



О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 17 января 2025 года № 22-н/к. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 17 января 2025 года № 35651

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения.

2. Департаменту развития электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр энергетики
Республики Казахстан*

А. Саткалиев

"СОГЛАСОВАН"

Агентство по защите
и развитию конкуренции
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство здравоохранения
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство промышленности
и строительства
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство торговли и интеграции
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство по чрезвычайным ситуациям
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство национальной экономики
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство внутренних дел
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство экологии
и природных ресурсов
Республики Казахстан

Утвержден приказом
Министр энергетики
Республики Казахстан
от 17 января 2025 года № 22-н/к

Перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 24 февраля 2015 года № 137 "Об утверждении Правил организации централизованных торгов электрической энергией" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10550) следующие изменения:

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с подпунктом 293) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

в Правилах организации централизованных торгов электрической энергией, утвержденных указанным приказом:

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Правила организации централизованных торгов электрической энергией (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 293) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок организации централизованных торгов электрической энергией.";

пункты 19 и 20 изложить в новой редакции:

"19. Процедура проведения централизованных торгов для энергопроизводящих организаций включает в себя:

1) получение от системного оператора информации о доступных в операционных сутках почасовых значениях по каждому энергоузлу ЕЭС РК минимально и максимально допустимых объемов продажи электрической энергии, о почасовых величинах потребления электрической энергии по зонам ЕЭС РК и список энергопроизводящих организации, с указанием почасовых объемов мощностей, выставляемых на продажу;

2) подачу энергопроизводящими организациями заявки на участие в централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций, с указаниями технических параметров работы станции/блока (агрегата) (далее – заявка);

3) расчет цен и объемов централизованных торгов;

4) составление оператором рынка централизованной торговли реестра сделок, заключенных на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций, с указанием наименования, цены и объемов электрической энергии;

5) передача реестра сделок, заключенных на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций системному оператору;

6) получение подтверждения от системного оператора о включении в утвержденный суточный график производства/потребления электрической энергии проданных объемов электрической энергии энергопроизводящими организациями по итогам централизованных торгов для энергопроизводящих организаций;

7) уведомление оператором рынка централизованной торговли энергопроизводящих организаций и единого закупщика электрической энергии о результатах централизованных торгов для энергопроизводящих организаций.

20. В целях осуществления организации централизованной торговли электрической энергией оператор рынка централизованной торговли:

1) осуществляет организацию и проведение централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров;

2) осуществляет организацию и проведение централизованных торгов электрической энергией для энергопроизводящих организаций;

3) обеспечивает равные условия доступа субъектов ОРЭ на рынок централизованной торговли электрической энергией;

4) определяет соответствие субъектов ОРЭ установленным настоящими Правилами;

5) осуществляет регистрацию и учет заключенных сделок по купле-продаже электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией;

6) обеспечивает в пределах своей компетенции субъектов ОРЭ информацией по индикативным ценам на электрическую энергию, сложившимся на централизованных торгах электрической энергией, и другой рыночной информацией;

7) поддерживает электронную систему торговли в постоянной готовности к проведению централизованных торгов электрической энергией;

8) проводит инструктаж операторов участника торгов по работе в электронной системе торговли;

9) взаимодействует с системным оператором и единым закупщиком электрической энергии по вопросам, связанным с организацией и проведением централизованных торгов электрической энергией;

10) представляет рыночную информацию о фактических объемах производства-потребления электрической энергии по данным фактического баланса, представляемого системным оператором;

11) обеспечивает открытый доступ к итогам торгов электрической энергии и мощности, включающим информацию об участниках торгов, поданных заявках энергопроизводящих организаций и единого закупщика электрической энергии (дата и время подачи, цена, объем) и результаты торгов (дата и время заключения сделки, цена, объем, стоимость, стороны сделки);

12) ежедневно публикует информацию о централизованных торгах электрической энергией, включая информацию об участниках торгов, поданных заявках (дата и время подачи, цена, объем), и о результатах торгов (дата, цена, объем, стоимость, стороны сделки) на своем интернет-ресурсе после согласования с системным оператором.";

пункт 33 изложить в новой редакции:

"33. Системный оператор предоставляет в автоматическом режиме оператору рынка централизованной торговли в срок до 9:15 часов (по времени Астаны) суток, предшествующим операционным, следующую информацию, подписанную системным оператором с помощью ЭЦП:

1) квоты по зонам ЕЭС РК для цифровых майнеров с часовыми объемами мощности на покупку;

2) объем остаточной пропускной способности линии электропередач "Север-Юг".

Системный оператор направляет вышеуказанную информацию в электронном виде на электронную почту оператора рынка централизованной торговли в условиях невозможности передачи информации в автоматическом режиме.

При задержке или корректировке предоставляемых данных со стороны системного оператора или неготовности электронной системы торговли, планирование открытия торговой сессии производится не позднее 10 (десяти) минут после получения вышеуказанной информации или восстановления готовности электронной системы торговли.";

пункт 47 изложить в новой редакции:

"47. До 10-15 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, оператор рынка централизованной торговли направляет результаты централизованных торгов для цифровых майнеров, состоящие из их наименования, цены покупки и объемов по каждому часу системному оператору в цифровом виде. Оператор рынка централизованной торговли направляет системному оператору до 10:15 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, информацию об объеме не проданной квоты по каждому часу операционных суток. Предварительные итоги централизованных торгов электрической энергией для цифровых майнеров доступны для просмотра цифровым майнерам после 10:15 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным.

