

**О внесении изменений и дополнений в совместный приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 декабря 2015 года № 1230 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 837 "Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности"**

Совместный приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 ноября 2018 года № 17811

      ПРИКАЗЫВАЕМ:

      1. Внести в совместный приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 декабря 2015 года № 1230 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 837 "Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12793) следующие изменения и дополнения:

      пункт 1 изложить в следующей редакции:

      "1. Утвердить:

      1) критерии оценки степени риска в области энергосбережения и повышения энергоэффективности согласно приложению 1 к настоящему совместному приказу;

      2) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов Государственного энергетического реестра согласно приложению 2 к настоящему совместному приказу;

      3) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении энергоаудиторских организаций согласно приложению 3 к настоящему совместному приказу;

      4) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении учебных центров согласно приложению 4 к настоящему совместному приказу;

      5) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов черной металлургии по соблюдению нормативного расхода электрической энергии, топлива и тепловой энергии согласно приложению 5 к настоящему совместному приказу;

      6) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов цветной металлургии по соблюдению нормативного расхода электрической энергии согласно приложению 6 к настоящему совместному приказу;

      7) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов топливной промышленности по соблюдению нормативного расхода электрической энергии согласно приложению 7 к настоящему совместному приказу;

      8) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов химической промышленности по соблюдению нормативного расхода электрической энергии согласно приложению 8 к настоящему совместному приказу;

      9) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности по соблюдению нормативного расхода топлива и тепловой энергии согласно приложению 9 к настоящему совместному приказу;

      10) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении субъектов промышленности строительных материалов по соблюдению нормативного расхода электрической энергии согласно приложению 10 к настоящему совместному приказу;

      11) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении электростанций по соблюдению нормативного расхода электрической энергии на собственные нужды электростанций при максимальной нагрузке, в % от суммарной нагрузки согласно приложению 11 к настоящему совместному приказу;

      12) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении конденсационных тепловых электростанций на собственные нужды энергоблоков по соблюдению расхода электроэнергии согласно приложению 12 к настоящему совместному приказу;

      13) проверочный лист в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в отношении подстанций на собственные нужды по соблюдению нормативного расхода электроэнергии согласно приложению 13 к настоящему совместному приказу";

      приложения 1 и 2 к указанному совместному приказу изложить в новой редакции, согласно приложениям 1 и 2 к настоящему совместному приказу.

      дополнить приложениями 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 и 13 согласно приложениям 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 и 13 к настоящему совместному приказу.

      2. Комитету индустриального развития и промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан в установленном законодательством порядке обеспечить:

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

      2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего совместного приказа направление его на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) размещение настоящего совместного приказа на интернет-ресурсе Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан;

      4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Юридический департамент Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, согласно подпунктам 1), 2) и 3) настоящего пункта.

      3. Контроль за исполнением настоящего совместного приказа возложить на курирующего вице-министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

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

|  |  |
| --- | --- |
| *Министр по инвестициям и развитию* *Республики Казахстан*  *"\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2018 года* | *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ж. Қасымбек* |
| *Министр национальной экономики* *Республики Казахстан*  *"\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2018 года* | *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т. Сулейменов* |

      "СОГЛАСОВАН"  
Комитет по правовой  
статистике и специальным учетам  
Генеральной прокуратуры  
Республики Казахстан

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 1 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 декабря 2015 года № 1230 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Критерии оценки степени риска в области энергосбережения и повышения энергоэффективности**

**Глава 1. Общие положения**

      1. Настоящие Критерии оценки степени риска в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – Критерии) разработаны в соответствии с пунктом 3 статьи 141 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан от 29 октября 2015 года, Правилами формирования государственными органами системы оценки рисков и формы проверочных листов, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 31 июля 2018 года № 3 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17371) и приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 394 "Об утверждении нормативов энергопотребления" от 31 марта 2015 года (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11319 от 11 июня 2015 года).

      2. В настоящих Критериях используются следующие понятия:

      1) незначительные нарушения – допущение закупок и использования электрических ламп накаливания мощностью 25 Вт и выше, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения, допущение использования в целях коммерческого учета счетчиков электрической энергии с классом точности 2,5;

      2) значительные нарушения – несоблюдение нормативов энергопотребления; наличие одной подтвержденной жалобы или обращения по несоблюдению требований законодательства Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности; непредставление по итогам полугодия энергоаудиторскими организациям и учебными центрами не позднее 15 июля и 15 января в уполномоченный орган копии всех выданных за отчетный период заключений по энергоаудиту и (или) копии всех выданных за отчетный период документов о прохождении переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности; несвоевременное исполнение предписания уполномоченного органа по устранению допущенных нарушений; несоблюдение правил проведения энергоаудита и деятельности учебных центров; несоблюдение требований законодательства Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности в части обязанности энергоаудиторских организаций и учебных центров по наличию: в штате квалифицированного персонала, на праве собственности или на ином законном основании информационно-измерительных комплексов и технических средств, утвержденных учебных программ и планов, на праве собственности или на ином законном основании учебного кабинета и компьютеров;

      3) грубые нарушения – нарушения по несоблюдению нормативных значений коэффициента мощности в электрических сетях; отсутствие заключения по результатам проведения энергетического аудита; нарушение требования об обязательном ежегодном снижении объема потребления энергетических ресурсов и воды на единицу продукции, площади зданий, строений и сооружений до величин, определенных по итогам энергетического аудита в течение пяти лет после прохождения энергетического аудита; наличие двух или более подтвержденных жалоб или обращений по несоблюдению требований законодательства Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности; непредставление юридическими лицами уведомления в уполномоченный орган до начала, или прекращении осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в порядке, установленном Законом Республики Казахстан от 16 мая 2014 года "О разрешениях и уведомлениях"; недопущение продажи и использования технологий и материалов, не соответствующих требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности, в строящихся (реконструируемых, капитально ремонтируемых) зданиях, строениях, сооружениях; не предоставление информации, вносимой в Государственный энергетический реестр;

      4) риск – вероятность причинения вреда в результате деятельности субъекта контроля жизни или здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, имущественным интересам государства с учетом степени тяжести его последствий;

      5) система оценки рисков – комплекс мероприятий, проводимых органом контроля с целью назначения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля;

      6) объективные критерии оценки степени риска (далее – объективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от степени риска в определенной сфере деятельности и не зависящие непосредственно от отдельного субъекта (объекта) контроля;

      7) субъективные критерии оценки степени риска (далее – субъективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от результатов деятельности конкретного субъекта (объекта) контроля;

      8) субъекты контроля в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – субъекты контроля) – субъекты Государственного энергетического реестра, индивидуальные предприниматели и юридические лица, государственные учреждения и субъекты квазигосударственного сектора, энергоаудиторские организации и учебные центры, должностные лица.

      3. Критерии оценки степени риска формируются посредством объективных и субъективных критериев.

**Глава 2. Объективные критерии**

      4. В области энергосбережения и повышения энергоэффективности к высокой степени риска относятся субъекты Государственного энергетического реестра.

      5. К субъектам контроля, не отнесенным к высокой степени риска, относятся индивидуальные предприниматели и юридические лица, государственные учреждения и субъекты квазигосударственного сектора, энергоаудиторские организации и учебные центры, должностные лица.

      В отношении субъектов (объектов) контроля, отнесенных к высокой степени риска, применяются проведение профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля.

      В отношении субъектов (объектов) контроля, отнесенных и не отнесенных к высокой степени риска, применяются внеплановые проверки.

**Глава 3. Субъективные критерии**

      6. Определение субъективных критериев осуществляется с применением следующих этапов:

      1) формирование базы данных и сбор информации;

      2) анализ информации и оценка рисков.

      Для оценки степени рисков используются следующие источники информации:

      1) результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля. При этом, степень тяжести нарушений (грубое, значительное, незначительное) устанавливается в случае несоблюдения требований законодательства, отраженных в проверочных листах;

      2) результаты мониторинга отчетности и сведений, представляемых субъектом контроля, в том числе посредством автоматизированных информационных систем, проводимого государственными органами, учреждениями и отраслевыми организациями;

      3) результаты аудита (экспертизы) независимых организаций (энергоаудит, энергоэкспертиза, независимый аудит при ликвидации, экспертиза промышленной безопасности и другие виды аудита (экспертиз);

      4) наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений.

      На основании источников информации, определенных в пункте 6 настоящих Критериев, определяются субъективные критерии оценки степени риска согласно приложению к настоящим Критериям.

      7. При выявлении одного грубого нарушения, субъекту приравнивается показатель степени риска 100 и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля.

      В случае если грубых нарушений не выявлено, то для определения показателя степени риска рассчитывается суммарный показатель по нарушениям значительной и незначительной степени.

      При определении показателя значительных нарушений применяется коэффициент 0,7 и данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

      ƩРз = (ƩР2 х 100/ƩР1) х 0,7,

      где:

      ƩРз – показатель значительных нарушений;

      ƩР1 – требуемое количество значительных нарушений;

      ƩР2 – количество выявленных значительных нарушений;

      При определении показателя незначительных нарушений применяется коэффициент 0,3 и данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

      ƩРн = (ƩР2 х 100/ƩР1) х 0,3,

      где:

      ƩРн – показатель незначительных нарушений;

      ƩР1 – требуемое количество незначительных нарушений;

      ƩР2 – количество выявленных незначительных нарушений;

      Общий показатель степени риска (ƩР) рассчитывается по шкале от 0 до 100 и определяется путем суммирования показателей значительных и незначительных нарушений по следующей формуле:

      ƩР = ƩРз + ƩРн,

      где:

      ƩР – общий показатель степени риска;

      ƩРз – показатель значительных нарушений;

      ƩРн – показатель незначительных нарушений.

      По показателям степени риска проверяемый субъект (объект) относится:

      1) к высокой степени риска – при показателе степени риска от 61 до 100 включительно и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля;

      2) к не отнесенной к высокой степени риска – при показателе степени риска от 0 до 60 и в отношении него не проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля.

**Глава 4. Заключительные положения**

      8. Кратность проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в отношении субъектов, отнесенных к высокой степени риска, составляет не чаще одного раза в год.

      При анализе и оценке степени рисков не применяются данные субъективных критериев, ранее учтенных и использованных в отношении конкретного проверяемого субъекта (объекта) либо данные, по которым истек срок исковой давности в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

      9. Профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля проводится на основании полугодовых списков профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля, формируемых в соответствии с пунктом 3 статьи 141 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан от 29 октября 2015 года.

      10. Списки профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля составляются с учетом приоритетности субъекта (объекта) контроля с наибольшим показателем степени риска по субъективным критериям.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к Критериям оценки степени риска в области энергосбережения и повышения энергоэффективности |

