



**МИНИСТЕРСТВО ТОПЛИВА, ЭНЕРГЕТИКИ
И УГОЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ**

(Минтопэнерго ЛНР)

ПРИКАЗ

«22» апреля 2019 г.

№ 97

г. Луганск

Зарегистрировано в Министерстве юстиции
Луганской Народной Республики
24.04.2019 за № 217/2766

**Об утверждении Порядка оценки деятельности
руководителей (директоров) предприятий, учреждений, организаций и
хозяйственных обществ Луганской Народной Республики в сфере
электроэнергетики, подотчетных и подконтрольных Министерству
топлива, энергетики и угольной промышленности
Луганской Народной Республики**

В соответствии с подпунктом 21 пункта 3.1 раздела 3 Положения Министерства топлива, энергетики и угольной промышленности Луганской Народной Республики, утвержденного постановлением Совета Министров Луганской Народной Республики от 11.12.2018 № 807/18, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемый Порядок оценки деятельности руководителей (директоров) предприятий, учреждений, организаций и

хозяйственных обществ Луганской Народной Республики в сфере электроэнергетики, подотчетных и подконтрольных Министерству топлива, энергетики и угольной промышленности Луганской Народной Республики.

2. Направить настоящий приказ в Министерство юстиции Луганской Народной Республики для государственной регистрации в установленном порядке.

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 (десяти) дней после дня его официального опубликования.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Министр

П.В. Мальгин

УТВЕРЖДЕН

приказом Министерства топлива
энергетики и угольной промышленности
Луганской Народной Республики
от «22» апреля 2019 г. № 97

Зарегистрировано в Министерстве юстиции
Луганской Народной Республики
24.04.2019 за № 217/2766

**Порядок
оценки деятельности руководителей (директоров) предприятий,
учреждений, организаций и хозяйственных обществ
Луганской Народной Республики в сфере электроэнергетики,
подотчетных и подконтрольных Министерству топлива, энергетики и
угольной промышленности Луганской Народной Республики**

I. Общие положения

1.1. Настоящий Порядок оценки деятельности руководителей (директоров) предприятий, учреждений, организаций и хозяйственных обществ Луганской Народной Республики в сфере электроэнергетики, подотчетных и подконтрольных Министерству топлива, энергетики и угольной промышленности Луганской Народной Республики (далее – Порядок) определяет механизм:

оценки Министерством топлива энергетики и угольной промышленности Луганской Народной Республики (далее – Минтопэнерго ЛНР) исполнения должностных обязанностей руководителями(директорами) предприятий, учреждений, организаций и хозяйственных обществ Луганской Народной Республики, в сфере электроэнергетики, подотчетных и подконтрольных Минтопэнерго ЛНР (далее – руководители);

расчета ключевых показателей эффективности в системе оценки исполнения должностных обязанностей руководителями (директорами) предприятий, учреждений, организаций и хозяйственных обществ Луганской Народной Республики, в сфере электроэнергетики, подотчетных и подконтрольных Минтопэнерго ЛНР (далее – Предприятия).

1.2. Расчет ключевых показателей эффективности управления руководителями производится согласно форме 3.1. Сведения об оценке значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) за ____ квартал / за ____ год (приложение № 1 к настоящему Порядку) по ряду следующих ключевых показателей эффективности:

- отсутствие роста крупных аварий;
- отсутствие роста числа пострадавших при несчастных случаях;
- выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию;
- достижение уровня надежности оказываемых услуг;
- выполнение планов капитального ремонта в полном объеме (100%);
- выполнение инвестиционной программы в полном объеме (100%).

1.3. В случае невозможности расчета фактического значения любого из ключевых показателей эффективности в отчетном периоде по причине не предоставления руководителем требуемых для расчета данных, результаты такого показателя в системе оценки считаются невыполненными.

