүйелік оператордың Тұтынушының электр энергиясын тұтынуына техникалық шектеулерді енгізу нәтижесінде туындаған салдарлар үшін жауапкершілік, егер бұл техникалық шектеулерді енгізу Жеткізушінің жүйелік операторға Қуат нарығының қағидаларына сәйкес тиісті өтінімі негізінде жүзеге асырылған жағдайда, толығымен Тұтынушыға жүктеледі. Жеткізуше және жүйелік оператор жауапкершілікке тартылмайды.

7-тарау. Еңсерілмейтін күш жағдаяттары

22. Еңсерілмейтін күш жағдаяттары Қазақстан Республикасының Азаматтық кодексіне сәйкес айқындалады.

23. Тараптар осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін жауапкершіліктен, егер бұл еңсерілмейтін күш жағдаяттардың салдары болып табылса, босатылады. Бұл жағдайда бірде-бір Тарап зиянды өтеуге құқылы емес. Тараптардың ешқайсысы еңсерілмейтін күш жағдаяттары туындағанға дейін осы Шарт бойынша туындайтын міндеттемелерден босатылмайды.

24. Егер Тараптардың біреуі еңсерілмейтін күш жағдаяттары туындаған күннен бастап күнтізбелік алпыс күн ішінде осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындай

соответствующего расчетного периода (календарного месяца).

Глава 6. Ответственность Сторон

19. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

20. За неоплату счета-фактуры к моменту наступления срока оплаты по нему, Поставщик вправе начислять неустойку по неоплаченным Потребителем суммам, начиная со дня, следующего за днем окончания срока платежа. По просроченным суммам Поставщик вправе требовать от Потребителя уплаты неустойки, рассчитанной, исходя из полуторакратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан на день фактического исполнения Потребителем денежного обязательства, за каждый день просрочки платежа.

21. Ответственность за последствия, возникшие в результате ввода системным оператором технических ограничений на потребление электрической энергии Потребителя, при условии, что данный ввод технических ограничений осуществлен системным оператором на основании соответствующей заявки Поставщика, направленной системному оператору в соответствии с Правилами рынка мощности, несет Потребитель. Поставщик и системный оператор ответственности не несут.

Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы

22. Обстоятельства непреодолимой силы определяются в соответствии с Гражданским кодексом Республики Казахстан.

23. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение убытков. Ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по настоящему Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

24. Если одна из Сторон оказывается не в состоянии выполнить свои обязательства по настоящему Договору в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления

алмайтын жағдайда болса, басқа Тарап Шартты бұзуға құқылы.	обстоятельств непреодолимой силы, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор.
8-тарау. Дауларды қарастыру 25. Осы Шарттың мәнінен туындайтын барлық даулар немесе келіспеушіліктер Тараптар арасында келіссөздер жүргізу арқылы шешіледі. 26. Келісімге келе алмаған жағдайда, осы Шарт бойынша барлық даулар және келіспеушіліктер Жеткізушінің тұрғылықты жеріндегі соттарда Қазақстан Республикасының қолданыстағы азаматтық заңнамасына сәйкес шешіледі.	**Глава 8. Рассмотрение споров** 25. Все споры или разногласия, возникающие из существа настоящего Договора, разрешаются путем переговоров Сторон. 26. В случае не достижения согласия, все споры и разногласия по настоящему Договору разрешаются в судах по местонахождению Поставщика в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан.
9-тарау. Өзге де ережелер 27. Тараптар арасында осы Шарт бойынша жүргізілетін өзара есеп айырысулар Қазақстан Республикасының ұлттық валютасында жүргізіледі. 28. Тараптардың осы Шарттан туындайтын және онымен реттелмейтін қарым-қатынастары Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасымен реттеледі. 29. Осы Шартты қамтитын ақпарат құпия болып саналады және осы Шартта көзделген жағдайлар мен Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген жағдайларды қоспағанда, ашылуға және/немесе үшінші тұлғаларға Тараптардың жазбаша келісімінсіз жариялауға жатпайды. 30. Осы Шартқа барлық өзгерістер, толықтырулар және қосымшалар жазбаша нысанда жасалып, екі Тараптың қолы қойылған жағдайда ғана күшінде болады және қолданыста болады. 31. Осы Шарт 2022 жылғы 1 қаңтардан бастап күшіне енеді және Тараптардың шарт бойынша міндеттемелерінің толық орындалуына дейін әрекет етеді. 32. Осы Шарт екі данада, мемлекеттік және орыс тілдерінде, әрбір Тарап үшін бір данадан жасалады. Екі дананың бірдей заңдық күші бар.	**Глава 9. Прочие положения** 27. Взаиморасчеты между Сторонами по настоящему Договору производятся в национальной валюте Республики Казахстан. 28. Отношения Сторон, вытекающие из настоящего Договора и неурегулированные им, регулируются законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики. 29. Информация, содержащаяся в настоящем Договоре, является конфиденциальной и не подлежит раскрытию и/или передаче третьим Сторонам без письменного согласия Сторон, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором и случаев, установленных законодательством Республики Казахстан. 30. Все изменения, дополнения и приложения к настоящему Договору действительны и имеют силу только в том случае, если они составлены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами. 31. Настоящий Договор вступает в силу с 1 января 2022 года и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору. 32. Настоящий Договор составляется в двух экземплярах, на государственном и русском языках, по одному экземпляру для каждой Стороны. Оба экземпляра имеют равную юридическую силу.
10-тарап. Тараптардың деректемелері 33. Заңды мекенжайлары, банк деректемелері және Тараптардың қолдары. **«Жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі қаржы-есеп айырысу орталығы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**	**Глава 10. Реквизиты Сторон** 33. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон. **Товарищество с ограниченной ответственностью «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»**