**Субъективные Критерии оценки степени риска субъектов контроля в области энергосбережения и повышения энергоэффективности**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Критерии** | **Степень нарушения** |
| 1. Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении указанного требования) | | |
| 1. | Коэффициент мощности в электрических сетях в точке присоединения потребителя к электрической сети, при классе напряжения электрической сети 110-220 кВ должен быть больше или равен 0,89 | грубое |
| 2. | Коэффициент мощности в электрических сетях в точке присоединения потребителя к электрической сети, при классе напряжения электрической сети 6-35 кВ должен быть больше или равен 0,92 | грубое |
| 3. | Коэффициент мощности в электрических сетях в точке присоединения потребителя к электрической сети, при классе напряжения электрической сети 0,4 кВ должен быть больше или равен 0,93 | грубое |
| 4. | Недопущение использования электрических ламп накаливания мощностью 25 Вт и выше, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения | незначительное |
| 5. | Недопущение закупок для государственных учреждений и субъектов квазигосударственного сектора электрических ламп накаливания мощностью 25 Вт и выше, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения | незначительное |
| 6. | Недопущение использования в целях коммерческого учета счетчиков электрической энергии с классом точности 2,5 | незначительное |
| 7. | Недопущение продажи и использования технологий и материалов, не соответствующих требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности, в строящихся (реконструируемых, капитально ремонтируемых) зданиях, строениях, сооружениях | значительное |
| 8. | Обеспечение ежегодного снижения объема потребления энергетических ресурсов и воды на единицу продукции, площади зданий, строений и сооружений до величин, определенных по итогам энергетического аудита, в течение пяти лет после прохождения энергетического аудита (за исключением государственных учреждений) | грубое |
| 9. | Недопущение приемки в эксплуатацию новых объектов, потребляющих энергетические водные ресурсы, которые не оснащены соответствующими приборами учета энергетических ресурсов и воды и автоматизированными системами регулирования теплопотребления | значительное |
| 10. | Предоставление информации в Государственный энергетический реестр, а именно: наименование, адрес и основные виды деятельности субъектов Государственного энергетического реестра, объемы добычи, производства, потребления, передачи и потерь энергетических ресурсов и воды в натуральном и денежном выражении за один календарный год, план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемый субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергетического аудита, а также дополнения и (или) изменения, вносимые в данный план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, результаты исполнения плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергетического аудита, за отчетный период, фактическое энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений, копия заключения по энергетическому аудиту, информацию об оснащенности приборами учета энергетических ресурсов | грубое |
| 11. | Направление юридическими лицами уведомления в уполномоченный орган до начала или прекращения осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности | грубое |
| 12. | Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению энергоаудита, в штате не менее четырех энергоаудиторов, аттестованных уполномоченным органом | значительное |
| 13. | Наличие у юридического лица уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению энергоаудита, на праве собственности или на ином законном основании, поверенных на территории Республики Казахстан информационно-измерительных комплексов и технических средств согласно перечню информационно-измерительных комплексов и технических средств | значительное |
| 14. | Наличие плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности объекта с учетом снижения потребления энергетических ресурсов на единицу продукции и (или) снижение энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений и с указанием сроков их выполнения в рекомендациях | значительное |
| 15. | Проведение инструментального обследования здания, строения, сооружения и его инженерных систем с использованием приборов измерения | значительное |
| 16. | Наличие приборных измерений параметров работы оборудования в соответствии с утвержденной Программой проведения энергетического аудита, согласованной с обратившимся лицом (заказчиком) энергетического аудита | значительное |
| 17. | Наличие данных, снятых со штатных приборов предприятия (поверенных) | значительное |
| 18. | Заполнение класса энергоэффективности для каждого общественного и (или) жилого здания | значительное |
| 19. | Наличие заключения по результатам проведения энергетического аудита | грубое |
| 20. | Наличие в заключении по энергосбережению и повышению энергоэффективности отчетной информации | значительное |
| 21. | Наличие в заключении по энергосбережению и повышению энергоэффективности заключительной части, включающей рекомендации и выводы, возможного потенциала энергосбережения объекта в натуральном и процентном выражении | значительное |
| 22. | Направление по итогам полугодия энергоаудиторскими организациями не позднее 15 июля и 15 января в уполномоченный орган копии всех выданных за отчетный период заключений по энергоаудиту | значительное |
| 23. | Своевременное исполнение предписания уполномоченного органа по устранению допущенных нарушений при проведении энергетического аудита | значительное |
| 24. | Наличие договора обучения, заключаемым учебным центром с заинтересованными физическими и юридическими лицами | значительное |
| 25. | Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществлении деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, утвержденных учебных программ и планов в соответствии с утвержденными учебными программами и планами по согласованию с уполномоченным органом в области образования | значительное |
| 26. | Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, в штате не менее двух преподавателей с высшим образованием, в том числе не менее одного преподавателя с ученой степенью не ниже кандидата (магистра) технических наук | значительное |
| 27. | Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, на праве собственности или на ином законном основании учебного кабинета, компьютеров, информационно-измерительных комплексов и технических средств согласно перечню информационно-измерительных комплексов и технических средств, утвержденных уполномоченным органом | значительное |
| 28. | Направление по итогам полугодия учебными центрами не позднее 15 июля и 15 января в уполномоченный орган всех выданных за отчетный период документов о прохождении переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности | значительное |
| 29. | Утвержденный руководителем учебного центра количественный и персональный состав экзаменационной комиссий (не менее трех человек) | значительное |
| 30. | Наличие утвержденных экзаменационной комиссией вопросы к тестированию по соответствующим направлениям не менее чем из четырех вариантов, где каждый вариант состоит из не менее пятидесяти вопросов | значительное |
| 31. | Своевременное исполнение предписания уполномоченного органа по устранению допущенных нарушений при проведении переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности | значительное |
| 2. Результаты мониторинга отчетности и сведений, представляемых субъектом контроля, в том числе посредством автоматизированных информационных систем, проводимого государственными органами, учреждениями и отраслевыми организациями | | |
| 32. | Непредставление информации в Государственный энергетический реестр, а именно: наименование, адрес и основные виды деятельности субъектов Государственного энергетического реестра, объемы добычи, производства, потребления, передачи и потерь энергетических ресурсов и воды в натуральном и денежном выражении за один календарный год, план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемый субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергетического аудита, а также дополнения и (или) изменения, вносимые в данный план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, результаты исполнения плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергетического аудита, за отчетный период, фактическое энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений, копию заключения по энергетическому аудиту, информацию об оснащенности приборами учета энергетических ресурсов | грубое |
| 33. | Отсутствие уведомления юридическими лицами в уполномоченный орган до начала или прекращения осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности | грубое |
| 3. Результаты аудита (экспертизы) независимых организаций (энергоаудит, энергоэкспертиза, независимый аудит при ликвидации, экспертиза промышленной безопасности и другие виды аудита (экспертиз) | | |
| 3.1. Требования по соблюдению нормативного расхода электрической энергии, тепловой энергии и топлива по отрасли черная и цветная металлургия | | |
| 34. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны кокса более 17 КВт\*час | значительное |
| 35. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны чугуна более 14 КВт\*час | значительное |
| 36. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны электростали рядовых марок более 475 КВт\*час | значительное |
| 37. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны легированной электростали более 750 КВт\*час | значительное |
| 38. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны мартеновской стали более 20 КВт\*час | значительное |
| 39. | Удельный расход электроэнергии на кислородно-конвенторное производство тонны стали более 30 КВт\*час | значительное |
| 40. | Удельный расход электроэнергии на доменное производство тонны чугуна более 23 КВт\*час | значительное |
| 41. | Удельный расход электроэнергии на конвенторное производство тонны стали более 30 КВт\*час | значительное |
| 42. | Удельный расход электроэнергии на разливку тонны стали на слябовых машин непрерывного литья заготовок (далее – МНЛЗ) более 60 КВт\*час | значительное |
| 43. | Удельный расход электроэнергии на разливку тонны стали на сортовых МНЛЗ более 60 КВт\*час | значительное |
| 44. | Удельный расход электроэнергии на кислородное производство по мартеновским цехам отдельных заводов м3 кислорода более 2,7 КВт\*час | значительное |
| 45. | Удельный расход электроэнергии на кислородное производство по отдельным кислородным заводам м3 кислорода более 2,7 КВт\*час | значительное |
| 46. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны стали в дуговых электропечах по электропечам емкостью 0,5 более 1135 КВт\*час (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома) | значительное |
| 47. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны стали в дуговых электропечах по электропечам емкостью 1,5 более 860 КВт\*час (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома) | значительное |
| 48. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны стали в дуговых электропечах по электропечам емкостью 3,0 более 700 КВт\*час (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома) | значительное |
| 49. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны инструментальной стали более 775 КВт\*час | значительное |
| 50. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны углеродистой стали более 620 КВт\*час | значительное |
| 51. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в блюмингах с нагревательными колодцами более 25 КВт\*час | значительное |
| 52. | Удельный расход электроэнергии в главном приводе тонны проката более 20 КВт\*час | значительное |
| 53. | Удельный расход электроэнергии на прокат механизмов и кранов тонны проката более 5 КВт\*час | значительное |
| 54. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в блюмингах 1100 более 15 КВт\*час | значительное |
| 55. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в слябингах более 25 КВт\*час | значительное |
| 56. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на непрерывных станах холодной прокатки более 400 КВт\*час | значительное |
| 57. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката по прокатным цехам отдельных заводов более 201,1 КВт\*час | значительное |
| 58. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на мелкосортных станах 250 более 50 КВт\*час | значительное |
| 59. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на среднесортных станах 300 - 400 более 115 КВт\*час | значительное |
| 60. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на сортовых станах 300 более 45 КВт\*час | значительное |
| 61. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката крупносортных станах 500 - 550 более 35 КВт\*час | значительное |
| 62. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на крупносортных станах 600 - 650 более 55 КВт\*час | значительное |
| 63. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проволоки на проволочных станах более 90 КВт\*час | значительное |
| 64. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на тонколистовых станах более 70 КВт\*час | значительное |
| 65. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на толсто - и среднелистовых универсальных станах более 100 КВт\*час | значительное |
| 66. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны жести горячего лужения в цехах холодной прокатки более 250 КВт\*час | значительное |
| 67. | Удельный расход электроэнергии на прокат по цехам холодной прокатки тонны жести электролитического лужения более 400 КВт\*час | значительное |
| 68. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны прочих видов листовой продукции в цехах холодной прокатки более 145 КВт\*час | значительное |
| 69. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в цехах холодной прокатки с обжигательными печами более 600 КВт\*час | значительное |
| 70. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в цехах холодной прокатки без обжигательных печей более 80 КВт\*час | значительное |
| 71. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны заготовок в цехах холодной прокатки на заготовочных станах 900 более 80 КВт\*час | значительное |
| 72. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны заготовок в цехах холодной прокатки на непрерывно-заготовочных станах 720/500 более 18 КВт\*час | значительное |
| 73. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на заготовочно-полосовых и проволочно-проходных станах более 80 КВт\*час | значительное |
| 74. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны рельсов по цехам холодной прокатки на рельсобалочных станах более 70 КВт\*час | значительное |
| 75. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны колес по цехам холодной прокатки на колесопрокатных станах более 90 КВт\*час | значительное |
| 76. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката горячей прокатки на широкополосном стане более 105 КВт\*час | значительное |
| 77. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката горячей прокатки на толстолистовом стане более 110 КВт\*час | значительное |
| 78. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката холодной прокатки на непрерывном стане более 140 КВт\*час | значительное |
| 79. | Удельный расход электроэнергии на прокат холодной прокатки на листовом стане тонны более 200 КВт\*час | значительное |
| 80. | Удельный расход электроэнергии на непрерывную печную сварку тонны различных видов годной продукции более 60 КВт\*час | значительное |
| 81. | Удельный расход электроэнергии на непрерывное травление тонны различных видов годной продукции более 18 КВт\*час | значительное |
| 82. | Удельный расход электроэнергии на электролитическую очистку (отделку) тонны различных видов годной продукции более 9 КВт\*час | значительное |
| 83. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны различных видов годной продукции на дрессировочных станах более 20 КВт\*час | значительное |
| 84. | Удельный расход электроэнергии на отжиг тонны жести более 120 КВт\*час | значительное |
| 85. | Удельный расход электроэнергии на электролитическое лужение тонны различных видов годной продукции более 120 КВт\*час | значительное |
| 86. | Удельный расход электроэнергии на оцинковку тонны листового железа более 150 КВт\*час | значительное |
| 87. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны различных видов годной продукции на широкополосных станах 2500 более 77 КВт\*час | значительное |
| 88. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны различных видов годной продукции на среднесортных станах линейного расположения 350-450 более 50 КВт\*час | значительное |
| 89. | Удельный расход электроэнергии на отжиг тонны ленты более 230 КВт\*час | значительное |
| 90. | Удельный расход электроэнергии на дробление и сортировку тонны руды более 1,5 КВт\*час | значительное |
| 91. | Удельный расход электроэнергии на промывку тонны руды более 2,5 КВт\*час | значительное |
| 92. | Удельный расход электроэнергии на сухое обогащение тонны руды более 5 КВт\*час | значительное |
| 93. | Удельный расход электроэнергии на мокрое обогащение тонны руды более 65 КВт\*час | значительное |
| 94. | Удельный расход электроэнергии гравитационной обогатительной фабрики на обогащение тонны руды более 20 КВт\*час | значительное |
| 95. | Удельный расход электроэнергии обжиговой фабрики на обогоащение тонны руды более 17 КВт\*час | значительное |
| 96. | Удельный расход электроэнергии флотационной фабрики на обогащение тонны руды более 25 КВт\*час | значительное |
| 97. | Удельный расход электроэнергии агломерационной фабрики на обогащение тонны агломерата более 68 КВт\*час | значительное |
| 98. | Удельный расход электроэнергии фабрик цветной металлургии на обогащение тонны руды более 35 КВт\*час | значительное |
| 99. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 75% кремния более 10800 КВт\*час | значительное |
| 100. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 45% кремния более 5125 КВт\*час | значительное |
| 101. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 25% кремния более 2820 КВт\*час | значительное |
| 102. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 15 - 18% кремния более 2150 КВт\*час | значительное |
| 103. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны феррохромов высокоуглеродистых (печи переменного тока) более 4100 КВт\*час (в пересчете на 60% содержания хрома) | значительное |
| 104. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны феррохромов среднеуглеродистых более 2765 КВт\*час (в пересчете на 60% содержания хрома) | значительное |
| 105. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны феррохромов низкоуглеродистых (эл. печной) более 3245 КВт\*час (в пересчете на 60% содержания хрома) | значительное |
| 106. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросиликохромов, а именно ферросиликохромов 48% 7650 более КВт\*час | значительное |
| 107. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросиликохромов, а именно ферросиликохромов 40% 8130 более КВт\*час | значительное |
| 108. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросиликохромов, а именно силикокальция 12083 более КВт\*час | значительное |
| 109. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца углеродистого более 3018 КВт\*час | значительное |
| 110. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца среднеуглеродистого более 1735 КВт\*час | значительное |
| 111. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно силикомарганца более 4500 КВт\*час | значительное |
| 112. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца, а именно марганца металлического более 9699 КВт\*час | значительное |
| 113. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно марганца электролитического более 11500 КВт\*час | значительное |
| 114. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца, а именно кремния кристаллического более 13200 КВт\*час | значительное |
| 115. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферровольфрама более 3000 КВт\*час | значительное |
| 116. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно феррованадия более 1600 КВт\*час | значительное |
| 117. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно пятиокиси ванадия более 900 КВт\*час | значительное |
| 118. | Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны алюмосиликатных изделий более 70 КВт\*час | значительное |
| 119. | Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны магнезиальных изделий более 115 КВт\*час | значительное |
| 120. | Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны динасовых изделий более 100 КВт\*час | значительное |
| 121. | Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны обожженного доломита более 55 КВт\*час | значительное |
| 122. | Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны магнезитовый порошок из природного сырья более 70 КВт\*час | значительное |
| 123. | Удельный расход электроэнергии на производство 1000 метр3 сжатого воздуха по отдельным металлургическим заводам (метизная промышленность) более 110 КВт\*час | значительное |
| 124. | Удельный расход электроэнергии на промышленное водо- и газоснабжение по отдельным металлургическим заводам 1000 метр3 воды технической более 370 КВт\*час | значительное |
| 125. | Удельный расход электроэнергии на промышленное водо- и газоснабжение по отдельным металлургическим заводам 1000 м3 газа генераторного более 15,9 КВт\*час | значительное |
| 126. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны черной меди более 385 КВт\*час | значительное |
| 127. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны электролитной меди более 5000 КВт\*час | значительное |
| 128. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны рафинированной меди более 420 КВт\*час | значительное |
| 129. | Удельный расход электроэнергии на электролиз тонны меди более 3000 КВт\*час | значительное |
| 130. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны медного проката более 1100 КВт\*час | значительное |
| 131. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны медного проката (катанка) более 75100 КВт\*час | значительное |
| 132. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны медных труб более 1500 КВт\*час | значительное |
| 133. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката из красной меди более 1000 КВт\*час | значительное |
| 134. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны кабельной проволоки более 150 КВт\*час | значительное |
| 135. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны латуни более 1000 КВт\*час | значительное |
| 136. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны латунного проката более 1150 КВт\*час | значительное |
| 137. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны глинозема более 757 КВт\*час | значительное |
| 138. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны анодной массы в среднем по крупным цехам более 60 КВт\*час | значительное |
| 139. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны анодной массы по мелким цехам более 75 КВт\*час | значительное |
| 140. | Удельный расход электроэнергии на технологические операции по производству тонны алюминия, исключая электролиз более 570 КВт\*час | значительное |
| 141. | Удельный расход электроэнергии на переплавку тонны алюминия в электролитейном цехе более 550 КВт\*час | значительное |
| 142. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны силикоалюминия (полученные в дуговых печах) более 16000 КВт\*час | значительное |
| 143. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны хлорида магния (полученные в шахтных печах) более 550 КВт\*час | значительное |
| 144. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния (рафинирование в тигельных печах) более 950 КВт\*час | значительное |
| 145. | Удельный расход электроэнергии на производство электродов графитированных более 6900 КВт\*час | значительное |
| 146. | Удельный расход электроэнергии на электролизное производство алюминия более 19000 КВт\*час | значительное |
| 147. | Удельный расход электроэнергии, определяемый расчетом, на электролизное производство алюминия более 15150 КВт\*час | значительное |
| 148. | Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевого проката более 6000 КВт\*час | значительное |
| 149. | Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевых труб более 12000 КВт\*час | значительное |
| 150. | Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевых листов более 1100 КВт\*час | значительное |
| 151. | Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевых листов более 2600 КВт\*час | значительное |
| 152. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния более 22000 КВт\*час | значительное |
| 153. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния более 18000 КВт\*час при постоянном токе | значительное |
| 154. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния сырца более 17000 КВт\*час | значительное |
| 155. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния рафинированного более 950 КВт\*час | значительное |
| 156. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны хлорида магния более 550 КВт\*час | значительное |
| 157. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны цинка более 4000 КВт\*час | значительное |
| 158. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны цинка более 3330 КВт\*час при постоянном токе | значительное |
| 159. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны натрия более 15000 КВт\*час при постоянном токе | значительное |
| 160. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны свинца более 3800 КВт\*час | значительное |
| 161. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны электролиза свинца более 110-150 КВт\*час | значительное |
| 162. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны сурьмы 99,9 % более 320 КВт\*час | значительное |
| 163. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны лития более 66000 КВт\*час | значительное |
| 164. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны марганца 99,95 % более 8000 КВт\*час | значительное |
| 165. | Удельный расход кадмия 99,98 % электроэнергии на производство тонны более 9500 КВт\*час | значительное |
| 166. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны кальция более 50000 КВт\*час | значительное |
| 167. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны бериллия более 54100 КВт\*час | значительное |
| 168. | Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны меди 99,95-99,999 % более 270 КВт\*час | значительное |
| 169. | Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны золота 99,93 - 99,99 % более 25410 КВт\*час | значительное |
| 170. | Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны серебра 99,95 - 99,99 % более 7845 КВт\*час | значительное |
| 171. | Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны олова 99,9 % более 190 КВт\*час | значительное |
| 172. | Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны висмута 99,95 % более 29415 КВт\*час | значительное |
| 173. | Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны электролитического железа (до 99,95 %) более 8000 КВт\*час | значительное |
| 174. | Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны свинца (электролиз) более 150 КВт\*час | значительное |
| 175. | Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны золота (электролиз) более 300 КВт\*час | значительное |
| 176. | Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны серебра (электролиз) более 500 КВт\*час | значительное |
| 177. | Удельный расход электроэнергии на электрическое рафинирование тонны олова (электролиз) более 200 КВт\*час | значительное |
| 178. | Удельный расход электроэнергии на 1000 м3 сжатого воздуха по отдельным металлургическим заводам более 127,6-153 КВт\*час | значительное |
| 179. | Расход топлива на производство тонны электростали (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома) более 29,5 килограмм условного топлива | значительное |
| 180. | Расход топлива на производство тонны проката более 126,7 килограмм условного топлива | значительное |
| 181. | Расход топлива на производство тонны труб стальных более 99,2 килограмм условного топлива | значительное |
| 182. | Расход теплоэнергии на производство тонны проката более 65,8 мегакалорий | значительное |
| 183. | Расход теплоэнергии на производство тонны труб стальных более 130,2 мегакалорий | значительное |
| 184. | Расход топлива для печей с шагающим подом с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,43 Гигаджоуль | значительное |
| 185. | Расход топлива для печей с шагающим подом с номинальной производительностью 50 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,36 Гигаджоуль | значительное |
| 186. | Расход топлива для печей с шагающим подом с номинальной производительностью 100 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,30 Гигаджоуль | значительное |
| 187. | Расход топлива для печей с шагающими балками с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,82 Гигаджоуль | значительное |
| 188. | Расход топлива для печей с шагающими балками с номинальной производительностью 70 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,73 Гигаджоуль | значительное |
| 189. | Расход топлива для печей с шагающими балками с номинальной производительностью 150 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,6 Гигаджоуль | значительное |
| 190. | Расход топлива для печей толкательных (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 20 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,75 Гигаджоуль | значительное |
| 191. | Расход топлива для печей толкательных (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,70 Гигаджоуль | значительное |
| 192. | Расход топлива для печей толкательных (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 80 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,50 Гигаджоуль | значительное |
| 193. | Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 15 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,60 Гигаджоуль | значительное |
| 194. | Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,53 Гигаджоуль | значительное |
| 195. | Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 50 тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,49 Гигаджоуль | значительное |
| 196. | Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 80 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов более 1,46 Гигаджоуль | значительное |
| 3.2. Требования по соблюдению нормативного расхода электрической энергии по отрасли топливная промышленность | | |
| 197. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны нефти сырой компрессорным способом более 279 КВт\*час | значительное |
| 198. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны нефти сырой глубиннонасосным способом (станками-качалками нормального ряда) более 139 КВт\*час | значительное |
| 199. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны нефти сырой погружными электронасосами более 111 КВт\*час | значительное |
| 200. | Удельный расход электрической энергии на разведочное роторное бурение метра проходки более 279 КВт\*час | значительное |
| 201. | Удельный расход электрической энергии на разведочное турбинное бурение метра проходки более 418 КВт\*час | значительное |
| 202. | Удельный расход электрической энергии на разведочное электробурение метра проходки более 111 КВт\*час | значительное |
| 203. | Расход электрической энергии на эксплуатационное роторное бурение метра проходки более 93 КВт\*час | значительное |
| 204. | Удельный расход электрической энергии на эксплуатационное турбинное бурение метра проходки более 139 КВт\*час | значительное |
| 205. | Удельный расход электрической энергии на эксплуатационное электробурение метра проходки более 65 КВт\*час | значительное |
| 206. | Удельный расход электрической энергии на первичную переработку тонны нефти по различным отраслям в среднем более 10,7 КВт\*час | значительное |
| 207. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по электрообессоливающей установке (далее – ЭЛОУ), производительностью в год 750 тысяч тонн нефти более 2 КВт\*час | значительное |
| 208. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по ЭЛОУ, производительностью в год 2000 тысяч тонн нефти более 2,3 КВт\*час | значительное |
| 209. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по атмосферно-вакуумной трубчатке (далее – АВТ), производительностью в год 500 тысяч тонн нефти более 4,6 КВт\*час | значительное |
| 210. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по АВТ, производительностью в год 1000 тысяч тонн нефти более 2,08 КВт\*час | значительное |
| 211. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции, по отдельным технологическим установкам, а именно по АВТ, производительностью в год 2000 тысяч тонн нефти более 2,05 КВт\*час | значительное |
| 212. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны нефти по отдельным технологическим установкам, а именно, АВТ + ЭЛОУ, комбинированной установке производительностью в год 1000 тысяч тонн нефти более 5,16 КВт\*час | значительное |
| 213. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по АВТ + ЭЛОУ комбинированной установке производительностью в год 2000 тысяч тонн нефти более 4,5 КВт\*час | значительное |
| 214. | Удельный расход электрической энергии на вторичную перегонку тонны бензина более 9,3 КВт\*час | значительное |
| 215. | Удельный расход электрической энергии на крекинг каталитический тонны нефти более 55 КВт\*час | значительное |
| 216. | Удельный расход электрической энергии на крекинг термический тонны нефти более 13,9 КВт\*час | значительное |
| 217. | Удельный расход электрической энергии на реформинг каталитический тонны нефти более 13,9 КВт\*час | значительное |
| 218. | Удельный расход электрической энергии на гидроочистку тонны дизельного топлива более 37,2 КВт\*час | значительное |
| 219. | Удельный расход электрической энергии на коксование тонны дизельного топлива более 37,2 КВт\*час | значительное |
| 220. | Удельный расход электрической энергии на азеотропную перегонку (150 тысяч тонн в год) тонны нефти более 1,3 КВт\*час | значительное |
| 221. | Удельный расход электрической энергии на сернокислотную очистку вторичной перегонки (50 тысяч тонн в год) тонны нефти более 14,2 КВт\*час | значительное |
| 222. | Удельный расход электрической энергии на гидроочистку тонны дизельного топлива (700 тысяч тонн в год) более 25,9 КВт\*час | значительное |
| 223. | Удельный расход электрической энергии на непрерывное коксование в необогреваемых камерах тонны нефти (300 тысяч тонн в год) более 12,4 КВт\*час | значительное |
| 224. | Удельный расход электрической энергии на контактное коксование (500 тысяч тонн в год) более 12,3 КВт\*час | значительное |
| 225. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны нефти в газофракционирующих установках (400 тысяч тонн в год) более 6,6 КВт\*час | значительное |
| 226. | Удельный расход электрической энергии на сероочистку тонны газа (35 тысяч тонн в год) более 11,5 КВт\*час | значительное |
| 227. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны сухого газа (160 тысяч тонн в год) более 4,04 КВт\*час | значительное |
| 228. | Удельный расход электрической энергии на сернокислотное алкилирование тонны нефти (80 тысяч тонн в год) более 127,5 КВт\*час | значительное |
| 229. | Удельный расход электрической энергии на полимеризацию тонны пропан-пропиленовой фракции (360 тысяч тонн в год) более 2,77 КВт\*час | значительное |
| 230. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны гудрона на установках деасфальтизации гудрона производительностью, 125 тысяч тонн в год более 8,4 КВт\*час | значительное |
| 231. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны гудрона на установках деасфальтизации гудрона производительностью, 250 тысяч тонн в год тонны нефти более 5,34 КВт\*час | значительное |
| 232. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны масла на установках фенольной очистки масел производительностью 61 - 69 тысяч тонн в год более 14,6 КВт\*час | значительное |
| 233. | Удельный расход электрической энергии переработку тонны масла на установках фенольной очистки масел производительностью 150 - 265 тысяч тонн в год тонны нефти более 6,3 КВт\*час | значительное |
| 234. | Удельный расход электрической энергии на депарафинизацию (125 тысяч тонн в год) тонны нефти не более 124,6 КВт\*час | значительное |
| 235. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны нефти на сдвоенных установках (250 тысяч тонн в год) более 170 КВт\*час | значительное |
| 236. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны нефти в двухпоточной установке обезмасливания газа (160 тысяч тонн в год) более 101,3 КВт\*час | значительное |
| 237. | Удельный расход электрической энергии на трехпоточную установку контактной очистки масел (330 тысяч тонн в год) тонны нефти более 7,11 КВт\*час | значительное |
| 238. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны присадок (6,64 тысяч тонн в год) более 168,3 КВт\*час | значительное |
| 239. | Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции до 1,25 тыс. кубометр/час более 2460 тыс. КВт\*час/год | значительное |
| 240. | Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 2,5 до 3,6 тыс. кубометр/час более 2850 тыс. КВт\*час/год | значительное |
| 241. | Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 5,0 до 12,5 тыс. кубометр/час более 3550 тыс. КВт\*час/год | значительное |
| 242. | Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции до 1,25 тыс. кубометр/час более 1950 тыс. КВт\*час/год | значительное |
| 243. | Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 2,5 до 3,6 тыс. кубометр/час более 2060 тыс. КВт\*час/год | значительное |
| 244. | Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 5,0 до 12,5 тыс. кубометр/час более 2960 тыс. КВт\*час/год | значительное |
| 245. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм более 30,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 246. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм более 44,9 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 247. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм более 33,4 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 248. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм более 61,9 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 249. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм более 31,2 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 250. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм более 36,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 251. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм более 43,4 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 252. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм более 50,3 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 253. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 325 мм более 23,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 254. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 325 мм более 28,3 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 255. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 325 мм более 35,7 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 256. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 325 мм более 44,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 257. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм более 18,7 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 258. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм более 23,1 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 259. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм более 27,9 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 260. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм более 34,0 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 261. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм более 41,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 262. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм более 16,8 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 263. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм более 18,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 264. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм более 20,4 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 265. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм более 23,4 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 266. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм более 26,3 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 267. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм более 12,3 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 268. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм более 14,0 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 269. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм более 15,8 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 270. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм более 18,1 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 271. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм более 20,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 272. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм более 23,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 273. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм более 27,4 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 274. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм более 10,8 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 275. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм более 12,3 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 276. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм более 14,0 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 277. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм более 15,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 278. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм более 17,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 279. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм более 19,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 280. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм более 10,3 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 281. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм более 11,8 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 282. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм более 13,3 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 283. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм более 14,8 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 284. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм более 16,4 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 285. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм более 18,4 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 286. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм более 20,4 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 287. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм более 22,8 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 288. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм более 8,4 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 289. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм более 10,4 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 290. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм более 11,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 291. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм более 12,8 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 292. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм более 13,9 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 293. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм более 15,2 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 294. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм более 16,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 295. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм более 18,3 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 296. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм более 19,9 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 297. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм более 21,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 298. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм более 8,7 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 299. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм более 9,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 300. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм более 10,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 301. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм более 11,7 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 302. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм более 12,9 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 303. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм более 14,1 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 304. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм более 15,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 305. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм более 17,0 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 306. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм более 18,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 307. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм более 20,1 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 308. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм более 21,8 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 309. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 8,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 310. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 9,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 311. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 10,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 312. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 11,4 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 313. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 12,2 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 314. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 13,3 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 315. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 14,4 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 316. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 15,3 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 317. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 16,3 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 318. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 17,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 319. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 18,8 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 320. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 20,0 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 321. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм более 23,3 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 322. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 10,2 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 323. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 10,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 324. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 11,1 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 325. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 11,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 326. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 12,1 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 327. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 12,9 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 328. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 13,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 329. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 14,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 330. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 15,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 331. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 17,8 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 332. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 20,5 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 333. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 3,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 23,6 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 334. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 3,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм более 27,8 кВт\*час на 1000 тонн километр | значительное |
| 3.3. Требования по соблюдению нормативного расхода электрической энергии, топлива и тепловой энергии по отрасли химическая и нефтехимическая промышленность | | |
| 335. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны связного азота (азотно-туковый завод) более 10230 кВт\*час | значительное |
| 336. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны красок тертых более 209,2 кВт\*час | значительное |
| 337. | Удельный расход электрической энергии на производство соды кальцинированной более 83,7 кВт\*час | значительное |
| 338. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны соды каустической более 111,6 кВт\*час | значительное |
| 339. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны фосфорной кислоты более 5580 кВт\*час | значительное |
| 340. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны суперфосфата более 9,3 кВт\*час | значительное |
| 341. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны суперфосфата двойного более 60,4 кВт\*час | значительное |
| 342. | Удельный расход электрической энергии на производство 1 тыс. моль водорода более 5580 кВт\*час | значительное |
| 343. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны этилена более 1860 кВт – час | значительное |
| 344. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны вискозных искусственных волокон и нитей более 902,16 кВт – час | значительное |
| 345. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны ливсановых волокон более 178 кВт – час | значительное |
| 346. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны диметилтерадтолата более 200,4 кВт – час | значительное |
| 347. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны стеклошариков более 952,3 кВт – час | значительное |
| 348. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны желтого фосфора более 18531,9 кВт – час | значительное |
| 349. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны термической фосфорной кислоты более 371,5 кВт\*час | значительное |
| 350. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны триполифосфата натрия более 855,1 кВт\*час | значительное |
| 351. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны гексометофосфата более 1274 кВт\*час | значительное |
| 352. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны аммофосфата более 400,2 кВт\*час | значительное |
| 353. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны кормового обесфторенного фосфата 27% Р2О5 более 646,7 кВт\*час | значительное |
| 354. | Расход топлива на первичную переработку тонны нефти более 28,17 килограмм условного топлива | значительное |
| 355. | Расход тепловой энергии на первичную переработку тонны нефти более 77 Мкал | значительное |
| 356. | Расход топлива на гидрокрекинг тонны нефти более 161,07 килограмм условного топлива | значительное |
| 357. | Расход тепловой энергии на гидрокрекинг тонны нефти более 75,6 Мкал | значительное |
| 358. | Расход топлива на термический крекинг тонны нефти более 45,01 килограмм условного топлива | значительное |
| 359. | Расход тепловой энергии на термический крекинг тонны нефти более 89,6 Мкал | значительное |
| 360. | Расход топлива на каталитический крекинг тонны нефти более 50,77 килограмм условного топлива | значительное |
| 361. | Расход тепловой энергии на каталитический крекинг тонны нефти более 192,5 Мкал | значительное |
| 362. | Расход топлива на облагораживание тонны нефти более 88,07 килограмм условного топлива | значительное |
| 363. | Расход тепловой энергии на облагораживание тонны нефти более 126,4 Мкал | значительное |
| 364. | Расход топлива на производство масел тонны нефти более 197,16 килограмм условного топлива | значительное |
| 365. | Расход тепловой энергии на производство масел тонны нефти не более 2569 Мкал | значительное |
| 366. | Расход топлива на коксование тонны нефти более 70,30 килограмм условного топлива | значительное |
| 367. | Расход тепловой энергии на коксование тонны нефти более 206,4 Мкал | значительное |
| 368. | Расход топлива на гидроочистку топлива тонны нефти более 23,25 килограмм условного топлива | значительное |
| 369. | Расход тепловой энергии на гидроочистку топлива тонны нефти более 16,2 Мкал | значительное |
| 3.4. Требования по соблюдению нормативного расхода электрической энергии, по отрасли промышленность строительных материалов | | |
| 370. | Расход электрической энергии на производство тонны портландцемента мокрым способом более 130 кВт\*час | значительное |
| 371. | Расход электрической энергии на производство тонны портландцемента сухим способом более 120 кВт\*час | значительное |
| 372. | Расход электрической энергии на производство тонны шлакопортландцемента более 95 кВт\*час | значительное |
| 373. | Расход электрической энергии на производство 1000 штук красного кирпича более 70 кВт\*час | значительное |
| 374. | Расход электрической энергии на производство 1000 штук силикатного кирпича более 30 кВт\*час | значительное |
| 375. | Расход электрической энергии на производство 1000 плиток шифера не более 50 кВт\*час | значительное |
| 376. | Расход электрической энергии на производство тонну гипса более 25 кВт\*час | значительное |
| 377. | Расход электрической энергии на производство метра кубического железобетоных изделии и конструкции более 30 кВт\*час | значительное |
| 3.5. Требования по соблюдению расхода электрической энергии на собственные нужды электростанций и подстанций | | |
| 378. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) пылеугольной теплоэлектроцентрали от суммарной нагрузки более 14 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) | значительное |
| 379. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газомазутной теплоэлектроцентрали от суммарной нагрузки более 12 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) | значительное |
| 380. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) пылеугольной кондесационной электростанции (КЭС) от суммарной нагрузки более 8 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) | значительное |
| 381. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газомазутной кондесационной электростанции (КЭС) от суммарной нагрузки более 5,7 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) | значительное |
| 382. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) гидроэлектростанции (ГЭС) мощностью до 200 МВт от суммарной нагрузки более 3 - 2 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) | значительное |
| 383. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) гидроэлектростанции (ГЭС) мощностью свыше 200 МВт от суммарной нагрузки более 2 - 0,5 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) | значительное |
| 384. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газотурбинной электростанции (ГТЭС) мощностью свыше 200 МВт от суммарной нагрузки не более 1,7 - 0,6 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) | значительное |
| 385. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газотурбинной электростанции (ГТЭС) с газодожимными компрессорами мощностью свыше 200 МВт от суммарной нагрузки более 5,1 - 6,0 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) | значительное |
| 386. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля марки АШ более 6,8 % | значительное |
| 387. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок более 6,5 % | значительное |
| 388. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для бурого угля более 6,6 % | значительное |
| 389. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для газа более 4,9 % | значительное |
| 390. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для мазута более 5,2 % | значительное |
| 391. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для каменного угля марки АШ более 7,3 % | значительное |
| 392. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для каменного угля других марок более 7,1 % | значительное |
| 393. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для бурого угля более 7,1 % | значительное |
| 394. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для газа более 5,3 % | значительное |
| 395. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для мазута более 5,6 % | значительное |
| 396. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля марки АШ более 6,8 % | значительное |
| 397. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок более 6,1 % | значительное |
| 398. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для бурого угля более 6,8 % | значительное |
| 399. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для газа более 4,6 % | значительное |
| 400. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для мазута более 5,7 % | значительное |
| 401. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 70 % загрузке блока для каменного угля марки АШ более 7,3 % | значительное |
| 402. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 70 % загрузке блока для каменного угля других марок более 6,7 % | значительное |
| 403. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300 -240 при 70 % загрузке блока для бурого угля более 7,3 % | значительное |
| 404. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 70 % загрузке блока для газа более 5,1 % | значительное |
| 405. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 70 % загрузке блока для мазута более 6,1 % | значительное |
| 406. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для каменного угля марки АШ более 4,4% | значительное |
| 407. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок более 3,7 % | значительное |
| 408. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для бурого угля более 4,2 % | значительное |
| 409. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для газа более 2,4 % | значительное |
| 410. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для мазута более 2,6 % | значительное |
| 411. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для каменного угля марки АШ более 4,9 % | значительное |
| 412. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для каменного угля других марок более 6,5 % | значительное |
| 413. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для бурого угля более 4,7 % | значительное |
| 414. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для газа более 2,8 % | значительное |
| 415. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для мазута более 3,0 % | значительное |
| 416. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок более 5,14 % | значительное |
| 417. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 100 % загрузке блока для бурого угля более 3,7 % | значительное |
| 418. | Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 110 кВ, более 1000 кВт\*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения) | значительное |
| 419. | Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 220 кВ, более 2000 кВт\*час в год (до 5000 кВт\*час в год для преобразовательных подстанции, обеспечивающее электроснабжение электролизных производств, расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения) | значительное |
| 420. | Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 330 кВ, более 2200 кВт\*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения) | значительное |
| 421. | Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 500 кВт, более 3000 кВт\*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения) | значительное |
| 422. | Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 1150 кВ, более 6000 кВт\*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения) | значительное |
| 4. Наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений | | |
| 423. | Наличие одной подтвержденной жалобы или обращения по несоблюдению требований законодательства Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности | значительное |
| 424. | Наличие двух или более подтвержденных жалоб или обращений по несоблюдению требований законодательства Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности | грубое |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 2 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 декабря 2015 года № 1230 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения**  
 **энергоэффективности**