1.4. В настоящем Порядке используются следующие термины и сокращения:

авария – технологическое нарушение на объекте электроэнергетики и (или) энергопринимающей установке, приведшее к разрушению или повреждению зданий, сооружений и (или) технических устройств (оборудования) объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки, неконтролируемому взрыву, пожару и (или) выбросу опасных веществ, отклонению от установленного технологического режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок, нарушению в работе релейной защиты и автоматики, автоматизированных систем оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике или оперативно-технологического управления, либо обеспечивающих их функционирование систем связи, полному или частичному ограничению режима потребления электрической энергии (мощности), возникновению или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима работы энергосистемы;

Единая энергетическая система Луганской Народной Республики – комплекс электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном действующем законодательством Луганской Народной Республики основании

субъектам электроэнергетики и обеспечивающих устойчивое снабжение электрической энергией потребителей, функционирование оптового рынка, а также параллельную работу Единой энергетической системы Луганской Народной Республики и электроэнергетических систем иностранных государств;

ключевой показатель эффективности (КПЭ) – показатель, характеризующий эффективность деятельности руководителя Предприятия с точки зрения степени достижения целей Предприятия, обладающий численным целевым значением и контролируемый со стороны исполнительного органа государственной власти в сфере электроэнергетики, в соответствии с установленной периодичностью;

периодичность контроля показателя – временной интервал, в отношении которого устанавливаются целевые значения ключевого показателя эффективности и осуществляется контроль степени их достижения.

II. Ключевые показатели эффективности

2.1. Отсутствие роста крупных аварий

2.1.1. Порядок расчета показателя:

Если количество крупных аварий в каждом из кварталов последних трех лет, аналогичных отчетному периоду, в соответствии с перечисленными ниже критериями не равно нулю, то целевые значения устанавливаются на основании расчета среднеквартального количества аварий, определенных в соответствии с приведенными ниже критериями, за аналогичные отчетные периоды (соответствующие кварталы) трех последних лет:

$$N_{\text{ср}}^{\text{кв}} = \frac{N_{t-1} + N_{t-2} + N_{t-3}}{3},$$

где:

$N_{\text{ср}}^{\text{кв}}$ – среднеквартальное количество крупных аварий;

N_{t-1} , N_{t-2} , N_{t-3} – количество крупных аварий за аналогичные кварталы последних трех лет (t – номер отчетного года). При этом, с момента применения настоящего показателя в системе оценки, в случае его невыполнения в каком-либо из кварталов отчетного года, для аналогичных кварталов следующих лет, параметр $N_{t-...}$ принимается равным числу крупных аварий, при котором невыполненный показатель был бы выполнен

(например, если $N_{\text{ср}}^{\text{кв}}$ при оценке выполнения показателя в IV квартале 2016 года составляет 25 аварий и фактическое число крупных аварий в указанном квартале последующих двух лет превысило данное значение, для расчета $N_{\text{ср}}^{\text{кв}}$ в IV квартале 2016 / 2017 / 2018 гг. значение $N_{t-1} / N_{t-2} / N_{t-3}$ будет принято равным 25).

Если количество крупных аварий за аналогичные отчетные периоды последних трех лет равно нулю, то целевые значения устанавливаются в зависимости от объема эксплуатируемого оборудования (у.е.).

Расчет показателя в части отчетного квартала ($N_{\text{тек}}$) производится суммированием числа крупных аварий, произошедших в отчетном периоде на оборудовании Предприятия и подпадающих под следующие требования:

1) повреждение силового трансформатора (автотрансформатора) мощностью 10 МВА и более с разрушением, изменением формы и геометрических размеров или смещением его корпуса;

2) обрушение несущих элементов технологических зданий, сооружений объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки, в том числе произошедшее вследствие взрыва или пожара, если такое обрушение привело к введению аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);

3) массовые отключения или повреждения объектов электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6-35 кВ), вызванные неблагоприятными природными явлениями, если они привели к прекращению электроснабжения потребителей общей численностью 100 тыс. человек и более;

4) отключение объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности Единой энергетической системы Луганской Народной Республики, включая:

разделение Единой энергетической системы Луганской Народной Республики на части;

превышение максимально допустимых перетоков мощности длительностью 1 час и более;

применение графиков временных отключений (СГАО—специальные графики аварийных отключений, ГАО — графики аварийных отключений, ГОМ — графики ограничения по мощности, ГОЭ — графики ограничения по электроэнергии) суммарным объемом 100 МВт и более или прекращение электроснабжения на величину 25 и более процентов общего объема потребления в операционной зоне диспетчерского центра районных (городских) электрических сетей;

5) отключение объектов электросетевого хозяйства (напряжением 110 кВ и выше) на двух и более объектах электроэнергетики, вызвавшее прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более, продолжительностью 30 минут и более;

6) нарушения в работе противоаварийной или режимной автоматики, в том числе обусловленные ошибочными действиями персонала, вызвавшие отключение объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), отключение (включение) генерирующего оборудования, суммарная мощность которого составляет 50 МВт и более, или прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более;

7) нарушение работы средств диспетчерского и технологического управления, приводящее к одному из следующих случаев потери связи между диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и объектом электроэнергетики или энергопринимающей установкой продолжительностью 1 час и более:

полная потеря диспетчерской связи и дистанционного управления объектом электроэнергетики;

полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи телеметрической информации;

полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи или приема управляющих воздействий режимной и/или противоаварийной автоматики.