Оператор рынка централизованной торговли направляет вышеуказанную информацию в электронном виде на электронную почту системного оператора в условиях невозможности передачи информации в автоматическом режиме.";

пункты 51 и 52 изложить в новой редакции:

"51. Системный оператор предоставляет в автоматическом режиме оператору рынка централизованной торговли до 09:15 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, подписанный с помощью ЭЦП список энергопроизводящих организаций, с указанием почасовых объемов мощностей, выставляемых на продажу, которые отображаются в электронной системе торговли в виде заявок на участие в торговой сессии по соответствующим предельным тарифам энергопроизводящих организаций.

При этом участники торгов имеют возможность заполнить технические параметры заявки на участие в торговой сессии с момента получения информации от системного оператора.

Системный оператор предоставляет в автоматическом режиме оператору рынка централизованной торговли в срок до 11:10 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, следующую информацию, подписанную с помощью ЭЦП:

1) почасовую величину потребления электрической энергии по зонам ЕЭС РК планируемого к покрытию на централизованных торгах электрической энергии;

2) почасовые значения (по каждому энергоузлу ЕЭС РК) минимально и максимально допустимых объемов продажи электрической энергии.

Системный оператор направляет вышеуказанную информацию в электронном виде на электронную почту оператора рынка централизованной торговли в условиях невозможности передачи информации в автоматическом режиме.

При задержке или корректировке предоставляемых данных со стороны системного оператора или неготовности электронной системы торговли, планирование открытия торговой сессии производится не позднее 10 (десяти) минут после получения

вышеуказанной информации или восстановления готовности электронной системы торговли.

52. Информация, необходимая для проведения централизованной торговли электрической энергией, формируется системным оператором с учетом следующих условий:

1) значения объемов указываются с точностью не более 3 (трех) знаков после запятой;

2) значение максимально допустимого объема продажи энергоузла ЕЭС РК равно или больше значения минимально допустимого объема продажи по соответствующему часу энергоузла ЕЭС РК;

3) суммарные значения минимально допустимых объемов продажи по всем энергоузлам каждого часа, относящимся к соответствующей зоне ЕЭС РК, не превышают значений объемов спроса по соответствующему часу;

4) значения минимально допустимого почасового объема продажи по каждому энергоузлу не превышают значения почасового суммарного объема мощности, выставяемого на продажу энергопроизводящими организациями, относящимися к соответствующим энергоузлам ЕЭС РК.";

подпункт 12) пункта 56 изложить в новой редакции:

"12) минимальный объем продажи (станции или блока);";

пункты 61 и 62 изложить в новой редакции:

"61. Поданные в электронную систему торговли энергопроизводящими организациями заявки на участие в торговой сессии на продажу электрической энергии, ранжируются в порядке возрастания указанных в заявках на участие в торговой сессии цен и электронной системой торговли автоматически выстраивается активный ранжированный график предложений, к соотношению объема спроса предоставленной системным оператором.

62. Во время торговой сессии энергопроизводящие организаций имеют возможность изменять в заявке на участие в торговой сессии цену электрической энергии и вид заявки на участие в торговой сессии, а также указать или изменить технические параметры работы станции/блока в заявке на участие в торговой сессии.

При этом энергопроизводящими организациями обеспечивается соответствие указываемых или изменяемых в заявке на участие в торговой сессии технических параметров работы станции/блока, следующим условиям:

1) непрерывное количество часов работы станции/блока составляет не менее 1 (одного) и не более 24 (двадцати четырех) часов;

2) минимальный объем продажи станции/блока не превышает минимального объема станции/блока из всех часов;

3) скорость набора нагрузки станции/блока не превышает максимальный объем станции/блока из всех часов;

4) скорость сброса нагрузки станции/блока не превышает максимальный объем станции/блока из всех часов.

При отсутствии технических параметров работы станции/блока указываемых энергопроизводящими организациями в заявке на участие в торговой сессии, электронная система торговли проводит отбор без учета технических параметров работы станции/блока.";

пункт 67 изложить в новой редакции:

"67. При подаче заявки по блокам (агрегатам) и активированной кнопке "Итерация", торговая система в ситуациях, когда объем спроса на конкретный час меньше минимального объема продажи последнего блока (агрегата), пропорционально снижает объем по всем блокам на конкретный час от одной ЭПО до полного покрытия разницы между объемом спроса и минимальным объемом продажи.";

пункты 69, 70 и 71 изложить в новой редакции:

"69. В процессе отбора заявок на участие в торговой сессии проверяются требования энергопроизводящих организаций, указанные в подпунктах 11)-12) пункта 56 настоящих Правил. Если требования, указанные в подпунктах 11)-12) пункта 56 настоящих Правил не могут быть выполнены для отобранной энергопроизводящей организации, то заявка данной энергопроизводящей организации заменяется следующей по цене заявкой энергопроизводящей организации. Отбор заявок на участие в торговой сессии продолжается до тех пор, пока не будут отобраны все заявки энергопроизводящих организаций или будет покрыт весь объем спроса, заявленного системным оператором электрической энергии.

70. После подведения итогов централизованных торгов и формирования предварительного реестра сделок, заключенных на централизованных торгах электрической энергией для энергопроизводящих организаций оператор рынка централизованной торговли передает в цифровой форме на согласование системному оператору результаты централизованных торгов для включения проданных объемов электрической энергии в суточный график производства/потребления электрической энергии до 12-00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, подписанных работником оператора рынка централизованной торговли с помощью ЭЦП.