      в отношении субъектов Государственного энергетического реестра  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)  
контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Предоставление информации в Государственный энергетический реестр, а именно: наименование, адрес и основные виды деятельности субъектов Государственного энергетического реестра, объемы добычи, производства, потребления, передачи и потерь энергетических ресурсов и воды в натуральном и денежном выражении за один календарный год, план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемый субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергетического аудита, а также дополнения и (или) изменения, вносимые в данный план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, результаты исполнения плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергетического аудита, за отчетный период, фактическое энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений, копия заключения по энергетическому аудиту, информацию об оснащенности приборами учета энергетических ресурсов |  |  |  |  |
| 2. | Обеспечение ежегодного снижения объема потребления энергетических ресурсов и воды на единицу продукции, площади зданий, строений и сооружений до величин, определенных по итогам энергетического аудита, в течение пяти лет после прохождения энергетического аудита |  |  |  |  |
| 3. | Коэффициент мощности в электрических сетях в точке присоединения потребителя к электрической сети, при классе напряжения электрической сети 110-220 кВ должен быть больше или равен 0,89 |  |  |  |  |
| 4. | Коэффициент мощности в электрических сетях в точке присоединения потребителя к электрической сети, при классе напряжения электрической сети 6-35 кВ должен быть больше или равен 0,92 |  |  |  |  |
| 5. | Коэффициент мощности в электрических сетях в точке присоединения потребителя к электрической сети, при классе напряжения электрической сети 0,4 кВ должен быть больше или равен 0,93 |  |  |  |  |
| 6. | Недопущение продажи и использования технологий и материалов, не соответствующих требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан об энергосбережении и повышении энергоэффективности, в строящихся (реконструируемых, капитально ремонтируемых) зданиях, строениях, сооружениях |  |  |  |  |
| 7. | Наличие заключения по результатам проведения энергетического аудита |  |  |  |  |
| 8. | Наличие в заключении по энергосбережению и повышению энергоэффективности заключительной части, включающей рекомендации и выводы, возможного потенциала энергосбережения объекта в натуральном и процентном выражении |  |  |  |  |
| 9. | Наличие плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности объекта с учетом снижения потребления энергетических ресурсов на единицу продукции и (или) снижение энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений и с указанием сроков их выполнения в рекомендациях |  |  |  |  |
| 10. | Недопущение использования электрических ламп накаливания мощностью 25 Вт и выше, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения |  |  |  |  |
| 11. | Недопущение закупок для государственных учреждений и субъектов квазигосударственного сектора электрических ламп накаливания мощностью 25 Вт и выше, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения |  |  |  |  |
| 12. | Недопущение использования в целях коммерческого учета счетчиков электрической энергии с классом точности 2,5 |  |  |  |  |
| 12. | Недопущение приемки в эксплуатацию новых объектов, потребляющих энергетические водные ресурсы, которые не оснащены соответствующими приборами учета энергетических ресурсов и воды и автоматизированными системами регулирования теплопотребления |  |  |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
       (должность)             (подпись)   
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
Руководитель субъекта контроля  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (подпись)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 3 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 3 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 декабря 2015 года № 1230 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения**  
 **энергоэффективности**