2.1.2. С целью расчета ключевых показателей эффективности учитываются крупные аварии за отчетный период, соответствующие критериям, определенным в абзаце четвертом подпункта 2.1.1 пункта 2.1 настоящего Порядка, предпосылками или причинами возникновения, развития или затруднения в ликвидации которых явились зафиксированные в акте расследования причин аварий нарушения персоналом Предприятия на объектах, находящихся в эксплуатационной ответственности Предприятия, требований нормативных правовых актов в области электроэнергетики, в том числе установленных норм и правил эксплуатации.

2.1.3. При расчете фактического значения ключевых показателей эффективности не учитываются фактически произошедшие крупные аварии при условии, что в официальном заключении комиссии по расследованию причин их возникновения в качестве причины указано воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в технологическом

процессе, без указания других организационных причин, а также обстоятельств непреодолимой силы либо сверх расчетных природно-климатических нагрузок (условий), или иные обстоятельства, исключющие ответственность Предприятия. В случае расследования причин аварии более 1 месяца по истечении отчетного квартала, авария учитывается в периоде, по дате подписания комиссией акта расследования причин аварии. Фактическое значение параметра показателя $N_{\text{ср}}^{\text{кв}}$ рассчитывается с точностью до целого значения с применением правил математического округления.

2.1.4. Источником информации для расчета являются акты расследования причин аварий.

2.1.5. Показатель считается выполненным в случае выполнения любого из двух условий:

в периодах, в которых N_{t-1} , и N_{t-2} , и N_{t-3} не равно нулю, — $N_{\text{тек}} \leq N_{\text{ср}}^{\text{кв}}$;

в периодах, в которых N_{t-1} , или N_{t-2} , или N_{t-3} равно 0 — при условии не превышения фактического значения при 1 аварии — для Предприятий с объемом оборудования до 300 тыс. у.е., 2 аварии — для Предприятий с объемом оборудования от 300 до 600 тыс. у.е., 3 аварии — для Предприятий с объемом оборудования свыше 600 тыс. у.е.

2.2. Отсутствие роста числа пострадавших при несчастных случаях

2.2.1. Порядок расчета показателя:

Устанавливается среднеквартальный уровень производственного травматизма при несчастных случаях, связанных с производством, за три последних года, предшествующих плановому:

$$K_{\text{тр}}^{\text{ср.кв.}} = \frac{1}{4} \times \frac{n \times 1000}{N_{\text{ссп}}},$$

где:

$K_{\text{тр}}^{\text{ср.кв.}}$ — среднеквартальный уровень производственного травматизма при несчастных случаях, связанных с производством;

n — среднегодовое количество работников Предприятия, пострадавших при несчастных случаях, связанных с невыполнением должностными лицами своих обязанностей и нарушениями, допущенными самим пострадавшим при выполнении работ, за три года, предшествующих отчетному, чел.;

$N_{\text{ссп}}$ — среднесписочная численность персонала за три года, предшествующих отчетному периоду, чел.

Рассчитывается уровень производственного травматизма при несчастных случаях, связанных с производством, за отчетный квартал:

$$K_{\text{тр}}^{\text{тек}} = \frac{n_{\text{тек}} \times 1000}{N_{\text{ссп}}^{\text{тек}}},$$

где:

$K_{\text{тр}}^{\text{тек}}$ — уровень производственного травматизма при несчастных случаях, связанных с производством, за отчетный квартал;

$n_{\text{тек}}$ — количество работников Предприятия, пострадавших при несчастных случаях (с легким, тяжелым и смертельным исходом), связанных с невыполнением должностными лицами своих обязанностей и нарушениями, допущенными самим пострадавшим при выполнении работ, за отчетный квартал, чел.;

$N_{\text{ссп}}^{\text{тек}}$ — среднесписочная численность персонала за отчетный квартал, чел.