При отсутствии возможности передачи информации в автоматическом режиме, оператор рынка централизованной торговли направляет вышеуказанную информацию в цифровом виде на электронную почту системного оператора.

71. Централизованные торги для энергопроизводящих организаций объявляются несостоявшимися в следующих случаях:

1) при проведении технической экспертизы системный оператор не включил объемы продаж электрической энергии по результатам централизованных торгов

электрической энергией для энергопроизводящих организаций в суточный график производства/потребления электрической энергии;

2) отсутствие заявки на участие в торговой сессии на продажу электрической энергии;

3) отсутствие информации от системного оператора о минимально и максимально допустимом объеме продажи электрической энергии по каждому энергоузлу;

4) отсутствие величины потребления ЕЭС РК, предоставляемой системным оператором.";

пункт 78 изложить в новой редакции:

"78. Оператор рынка централизованной торговли до 18:00 часов (по времени Астаны) суток, предшествующих операционным, за исключением праздничных и выходных дней, посредством СЭД с применением ЭЦП или электронной почты направляет участникам торгов и единому закупщику уведомления о результатах состоявшихся централизованных торгов с указанием следующей информации о заключенных на централизованных торгах сделках: определенные цены сделок на каждый час операционных суток, объемов электрической энергии, купленных/проданных участниками торгов.";

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему перечню.

2. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 19 марта 2015 года № 222 "Об утверждении Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10889) следующие изменения и дополнения:

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с подпунктом 257) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

в Правилах техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденных указанным приказом:

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Настоящие Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 257) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей.";

в пункте 2:

подпункт 62) изложить в новой редакции:

"62) электронный документ – документ, в котором информация представлена в электронно-цифровой форме и удостоверена посредством электронной цифровой подписи;"

дополнить подпунктом 63) следующего содержания:

"63) электроразрядная станция (далее – ЭЗС) – электроустановка, предназначенная для зарядки механических транспортных средств, оснащенных электрическими двигателями.";

пункты 7 и 8 изложить в новой редакции:

"7. Рабочие и специалисты, занятые на работах с вредными и опасными условиями труда, проходят обязательные медицинские осмотры в порядке и сроки, установленные приказом исполняющего обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 октября 2020 года № ҚР ДСМ-131/2020 "Об утверждении целевых групп лиц, подлежащих обязательным медицинским осмотрам, а также правил и периодичности их проведения, объема лабораторных и функциональных исследований, медицинских противопоказаний, перечня вредных и (или) опасных производственных факторов, профессий и работ, при выполнении которых проводятся предварительные обязательные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические обязательные медицинские осмотры и правил оказания государственной услуги " Прохождение предварительных обязательных медицинских осмотров" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 21443).

8. Работники, производственная деятельность которых связана с электроустановками, осуществляют свою деятельность в соответствии с группой допуска по электробезопасности электротехнического (электротехнологического) персонала и условия их присвоения, приведенной в приложении 1 к настоящим Правилам.";

пункт 51 изложить в новой редакции:

"51. Наряд разрешается выдавать на одно или несколько рабочих мест одного присоединения, за исключением случаев, указанных в пунктах 54, 55 и 56 настоящих Правил.

Число нарядов, выдаваемых на одного ответственного руководителя работ, допускающего, производителя работ (наблюдающего) для поочередного допуска и работы по ним, срок действия наряда определяет выдающий наряд. Продление наряда допускается.";

часть третью пункта 171 изложить в новой редакции:

"При снятии напряжения со всего ОРУ, за исключением линейных разъединителей, последние ограждаются канатом со знаками (плакатами) по форме согласно приложению 9 к настоящим Правилам, обращенными внутрь огражденного пространства.";

пункты 251 и 252 изложить в новой редакции:

"251. Необходимо принять меры по удалению азота перед проникновением людей в бак трансформатора, транспортируемого без масла и заполненного азотом.

Удаление азота производится путем:

1) заливки в бак трансформатора масла через нижнюю задвижку до полного вытеснения азота (масло при этом должно соответствовать нормам);

2) вакуумирования бака трансформатора до остаточного давления 13 кПа (100 мм ртутного столба) с последующим запуском осушенного воздуха либо воздуха, пропускаемого через силикагелевый воздухоосушитель, заполненный сухим силикагелем. Масса силикагеля не менее 5 килограмм. Этот способ применяется для баков, выдерживающих глубокий вакуум в транспортном состоянии;

3) продувки бака сухим чистым воздухом либо естественной вентиляции при открытых верхних и нижних люках. При этом во избежание увлажнения изоляции трансформатора выполняются условия разгерметизации по существующим руководящим техническим материалам на трансформатор.

252. Необходимо установить непрерывный контроль над людьми, выполняющими работы внутри бака трансформатора.

Для контроля за состоянием и действиями людей внутри трансформатора назначается как минимум один работник, который обязан находиться у входного люка и постоянно поддерживать связь с работающими. Работник при выполнении работ внутри трансформатора обеспечивается ляжочным предохранительным поясом с канатом и при необходимости шланговым противогазом.";

пункты 506 и 507 изложить в новой редакции:

"506. Телефонный аппарат на дальнем конце КЛС находится во включенном положении до проведения испытаний через разделительные конденсаторы (емкостью 0,1 микрофарад (мкФ) и рабочим напряжением 5-6 кВ), включенные в каждую жилу выделенной для телефонной связи пары. Телефонный аппарат и конденсаторы располагаются вне котлована или колодца на деревянной подставке, покрытой резиновым диэлектрическим ковриком. Телефонные разговоры проводятся при отсутствии испытательного напряжения на кабеле и по получении вызова от ответственного руководителя работ. Не допускается дотрагиваться до телефонного аппарата и соединительных проводов при испытаниях.