      в отношении энергоаудиторских организаций  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)  
контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Направление юридическими лицами уведомления в уполномоченный орган до начала или прекращения осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности |  |  |  |  |
| 2. | Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению энергоаудита, в штате не менее четырех энергоаудиторов, аттестованных уполномоченным органом |  |  |  |  |
| 3. | Наличие у юридического лица уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению энергоаудита, на праве собственности или на ином законном основании, поверенными на территории Республики Казахстан информационно-измерительными комплексами и техническими средствами согласно перечню информационно-измерительных комплексов и технических средств, утвержденных уполномоченным органом |  |  |  |  |
| 4. | Наличие приборных измерений параметров работы оборудования в соответствии с утвержденной Программой проведения энергетического аудита, согласованной с обратившимся лицом (заказчиком) энергетического аудита |  |  |  |  |
| 5. | Проведение инструментального обследования здания, строения, сооружения и его инженерных систем с использованием приборов измерения |  |  |  |  |
| 6. | Наличие данных, снятых со штатных приборов предприятия (поверенных) |  |  |  |  |
| 7. | Заполнение класса энергоэффективности для каждого общественного и (или) жилого здания |  |  |  |  |
| 8. | Наличие в заключении по энергосбережению и повышению энергоэффективности отчетной информации |  |  |  |  |
| 9. | Своевременное исполнение предписания уполномоченного органа по устранению допущенных нарушений при проведении энергетического аудита |  |  |  |  |
| 10. | Направление по итогам полугодия энергоаудиторскими организациями не позднее 15 июля и 15 января в уполномоченный орган копии всех выданных за отчетный период заключений по энергоаудиту |  |  |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (должность)                               (подпись)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (подпись)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 4 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 4 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 декабря 2015 года № 1230 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения**  
 **энергоэффективности**