2.2.2. При расчете ключевого показателя эффективности в отчетном квартале принимается количество несчастных случаев, произошедших в отчетном квартале и оформленных актами расследований несчастных случаев на производстве с указанием обстоятельств и причин несчастного случая. При этом, если фактическое значение показателя в любом из кварталов отчетного года превысило значение $K_{\text{тр}}^{\text{тек}}$, то при расчете среднегодового количества пострадавших на последующие годы необходимо использовать целевое значение по такому кварталу, а не фактическое.

Целевое и фактическое значения показателя рассчитываются с точностью до четырех знаков после запятой с применением правил математического округления.

2.2.3. Источником информации для расчета уровня производственного травматизма при несчастных случаях, связанных с производством являются:

акты о несчастных случаях на производстве формы Н-1, оформленные в соответствии с действующим законодательством Луганской Народной Республики

информация о среднесписочной численности персонала Предприятия.

2.2.4. Показатель считается выполненным при выполнении любого из следующих условий:

если его фактическое значение не превышает среднеквартальный уровень производственного травматизма при несчастных случаях, связанных с производством, за три последних года, предшествующих плановому;

при наличии не более двух пострадавших с тяжелым или легким исходом с начала года до завершения отчетного квартала.

2.2.5. Показатель считается невыполненным при несоблюдении указанных условий, а также при наличии в отчетном периоде несчастных случаев с одним или более пострадавшими с тяжелым исходом при групповом несчастном случае или со смертельным исходом.

2.2.6. Для последнего квартала отчетного года дополнительным условием выполнения показателя для Предприятий со среднетрехлетним числом пострадавших более двух является снижение общего годового числа пострадавших при несчастных случаях, учитываемых при расчете ключевого показателя эффективности в отчетном году, по сравнению со средним трехлетним годовым значением предыдущих лет.

III. Годовые ключевые показатели эффективности

3.1. Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию

3.1.1. Порядок расчета ключевого показателя эффективности:

При расчете показателя учитывается плановая и фактическая стоимость объектов, принятых в эксплуатацию и оформленных в установленном законодательством Луганской Народной Республики порядке, включенных в действующую инвестиционную программу Предприятия.

$$K^{OC} = \frac{OC_{\text{факт}}}{OC_{\text{план}}} \times 100\%,$$

где:

K^{OC} – выполнение запланированных объемов вводов основных средств в эксплуатацию;

$OC_{\text{факт}}$ – суммарный фактический объем вводов основных средств в эксплуатацию за текущий год Предприятия по объектам, включенным в действующую инвестиционную программу Предприятия, утвержденную в соответствии с требованиями действующего законодательства Луганской Народной Республики, тыс. руб.;

$OC_{\text{план}}$ – суммарный плановый объем вводов основных средств в эксплуатацию за текущий год деятельности Предприятия по объектам,

включенным в действующую инвестиционную программу Предприятия, утвержденную в соответствии с требованиями действующего законодательства Луганской Народной Республики, тыс. руб.

3.1.2. Плановый объем ввода основных средств в эксплуатацию согласно предоставленной Предприятием форме 3.2. План ввода основных средств за _____ квартал / за _____ год (приложение № 2 к настоящему Порядку) определяется суммарно, в стоимостном выражении по объектам, включенным в инвестиционную программу Предприятия, по которой планируется ввод основных средств в эксплуатацию в текущем году.

3.1.3. Фактический объем ввода основных средств в эксплуатацию определяется на основании документально оформленных основных средств и нематериальных активов с учетом предоставления следующих документов:

1) акта приемки законченного строительства объекта рабочей комиссией;

2) разрешения на допуск энергоустановки в эксплуатацию выданные Государственной службой горного надзора и промышленной безопасности Луганской Народной Республики и исполнительным органом государственной власти Луганской Народной Республики, осуществляющим государственный энергетический надзор;

3) акта о приёме оборудования после комплексного испытания.

3.1.4. С целью расчета показателя дата фактического ввода объекта в эксплуатацию определяется на основании даты подписания акта приемки объекта, законченного строительства, приемочной комиссией.

3.1.5. В случае достижения по любому из введенных объектов инвестиционной программы экономии затрат (по сравнению с утвержденной версией инвестиционной программы) для исключения негативного влияния указанного обстоятельства на оценку выполнения ключевого показателя эффективности плановый объем вводов по таким объектам, применяемый в расчете показателя, уменьшается на величину экономии затрат.

Целевое и фактическое значения показателя рассчитываются с точностью до целого числа процентов с применением правил математического округления.