507. Во время испытаний телефонный аппарат у ответственного руководителя работ находится в выключенном состоянии. Включать его требуется после окончания испытаний и снятия заряда с кабеля.";

пункт 631 изложить в новой редакции:

"631. Проверка внутренних частей взрывозащищенного электрооборудования проводится после отключения взрывозащищенного электрооборудования, при этом проверяется:

1) взрывозащищенное электрооборудование, расположенное во взрывоопасной зоне и содержащее токоведущие части, являющимися элементами искробезопасных цепей при этом;

2) оболочку не допускается вскрывать без отключения всех входящих и отходящих цепей, в том числе нулевого рабочего проводника, в течение времени, достаточного для снижения температуры любой поверхности, разряда накопленной электроэнергии до безопасного уровня;

3) заземление блока защиты не допускается отсоединять без отсоединения всех цепей взрывоопасной зоны за исключением случаев двойных заземлений, когда одно заземление допускается снять для облегчения измерения сопротивления заземления.";

дополнить главой 37 следующего содержания:

"Глава 37. Требования по установке электростанций

639. В действующих электроустановках потребителей при производстве работ на электростанциях выполняются организационные и технические мероприятия, обеспечивающие безопасность производства работ.

Работники, эксплуатирующие ЭЭС руководствуются главой 21 настоящих Правил и требованиями по мерам безопасности в соответствии с инструкцией завода-изготовителя.

640. Эксплуатацию и проверку, текущее, плановое техническое обслуживание, ремонт и восстановление электрооборудования ЭЭС, осуществляет электротехнический персонал, прошедший повышение квалификации и периодическую проверку знаний по электробезопасности в соответствии с Правилами проведения квалификационных проверок знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической и тепловой энергии, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 марта 2015 года № 210 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11026).

641. Ввод в эксплуатацию, техническое обслуживание, все виды ремонта и техническое освидетельствование электрооборудования ЭЭС, выполняются в соответствии с указаниями изготовителя при соблюдении организационно технических мероприятий по безопасному выполнению работ, установленных настоящими Правилами.

642. Во время зарядной сессии пользователь может подвергнуться риску электрического удара, взрыва или возникновения электрической дуги. ЭЭС применяется исключительно для зарядки аккумуляторных батарей механических транспортных средств, оснащенных электрическими двигателями. Запрещается разъединение разъемных соединений переходников во время зарядки механических транспортных средств, оборудованных электрическими двигателями.

Не допускается использование для зарядки неисправные (аварийные) механические транспортные средства, оснащенные электрическими двигателями, а также разъемы и оборудование ЭЗС, не соответствующие техническим регламентам и действующим стандартам или являющихся несертифицированными или самодельными модификациями систем энергообеспечения, которые не были предусмотрены заводом-производителем.

Не допускается использование ЭЗС в неисправном состоянии, при наличии видимых повреждений элементов корпуса станции или посторонних шумов, а также во время дождя и грозы.

Не допускается распылять жидкости на корпус ЭЗС или элементы зарядного кабеля. Не допускается мытье механического транспортного средства, оснащенного электрическими двигателями во время зарядки.

При необходимости используются средства защиты от поражения электрическим током."

3. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 "Об утверждении Правил устройства электроустановок" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10851) следующие изменения и дополнения:

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с подпунктом 270) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

в Правилах устройства электроустановок, утвержденных указанным приказом:

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Настоящие Правила устройства электроустановок (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 270) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок устройства электроустановок.";

в пункте 4:

подпункт 226) изложить в новой редакции:

"226) электрическая часть энергетической системы – совокупность электроустановок электростанций и электрических сетей энергетической системы;"

дополнить подпунктом 227) следующего содержания:

"227) электростанция (далее – ЭЗС) – электроустановка, предназначенная для зарядки механических транспортных средств, оснащенных электрическими двигателями.";

пункт 5 изложить в новой редакции:

"5. В электроустановках применяются электрооборудования и материалы, соответствующие требованиям статьи 9-3 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике".";

часть шестую пункта 703 изложить в новой редакции:

"Интенсивность электрической и магнитной составляющих электромагнитного поля, создаваемого ВЛ при максимальных рабочих параметрах (напряжении и токе) и при абсолютной максимальной температуре воздуха для населенной местности, не должна превышать предельно допустимых значений, установленных в соответствии с предельно-допустимыми уровнями электрических и магнитных полей, утвержденными приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 "Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающие воздействие на человека" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 26831) (далее – приказ Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-15).";

заголовок главы 21 изложить в новой редакции:

"Глава 21. Преобразовательные подстанции, установки и электростанции постоянного тока";

пункт 1522 изложить в новой редакции:

"1522. Настоящая глава Правил распространяется на стационарные преобразовательные подстанции и установки с полупроводниковыми преобразовательными агрегатами мощностью 100 кВт и более в единице, предназначенные для питания промышленных потребителей и для электростанций постоянного тока 4-го типа.";

пункт 1553 изложить в новой редакции:

"1553. В холодное время при неработающем оборудовании отопление должно обеспечивать температуру не ниже в помещении преобразовательных агрегатов +16 °С, в помещениях теплообменников +10 °С. Во всех остальных помещениях обеспечивается температура в соответствии с оптимальными и допустимыми показателями микроклимата (температуры, относительной влажности и скорости движения воздуха), утвержденными приказом Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-15.";