      в отношении учебных центров  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)  
контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Наличие договора обучения, заключаемым учебным центром с заинтересованными физическими и юридическими лицами |  |  |  |  |
| 2. | Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществлении деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, утвержденных учебных программ и планов в соответствии с утвержденными учебными программами и планами по согласованию с уполномоченным органом в области образования |  |  |  |  |
| 3. | Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, в штате не менее двух преподавателей с высшим образованием, в том числе не менее одного преподавателя с ученой степенью не ниже кандидата (магистра) технических наук |  |  |  |  |
| 4. | Наличие у юридического лица, уведомившего уполномоченный орган о начале осуществления деятельности в области энергосбережения и повышения энергоэффективности по проведению переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, на праве собственности или на ином законном основании учебным кабинетом, компьютерами и информационно-измерительными комплексами и техническими средствами согласно перечню информационно-измерительных комплексов и технических средств, утвержденных уполномоченным органом |  |  |  |  |
| 5. | Утвержденный руководителем учебного центра количественный и персональный состав экзаменационной комиссий (не менее трех человек) |  |  |  |  |
| 6. | Наличие утвержденных экзаменационной комиссией вопросы к тестированию по соответствующим направлениям не менее чем из четырех вариантов, где каждый вариант состоит из не менее пятидесяти вопросов |  |  |  |  |
| 7. | Своевременное исполнение предписания уполномоченного органа по устранению допущенных нарушений при проведении переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности |  |  |  |  |
| 8. | Направление по итогам полугодия учебными центрами не позднее 15 июля и 15 января в уполномоченный орган всех выданных за отчетный период документов о прохождении переподготовки и (или) повышения квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности |  |  |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (должность)                               (подпись)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (подпись)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 5 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 5 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 декабря 2015 года № 1230 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения**  
 **энергоэффективности**