3.1.6. Источником информации для расчета показателя выполнения графика ввода объектов в эксплуатацию является:

форма 3.2 План ввода основных средств (приложение №2 к настоящему Порядку);

акт приемки объекта, законченного строительства, приемочной комиссией.

3.1.7. Показатель считается выполненным, если его фактическое значение равно или превышает установленное целевое.

3.2. Достижение уровня надежности оказываемых услуг.

3.2.1. Порядок расчета показателя:

Показатель для Предприятия в целом рассчитывается по данным Предприятия.

Для целей расчета показателя устанавливается плановое значение средней продолжительности прекращений поставки электроэнергии по следующей формуле:

$$K_{\text{план}}^{\text{PC}} = K_{\text{план}}^i \times K_{\text{доп_откл}}^i,$$

где:

$K_{\text{план}}^{\text{PC}}$ — плановое значение средней продолжительности прекращений поставки электроэнергии;

$K_{\text{план}}^i$ — плановое значение показателей средней продолжительности прекращений поставки электроэнергии для Предприятия на расчетный период, установленное исполнительным органом государственной власти в сфере энергетики, час/точку присоединения;

$K_{\text{доп_откл}}^i$ — коэффициент допустимого отклонения показателя, равный значению $1+K$, где K — процент допустимого отклонения от планового значения.

Коэффициент допустимого отклонения на первый период контроля показателя устанавливается равным 35% и 30% на следующие периоды контроля.

В последующие периоды контроля показателя коэффициент снижается в случае увеличения показателей на 1% в год – до 25%.

3.2.2. Плановое значение показателя средней продолжительности прекращений передачи электроэнергии определяются исходя из средних фактических значений показателей средней продолжительности прекращений передачи электроэнергии по всем расчетным периодам в пределах предыдущих расчетных периодов(суммарно не более пяти), по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий период.

3.2.3. В случае отсутствия фактических данных по периоду для первого расчетного показателя его плановое значение устанавливается по имеющимся фактическим данным за неполный расчетный период,

предшествующий первому расчетному периоду для определения показателя, с приведением указанных данных до значений за полный период. При установлении плановых значений на последующие расчетные периоды контроля показателя применяются фактические отчетные данные за полный соответствующий расчетный период.

3.2.4. Фактическое значение показателя в целом по Предприятию определяется по формуле:

$$K_{\text{факт}}^{\text{PC}} = \frac{T_{\text{пр}}^{\Phi}}{N_{\text{тп}}^{\Phi}},$$

где:

$K_{\text{факт}}^{\text{PC}}$ – фактическое значение средней продолжительности прекращений передачи электроэнергии;

$N_{\text{тп}}^{\Phi}$ – максимальное за расчетный период число точек присоединения потребителей услуг Предприятия, в том числе находящихся (введенных) в эксплуатации, шт.;

$T_{\text{пр}}^{\Phi}$ – суммарная фактическая продолжительность всех прекращений передачи электрической энергии всем структурным подразделениям Предприятия(потребителям услуг) за расчетный период, часы.

3.2.5. Фактическое значение ключевого показателя эффективности (КПЭ) рассчитывается следующим образом:

$$\text{КПЭ} = \frac{K_{\text{факт}}^{\text{PC}}}{K_{\text{план}}^{\text{PC}}}$$

3.2.6. Под продолжительностью прекращения передачи электрической энергии в отношении потребителя понимается интервал времени от момента возникновения аварии на объектах Предприятия, сопровождаемой полным (частичным) прекращением передачи электрической энергии потребителю услуг, приведшей к нарушениям электроснабжения конечных потребителей электрической энергии, до момента устранения последствий аварии на объектах Предприятия, но не превышающий интервал времени до момента восстановления энергоснабжения конечных потребителей электрической энергии.

3.2.7. С целью расчета значений показателей рассматриваются все прекращения поставки электрической энергии потребителю услуг в результате аварий на объектах Предприятия, имеющие

продолжительность свыше времени автоматического восстановления питания (автоматическое повторное включение, автоматический ввод резерва), за исключением:

случаев, произошедших в результате аварий, отключений, переключений в сетях смежных организаций и сетях потребителей услуг;

случаев, произошедших вследствие вывода в ремонт электротехнического оборудования по инициативе соседних государств (республик) и согласованному исполнительным органом государственной власти Луганской Народной Республики в сфере электроэнергетики;

обстоятельств непреодолимой силы либо сверх расчетных природно-климатических нагрузок (условий);

иных обстоятельств, исключających ответственность Предприятия, рассматриваются как перерывы (нарушения) электроснабжения.