части второй пункта 1605 изложить в новой редакции:

"Требуемый объем свежего воздуха V , м³/ч, определяется по формуле:

$$V = 0,07 I_{зар} n, (49)$$

где $I_{зар}$ – наибольший зарядный ток, А;

n – количество элементов аккумуляторной батареи, при этом, концентрация серной кислоты в воздухе помещения аккумуляторной батареи должна быть не более указанной в предельно-допустимых концентрациях вредных веществ в воздухе рабочей

зоны, утвержденных приказами Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 29011) (далее – приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-70).";

пункт 1631 изложить в новой редакции:

"1631. Электрические машины должны быть установлены таким образом, чтобы их работа не вызвала шума и вибрации самой машины, фундамента или частей здания выше допустимых пределов, установленных в соответствии с оптимальными и допустимыми показателями звука, утвержденными приказом Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-15.";

пункт 1639 изложить в новой редакции:

"1639. Температура воздуха в ЭМП, в которых работают люди, должна соответствовать оптимальным и допустимым показателям микроклимата (температуры, относительной влажности и скорости движения воздуха), утвержденным приказом Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-15.";

пункт 1644 изложить в новой редакции:

"1644. В ЭМП с постоянным дежурством персонала должны быть предусмотрены комфортные помещения для дежурного персонала, оборудованные необходимыми средствами сигнализации, измерения и связи с подачей кондиционированного воздуха, и санузел для обслуживающего персонала, а также отопление в соответствии с оптимальными и допустимыми показателями микроклимата (температуры, относительной влажности и скорости движения воздуха) утвержденными приказом Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-15.";

часть вторую пункта 2075 изложить в новой редакции:

"В жилых зданиях в исключительных случаях допускается размещение встроенных и пристроенных подстанций с использованием сухих трансформаторов в соответствии с техническими условиями, и предельно-допустимыми уровнями электрических и магнитных полей, утвержденными приказом Министра здравоохранения № ҚР ДСМ-15.";

пункт 2392 изложить в новой редакции:

"2392. Установки индукционные и диэлектрического нагрева высокой частоты должны иметь экранирующие устройства для снижения уровня напряженности электромагнитного поля на рабочих местах до нормированных значений, установленных в соответствии с предельно-допустимыми уровнями электрических и магнитных полей, утвержденными приказом Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-15.";

часть вторую пункта 2396 изложить в новой редакции:

"Для уменьшения вибрации двигатель-генераторов применяется виброгасящие устройства, обеспечивающие соблюдение оптимальных и допустимых показателей звука, утвержденных приказом Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-15.";

пункт 2437 изложить в новой редакции:

"Площадь и объем таких помещений и системы их вентиляции должны соответствовать предельно-допустимым концентрациям вредных веществ в воздухе рабочей зоны, утвержденным приказом МЗ РК № ҚР ДСМ-70.";

дополнить главой 41 следующего содержания:

"Глава 41. Электростанции

Параграф 1. Область применения

2471. Настоящая глава распространяется на оборудуемые и используемые в закрытых помещениях или на открытом воздухе стационарные и переносные электростанции (далее – ЭЭС) 1-го, 2-го, 3-го и 4-го типа, предназначенные для зарядки механических транспортных средств, оснащенных электрическими двигателями.

2472. Состав элементов ЭЭС зависит от их назначения, конструктивного исполнения оборудования, степени механизации и автоматизации.

В состав ЭЭС в зависимости от перечисленных условий входят кабельные линии, электропроводки и токопроводы внешних соединений между элементами установки, а также блоки управления в пределах установки.

Типоисполнение, степень защиты и состав оборудования (элементов) ЭЭС должны выбираться с учетом конкретных условий внешней среды, пропускной способности подключаемой сети требований противопожарной безопасности и строительных норм и правил.

Параграф 2. Общие требования.

2473. По мощности ЭЭС делятся на типы в соответствии СН РК 3.03-05 "Стоянки автомобилей".

2474. Зарядные устройства переменного тока используют переменный ток для зарядки механических транспортных средств, оснащенных электрическими двигателями. Зарядные устройства типа 1, 2 и 3 являются зарядными устройствами переменного тока.

2475. Зарядные устройства постоянного тока, или ускоренные зарядные устройства 4-го типа используют постоянный ток для зарядки механических транспортных средств, оснащенных электрическими двигателями.

2476. Электроприемники основного оборудования и вспомогательных механизмов ЭЭС в отношении обеспечения надежности электроснабжения следует относить к электроприемникам III категории, предусмотренных главой 2 настоящих Правил.

2477. Подключение ЭЭС к электрическим сетям общего пользования не должно приводить к снижению качества электрической энергии в сети.

2478. Конструкция и расположение оборудования ЭЭС, ограждений и блокировок должны исключать возможность его механического повреждения, а также случайных прикосновений к находящимся под напряжением частям.

2479. Размещение оборудования ЭЭС, его узлов и механизмов, а также органов управления должно обеспечивать свободный, удобный и безопасный доступ к ним. Кроме того, расположение органов управления должно обеспечивать возможность быстрого отключения оборудования и остановки всех его механизмов.

2480. Присоединение ЭЭС непосредственно к стационарной электрической сети должно осуществляться с использованием коммутационного и защитного аппаратов (аппарата) с разборными или разъемными контактными соединениями. Необходимо предусмотреть наличие блокировки, исключающей возможность размыкания и замыкания этих соединений, присоединения (отсоединения) жил кабельной линии (проводов) при включенном положении коммутационного аппарата.

2481. Требования в части прокладки электрических кабелей, подключения ЭЭС к электрическим сетям и обеспечения безопасности установки регламентированы настоящими Правилами.

2482. На внешнее электроснабжение ЭЭС распространяются требования главы 19 настоящих Правил."

4. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 246 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10949) следующие изменения и дополнение:

в Правилах технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденных указанным приказом:

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с подпунктом 256) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Настоящие Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 256) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994 "Вопросы Министерства энергетики Республики Казахстан", и определяют порядок технической эксплуатации электроустановок потребителей.";

часть вторую пункта 4 изложить в новой редакции:

"Физическим лицам – владельцам электроустановок напряжением ниже 1000 В ответственные за электроустановки не назначаются, эксплуатация электроустановок осуществляется в соответствии с действующим законодательством Республики

Казахстан в области электроэнергетики, за исключением владельцев электрозаярдных станций, которые вне зависимости от класса напряжения электроустановок заключают договора на обслуживание электроустановок со специализированными организациями на которых возлагается ответственность за безопасную эксплуатацию.";

часть первую пункта 111 изложить в новой редакции:

"111. Трансформаторы и реакторы устанавливаются в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 (далее – Правила устройства электроустановок), (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов 29 апреля 2015 года за № 10851).";

часть вторую пункта 129 изложить в новой редакции:

"Трансформаторы мощностью 1000 кВА и более эксплуатируются с системой непрерывной регенерации масла в термосифонных и абсорбных фильтрах.";

пункт 233 изложить в новой редакции:

"233. При однофазном замыкании на землю в сетях с изолированной или компенсированной нейтралью персонал немедленно сообщает об этом дежурному на питающей подстанции или дежурному по сети энергопередающей организации и в дальнейшем действует по его указаниям.";

часть третью пункта 386 изложить в новой редакции:

"Калибровка расчетного счетчика на месте его эксплуатации, если это предусмотрено местной инструкцией, проводится без нарушения поверительного клейма аттестованным представителем энергопередающей организации в присутствии работника, ответственного за учет электроэнергии на энергообъекте. Калибровка не заменяет поверку, предусмотренную законодательством в сфере единства измерений в Республики Казахстан. Результаты калибровки оформляются актом.";

часть первую пункта 395 изложить в новой редакции:

"395. Рабочее и аварийное освещение во всех помещениях, на рабочих местах, открытых пространствах и улицах обеспечивает освещенность согласно требованиям промышленных предприятий и в соответствии оптимальными и допустимыми показателями освещенности, утвержденными приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 "Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающие воздействие на человека" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 26831) (далее – приказ Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ -15).";

пункт 460 изложить в новой редакции:

"460. Уровень рентгеновского излучения электронно-лучевых установок обеспечивается не выше допускаемых значений, соответствие с приказом Министра здравоохранения от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/20201 "Об утверждении

Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования" к обеспечению радиационной безопасности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 21822).";

пункт 479 изложить в новой редакции:

"479. В технологических элементах установок для ультразвуковой обработки предусматриваются меры, обеспечивающие отсутствие электрических потенциалов в тех средах и материалах, с которыми приходится соприкасаться обслуживающему персоналу. Все высокочастотные части экранируются в соответствии с допустимыми значениями уровней ультразвука, утвержденными приказом Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-15.";

пункты 522, 523, 524 и 525 изложить в новой редакции:

"522. Эксплуатация взрывозащищенного электрооборудования при выполнении соответствующей проверки на этапах ввода и его дальнейшего технического обслуживания производится в соответствии с требованиями Межгосударственного стандарта "Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 17. Проверка и техническое обслуживание электроустановок во взрывоопасных зонах (кроме подземных выработок) (ГОСТ IEC 60079-14)" и соответствующих стандартов с учетом местных условий, а также настоящих Правил и технической документации изготовителей.

На этапе ввода электрооборудования, как объекта законченного строительства, в эксплуатацию проверка осуществляется в соответствии с требованиями приложения Межгосударственного стандарта "Взрывоопасные среды. Часть 14. Проектирование, выбор и монтаж электроустановок (кроме подземных выработок ГОСТ IEC 60079-14).

523. Техническое обслуживание, модернизация, реконструкция, обновление и ремонт взрывобезопасного электрооборудования осуществляется одновременно с техническим обслуживанием, модернизацией, реконструкцией, обновлением и ремонтом технологического оборудования, для которого оно предназначено в соответствии с требованиями Межгосударственного стандарта "Взрывоопасные среды. Часть 19. Ремонт, проверка и восстановление электрооборудования (ГОСТ 31610.19/ IEC 60079-19)", а также по регламенту, действующему на предприятии системы технического обслуживания и ремонта взрывозащищенного электрооборудования.

524. К эксплуатации во взрывоопасных зонах допускается взрывозащищенное электрооборудование, сертифицированное и соответствующее:

требованиям Технического регламента Таможенного союза "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012), принятого решением Комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 года № 825;

Перечню международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а при их отсутствии – Перечню национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора

образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Таможенного союза "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования, утвержденного решением Коллегии Евразийской экономической комиссии от 1 декабря 2020 года № 158.

Результат применения указанных Перечней на добровольной основе должен обеспечивать соблюдение требований Технического регламента Таможенного союза "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012), утвержденных решением Коллегии Комиссии от 1 декабря 2020 года № 158 (далее – ТР ТС 012).

525. На промышленных предприятиях, имеющих при нормальных условиях эксплуатации либо условиях прогнозируемых отказов, вероятность формирования взрывоопасных зон (атмосфер), места возникновения взрывоопасных условий должны быть идентифицированы, количественная оценка, равно как и оценка возможных последствий риска воспламенения (взрыва) должны быть выполнены собственником объекта при наличии аттестата или аттестованной на проведение экспертизы промышленной безопасности организацией.

Взрывоопасные зоны на производстве, требующие дополнительных мероприятий по контролю за источниками воспламенения (взрыва), а также взрывоопасные зоны, где подобные мероприятия не требуются, должны быть идентифицированы, количественно оценены и классифицированы в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок и требованиями действующих нормативов ТР ТС 012.

Оценка рисков выполняется компетентным квалифицированным персоналом, прошедшим соответствующее обучение и периодическую оценку знаний.

Оценка рисков выполняется на регулярной основе, полностью соответствующей графику работ, выполняемых в целях модернизации/модификации действующего технологического и основного электротехнического оборудования либо перед началом процесса выполнения по выводу из эксплуатации, либо вводу его в эксплуатацию.

Во взрывоопасных зонах не допускается эксплуатировать взрывозащищенное электрооборудование, не имеющее соответствующей маркировки на корпусе взрывозащищенного электрооборудования, а также старое либо морально устаревшее оборудование, без предварительной оценки рисков воспламенения. Оценке рисков воспламенения подлежит также неэлектрическое технологическое оборудование, предназначенное для эксплуатации в условиях потенциально взрывоопасных зон (атмосфер).

Возможность применения взрывозащищенного электрооборудования, встраиваемого в технологические установки, предусматривается проектом на данную установку.";

пункт 535 изложить в новой редакции:

"535. У электрооборудования с видом взрывозащиты "искробезопасная электрическая цепь" ("i") проверяется:

- 1) наличие документации и расчетов, подтверждающих искробезопасность цепей;
- 2) соответствие уровня взрывозащиты, группы взрывозащищенного электрооборудования, температурного класса максимальной температуре поверхностей (для пылевых взрывоопасных сред);
- 3) параметры электрооборудования, компоненты цепей, длины, марки и требования к прокладке кабелей;
- 4) соответствие установленного электрооборудования указанному в проекте;
- 5) соответствие параметров связанного оборудования проекту."

пункт 549 изложить в новой редакции:

"549. Проверка срабатывания блокировок взрывозащищенного электрооборудования с видом взрывозащиты "заполнение или продувка оболочки под избыточным давлением" ("p") производится 1 раз в 6 месяцев."

пункт 553 изложить в новой редакции:

"553. Осмотр, проверка и испытание заземляющего устройства производится в сроки, предусмотренные параграфом 28 главы 8 Правил устройства электроустановок.

Отдельные элементы заземляющего устройства взрывоопасных установок вскрываются выборочно:

первое вскрытие подземной части проводится после 8 лет эксплуатации, последующие через 10 лет.

При сопротивлении заземляющего устройства, превышающем проектное, принимаются меры к его снижению."

пункт 561 изложить в новой редакции:

"561. При осмотре освещения проверяется:

- 1) соответствие мощности и типа ламп параметрам светильников;
- 2) состояние светопропускающих элементов, корпусов светильников."

пункт 563 изложить в новой редакции:

"563. Осмотр и проверка электрооборудования с видом взрывозащиты ("s") проводится в соответствии с технической документацией изготовителя."

пункт 569 изложить в новой редакции:

"569. В процессе эксплуатации в доступных для контроля местах измеряется ширина взрывонепроницаемого зазора оболочек взрывозащищенного электрооборудования:

- 1) на взрывозащищенном электрооборудовании, установленном на вибрирующем оборудовании, с периодичностью, устанавливаемой ответственным за электроустановки работником;
- 2) на взрывозащищенном электрооборудовании, находящемся в плановом ремонте;

3) на взрывозащищенном электрооборудовании, взрывонепроницаемые оболочки, которые подвергались разборке.";

пункты 577 и 578 изложить в новой редакции:

"577. Пыль и волокна внутри взрывозащищенного электрооборудования убираются по графику, утвержденному ответственным за электроустановки работником, не реже:

2 раз в год — для электрических машин с нормально искрящимися частями (машины постоянного тока, коллекторные);

1 раза в 2–3 месяца — для взрывозащищенного электрооборудования, установленного на оборудовании, подвергающемся вибрации;

1 раза в год — для остального взрывозащищенного электрооборудования.

578. Осветительная арматура и лампы очищаются по графику, утвержденному ответственным за электроустановки работником. В случаях, когда слой осевшей пыли на наружных поверхностях металлических оболочек превышает 5 мм, очистка производится досрочно.";

пункт 580 изложить в новой редакции:

"580. При сжатии вновь установленной уплотнительной резиновой прокладки ее высота уменьшается в пределах 30 — 40 %.";

пункт 586 изложить в новой редакции:

"586. Устройства для подключения передвижного и переносного взрывозащищенного электрооборудования размещаются вне взрывоопасных зон. Уровень взрывозащиты электрооборудования соответствует классу взрывоопасной зоны.";

пункт 596 изложить в новой редакции:

"596. К работе во взрывоопасных зонах и на взрывозащищенном электрооборудовании допускаются лица, прошедшие соответствующую профессиональную и производственную (периодическую) подготовку (обучение).

Периодичность прохождения подготовки (обучения) персонала, допущенных к работе во взрывоопасных зонах и на взрывозащищенном электрооборудовании составляет не более трех лет.";

дополнить главой 24 следующего содержания:

"Глава 24. Электрорядные станции

597. По мощности электрорядные станции делятся (далее – ЭЭС) на следующие типы:

Тип 1 – 240 В 16 А;

Тип 2 – 240 В 32 А;

Тип 3 – до 690 В, трехфазный переменный ток, 63 А, (22, 43 кВт) – быстрая зарядка переменным током;

Тип 4 – до 600 В и до 400 А, (320 до 480 кВт) - быстрая зарядка постоянным током.

Зарядные устройства переменного тока.

Зарядные устройства переменного тока используют переменный ток для зарядки электромобилей. Зарядные устройства типа 1, 2 и 3 являются зарядными устройствами переменного тока.

Зарядные устройства постоянного тока.

Зарядные устройства постоянного тока, или ускоренные зарядные устройства 4 типа используют постоянный ток для зарядки электромобилей.

Электромобиль (ЭТ): Автотранспортное средство, приводимое в движение исключительно электрическим двигателем и заряжаемое с помощью внешнего источника электроэнергии.

598. Система заземления и меры электробезопасности, связанные с ЭЭС, должны соответствовать требованиям главы 7 "Заземление и защитные меры электробезопасности" Правил устройства электроустановок, а сопротивление заземления должно быть менее 4 Ом;

599. Место использования ЭЭС должно обеспечивать достаточную мощность для подключения электрической мощности к нагрузке;

Вентиляционная сторона и сторона дверного проема ЭЭС не должны устанавливаться у стены в целях обеспечения надлежащего охлаждения и доступа к обслуживанию оборудования ЭЭС.

Условия установки ЭЭС должны соответствовать степени защиты корпуса ЭЭС и должны быть удалены от мест заполнения водой, взрывоопасной среды, источников тепла и коррозионной среды.

600. Внешнее электроснабжение ЭЭС должно соответствовать потребляемой мощности ЭЭС и в зависимости от категории надежности электроснабжения иметь резервное питание. Выбор питающего кабеля и коммутационных аппаратов должен соответствовать требованиям главы 3 и 4 Правил устройства электроустановок.

Выбор проводников по нагреву, экономической плотности тока и по условиям короны и Выбор электрических аппаратов и проводников по условиям короткого замыкания, учет электроэнергии соответствовать главе 5 Правил устройства электроустановок, "Учет электроэнергии и контроль мощности".

601. ЭЭС должны быть оборудованы устройствами релейной защиты, предназначенными для:

1) автоматического отключения поврежденного элемента от остальной, неповрежденной части электрической системы (электроустановки) с помощью выключателей;

2) реагирования на опасные, ненормальные режимы работы элементов электрической системы.

Допускается применять предохранители или открытые плавкие вставки, если они:

1) выбраны с требуемыми параметрами (номинальное напряжение и ток, номинальный ток отключения);

2) обеспечивают требуемые селективность и чувствительность.

602. К работе во взрывоопасных зонах и на взрывозащищенном электрооборудовании допускаются лица, прошедшие соответствующую профессиональную и производственную (периодическую) подготовку (обучение).

603. Для обеспечения безопасной эксплуатации изделия и снижения рисков в процессе эксплуатации необходимо не менее одного раза в год осуществлять осмотр состояния оборудования ЭЭС.

Период технического обслуживания определяется заводом-изготовителем.

При эксплуатации ЭЭС на постоянной основе необходимо проводить следующие мероприятия:

- контроль зарядки;
- измерение энергетических показателей;
- контроль тока утечки;
- контроль изоляции.

Также необходим отдельный контроль:

блокировки разъема (зарядного штекера) - для максимальной безопасности процесса зарядки;

точный контроль температуры в зарядной системе - безопасная защита от перегрева

При эксплуатации зарядного устройства должны быть соблюдены требования инструкции по техническому обслуживанию зарядных устройств завода-изготовителя.

Приложение к перечню
Приложение 2
к Правилам организации
централизованных торгов
электрической энергией
Форма письма
(на фирменном бланке
Предприятия)
Председателю Правления
г-ну _____

Письмо о намерении заключить договор участия на рынке централизованной торговли электрической энергией

Форма собственности "Наименование организации" является

_____ (энергопроизводящей организацией, цифровым майнером, Единым закупщиком электрической энергии), действующей на территории

_____ области (страны).

Для осуществления деятельности, форма собственности "наименование организации"

просит Вас заключить Договор участия на рынке централизованной торговли электрической энергией.

Форма собственности "Наименование организации" принимает на себя обязательства осуществлять поставку/потребление электрической энергии в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности на оптовом рынке электрической энергии.

Юридический адрес: _____;

Фактический адрес: _____;

Телефон руководителя (курирующего заместителя);

Телефон исполнителя: _____;

E-mail: _____;

Банковские реквизиты: _____.

Форма собственности "Наименование организации" также сообщает, что все необходимые копии документов для заключения Договора участия на рынке централизованной торговли электрической энергией, предусмотренные пунктом 4 Правил организации централизованных торгов электрической энергией, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 24 февраля 2015 года № 137, дополнительно высланы на электронный адрес _____ работника оператора рынка централизованной торговли.

Приложение:

1.

2.

...

Руководитель организации _____

Ф.И.О (при наличии). (подпись).