      в отношении субъектов черной металлургии по соблюдению нормативного расхода  
электрической энергии, топлива и тепловой энергии  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)  
контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны кокса не более 17 КВт\*час |  |  |  |  |
| 2. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны чугуна не более 14 КВт\*час |  |  |  |  |
| 3. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны электростали рядовых марок не более 475 КВт\*час |  |  |  |  |
| 4. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны легированной электростали не более 750 КВт\*час |  |  |  |  |
| 5. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны мартеновской стали не более 20 КВт\*час |  |  |  |  |
| 6. | Удельный расход электроэнергии на кислородно-конвенторное производство тонны стали не более 30 КВт\*час |  |  |  |  |
| 7. | Удельный расход электроэнергии на доменное производство тонны чугуна не более 23 КВт\*час |  |  |  |  |
| 8. | Удельный расход электроэнергии на конвенторное производство тонны стали не более 30 КВт\*час |  |  |  |  |
| 9. | Удельный расход электроэнергии на разливку тонны стали на слябовых МНЛЗ не более 60 КВт\*час |  |  |  |  |
| 10. | Удельный расход электроэнергии на разливку тонны стали на сортовых МНЛЗ не более 60 Киловатт- час |  |  |  |  |
| 11. | Удельный расход электроэнергии на кислородное производство по мартеновским цехам отдельных заводов м3 кислорода не более 2,7 КВт\*час |  |  |  |  |
| 12. | Удельный расход электроэнергии на кислородное производство по отдельным кислородным заводам м3 кислорода не более 2,7 КВт\*час |  |  |  |  |
| 13. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны стали в дуговых электропечах по электропечам емкостью 0,5 не более 1135 КВт\*час (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома) |  |  |  |  |
| 14. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны стали в дуговых электропечах по электропечам емкостью 1,5 не более 860 КВт\*час (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома) |  |  |  |  |
| 15. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны стали в дуговых электропечах по электропечам емкостью 3,0 не более 700 КВт\*час (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома) |  |  |  |  |
| 16. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны инструментальной стали не более 775 КВт\*час |  |  |  |  |
| 17. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны углеродистой стали не более 620 КВт\*час |  |  |  |  |
| 18. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в блюмингах с нагревательными колодцами не более 25 КВт\*час |  |  |  |  |
| 19. | Удельный расход электроэнергии в главном приводе тонны проката не более 20 Киловатт -час |  |  |  |  |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на прокат механизмов и кранов тонны проката не более 5 КВт\*час |  |  |  |  |
| 21. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в блюмингах 1100 не более 15 КВт\*час |  |  |  |  |
| 22. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в слябингах менее 25 КВт\*час |  |  |  |  |
| 23. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на непрерывных станах холодной прокатки не более 400 КВт\*час |  |  |  |  |
| 24. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката по прокатным цехам отдельных заводов не более 201,1 КВт\*час |  |  |  |  |
| 25. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на мелкосортных станах 250 не более 50 КВт\*час |  |  |  |  |
| 26. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на среднесортных станах 300 - 400 не более 115 КВт\*час |  |  |  |  |
| 27. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на сортовых станах 300 не более 45 КВт\*час |  |  |  |  |
| 28. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката крупносортных станах 500 - 550 не более 35 КВт\*час |  |  |  |  |
| 29. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на крупносортных станах не более 55 КВт\*час |  |  |  |  |
| 30. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проволоки на проволочных станах не более 90 КВт\*час |  |  |  |  |
| 31. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на тонколистовых станах не более 70 КВт\*час |  |  |  |  |
| 32. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на толсто - и среднелистовых универсальных станах не более 100 КВт\*час |  |  |  |  |
| 33. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны жести горячего лужения в цехах холодной прокатки не более 250 КВт\*час |  |  |  |  |
| 34. | Удельный расход электроэнергии на прокат по цехам холодной прокатки тонны жести электролитического лужения не более 400 КВт\*час |  |  |  |  |
| 35. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны прочих видов листовой продукции в цехах холодной прокатки не более 145 КВт\*час |  |  |  |  |
| 36. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в цехах холодной прокатки с обжигательными печами не более 600 КВт\*час |  |  |  |  |
| 37. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката в цехах холодной прокатки без обжигательных печей не более 80 КВт\*час |  |  |  |  |
| 38. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны заготовок в цехах холодной прокатки на заготовочных станах 900 не более 80 КВт\*час |  |  |  |  |
| 39. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны заготовок в цехах холодной прокатки на непрерывно - заготовочных станах 720/500 не более 18 КВт\*час |  |  |  |  |
| 40. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката на заготовочно-полосовых и проволочно -проходных станах не более 80 Киловатт -час |  |  |  |  |
| 41. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны рельсов по цехам холодной прокатки на рельсобалочных станах не более 70 КВт\*час |  |  |  |  |
| 42. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны колес по цехам холодной прокатки на колесопрокатных станах не более 90 КВт\*час |  |  |  |  |
| 43. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката горячей прокатки на широкополосном стане не более 105 КВт\*час |  |  |  |  |
| 44. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката горячей прокатки на толстолистовом стане не более 110 КВт\*час |  |  |  |  |
| 45. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката холодной прокатки на непрерывном стане менее 140 КВт\*час |  |  |  |  |
| 46. | Удельный расход электроэнергии на прокат холодной прокатки на листовом стане тонны не более 200 КВт\*час |  |  |  |  |
| 47. | Удельный расход электроэнергии на непрерывную печную сварку тонны различных видов годной продукции менее 60 КВт\*час |  |  |  |  |
| 48. | Удельный расход электроэнергии на непрерывное травление тонны различных видов годной продукции не более 18 КВт\*час |  |  |  |  |
| 49. | Удельный расход электроэнергии на электролитическую очистку (отделку) тонны различных видов годной продукции не более 9 КВт\*час |  |  |  |  |
| 50. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны различных видов годной продукции на дрессировочных станах не более 20 КВт\*час |  |  |  |  |
| 51. | Удельный расход электроэнергии на отжиг тонны жести не более 120 КВт\*час |  |  |  |  |
| 52. | Удельный расход электроэнергии на электролитическое лужение тонны различных видов годной продукции не более 120 КВт\*час |  |  |  |  |
| 53. | Удельный расход электроэнергии на оцинковку тонны листового железа не более 150 КВт\*час |  |  |  |  |
| 54. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны различных видов годной продукции на широкополосных станах 2500 не более 77 КВт\*час |  |  |  |  |
| 55. | Удельный расход электроэнергии на прокат тонны различных видов годной продукции на среднесортных станах лин  ейного расположения 350-450 не более 50 КВт\*час |  |  |  |  |
| 56. | Удельный расход электроэнергии на отжиг тонны ленты не более 230 КВт\*час |  |  |  |  |
| 57. | Удельный расход электроэнергии на дробление и сортировку тонны руды не более 1,5 КВт\*час |  |  |  |  |
| 58. | Удельный расход электроэнергии на промывку тонны руды не более 2,5 КВт\*час |  |  |  |  |
| 59. | Удельный расход электроэнергии на сухое обогащение тонны руды не более 5 КВт\*час |  |  |  |  |
| 60. | Удельный расход электроэнергии на мокрое обогащение тонны руды не более 65 КВт\*час |  |  |  |  |
| 61. | Удельный расход электроэнергии гравитационной обогатительной фабрики на обогащение тонны руды не более 20 КВт\*час |  |  |  |  |
| 62. | Удельный расход электроэнергии обжиговой фабрики на обогоащение тонны руды не более 17 КВт\*час |  |  |  |  |
| 63. | Удельный расход электроэнергии флотационной фабрики на обогащение тонны руды не более 25 КВт\*час |  |  |  |  |
| 64. | Удельный расход электроэнергии агломерационной фабрики на обогащение тонны агломерата не более 68 КВт\*час |  |  |  |  |
| 65. | Удельный расход электроэнергии фабрик цветной металлургии на обогащение тонны руды не более 35 КВт\*час |  |  |  |  |
| 66. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 75% кремния не более 10800 КВт\*час |  |  |  |  |
| 67. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 45% кремния не более 5125 КВт\*час |  |  |  |  |
| 68. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 25% кремния не более 2820 КВт\*час |  |  |  |  |
| 69. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросилиция 15 - 18% кремния не более 2150 КВт\*час |  |  |  |  |
| 70. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны феррохромов высокоуглеродистых (печи переменного тока) не более 4100 КВт\*час (в пересчете на 60% содержания хрома) |  |  |  |  |
| 71. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны феррохромов среднеуглеродистых не более 2765 КВт\*час (в пересчете на 60% содержания хрома) |  |  |  |  |
| 72. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны феррохромов низкоуглеродистых (эл. печной) не более 3245 КВт\*час (в пересчете на 60% содержания хрома) |  |  |  |  |
| 73. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросиликохромов 48% 7650 не более КВт\*час |  |  |  |  |
| 74. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросиликохромов, а именно ферросиликохромов 40% 8130 не более КВт\*час |  |  |  |  |
| 75. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферросиликохромов, а именно силикокальция 12083 не более КВт\*час |  |  |  |  |
| 76. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца углеродистого не более 3018 КВт\*час |  |  |  |  |
| 77. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца среднеуглеродистого не более 1735 КВт\*час |  |  |  |  |
| 78. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно силикомарганца не более 4500 КВт\*час |  |  |  |  |
| 79. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца, а именно марганца металлического не более 9699 КВт\*час |  |  |  |  |
| 80. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно марганца электролитического не более 11500 КВт\*час |  |  |  |  |
| 81. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферромарганца, а именно кремния кристаллического не более 13200 КВт\*час |  |  |  |  |
| 82. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно ферровольфрама не более 3000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 83. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно феррованадия не более 1600 КВт\*час |  |  |  |  |
| 84. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны ферросплавов, а именно пятиокиси ванадия не более 900 КВт\*час |  |  |  |  |
| 85. | Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны алюмосиликатных изделий не более 70 КВт\*час |  |  |  |  |
| 86. | Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны магнезиальных изделий не более 115 КВт\*час |  |  |  |  |
| 87. | Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны динасовых изделий не более 100 КВт\*час |  |  |  |  |
| 88. | Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны обожженного доломита не более 55 КВт\*час |  |  |  |  |
| 89. | Удельный расход электроэнергии на производство огнеупоров тонны магнезитовый порошок из природного сырья не более 70 КВт\*час |  |  |  |  |
| 90. | Удельный расход электроэнергии на производство 1000 метр3 сжатого воздуха по отдельным металлургическим заводам (метизная промышленность) не более 110 КВт\*час |  |  |  |  |
| 91. | Удельный расход электроэнергии на промышленное водо - и газоснабжение по отдельным металлургическим заводам 1000 метр3 воды технической не более 370 КВт\*час |  |  |  |  |
| 92. | Удельный расход электроэнергии на промышленное водо- и газоснабжение по отдельным металлургическим заводам 1000 м3 газа генераторного не более 15,9 КВт\*час |  |  |  |  |
| 93. | Расход топлива на производство тонны электростали (не применим для процесса получения электростали путем переплавки лома) не более 29,5 килограмм условного топлива |  |  |  |  |
| 94. | Расход топлива на производство тонны проката не более 126,7 килограмм условного топлива |  |  |  |  |
| 95. | Расход топлива на производство тонны труб стальных не более 99,2 килограмм условного топлива |  |  |  |  |
| 96. | Расход теплоэнергии на производство тонны проката не более 65,8 мегакалорий |  |  |  |  |
| 97. | Расход теплоэнергии на производство тонны труб стальных не более 130,2 мегакалорий |  |  |  |  |
| 98. | Расход топлива для печей с шагающим подом с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,43 Гигаджоуль |  |  |  |  |
| 99. | Расход топлива для печей с шагающим подом с номинальной производительностью 50 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,36 Гигаджоуль |  |  |  |  |
| 100. | Расход топлива для печей с шагающим подом с номинальной производительностью 100 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,30 Гигаджоуль |  |  |  |  |
| 101. | Расход топлива для печей с шагающими балками с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,82 Гигаджоуль |  |  |  |  |
| 102. | Расход топлива для печей с шагающими балками с номинальной производительностью 70 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,73 Гигаджоуль |  |  |  |  |
| 103. | Расход топлива для печей с шагающими балками с номинальной производительностью 150 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,6 Гигаджоуль |  |  |  |  |
| 104. | Расход топлива для печей толкательных (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 20 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,75 Гигаджоуль |  |  |  |  |
| 105. | Расход топлива для печей толкательных (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,70 Гигаджоуль |  |  |  |  |
| 106. | Расход топлива для печей толкательных (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 80 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,50 Гигаджоуль |  |  |  |  |
| 107. | Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 15 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,60 Гигаджоуль |  |  |  |  |
| 108. | Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 30 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,53 Гигаджоуль |  |  |  |  |
| 109. | Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 50 тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,49 Гигаджоуль |  |  |  |  |
| 110. | Расход топлива для печей с вращающимся подом (ГОСТ 27882-88) с номинальной производительностью 80 и более тонн/час для нагрева тонны черных металлов не более 1,46 Гигаджоуль |  |  |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (должность)                               (подпись)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (подпись)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 6 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 6 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 декабря 2015 года № 1230 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения**  
 **энергоэффективности**

      в отношении субъектов цветной металлургии по соблюдению нормативного расхода  
электрической энергии  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)  
контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны черной меди не более 385 КВт\*час |  |  |  |  |
| 2. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны электролитной меди не более 5000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 3. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны рафинированной меди не более 420 КВт\*час |  |  |  |  |
| 4. | Удельный расход электроэнергии на электролиз тонны меди не более 3000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 5. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны медного проката не более 1100 КВт\*час |  |  |  |  |
| 6. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны медного проката (катанка) не более 75100 КВт\*час |  |  |  |  |
| 7. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны медных труб не более 1500 КВт\*час |  |  |  |  |
| 8. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны проката из красной меди не более 1000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 9. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны кабельной проволоки не более 150 КВт\*час |  |  |  |  |
| 10. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны латуни не более 1000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 11. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны латунного проката не более 1150 КВт\*час |  |  |  |  |
| 12. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны глинозема не более 757 КВт\*час |  |  |  |  |
| 13. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны анодной массы в среднем по крупным цехам не более 60 КВт\*час |  |  |  |  |
| 14. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны анодной массы по мелким цехам не более 75 КВт\*час |  |  |  |  |
| 15. | Удельный расход электроэнергии на технологические операции по производству тонны алюминия, исключая электролиз не более 570 КВт\*час |  |  |  |  |
| 16. | Удельный расход электроэнергии на переплавку тонны алюминия в электролитейном цехе не более 550 КВт\*час |  |  |  |  |
| 17. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны силикоалюминия (полученные в дуговых печах) не более 16000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 18. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны хлорида магния (полученные в шахтных печах) не более 550 КВт\*час |  |  |  |  |
| 19. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния (рафинирование в тигельных печах) не более 950 КВт\*час |  |  |  |  |
| 20. | Удельный расход электроэнергии на производство электродов графитированных не более 6900 КВт\*час |  |  |  |  |
| 21. | Удельный расход электроэнергии на электролизное производство алюминия не более 19000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 22. | Удельный расход электроэнергии, определяемый расчетом, на электролизное производство алюминия не более 15150 КВт\*час |  |  |  |  |
| 23. | Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевого проката не более 6000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 24. | Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевых труб не более 12000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 25. | Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевых листов не более 1100 КВт\*час |  |  |  |  |
| 26. | Удельный расход электроэнергии на электролизное производство тонны алюминиевых листов не более 2600 КВт\*час |  |  |  |  |
| 27. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния не более 22000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 28. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния не более 18000 КВт\*час при постоянном токе |  |  |  |  |
| 29. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния сырца не более 17000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 30. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны магния рафинированного не более 950 КВт\*час |  |  |  |  |
| 31. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны хлорида магния не более 550 КВт\*час |  |  |  |  |
| 32. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны цинка не более 4000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 33. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны цинка не более 3330 КВт\*час при постоянном токе |  |  |  |  |
| 34. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны натрия не более 15000 КВт\*час при постоянном токе |  |  |  |  |
| 35. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны свинца не более 3800 КВт\*час |  |  |  |  |
| 36. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны электролиза свинца не более 110-150 КВт\*час |  |  |  |  |
| 37. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны сурьмы 99,9 % не более 320 КВт\*час |  |  |  |  |
| 38. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны лития не более 66000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 39. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны марганца 99,95 % не более 8000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 40. | Удельный расход кадмия 99,98 % электроэнергии на производство тонны не более 9500 КВт\*час |  |  |  |  |
| 41. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны кальция не более 50000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 42. | Удельный расход электроэнергии на производство тонны бериллия не более 54100 КВт\*час |  |  |  |  |
| 43. | Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны меди 99,95-99,999 % не более 270 КВт\*час |  |  |  |  |
| 44. | Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны золота 99,93 - 99,99 % не более 25410 КВт\*час |  |  |  |  |
| 45. | Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны серебра 99,95 - 99,99 % не более 7845 КВт\*час |  |  |  |  |
| 46. | Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны олова 99,9 % не более 190 КВт\*час |  |  |  |  |
| 47. | Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны висмута 99,95 % не более 29415 КВт\*час |  |  |  |  |
| 48. | Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны электролитического железа (до 99,95 %) не более 8000 КВт\*час |  |  |  |  |
| 49. | Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны свинца (электролиз) не более 150 КВт\*час |  |  |  |  |
| 50. | Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны золота (электролиз) не более 300 КВт\*час |  |  |  |  |
| 51. | Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны серебра (электролиз) не более 500 кВт\*час |  |  |  |  |
| 52. | Удельный расход электроэнергии на электролитическое рафинирование тонны олова (электролиз) не |  |  |  |  |
| 53. | Удельный расход электроэнергии на 1000 м3 сжатого воздуха по отдельным металлургическим заводам не более 127,6-153 кВт\*час |  |  |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (должность)                               (подпись)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (подпись)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 7 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 7 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан  от 23 декабря 2015 года № 1230  и исполняющего обязанности  Министра национальной экономики Республики Казахстан  от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения**  
 **энергоэффективности**