3.2.8. Целевое и фактическое значение показателя рассчитываются с точностью до двух знаков после запятой с применением правил математического округления.

3.2.9. Источником информации для расчета фактического значения ключевого показателя эффективности являются:

данные из формы 3.3. Ведомость учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей Предприятия, форма 3.1. Сведения об оценке значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) за _____ квартал / за _____ год (приложение № 3 к настоящему Порядку);

акты расследования причин аварий за отчетный период.

3.2.10. Показатель считается выполненным, если его фактическое значение не превышает плановое по Предприятию.

3.3. Выполнение планов капитального ремонта в полном объеме оценивается по результатам оценки отчета предоставленного руководителем Предприятия по форме 3.4. Выполнение планов капитального ремонта за _____ квартал 20__ года / за 20__ год (приложение №4 к настоящему Порядку).

3.4. Выполнение инвестиционной программы в полном объеме оценивается в соответствии с Порядком формирования инвестиционных программ лицензиатов по передаче и поставке электрической энергии, утвержденным постановлением Национальной комиссии по вопросам регулирования электроэнергетики Украины от 13.12.2012 №1627, применяемым в соответствии с частью 2 статьи 86 Конституции Луганской Народной Республики.

IV. Формы, сроки и порядок предоставления отчетов

4.1. Отчёты по оценке ключевых показателей эффективности управления руководителем предоставляются по формам:

4.1.1. Форма 3.1. (приложение № 1 к настоящему Порядку) – до 10 числа месяца, после отчетного периода, ежеквартально и ежегодно.

4.1.2. Форма 3.2. (приложение № 2 к настоящему Порядку) – до 10 числа месяца, после отчетного периода, ежеквартально и ежегодно.

4.1.3. Форма 3.3. (приложение № 3 к настоящему Порядку) – до 10 числа месяца, после отчетного периода, ежеквартально и ежегодно.

4.1.4. Форма 3.4. (приложение № 4 к настоящему Порядку) – до 10 числа месяца, после отчетного периода, ежеквартально и ежегодно.

4.2. Отчеты в Минтопэнерго ЛНР предоставляются Предприятием следующими способами:

на бумажном носителе. Датой принятия отчета считается дата получения надлежаще оформленного отчёта, указанная в штампе отделом делопроизводства и контроля исполнения Минтопэнерго ЛНР;

почтовым отправлением с уведомлением в адрес Минтопэнерго ЛНР: 91001, Луганская Народная Республика, город Луганск, улица Лермонтова, дом 1В. Датой принятия отчета считается дата отправления, указанная на штампе почтовой организации.

V. Ответственность

5.1. Ответственность за полноту и достоверность сведений, предоставляемых в отчетах несет руководитель Предприятия, в порядке предусмотренном действующим законодательством Луганской Народной Республики.

5.2. В случае не предоставления отчетов показатель считается не выполненным.

5.3. В случае одновременного неисполнения показателя «Отсутствие роста крупных аварий» и «Отсутствие роста числа пострадавших при несчастных случаях», а также при систематическом (два и более раза подряд) неисполнении целевых значений отдельных ключевых показателей эффективности исполнительный орган государственной власти в сфере

электроэнергетики вправе выступить с предложением об освобождении от занимаемой должности руководителя Предприятия.

Министр

П.В. Мальгин

Приложение № 1

к Порядку оценки деятельности руководителей (директоров) предприятий, учреждений, организаций и хозяйственных обществ Луганской Народной Республики в сфере электроэнергетики, подотчетных и подконтрольных Министерству топлива, энергетики и угольной промышленности Луганской Народной Республики

**Форма 3.1. Сведения об оценке
значений ключевых показателей эффективности (КПЭ)
за _____ квартал / за _____ год**

№	Наименование КПЭ	Целевые значения
1.	Отсутствие роста крупных аварий	Отсутствие роста
2.	Отсутствие роста числа пострадавших при несчастных случаях	Отсутствие роста
3.	Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	$\geq 100\%$
4.	Достижение уровня надежности оказываемых услуг	≤ 1
5.	Выполнение планов капитального ремонта в полном объеме	100%
6.	Выполнение инвестиционной программы в полном объеме	100%

Руководитель _____

М.П.

(Ф.И.О.)

« ____ » _____ 20__ года

Приложение № 2

к Порядку оценки деятельности руководителей (директоров) предприятий, учреждений, организаций и хозяйственных обществ Луганской Народной Республики в сфере электроэнергетики, подотчетных и подконтрольных Министерству топлива, энергетики и угольной промышленности Луганской Народной Республики

Форма 3.2. План ввода основных средств за _____ квартал / за _____ год

Инвестиционная программа _____ на _____ год
(полное наименование предприятия)
утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствие
с _____
(реквизиты решения органа исполнительной власти, утверждающего инвестиционную программу)

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестицион- ного проекта(группы инвестиционных проектов)	Стоимость принимаемых средств и нематериальных, активов, млн. рублей		Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету за год												Краткое обоснова- ние корректи- ровки утвержден- ного плана
				Утвержденный план						Факт (с учетом утвержденного плана)						
		План	Факт (с учетом корректи- ровки утвержденного плана)	Нематериа- льные активы	Основные средства						Нематериа- льные активы	Основные средства				
млн. руб.	млн. руб.				МВА	Мвар	ЛЭП, км	МВт	Другое	млн. руб.		млн. руб.	МВА	Мвар	ЛЭП, км	МВт

1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	6

Руководитель

М.П._____
(Ф.И.О.)

«__»_____ 20__ года

Приложение № 3

к Порядку оценки деятельности руководителей (директоров) предприятий, учреждений, организаций и хозяйственных обществ Луганской Народной Республики в сфере электроэнергетики, подотчетных и подконтрольных Министерству топлива, энергетики и угольной промышленности Луганской Народной Республики

**Форма 3.3. Ведомость учета текущей информации
о прекращении передачи электрической энергии для потребителей
предприятия**

№	Подтверждающие данные для расчета*	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей к электрической сети предприятия, шт.
1	2	3	4
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			
6.			
7.			
8.			
9.			

Руководитель

М.П.

(Ф.И.О.)

«__» _____ 20__ года

* В том числе на основе актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Приложение № 4

к Порядку оценки деятельности руководителей (директоров) предприятий, учреждений, организаций и хозяйственных обществ Луганской Народной Республики в сфере электроэнергетики, подотчетных и подконтрольных Министерству топлива, энергетики и угольной промышленности Луганской Народной Республики

Форма 3.4. Выполнение планов капитального ремонта за _____ квартал 20__ года / за 20__ год

Наименование предприятия	Единица измерения	План на 20__ г.	_____, 20__ г. (месяц)		_____ структурное подразделение (при наличии)		В случае не выполнения плана, указать причину не выполнения (по каждому структурному подразделению (при наличии))
			План	Факт	План	Факт	
Высоковольтный блок							
Протяженность ВЛ	км						

Замена опор, в т.ч.	шт.						
Замена провода	км.						
Замена изоляторов	шт.						
Расчистка трасс	км.						
Капитальный ремонт ПС	шт.						
Капитальный ремонт выключателей 6-10кВ	шт.						
Капитальный ремонт выключателей 35кВ	шт.						
Капитальный ремонт выключателей 110кВ	шт.						
Капитальный ремонт выключателей 220кВ	шт.						
Капитальный ремонт выключателей 500кВ	шт.						
Капитальный ремонт разъединителей 6-10кВ	шт.						
Капитальный ремонт разъединителей 35кВ	шт.						
Капитальный ремонт разъединителей 110кВ	шт.						
Капитальный ремонт разъединителей 220кВ	шт.						
Капитальный ремонт разъединителей 500кВ	шт.						
Низковольтный блок							
Капитальный ремонт ВЛ-6-10кв	км.						
Замена опор 6-10кВ	шт.						

Продолжение приложения №4

Замена провода ВЛ-6-10кВ	км.						
Замена изоляторов 6-10кВ	шт.						
Расчистка трасс ВЛ-6-10кВ	км.						
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ	км.						
Замена опор ВЛ-0,4кВ	шт.						
Замена провода ВЛ-0,4кВ	км.						
Замена изоляторов Вл-0,4кВ	шт.						
Капитальный ремонт ТП	шт.						
Капитальный ремонт РП	шт.						
Капремонт трансформаторов	шт.						
Капремонт масляных выключателей	шт.						
Замена ответвлений	шт.						

Руководитель

М.П.

(Ф.И.О.)

«__» _____ 20__ года