Мекенжайы: Қазақстан Республикасы, 010010, Нұр-Сұлтан қаласы, Алматы ауданы, Тәуелсіздік даңғылы, 59; Тел: 8 (7172) 693-839, 693-529; e-mail: rfc@kegoc.kz; БСН 130840019312 БСК HSBKKZKX ЖСК KZ766010111000091796 «Қазақстан Халық Банкі» АҚ Қосылған құн салығы бойынша тіркеу есебіне қою туралы куәлігі Серия 62001 .№0020007 11.12.2013 ж. **«АтырауЭнергосату» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі** Мекенжайы: Қазақстан Республикасы, 060002, Атырау облысы, Атырау қаласы, Махамбет көшесі, 110; e-mail: office@aesatu.kz; Тел/факс: 8(7122) 99-42-44; БСН 081240009857 БСК HSBKKZKX ЖСК KZ756017141000001107 «Қазақстан Халық Банкі» АҚ Қосылған құн салығы бойынша тіркеу есебіне қою туралы куәлігі Серия 15001 №0009740 30.07.2012 ж.	Адрес: 010010, Республика Казахстан, город Нур-Султан, район Алматы, проспект Тәуелсіздік, 59; Тел: 8 (7172) 693-839, 693-529; e-mail: rfc@kegoc.kz; БИН 130840019312 БИК HSBKKZKX ИИК KZ766010111000091796 АО «Народный банк Казахстана» Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС Серия 62001 №0020007 от 11.12.2013 г. **Товарищество с ограниченной ответственностью «АтырауЭнергосату»** Адрес: 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, город Атырау, улица Махамбета, 110; e-mail: office@aesatu.kz; Тел/факс: 8(7122) 99-42-44; БИН 081240009857 БИК HSBKKZKX ИИК KZ756017141000001107 АО «Народный банк Казахстана» Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС Серия 15001 №0009740 от 30.07.2012 г.

Жеткізуші / Поставщик

Бас директор
Генеральный директор

_____ **Г. Налибаева**

м.о/м.п

Тұтынушы / Потребитель

Директор
Директор

_____ **Т. Дошатов**

м.о/м.п

№ 08-00-550 20.12.2021 Электр қуатын жүктемені көтеру үшін әзірлігін қамтамасыз ету бойынша шартқа қосымша
№ 1

«АтырауЭнергосату» ЖШС үшін электр қуатын жүктемені көтеру үшін әзірлігін қамтамасыз ету бойынша көрсетілген қызметтердің нақты көлемін есептеу әдістемесі мен электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының тізімі

1. Электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының тізімі, олардың сипаттамалары, орнату орындары

№	р/т №	Есепке алу нүктелерін орналастыру орны		БАЖЭЭЕА болуы (+,-)	Есепке алу т. А, П ретінде, есептеулерде қолдану	Санауыш			Ток трансформаторлары			Кернеу трансформаторлары			Есептік коэффициенті
		ҚС атауы	Қосылудың атауы			Санауыш №	Түрі	Кл. т.	Ток трансформаторлары	Ктт	Кл. т.	Түрі	Ктн	Кл. т.	
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.
1	1П	«АтырауЭнергосату» ЖШС тұтыну көлемі энергия тасымалдаушы ұйымдардан үсынған анықтама негізінде анықталады.													

2. Электр энергиясының әзірлігін қамтамасыз ету бойынша көрсетілген қызметтердің нақты көлемін есептеу әдістемесі

Есептік кезеңде электр қуатының жүктемені көтеруге дайындығын қамтамасыз ету бойынша көрсетілген қызметтердің нақты көлемі (бұдан әрі-қамтамасыз ету бойынша қызметтің нақты көлемі) Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 27 ақпандағы № 152 бұйрығымен бекітілген электр қуаты нарығын ұйымдастыру және жұмыс істеу қағидаларының (бұдан әрі-Қағидалардың 59-тармағына сәйкес есептеледі – және онға дейінгі дәлдікпен айқындалады (Қағидаларға өзгерістер мен толықтырулар енгізілген жағдайда, нақты көрсетілетін қызметтер көлемдерін есептеу есеп айырысуды жүргізу кезінде қолданылатын қағидалар редакциясының негізінде айқындалады).

Р факт max-қуат нарығы тұтынушысының электр қуатының есептік кезеңдегі (күнтізбелік ай) нақты ең жоғары мәнін айқындау кезінде пайдаланылатын электр қуатының мәні, келісілген хаттамалар бойынша жүйелік оператордың электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінің орталық дерекқорына электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінің деректер базасынан сағаттық есепке алу деректерін беруді қамтамасыз ететін коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінің деректері бойынша айқындалады.

Жүйелік операторда электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінің (бұдан әрі – ЭКЕАЖ) деректері болмаған кезде қуат нарығы тұтынушысының электр қуатының есептік кезеңдегі (күнтізбелік ай) нақты ең жоғары мәнін айқындау кезінде пайдаланылатын электр қуатының мәні жүктеменің өңірлік бейіні бойынша айқындалады. Жүктеменің өңірлік профилін өңірлік электр желілік компания айқындайды және әрбір ай үшін жеке жүйелік оператормен келісіледі.

Есептік кезеңдегі (күнтізбелік ай) тұтынудың электр қуатының нақты ең жоғары мәндері «АтырауЭнергосату» ЖШС Қағидалардың 60-тармағына сәйкес **ішінара орташаландыру әдісі** бойынша анықталады.

Рфакт max 1П = Р1П факт max.РП - энергия тасымалдаушы ұйымдардан ұсынған анықтама негізінде анықталады.

Тұтынушы және Жеткізушінің қосалқы стансаларында электр энергияны коммерциялық есепке алу өлшеу кешенінің элементті ауыстырылған жағдайда (санауыш, ток трансформаторы, кернеу трансформаторы), көрсетілген қызметтердің нақты көлемін есептеу үшін, электр энергияның коммерциялық есепке алу өлшеу кешенінің элементті ауыстырылуы туралы (санауыш, ток трансформаторы, кернеу трансформаторы) қол қойылған Актіге сәйкес жаңадан қондырылған элементтер бойынша деректер қабылданады.

3. Осы Қосымшада қолданылатын негізгі ұғымдар мен анықтамалар:

ЖО БАЖЭЭА (А) - Жүйелік Оператордың Бақылаудың автоматтандырылған Жүйесі мен Электр энергиясын Есепке алу.
Жүйелік Операторға электр энергиясын есепке алу деректерін өлшеу, жинау, өңдеу, сақтау және беру үшін өлшеу құралдарының жиынтығы және аппараттық-бағдарламалық кешені.

Жүктеменің өңірлік бейіні (П) - өңірлік электртораптық компаниямен анықталған және жүйелік оператор келісілген нарық қуатын тұтынушылары электр энергиясын тұтынудың сағат сайынғы мәндерін есептеу алгоритмі. Электр энергияны өндіру-тұтынудың сағат сайынғы мәндері өңірлік кескін негізінде есептелген нарық қуаты тұтынушыларды электр қуатын тұтыну мәндерін есептік кезеңге (күнтізбелік ай) нақты максималды есептеу үшін пайдаланады.

Тұтынушы:

«АтырауЭнергосату» ЖШС

"____" _____ ж.

Келісілген:
АО «Атырау Жарық»

"____" _____ ж.

Келісілген:
«KEGOC» АҚ «Батыс ЖЭТ» филиалы
Бас инженер

_____ **С. Ташубаев**
"____" _____ ж.

Жеткізуші:
«Жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі қаржы-есеп айырысу орталығы» ЖШС
Бас директор

_____ Г. Капибаева
"____" _____ ж.

Приложение № 1
к договору по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки № 08-DO-550 от 20.11.2024г.

Список приборов коммерческого учета электрической энергии и методика расчета фактического объема оказанных услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки для ТОО «АтырауЭнергосату»

1. Список приборов коммерческого учета электрической энергии, их характеристики, места установки

№	№ п/п	Место расположения точек учета		Наличие АСКУЭ(+,-)	Использование т. учета в расчетах, как А, П	Счетчик			Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения			Расчетный коэф.
		Наименование ПС	Наименование присоединения			№ счетчика	Тип	Кл. т.	Трансформаторы тока	Ктт	Кл. т	Тип	Ктн	Кл. т.	
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.
	Потребление электрической энергии														
1	III	Объём потребления ТОО «АтырауЭнергосату» определяется на основании справки, предоставленной от энергопередающей организации согласованно с ТОО «АтырауЭнергосату»													

2. Методика расчета фактического объема оказанных услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки:

Фактический объем оказанных услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее - фактический объем услуги по обеспечению) за расчетный период рассчитывается в соответствии с пунктом 59 Правил организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (далее – Правила), и определяется с точностью до десятых (в случае внесений изменений и дополнений в Правила, расчет объёмов фактических услуг определяется на основании редакции Правил, действующих на момент проведения расчетов).

Р факт max - значения электрической мощности, используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности, определяются по данным автоматизированной системы коммерческого учета, обеспечивающей передачу данных почасового учета из базы данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии по согласованным протоколам в центральную базу данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии системного оператора.

При отсутствии данных автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (далее – АСКУЭ) у системного оператора, значения электрической мощности, используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности, определяются **по региональному профилю нагрузки.** Региональный профиль нагрузки определятся региональной электросетевой компанией и согласовывается с системным оператором, для каждого месяца отдельно.

Фактические максимальные за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления ТОО «АтырауЭнергосату» определяются в соответствии с пунктом 60 "Правил организации и функционирования рынка электрической мощности", **по методу частичного усреднения.**

Рфакт max ПП = Р ПП факт max.РП - определяется согласно справки, предоставленной от энергопередающей организации согласованно с ТОО «АтырауЭнергосату».

В случае замены элемента измерительного комплекса коммерческого учета электрической энергии (счетчик, трансформатор тока, трансформатор напряжения) на подстанциях Потребителя и Субъекта, для расчета фактического объема оказанных услуг, принимаются данные по вновь установленным элементам согласно подписанного Акта о замене элемента измерительного комплекса коммерческого учета электрической энергии (счетчик, трансформатор тока, трансформатор напряжения).

[illegible] Приложении:

[illegible] автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии Системного Оператора - совокупность средств измерений и аппаратно-программного комплекса для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи данных учета электроэнергии Системному Оператору.

Региональный профиль нагрузки (П) - определенный региональной электросетевой компанией и согласованный с системным оператором алгоритм расчета почасовых значений потребления (сальдо-перетока) электрической энергии потребителей рынка мощности: как разница между фактическим почасовым графиком потребления электрической энергии области и почасовыми данными по потреблению субъектов оптового рынка электрической энергии по присоединениям, оснащенным АСКУЭ.

Потребитель:
ТОО «АтырауЭнергосату»

_____
"____"_____ г.

Поставщик:
ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»
Генеральный директор

_____ Г. Налибаева
"____"_____ г.

Согласовано:
Филиал АО «KEGOC»
«Западные МЭС»
Главный инженер

_____ **С. Ташубаев**
"____"_____ г.

Согласовано:
АО «Атырау Жарык»

_____

Ишмаулов
Шиганакова
Кужасова

«АтыраУЭнергосату»
Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Товарищество с ограниченной ответственностью
г. Атырау, ул. Махамбета, 110. РНН 150 100 266 054; БИН 081 240 009 857;
e-mail: office@aesatu.kz www.atyrauenergo.kz

исх.№ 04-2253
«19» 04 2021 жыл/год

Директору Филиала АО «KEGOC»
«Западные межсистемные электрические сети»
г-ну Чернохаеву К.П.

На Ваш № 07-12-18/825 от 24 июня 2021года.

ТОО «АтыраУЭнергосату» в соответствии с понятиями, определенными пунктом 1-1-статьи 9 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» (далее «Закон»), не входит в группу лиц с энергопроизводящими организациями.

ТОО «АтыраУЭнергосату», являясь гарантирующим поставщиком электроэнергии на розничном рынке электроэнергии Атырауской области, согласно пункту 1-1 статьи 18 Закона заключает типовые договоры электроснабжения только с потребителями розничного рынка.

Таким образом, прогнозная заявка на потребление электрической мощности на 2022 – 2023 годы сформирована исходя из общих объемов ежемесячной реализации электроэнергии на розничном рынке всех потребителей, имеющих договора электроснабжения с ТОО «АтыраУЭнергосату» на текущий момент.

Директор **Дошатов Т.С.**

Тлепешева Г.
19.07.21г.

Прогнозная заявка на потребление
на 2022 год

ТОО "АтырауЭнергосату"
БИН 81240009857
Адрес: 060002 г. Атырау, ул. Махамбета 110

Таблица 1

	Область	Максимальные значения электрической мощности потребления по месяцам 2022 года, не покрываемые за счет электрической мощности имеющихся в составе (указать наименование потребителя рынка мощности) на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников, а также за счет электрической мощности энергопроизводящих организаций, входящих с (указать наименование потребитля рынка мощности) в одну группу лиц, включенную в реестр групп лиц, МВт												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Максимальное значение за год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Атырауская	229,0	235,0	212	184,0	189,0	199,0	214,0	182,0	178,0	175,0	215,0	235,0	235,0

Таблица 2

	Область	Часть электрической мощности потребления по месяцам 2022 года , покрываемая за счет мощности имеющихся в составе (указать наименование потребителя рынка мощности) на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников , в МВт												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Максимальное значение за го
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.														
	итого													

Таблица 3

	Область	Часть электрической мощности потребления по месяцам 2022года , покрываемая за счет мощности имеющихся энергопроизводящих организаций, входящих с (указать наименование потребителя рынка мощности) на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источниковв одну группу лиц, включенную в реестр групп лиц , в МВт												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Максимальное значение за
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.														н/з
	итого													

Примечание:
МВт – мегаватт.
* -числовыезначения переметров таблицы отражаются с точностью до десятых;
** - наименование энергопроизводящей организации;
*** - «н/з» означает «не заполняется»: соответствующие ячейки не заполняются;

Первый руководитель: Директор ТОО "АтырауЭнергосату" Дошатов Т.С.
(подпись)
(М.П.)

Исп. Мещерякова Н.Н.
(8 (7122) 994345)

Прогнозная заявка на потребление
на 2023год

ТОО "АтырауЭнергосату"
БИН 81240009857
Адрес: 060002 г. Атырау, ул. Махамбета 110

Таблица 1

	Область	Максимальные значения электрической мощности потребления по месяцам 2023 года, не покрываемые за счет электрической мощности имеющихся в составе (указать наименование потребителя рынка мощности) на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников, а также за счет электрической мощности энергопроизводящих организаций, входящих с (указать наименование потребитля рынка мощности) в одну группу лиц, включенную в реестр групп лиц, МВт												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Максимальное значение за год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Атырауская	241,0	246,0	223	193,0	198,0	209,0	225,0	191,0	187,0	184,0	226,0	246,0	246,0

Таблица 2

	Область	Часть электрической мощности потребления по месяцам 2023 года , покрываемая за счет мощности имеющихся в составе (указать наименование потребителя рынка мощности) на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников , в МВт												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Максимальное значение за год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.														
	итого													

Таблица 3

	Область	Часть электрической мощности потребления по месяцам 2023 года , покрываемая за счет мощности имеющихся энергопроизводящих организаций, входящих с (указать наименование потребителя рынка мощности) на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источниковв одну группу лиц, включенную в реестр групп лиц , в МВт												
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Максимальное значение за год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.														н/з
	итого													

Примечание:
МВт – мегаватт.
* -числовыезначения переметров таблицы отражаются с точностью до десятых;
** - наименование энергопроизводящей организации;
*** - «н/з» означает «не заполняется»: соответствующие ячейки не заполняются;

Первый руководитель: Директор ТОО "АтырауЭнергосату" _____ Дошатов Т.С.
(подпись)
(М.П.)

Исп. Мещерякова Н.Н. (8 (7122) 994345))