      в отношении субъектов топливной промышленности по соблюдению нормативного расхода  
электрической энергии  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)  
контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                           (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны нефти сырой компрессорным способом не более 279 КВт\*час |  |  |  |  |
| 2. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны нефти сырой глубиннонасосным способом (станками-качалками нормального ряда) не более 139 КВт\*час |  |  |  |  |
| 3. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны нефти сырой погружными электронасосами не более 111 КВт\*час |  |  |  |  |
| 4. | Удельный расход электрической энергии на разведочное роторное бурение метра проходки не более 279 КВт\*час |  |  |  |  |
| 5. | Удельный расход электрической энергии на разведочное турбинное бурение метра проходки не более 418 КВт\*час |  |  |  |  |
| 6. | Удельный расход электрической энергии на разведочное электробурение метра проходки не более 111 КВт\*час |  |  |  |  |
| 7. | Расход электрической энергии на эксплуатационное роторное бурение метра проходки не более 93 КВт\*час |  |  |  |  |
| 8. | Удельный расход электрической энергии на эксплуатационное турбинное бурение метра проходки не более 139 КВт\*час |  |  |  |  |
| 9. | Удельный расход электрической энергии на эксплуатационное электробурение метра проходки не более 65 КВт\*час |  |  |  |  |
| 10. | Удельный расход электрической энергии на первичную переработку тонны нефти по различным отраслям в среднем не более 10,7 КВт\*час |  |  |  |  |
| 11. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по ЭЛОУ, производительностью в год 750 тысяч тонн нефти не более 2 КВт\*час |  |  |  |  |
| 12. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по (ЭЛОУ), производительностью в год 2000 тысяч тонн нефти не более 2,3 КВт\*час |  |  |  |  |
| 13. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по АВТ, производительностью в год 500 тысяч тонн нефти не более 4,6 КВт\*час |  |  |  |  |
| 14. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по АВТ, производительностью в год 1000 тысяч тонн нефти не более 2,08 КВт\*час |  |  |  |  |
| 15. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции, по отдельным технологическим установкам, а именно по АВТ, производительностью в год 2000 тысяч тонн нефти не более 2,05 КВт\*час |  |  |  |  |
| 16. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны нефти по отдельным технологическим установкам, а именно, АВТ + ЭЛОУ, комбинированной установке производительностью в год 1000 тысяч тонн нефти не более 5,16 КВт\*час |  |  |  |  |
| 17. | Удельный расход электрической энергии на нефтепереработку тонны продукции по отдельным технологическим установкам, а именно, по АВТ + ЭЛОУ комбинированной установке производительностью в год 2000 тысяч тонн нефти не более 4,5 КВт\*час |  |  |  |  |
| 18. | Удельный расход электрической энергии на вторичную перегонку тонны бензина не более 9,3 КВт\*час |  |  |  |  |
| 19. | Удельный расход электрической энергии на крекинг каталитический тонны нефти менее 55 КВт\*час |  |  |  |  |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на крекинг термический тонны нефти не более 13,9 КВт\*час |  |  |  |  |
| 21. | Удельный расход электрической энергии на реформинг каталитический тонны нефти не более 13,9 КВт\*час |  |  |  |  |
| 22. | Удельный расход электрической энергии на гидроочистку тонны дизельного топлива не более 37,2 КВт\*час |  |  |  |  |
| 23. | Удельный расход электрической энергии на коксование тонны дизельного топлива не более 37,2 КВт\*час |  |  |  |  |
| 24. | Удельный расход электрической энергии на азеотропную перегонку (150 тысяч тонн в год) тонны нефти не более 1,3 КВт\*час |  |  |  |  |
| 25. | Удельный расход электрической энергии на сернокислотную очистку вторичной перегонки (50 тысяч тонн в год) тонны нефти не более 14,2 КВт\*час |  |  |  |  |
| 26. | Удельный расход электрической энергии на гидроочистку тонны дизельного топлива (700 тысяч тонн в год) не более 25,9 КВт\*час |  |  |  |  |
| 27. | Удельный расход электрической энергии на непрерывное коксование в необогреваемых камерах тонны нефти (300 тысяч тонн в год) не более 12,4 КВт\*час |  |  |  |  |
| 28. | Удельный расход электрической энергии на контактное коксование (500 тысяч тонн в год) не более 12,3 КВт\*час |  |  |  |  |
| 29. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны нефти в газофракционирующих установках (400 тысяч тонн в год) не более 6,6 КВт\*час |  |  |  |  |
| 30. | Удельный расход электрической энергии на сероочистку тонны газа (35 тысяч тонн в год) не более 11,5 КВт\*час |  |  |  |  |
| 31. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны сухого газа (160 тысяч тонн в год) не более 4,04 КВт\*час |  |  |  |  |
| 32. | Удельный расход электрической энергии на сернокислотное алкилирование тонны нефти (80 тысяч тонн в год) не более 127,5 КВт\*час |  |  |  |  |
| 33. | Удельный расход электрической энергии на полимеризацию тонны пропан-пропиленовой фракции (360 тысяч тонн в год) не более 2,77 КВт\*час |  |  |  |  |
| 34. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны гудрона на установках деасфальтизации гудрона производительностью, 125 тысяч тонн в год не более 8,4 КВт\*час |  |  |  |  |
| 35. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны гудрона на установках деасфальтизации гудрона производительностью, 250 тысяч тонн в год тонны нефти не более 5,34 КВт\*час |  |  |  |  |
| 36. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны масла на установках фенольной очистки масел производительностью 61 - 69 тысяч тонн в год не более 14,6 КВт\*час |  |  |  |  |
| 37. | Удельный расход электрической энергии переработку тонны масла на установках фенольной очистки масел производительностью 150 - 265 тысяч тонн в год тонны нефти не более 6,3 КВт\*час |  |  |  |  |
| 38. | Удельный расход электрической энергии на депарафинизацию (125 тысяч тонн в год) тонны нефти не более 124,6 КВт\*час |  |  |  |  |
| 39. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны нефти на сдвоенных установках (250 тысяч тонн в год) не более 170 КВт\*час |  |  |  |  |
| 40. | Удельный расход электрической энергии на переработку тонны нефти в двухпоточной установке обезмасливания газа (160 тысяч тонн в год) не более 101,3 КВт\*час |  |  |  |  |
| 41. | Удельный расход электрической энергии на трехпоточную установку контактной очистки масел (330 тысяч тонн в год) тонны нефти не более 7,11 КВт\*час |  |  |  |  |
| 42. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны присадок (6,64 тысяч тонн в год) не более 168,3 КВт\*час |  |  |  |  |
| 43. | Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции до 1,25 тыс. кубометр/час не более 2460 тыс. КВт\*час/год |  |  |  |  |
| 44. | Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 2,5 до 3,6 тыс. кубометр/час не более 2850 тыс. КВт\*час/год |  |  |  |  |
| 45. | Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 5,0 до 12,5 тыс. кубометр/час не более 3550 тыс. КВт\*час/год |  |  |  |  |
| 46. | Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции до 1,25 тыс. кубометр/час не более 1950 тыс. КВт\*час/год |  |  |  |  |
| 47. | Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 2,5 до 3,6 тыс. кубометр/час не более 2060 тыс. КВт\*час/год |  |  |  |  |
| 48. | Расход электроэнергии на собственные нужды на одну нефтеперекачивающую станцию при производительности нефтеперекачивающей станции от 5,0 до 12,5 тыс. кубометр/час не более 2960 тыс. КВт\*час/год |  |  |  |  |
| 49. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм не более 30,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 50. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм не более 44,9 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 51. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм не более 33,4 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 52. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 219 мм не более 61,9 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 53. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм не более 31,2 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 54. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм не более 36,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 55. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм не более 43,4 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 56. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 273 мм не более 50,3 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 57. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 325 мм не более 23,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 58. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 325 мм не более 28,3 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 59. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 325 мм не более 35,7 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 60. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 325 мм не более 44,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 61. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 0,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм не более 18,7 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 62. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм не более 23,1 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 63. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм не более 27,9 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 64. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм не более 34,0 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 65. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 377 мм не более 41,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 66. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм не более 16,8 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 67. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм не более 18,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 68. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм не более 20,4 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 69. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм не более 23,4 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 70. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 426 мм не более 26,3 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 71. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 12,3 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 72. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 14,0 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 73. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 15,8 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 74. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 18,1 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 75. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 20,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 76. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 23,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 77. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 530 мм не более 27,4 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 78. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм не более 10,8 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 79. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм не более 12,3 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 80. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм не более 14,0 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 81. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм не более 15,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 82. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм не более 17,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 83. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 630 мм не более 19,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 84. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 10,3 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 85. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 11,8 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 86. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 13,3 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 87. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 14,8 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 88. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 16,4 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 89. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 18,4 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 90. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 20,4 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 91. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 720 мм не более 22,8 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 92. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 8,4 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 93. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 10,4 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 94. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 11,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 95. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 12,8 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 96. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 13,9 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 97. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 15,2 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 98. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 16,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 99. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 18,3 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 100. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 19,9 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 101. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 820 мм не более 21,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 102. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 8,7 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 103. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 9,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 104. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 10,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 105. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 11,7 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 106. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 12,9 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 107. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 14,1 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 108. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 15,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 109. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 17,0 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 110. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 18,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 111. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 20,1 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 112. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 920 мм не более 21,8 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 113. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 8,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 114. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 9,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 115. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 10,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 116. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 11,4 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 117. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 12,2 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 118. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 13,3 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 119. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 14,4 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 120. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 15,3 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 121. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 16,3 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 122. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 17,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 123. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 18,8 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 124. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 20,0 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 125. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,5 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1020 мм не более 23,3 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 126. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 10,2 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 127. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,7 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 10,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 128. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 11,1 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 129. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 1,9 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 11,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 130. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 12,1 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 131. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,1 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 12,9 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 132. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 13,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 133. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,3 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 14,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 134. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,4 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 15,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 135. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,6 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 17,8 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 136. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 2,8 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 20,5 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 137. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 3,0 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 23,6 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |
| 138. | Удельный расход электроэнергии со скоростью перекачки 3,2 метр/секунд с условным диаметром трубопровода 1220 мм не более 27,8 кВт\*час на 1000 тонн/километр |  |  |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (должность)                               (подпись)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (подпись)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 8 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 8 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 декабря 2015 года № 1230 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения**  
 **энергоэффективности**

      в отношении субъектов химической промышленности по соблюдению расхода  
электрической энергии  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)  
контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                           (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны связного азота (азотно-туковый завод) не более 10230 кВт\*час |  |  |  |  |
| 2. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны красок тертых менее 209,2 кВт\*час |  |  |  |  |
| 3. | Удельный расход электрической энергии на производство соды кальцинированной не более 83,7 кВт\*час |  |  |  |  |
| 4. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны соды каустической менее 111,6 кВт\*час |  |  |  |  |
| 5. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны фосфорной кислоты не более 5580 кВт\*час |  |  |  |  |
| 6. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны суперфосфата не более 9,3 кВт\*час |  |  |  |  |
| 7. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны суперфосфата двойного не более 60,4 кВт\*час |  |  |  |  |
| 8. | Удельный расход электрической энергии на производство 1 тыс. моль водорода не более 5580 кВт\*час |  |  |  |  |
| 9. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны этилена не более 1860 кВт\*час |  |  |  |  |
| 10. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны вискозных искусственных волокон и нитей не более 902,16 кВт\*час |  |  |  |  |
| 11. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны лавсановых волокон не более 178 кВт\*час |  |  |  |  |
| 12. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны диметилтерадтолата не более 200,4 кВт\*час |  |  |  |  |
| 13. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны стеклошариков не более 952,3 кВт\*час |  |  |  |  |
| 14. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны желтого фосфора не более 18531,9 кВт\*час |  |  |  |  |
| 15. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны термической фосфорной кислоты не более 371,5 кВт\*час |  |  |  |  |
| 16. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны триполифосфата натрия не более 855,1 кВт\*час |  |  |  |  |
| 17. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны гексометофосфата не более 1274 кВт\*час |  |  |  |  |
| 18. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны аммофосфата не более 400,2 кВт\*час |  |  |  |  |
| 19. | Удельный расход электрической энергии на производство тонны кормового обесфторенного фосфата 27% Р2О5 не более 646,7 кВт\*час |  |  |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (должность)                               (подпись)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (подпись)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 9 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 9 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 декабря 2015 года № 1230 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения**  
 **энергоэффективности**

      в отношении субъектов нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности по  
соблюдению нормативного расхода топлива и тепловой энергии  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)  
контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Расход топлива на первичную переработку тонны нефти не более 28,17 килограмм условного топлива |  |  |  |  |
| 2. | Расход тепловой энергии на первичную переработку тонны нефти не более 77 Мкал |  |  |  |  |
| 3. | Расход топлива на гидрокрекинг тонны нефти не более 161,07 килограмм условного топлива |  |  |  |  |
| 4. | Расход тепловой энергии на гидрокрекинг тонны нефти не более 75,6 Мкал |  |  |  |  |
| 5. | Расход топлива на термический крекинг тонны нефти не более 45,01 килограмм условного топлива |  |  |  |  |
| 6. | Расход тепловой энергии на термический крекинг тонны нефти не более 89,6 Мкал |  |  |  |  |
| 7. | Расход топлива на каталитический крекинг тонны нефти не более 50,77 килограмм условного топлива |  |  |  |  |
| 8. | Расход тепловой энергии на каталитический крекинг тонны нефти не более 192,5 Мкал |  |  |  |  |
| 9. | Расход топлива на облагораживание тонны нефти не более 88,07 килограмм условного топлива |  |  |  |  |
| 10. | Расход тепловой энергии на облагораживание тонны нефти не более 126,4 Мкал |  |  |  |  |
| 11. | Расход топлива на производство масел из тонны нефти не более 197,16 килограмм условного топлива |  |  |  |  |
| 12. | Расход тепловой энергии на производство масел тонны нефти не более 2569 Мкал |  |  |  |  |
| 13. | Расход топлива на коксование тонны нефти не более 70,30 килограмм условного топлива |  |  |  |  |
| 14. | Расход тепловой энергии на коксование тонны нефти не более 206,4 Мкал |  |  |  |  |
| 15. | Расход топлива на гидроочистку тонны нефти не более 23,25 килограмм условного топлива |  |  |  |  |
| 16. | Расход тепловой энергии на гидроочистку топлива тонны нефти не более 16,2 Мкал |  |  |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (должность)                               (подпись)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (подпись)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 10 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 10 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан  от 23 декабря 2015 года № 1230  и исполняющего обязанности  Министра национальной экономики Республики Казахстан  от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения**  
 **энергоэффективности**

      в отношении субъектов промышленности строительных материалов по соблюдению  
нормативного расхода электрической энергии  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)  
контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Расход электрической энергии на производство тонны портландцемента мокрым способом не более 130 кВт\*час |  |  |  |  |
| 2. | Расход электрической энергии на производство тонны портландцемента сухим способом не более 120 кВт\*час |  |  |  |  |
| 3. | Расход электрической энергии на производство тонны шлакопортландцемента не более 95 кВт\*час |  |  |  |  |
| 4. | Расход электрической энергии на производство 1000 штук красного кирпича не более 70 кВт\*час |  |  |  |  |
| 5. | Расход электрической энергии на производство 1000 штук силикатного кирпича не более 30 кВт\*час |  |  |  |  |
| 6. | Расход электрической энергии на производство 1000 плиток шифера не более 50 кВт\*час |  |  |  |  |
| 7. | Расход электрической энергии на производство тонну гипса не более 25 кВт\*час |  |  |  |  |
| 8. | Расход электрической энергии на производство метра кубического железобетоных изделии и конструкции не более 30 кВт\*час |  |  |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (должность)                               (подпись)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (подпись)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 11 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 11 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан  от 23 декабря 2015 года № 1230  и исполняющего обязанности  Министра национальной экономики Республики Казахстан  от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения**  
 **энергоэффективности**

      в отношении электростанций по соблюдению нормативного расхода электрической энергии  
на собственные нужды электростанций при максимальной нагрузке в % от суммарной нагрузки  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)  
контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                           (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) пылеугольной теплоэлектроцентрали от суммарной нагрузки не более 14 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) |  |  |  |  |
| 2. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газомазутной теплоэлектроцентрали от суммарной нагрузки не более 12 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) |  |  |  |  |
| 3. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) пылеугольной кондесационной электростанции (КЭС) от суммарной нагрузки не более 8 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) |  |  |  |  |
| 4. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газомазутной кондесационной электростанции (КЭС) от суммарной нагрузки не более 5,7 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) |  |  |  |  |
| 5. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) гидроэлектростанции (ГЭС) мощностью до 200 МВт от суммарной нагрузки не более 3 - 2 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) |  |  |  |  |
| 6. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) гидроэлектростанции (ГЭС) мощностью свыше 200 МВт от суммарной нагрузки не более 2 - 0,5 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) |  |  |  |  |
| 7. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газотурбинной электростанции (ГТЭС) мощностью свыше 200 МВт от суммарной нагрузки не более 1,7 - 0,6 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) |  |  |  |  |
| 8. | Максимальная нагрузка собственных нужд (СН) газотурбинной электростанции (ГТЭС) с газодожимными компрессорами мощностью свыше 200 МВт от суммарной нагрузки не более 5,1 - 6,0 % (В максимальной нагрузке собственных нужд (ЭСНmax) не учитывать потери электроэнергии в повышающих трансформаторах и в станционной сети и расход электроэнергии на: водогрейную котельную, расположенную на территории электростанции; сетевые насосы и смесительные установки; конденсатные насосы пиковых бойлеров; хозяйственные и производственные нужды; перекачивающие насосные станции, расположенные в пределах и за пределами территории электростанции) |  |  |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (должность)                               (подпись)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (подпись)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 12 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 12 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан  от 23 декабря 2015 года № 1230  и исполняющего обязанности  Министра национальной экономики Республики Казахстан  от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения**  
 **энергоэффективности**

      в отношении конденсационных тепловых электростанций на собственные нужды  
энергоблоков по соблюдению расхода электроэнергии  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)  
контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля марки АШ не более 6,8 % |  |  |  |  |
| 2. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 6,5 % |  |  |  |  |
| 3. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для бурого угля не более 6,6 % |  |  |  |  |
| 4. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для газа не более 4,9 % |  |  |  |  |
| 5. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-160-130 при 100 % загрузке блока для мазута не более 5,2 % |  |  |  |  |
| 6. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для каменного угля марки АШ не более 7,3 % |  |  |  |  |
| 7. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 7,1 % |  |  |  |  |
| 8. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для бурого угля не более 7,1 % |  |  |  |  |
| 9. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для газа не более 5,3 % |  |  |  |  |
| 10. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 70 % загрузке блока для мазута не более 5,6 % |  |  |  |  |
| 11. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля марки АШ не более 6,8 % |  |  |  |  |
| 12. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 6,1 % |  |  |  |  |
| 13. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для бурого угля не более 6,8 % |  |  |  |  |
| 14. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для газа не более 4,6 % |  |  |  |  |
| 15. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-200-130 при 100 % загрузке блока для мазута не более 5,7 % |  |  |  |  |
| 16. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 70 % загрузке блока для каменного угля марки АШ не более 7,3 % |  |  |  |  |
| 17. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 70 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 6,7 % |  |  |  |  |
| 18. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300 -240 при 70 % загрузке блока для бурого угля не более 7,3 % |  |  |  |  |
| 19. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 70 % загрузке блока для газа не более 5,1 % |  |  |  |  |
| 20. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 70 % загрузке блока для мазута не более 6,1 % |  |  |  |  |
| 21. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для каменного угля марки АШ не более 4,4% |  |  |  |  |
| 22. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 3,7 % |  |  |  |  |
| 23. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для бурого угля не более 4,2 % |  |  |  |  |
| 24. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для газа не более 2,4 % |  |  |  |  |
| 25. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-300-240 при 100 % загрузке блока для мазута не более 2,6 % |  |  |  |  |
| 26. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для каменного угля марки АШ не более 4,9 % |  |  |  |  |
| 27. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 6,5 % |  |  |  |  |
| 28. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для бурого угля не более 4,7 % |  |  |  |  |
| 29. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для газа не более 2,8 % |  |  |  |  |
| 30. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 70 % загрузке блока для мазута не более 3,0 % |  |  |  |  |
| 31. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 100 % загрузке блока для каменного угля других марок не более 5,14 % |  |  |  |  |
| 32. | Расход электроэнергии на собственные нужды энергоблоков конденсационных тепловых электростанций для турбин К-500-240 при 100 % загрузке блока для бурого угля не более 3,7 % |  |  |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (должность)                               (подпись)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (подпись)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 13 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 816 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 26 ноября 2018 года № 82 |
|  | Приложение 13 к совместному приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан  от 23 декабря 2015 года № 1230  и исполняющего обязанности  Министра национальной экономики Республики Казахстан  от 30 декабря 2015 года № 837 |

**Проверочный лист в области энергосбережения и повышения**  
 **энергоэффективности**

      в отношении подстанций на собственные нужды по соблюдению нормативного расхода электроэнергии  
Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта)  
контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (№, дата)  
Наименование субъекта (объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(Индивидуальный идентификационный номер), бизнес-идентификационный номер субъекта  
(объекта) контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 110 кВт до 1000 кВт\*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения) |  |  |  |  |
| 2. | Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 220 кВт до 2000 кВт\*час в год (до 5000 кВт\*час в год для преобразовательных подстанции, обеспечивающее электроснабжение электролизных производств, расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения) |  |  |  |  |
| 3. | Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 330 кВт до 2200 кВт\*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения) |  |  |  |  |
| 4. | Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 500 кВт до 3000 кВт\*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения) |  |  |  |  |
| 5. | Расход электрической энергии собственных нужд для подстанций с классом напряжения 1150 кВт до 6000 кВт\*час в год (расход электроэнергии на собственные нужды подстанции рассчитывать как среднее значение по подстанциям соответствующего класса напряжения) |  |  |  |  |

      Должностное (ые) лицо (а)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (должность)                               (подпись)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
Руководитель субъекта контроля \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                     (подпись)

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан