МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 25386
"06" сентября 2012

Министерство энергетики Российской Федерации
(Минэнерго России)

ПРИКАЗ

23 июля 2012 г. № 340

Москва

Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления

В соответствии с пунктом 4.2.14 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; № 42, ст. 4825; № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 33 ст. 4088; № 52 (ч. 2), ст. 6586; 2010, № 9, ст. 960; № 26, ст. 3350; № 31, ст. 4251; № 47, ст. 6128; 2011, № 6, ст. 888; № 14, ст. 1935; № 44, ст. 6269; 2012, № 11, ст. 1293; № 15, ст. 1779), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые:

перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, согласно приложению № 1;

порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики согласно приложению № 2;

формы предоставления информации субъектами электроэнергетики согласно приложениям № 3–92.

2. Признать утратившими силу приказы Минэнерго России:

от 7 августа 2008 г. № 20 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (зарегистрирован Минюстом России 5 сентября 2008 г., регистрационный № 12232);

gost.e-ecolog.ru

от 9 декабря 2008 г. № 256 «О внесении изменений и дополнений в приказ Минэнерго России от 07.08.2008 № 20» (зарегистрирован Минюстом России 12 февраля 2009 г., регистрационный № 13299).

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Министр



А.В. Новак

Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике
Маштаков Сергей Александрович
631-94-47

Приложение № 1
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

ПЕРЕЧЕНЬ
информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики

1. Чрезвычайные ситуации в электроэнергетике и подготовка субъектов электроэнергетики к отопительному сезону.

1.1. Сведения о пожарах.

1.2. Информация о создании, наличии, использовании и восполнении резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

1.3. Сведения о чрезвычайных ситуациях, связанных с объектами электроэнергетики.

1.4. Сведения о подразделениях пожарной охраны на объектах электроэнергетики.

1.5. Сведения о потребности и наличии резервных источников снабжения электрической энергией.

1.6. Сведения о поддержании сил и средств субъектов электроэнергетики в постоянной готовности к выезду на аварии и проведению работ по их ликвидации.

1.7. Прогнозный баланс топлива (по подготовке и прохождению отопительного сезона).

2. Производство, передача и сбыт электрической энергии.

2.1. Сведения о работе тепловой электростанции.

2.2. Сведения о работе гидроэлектростанций и (или) иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

2.3. Сведения о наличии мазутных емкостей и угольных складов на электростанциях.

2.4. Сведения о производстве электрической и тепловой энергии.

2.5. Сведения о перетоках электрической энергии между станцией и смежными субъектами.

2.6. Сведения об использовании установленной генерирующей мощности субъектов электроэнергетики.

2.7. Региональный баланс электрической энергии гарантирующего поставщика.

2.8. Сведения об отпуске электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и отпуске электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети.

2.9. Сведения о движении топлива.

2.10. Расчет потребности в топливе на производство электрической и тепловой энергии.

2.11. Отчет о тепловой экономичности электростанции.

3. Электрические сети.

3.1. Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи.

3.2. Сведения о распределении мощности, количестве силовых и измерительных трансформаторов, коммутационного оборудования и устройств компенсации реактивной мощности.

3.3. Сведения об электрических сетях, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 0,38 - 1150 кВ.

3.4. Потери электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций с отпуском электрической энергии в сеть 60 млн кВт·ч и более.

3.5. Потери электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций с отпуском электрической энергии в сеть менее 60 млн кВт·ч.

3.6. Потери электрической энергии в единой национальной

(общероссийской) электрической сети.

3.7. Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях.

3.8. Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

4. Экология.

4.1. Сведения о текущих затратах на охрану окружающей природной среды, экологических и природоресурсных платежах.

4.2. Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления.

4.3. Сведения об охране атмосферного воздуха.

4.4. Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов.

4.5. Информация по выбросам парниковых газов.

4.6. Информация по выбросам элегаза.

4.7. Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов.

4.8. Сведения об использовании воды.

4.9. Сведения о наличии и использовании золошлаков.

4.10. Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов.

4.11. Информация о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы.

4.12. Сведения о выполнении водоохранных работ на водных объектах.

4.13. Информация о проведении экологического аудита.

5. Энергоэффективность.

5.1. Показатели выполнения программы энергосбережения.

5.2. Информация о проведении обязательных энергетических обследований.

6. Охрана труда.

6.1. Сведения о работе по охране труда.

6.2. Сведения о распределении числа пострадавших при несчастных случаях на производстве.

6.3. Оперативные показатели производственного травматизма.

6.4. Оперативные данные по несчастному случаю на производстве.

7. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

7.1. Параметры и характеристики оборудования электростанций и электрических сетей, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше.

7.2. Сведения об изменениях установленной мощности электростанций.

7.3. Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию, демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования.

7.4. Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности электростанций.

7.5. Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

7.6. Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций.

7.7. Сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций.

7.8. Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций.

7.9. Сведения о выполнении заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по параметрам настройки автоматики частотной разгрузки и о прогнозных объемах управляющих воздействий автоматики частотной разгрузки в предстоящий осенне-зимний период.

7.10. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

7.11. Фактические данные о потреблении электрической энергии покупателями электрической энергии.

7.12. Сведения о фактических перетоках электрической энергии между единой национальной (общероссийской) электрической сетью и иными объектами электросетевого хозяйства.

7.13. Сведения о межгосударственных поставках электрической энергии.

7.14. Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии.

7.15. Показатели фактического баланса электрической мощности в границах субъектов Российской Федерации на час максимума Единой энергетической системы России.

7.16. Показатели баланса производства и потребления электрической энергии и отпуска тепловой энергии по субъектам электроэнергетики в границах субъектов Российской Федерации.

7.17. Оперативные сведения об обеспечении электростанций топливом.

7.18. Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям.

7.19. Предложения субъектов электроэнергетики по включению устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

7.20. Предложения субъектов электроэнергетики по включению средств диспетчерско-технологического управления, участвующих в организации диспетчерской телефонной связи, системы сбора и передачи телеинформации, и отнесенных к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского

управления в электроэнергетике

7.21. Сведения о случаях срабатывания устройств релейной защиты и автоматики линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации.

7.22. Списки оперативного персонала субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, допущенного к производству оперативных переключений и ведению оперативных переговоров с диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

7.23. Списки оперативного, административного (технического) персонала субъектов, уполномоченного представлять в диспетчерские центры оперативную информацию об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на подведомственных объектах.

7.24. Пусковые схемы при вводе в работу нового электрооборудования и линий электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше.

7.25. Принципиальные, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию, пояснительная записка, проектный расчет уставок для устройств релейной защиты и автоматики линий электропередачи и оборудования, включенных в перечень объектов диспетчеризации.

7.26. Подтверждение выполнения заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке уставок, характеристик, по внутренней конфигурации терминалов (параметров настройки) устройств релейной защиты и автоматики для линий электропередачи и оборудования, включенных в перечень объектов диспетчеризации. Исполнительные схемы вторичной коммутации устройств релейной защиты и автоматики.

7.27. Копии осциллограмм, записи независимых регистраторов аварийных событий и регистраторов микропроцессорных терминалов

релейной защиты и автоматики и системы мониторинга переходных режимов.

7.28. Схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, включенных в перечень объектов диспетчеризации, с обозначением нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы объектов электроэнергетики).

7.29. Схемы электрических соединений основной электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, с обозначением типов оборудования и нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы электрической сети).

7.30. Фактические сведения о настройке и объемах управляющих воздействий автоматики частотной разгрузки и иных видов противоаварийной автоматики по данным контрольных и внеочередных замеров.

7.31. Фактические сведения о нагрузке потребителей электрической энергии (мощности), включенных в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), по данным контрольных и внеочередных замеров.

7.32. Схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи.

8. Техническое состояние объектов электроэнергетики.

8.1. Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования.

8.2. Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства.

9. Ремонт объектов электроэнергетики.

9.1. Годовой и перспективный планы ремонтов объектов электроэнергетики.

9.2. Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики.

9.3. Отчет о выполнении ремонта основного генерирующего оборудования электростанции.

9.4. Сведения о функционировании и обслуживании средств автоматизированной системы управления технологическим процессом.

9.5. Сведения о функционировании и обслуживании волоконно-оптических линий связи, смонтированных на линиях электропередачи.

10. Экономические показатели деятельности субъектов электроэнергетики.

10.1. Сведения о полезном отпуске электрической энергии и стоимости электрической энергии и мощности для потребителей.

10.2. Сведения об энергосбытовых организациях – субъектах розничных рынков электрической энергии.

11. Прогнозные показатели развития электроэнергетики.

11.1. Прогнозные данные о потреблении электрической энергии с детализацией по субъектам Российской Федерации.

11.2. Предложения о вводе в эксплуатацию генерирующего оборудования электростанций.

11.3. Предложения о демонтаже генерирующего оборудования электростанций.

11.4. Предложения о консервации генерирующего оборудования электростанций.

11.5. Предложения о модернизации и перемаркировке генерирующего оборудования электростанций.

11.6. Информация о прогнозной величине ограничений установленной мощности электростанций.

11.7. Предложения по отпуску тепловой энергии электростанциями.

11.8. Информация о прогнозных водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций.

11.9. Предложения по вводу объектов электросетевого хозяйства (включая технологическое присоединение) и потребность в инвестициях

сетевых организаций.

11.10 Предложения по изменению структуры топлива, используемого электростанциями.

11.11. Прогнозные данные о межгосударственных перетоках электрической энергии и мощности.

Приложение № 2
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

ПОРЯДОК
предоставления информации субъектами электроэнергетики

1. Установить, что информация предоставляется:

по разделам 1 – 6, 8 – 11 в Минэнерго России по адресу: 107996, ГСП-6, г. Москва, ул. Щепкина, д. 42, а также в электронном виде;

по разделу 7:

субъектами электроэнергетики и иными хозяйствующими субъектами, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, через обособленные подразделения, либо непосредственно указанными субъектами в случае отсутствия у них обособленных подразделений – в диспетчерские центры системного оператора, в операционных зонах которых находятся соответствующие объекты по производству электрической энергии и объекты электросетевого хозяйства, а также в соответствующие диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных энергетических системах;

гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями, потребителями электрической энергии через обособленные подразделения либо непосредственно указанными субъектами в случае отсутствия у них обособленных

подразделений – в диспетчерские центры системного оператора, в операционных зонах которых находятся зоны деятельности указанных субъектов (их обособленных подразделений) и (или) принадлежащие им объекты электроэнергетики и энергопринимающие устройства, а также в соответствующие диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных энергетических системах.

Информация по приложениям 49 и 63, предоставляемая в диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных энергетических системах, передается указанными центрами в диспетчерские центры системного оператора, зона диспетчерской ответственности которых находится на территории того же федерального округа, в течение двух рабочих дней с даты ее получения от соответствующих субъектов электроэнергетики.

2. Установить следующие сроки и периодичность предоставления информации субъектами электроэнергетики:

№ п/п	Предоставляемая информация	Форма предоставления	Субъекты электроэнергетики, предоставляющие информацию	Периодичность предоставления	Срок предоставления
1	2	3	4	5	6
1. Чрезвычайные ситуации в электроэнергетике и подготовка субъектов электроэнергетики к отопительному сезону					
1.1.	Сведения о пожарах	приложение № 3 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт; сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежеквартальная	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
1.2.	Информация о создании, наличии, использовании и восполнении резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	приложение № 4 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт; сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
1.3.	Сведения о чрезвычайных ситуациях, связанных с объектами электроэнергетики	приложение № 5 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт); сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (с детализацией по отдельным объектам электросетевого хозяйства)	ежемесячная	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
1.4.	Сведения о подразделениях пожарной охраны на объектах электроэнергетики	приложение № 6 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт); сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 10 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
1.5.	Сведения о потребности и наличии резервных источников снабжения электрической энергией	приложение № 7 к настоящему приказу	сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам (дочерним и зависимым обществам)); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (с детализацией по отдельным объектам электросетевого хозяйства)	ежеквартальная	до15 числа месяца, следующего за отчетным периодом
1.6.	Сведения о поддержании сил и средств субъектов электроэнергетики в постоянной готовности к выезду на аварии и проведению работ по их ликвидации	приложение № 8 к настоящему приказу	сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам (дочерним и зависимым обществам)); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (с детализацией по отдельным объектам электросетевого хозяйства)	ежеквартальная	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
1.7.	Прогнозный баланс топлива (по подготовке и прохождению отопительного сезона)	приложение № 9 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	периодическая	на III квартал текущего года – до 20 июня текущего года; на IY квартал текущего года – до 10 сентября текущего года; на I квартал следующего года – до 25 сентября текущего года
2. Производство, передача и сбыт электрической энергии					
2.1.	Сведения о работе тепловой электростанции	приложение № 10 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным тепловым электростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
2.2.	Сведения о работе гидроэлектростан-ций и (или) иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	приложение № 11 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями и (или) функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии генерирующими объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
2.3.	Сведения о наличии мазутных емкостей и угольных складов на электростанциях	приложение № 12 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, на которых в качестве основного и (или) резервного топлива используется мазут и (или) уголь и установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
2.4.	Сведения о производстве электрической и тепловой энергии	приложение № 13 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
2.5.	Сведения о перетоках электрической энергии между станцией и смежными субъектами	приложение № 14 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
2.6.	Сведения об использовании установленной генерирующей мощности субъектов электроэнергетики	приложение № 15 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
2.7.	Региональный баланс электрической энергии гарантирующего поставщика	приложение № 16 к настоящему приказу	гарантирующие поставщики	ежемесячная	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
2.8.	Сведения об отпуске электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и отпуске электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети	приложение № 17 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, заключившие в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетики договоры оказания услуг по передаче электрической энергии	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
2.9.	Сведения о движении топлива	приложение № 18 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежемесячная	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
2.10.	Расчет потребности в топливе на производство электрической и тепловой энергии	приложение № 19 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 15 мая года, предшествующего плановому периоду
2.11.	Отчет о тепловой экономичности электростанции	приложение № 20 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным тепловым электростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 500 кВт)	ежемесячная	до 28 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
3. Электрические сети					
3.1.	Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи	приложение № 21 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.2.	Сведения о распределении мощности, количестве силовых и измерительных трансформаторов, коммутационного оборудования и устройств компенсации реактивной мощности	приложение № 22 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
3.3.	Сведения об электрических сетях, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 0,38 - 1150 кВ	приложение № 23 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.4.	Потери электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций с отпуском электрической энергии в сеть 60 млн кВт·ч и более	приложение № 24 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
3.5.	Потери электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций с отпуском электрической энергии в сеть менее 60 млн кВт·ч	приложение № 25 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.6.	Потери электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети	приложение № 26 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
3.7.	Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях	приложение № 27 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.8.	Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства	приложение № 28 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежеквартальная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
4. Экология					
4.1.	Сведения о текущих затратах на охрану окружающей природной среды, экологических и природоресурсных платежах	приложение № 29 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.2.	Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления	приложение № 30 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
4.3.	Сведения об охране атмосферного воздуха	приложение № 31 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.4.	Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов	приложение № 32 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
4.5.	Информация по выбросам парниковых газов	приложение № 33 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.6.	Информация по выбросам элегаза	приложение № 34 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
4.7.	Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов	приложение № 35 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.8.	Сведения об использовании воды	приложение № 36 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
4.9.	Сведения о наличии и использовании золошлаков	приложение № 37 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.10.	Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов	приложение № 38 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
4.11.	Информация о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы	приложение № 39 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.12.	Сведения о выполнении водоохранных работ на водных объектах	приложение № 40 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
4.13.	Информация о проведении экологического аудита	приложение № 41 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
5. Энергоэффективность					
5.1.	Показатели выполнения программы энергосбережения	приложение № 42 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
5.2.	Информация о проведении обязательных энергетических обследований	приложение № 43 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
6. Охрана труда					
6.1.	Сведения о работе по охране труда	приложение № 44 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; системный оператор (с детализацией по филиалам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	ежеквартальная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
6.2.	Сведения о распределении числа пострадавших при несчастных случаях на производстве	приложение № 45 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; системный оператор (с детализацией по филиалам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	ежеквартальная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
6.3.	Оперативные показатели производственного травматизма	приложение № 46 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; системный оператор (с детализацией по филиалам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	ежемесячная	до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
6.4.	Оперативные данные по несчастному случаю на производстве	приложение № 47 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; системный оператор (с детализацией по филиалам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	периодическая	не позднее 10 календарных дней с даты произошедшего несчастного случая

1	2	3	4	5	6
7. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике					
7.1.	Параметры и характеристики оборудования электростанций и электрических сетей, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше	приложение № 48 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежегодная	до 1 апреля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
7.2.	Сведения об изменениях установленной мощности электростанций	приложение № 49 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежемесячная	до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом
7.3.	Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию, демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования	приложение № 50 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежегодная	до 1 декабря года, предшествующего году, на который предоставляется прогнозная информация

1	2	3	4	5	6
7.4.	Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности электростанций	приложение № 51 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежегодная	до 1 декабря года, предшествующего году, на который предоставляется прогнозная информация
7.5.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети	приложение № 52 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; иные собственники или законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети	ежегодная периодическая	до 10 февраля по запросу

1	2	3	4	5	6
7.6.	Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций	приложение № 53 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (по отдельным гидроэлектростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежедневная	до 8:30 суток, следующих за отчетным периодом
7.7.	Сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций	приложение № 54 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (по отдельным гидроэлектростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежедневная	до 10:00 суток, следующих за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
7.8.	Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций	приложение № 55 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (по отдельным гидроэлектростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежегодная	до 10 декабря отчетного года
7.9.	Сведения о выполнении заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по параметрам настройки автоматики частотной разгрузки (далее – АЧР) и о прогнозных объемах	приложение № 56 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, через обособленные подразделения, которым было выдано соответствующее задание системным оператором	ежегодная	до 1 сентября

1	2	3	4	5	6
	управляющих воздействий АЧР в предстоящий осенне-зимний период				
7.10.	Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	приложение № 57 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющиена праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства,и потребители электрической энергии, через обособленные подразделения, включенные в перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях	ежегодная	до 15 августа отчетного года
7.11.	Данные о потреблении электрической энергии покупателями электрической энергии	приложение № 58 к настоящему приказу	гарантирующие поставщики через обособленные подразделения; энергосбытовые организации через обособленные подразделения	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
7.12.	Сведения о фактических перетоках электрической энергии между единой национальной (общероссийской) электрической сетью и иными объектами электросетевого хозяйства	приложение № 59 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, заключившие в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежедневная	до 7:00 суток, следующих за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
7.13.	Сведения о межгосударственных поставках электрической энергии	приложение № 60 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; субъекты электроэнергетики, осуществляющие экспортно-импортные операции	ежедневная ежемесячная	до 16:00 суток, следующих за отчетным периодом (по рабочим дням) до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом
7.14.	Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии	приложение № 61 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, обособленные подразделения организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежедневная ежемесячная	до 7.00 суток, следующих за отчетным периодом до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
7.15.	Показатели фактического баланса электрической мощности в границах субъектов Российской Федерации на час максимума Единой энергетической системы России	приложение № 62 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежемесячная	до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом
7.16.	Показатели баланса производства и потребления электрической энергии и отпуска тепловой энергии по субъектам электроэнергетики в границах субъектов Российской Федерации	приложение № 63 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности;	ежедневная ежемесячная	до 7:00 суток, следующих за отчетным периодом до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
			гарантирующие поставщики через обособленные подразделения; энергосбытовые организации через обособленные подразделения; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, заключившие в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии		

1	2	3	4	5	6
7.17.	Оперативные сведения об обеспечении электростанций топливом	приложение № 64 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежедневная	до 06:00 суток, следующих за отчетным периодом
7.18.	Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям	приложение № 65 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
7.19.	Предложения субъектов электроэнергетики по включению устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), относящихся к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	приложение № 66 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежегодная ежемесячная	до 30 июля года, предшествующего планируемому периоду до 1 числа месяца, предшествующего планируемому периоду

1	2	3	4	5	6
7.20.	Предложения субъектов электроэнергетики по включению средств диспетчерско-технологического управления, участвующих в организации диспетчерской телефонной связи, системы сбора и передачи телеинформации, и отнесенных к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского	приложение № 67 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежегодная ежемесячная	до 1 сентября года, предшествующего планируемому периоду до 1 числа месяца, предшествующего планируемому периоду

1	2	3	4	5	6
	управления в электроэнергетике				
7.21.	Сведения о случаях срабатывания устройств РЗА линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации	приложение № 68 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежеквартальная ежегодная	до 15 числа месяца следующего за отчетным периодом (в электронном виде) до 15 января года, следующего за отчетным периодом (в электронном виде)

1	2	3	4	5	6
7.22.	Списки оперативного персонала субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, допущенного к производству оперативных переключений и ведению оперативных переговоров с диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	приложение № 69 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежегодная и по мере изменения	до 1 января каждого года и по мере изменения

1	2	3	4	5	6
7.23.	Списки оперативного, административного (технического) персонала субъектов, уполномоченного представлять в диспетчерские центры оперативную информацию об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на подведомственных объектах	приложение № 70 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, обособленные подразделения организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежегодная и по мере изменения	до 1 января каждого года и по мере изменения

1	2	3	4	5	6
7.24.	Пусковые схемы при вводе в работу нового электрооборудования и линий электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	периодическая	за 6 месяцев до ввода оборудования в работу

1	2	3	4	5	6
7.25.	Принципиальные, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию, пояснительная записка, проектный расчет уставок для устройств РЗА линий электропередачи и оборудования, включенных в перечень объектов диспетчеризации	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	периодическая	за 6 месяцев до ввода оборудования в работу

1	2	3	4	5	6
7.26.	Подтверждение выполнения заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке уставок, характеристик, по внутренней конфигурации терминалов (параметров настройки) устройств РЗА для линий электропередачи и оборудования, включенных в перечень объектов диспетчеризации. Исполнительные схемы вторичной коммутации устройств РЗА	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	периодическая	в течение 2 месяцев после ввода оборудования в работу

1	2	3	4	5	6
7.27.	Копии осциллограмм, записи независимых регистраторов аварийных событий и регистраторов микропроцессорных терминалов РЗА и системы мониторинга переходных режимов (далее – СМПР)	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	периодическая	автоматически или по запросу

1	2	3	4	5	6
7.28.	Схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, включенных в перечень объектов диспетчеризации, с обозначением нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы объектов электроэнергетики)	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежегодная	до 1 января каждого года и по мере изменения

1	2	3	4	5	6
7.29.	Схемы электрических соединений основной электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, с обозначением типов оборудования и нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы электрической сети)	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежегодная	до 1 января каждого года и по мере изменения

1	2	3	4	5	6
7.30	Сведения о настройке и объемах управляющих воздействий АЧР и иных видов противоаварийной автоматики по данным контрольных и внеочередных замеров	приложение №71 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющиена праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, через обособленные подразделения, которым было выдано соответствующее задание системным оператором	ежегодная, периодическая	до 1 сентября отчетного года и до 20 февраля года, следующего за отчетным, в течение 10 рабочих дней с даты проведения внеочередного замера
7.31	Сведения о нагрузке потребителей электрической энергии (мощности), включенных в графики аварийного ограничения режима потребления электрической	приложение №72 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющиена праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, и потребители электрической энергии, включенные в перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях	ежегодная, периодическая	до 1 сентября отчетного года и до 20 февраля года, следующего за отчетным, в течение 10 рабочих дней с даты проведения внеочередного замера

1	2	3	4	5	6
	энергии (мощности), по данным контрольных и внеочередных замеров				
7.32.	Схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежегодная	до 31 января года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
8. Техническое состояние объектов электроэнергетики					
8.1.	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования	приложение № 73 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт)	ежегодная	до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом
8.2.	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства	приложение № 74 к настоящему приказу	собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше (с детализацией по подстанциям и линиям электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше)	ежегодная	до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
9. Ремонт объектов электроэнергетики					
9.1.	Годовой и перспективный планы ремонтов объектов электроэнергетики	приложение № 75 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт); территориальные сетевые организации; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 25 декабря года, предшествующего планируемому

1	2	3	4	5	6
9.2.	Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики	приложение № 76 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт); территориальные сетевые организации; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежемесячная	до 3 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
9.3.	Отчет о выполнении ремонта основного генерирующего оборудования электростанции	приложение № 77 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт;	периодическая	по истечении 10 дней с даты окончании подконтрольной эксплуатации
9.4.	Сведения о функционировании и обслуживании средств автоматизированной системы управления технологическим процессом	приложение № 78 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт;	ежемесячная	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом
9.5.	Сведения о функционировании и обслуживании волоконно-оптических линий связи, смонтированных на линиях электропередачи	приложение № 79 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежемесячная	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
10. Экономические показатели деятельности субъектов электроэнергетики					
10.1.	Сведения о полезном отпуске электрической энергии и стоимости электрической энергии и мощности для потребителей	приложение № 80 к настоящему приказу	гарантирующие поставщики; энергосбытовые организации; потребители электрической энергии – субъекты оптового рынка электрической энергии и мощности; производители электрической энергии – субъекты оптового и розничных рынков электрической энергии, осуществляющие поставку электрической энергии потребителям; территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная ежемесячная	до 1 февраля года, следующего за отчетным периодом до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом

1	2	3	4	5	6
10.2.	Сведения об энергосбытовых организациях – субъектах розничных рынков электрической энергии	приложение № 81 к настоящему приказу	гарантирующие поставщики; производители электрической энергии – субъекты розничных рынков электрической энергии; энергосбытовые организации	периодическая	15 июня и 15 декабря каждого года
11. Прогнозные показатели развития электроэнергетики					
11.1	Прогнозные данные о потреблении электрической энергии с детализацией по субъектам Российской Федерации	приложение № 82 к настоящему приказу	гарантирующие поставщики; энергосбытовые организации – субъекты оптового рынка электрической энергии и мощности; потребители электрической энергии – субъекты оптового рынка электрической энергии и мощности	ежегодная	до 15 мая года, предшествующего планируемому периоду
11.2	Предложения о вводе в эксплуатацию генерирующего оборудования электростанций	приложение № 83 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики)	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду

1	2	3	4	5	6
11.3	Предложения о демонтаже генерирующего оборудования электростанций	приложение № 84 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики)	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду
11.4	Предложения о консервации генерирующего оборудования электростанций	приложение № 85 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики)	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду
11.5	Предложения о модернизации и перемаркировке генерирующего оборудования электростанций	приложение № 86 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики)	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду

1	2	3	4	5	6
11.6	Информация о прогнозной величине ограничений установленной мощности электростанций	приложение № 87 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики)	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду
11.7	Предложения по отпуску тепловой энергии электростанциями	приложение № 88 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям)	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду
11.8	Информация о прогнозных водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций	приложение № 89 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям)	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду

1	2	3	4	5	6
11.9	Предложения по вводу объектов электросетевого хозяйства (включая технологическое присоединение) и потребность в инвестициях сетевых организаций	приложение № 90 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); территориальные сетевые организации, собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства (с детализацией по субъектам Российской Федерации)	ежегодная	до 31 июля
11.10	Предложения по изменению структуры топлива, используемого электростанциями	приложение № 91 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, которые используют органическое топливо и установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям)	ежегодная	до 31 июля
11.11	Прогнозные данные о межгосударственных перетоках электрической энергии и мощности	приложение № 92 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, осуществляющие экспортно-импортные операции	ежегодная	до 31 июля

Приложение № 3
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о пожарах
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Информация о фактах возникновения и последствиях пожаров.

Код строки	Наименование объекта, на котором произошел пожар	Местоположение объекта	Причина возникновения пожара	Дата возникновения пожара	Время возникновения пожара (в формате чч.мм)	Дата ликвидации пожара	Время ликвидации пожара (в формате чч.мм)	Количество погибших, чел.	Количество травмированных, чел.	Прямой материальный ущерб, тыс. руб.	Недоотпуск электрической энергии, тыс. кВт·ч	Количество поврежденных производственных зданий и складских помещений, шт.	Количество поврежденных строящихся объектов, шт.	Количество поврежденных сооружений и установок, шт.	Количество поврежденных транспортных средств, шт.	Количество поврежденных прочих объектов, шт.	Поврежденное оборудование, здания и сооружения	Силы и средства, принимавшие участие в ликвидации	Краткое описание события
1																			
2																			
3																			
4																			
5																			
6																			
7																			
8																			
9																			
10																			
11																			
12																			
13																			
14																			
15																			
16																			
17																			
18																			
19																			
20																			

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 4
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Информация о создании, наличии, использовании и восполнении резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о документах, на основании которых создан резерв материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Код строки	Наименование документа	Дата документа	№ документа

Раздел 2. Информация о создании, наличии, использовании и восполнении резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Вид материальных ресурсов	Код строки	Единицы измерения	Планируемые объемы на 1 января отчетного года	Наличие по состоянию на 1 января отчетного года	Доля от планируемого объема на 1 января отчетного года	Использовано за отчетный период	Восполнено за отчетный период (заложено)	Планируемые объемы на 1 января года, следующего за отчетным	Наличие на 1 января года, следующего за отчетным	Доля от планируемого объема на 1 января года, следующего за отчетным	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Продовольствие	1										
Мука	11										
Крупа	12										
Консервы мясные	13										
Другое	14										
2. Вещевое имущество	2										
Палатки	21										
Одежда теплая	22										
Обувь	23										
Постельные принадлежности	24										
Другое	25										
3. Строительные материалы	3										
Цемент	31										
Шифер	32										
Стекло	33										
Трубы	34										
Кабельная продукция и др.	35										
4. Медикаменты	4										
Лекарства	41										
Перевязочные средства	42										
Медицинское оборудование	43										
5. Нефтепродукты	5										
Автомобильный бензин	51										
Дизельное топливо	52										
Мазут	53										
Другие горюче-смазочные материалы	54										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6. Другие материальные ресурсы	6										
	61										
	62										
	63										
	64										
	65										
	66										
	67										
	68										
	69										

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 5
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о чрезвычайных ситуациях, связанных с объектами электроэнергетики
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.3 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о чрезвычайных ситуациях (далее – ЧС), связанных с объектами электроэнергетики.

Показатель	Код строки	ЧС локального характера за отчетный месяц	ЧС муниципального характера за отчетный месяц	ЧС межмуниципального характера за отчетный месяц	ЧС регионального характера за отчетный месяц	ЧС межрегионального характера за отчетный месяц	ЧС федерального характера за отчетный месяц	ЧС локального характера с начала года	ЧС муниципального характера с начала года	ЧС межмуниципального характера с начала года	ЧС регионального характера с начала года	ЧС межрегионального характера с начала года	ЧС федерального характера с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество ЧС, шт.	10												
Пострадало всего, чел.	20												
в том числе:													
погибло	21												
умерло от полученных травм в медицинских учреждениях	22												
травмировано	23												
спасено	24												
Нарушены условия жизнедеятель-ности, чел.	30												
Материальный ущерб, млн руб.	40												
Зона чрезвычайных ситуаций, кв. км	50												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Силы и средства, задействованные в течение месяца в ликвидации ЧС, в том числе													
личный состав, чел.	60												
техника, ед.	70												

Раздел 2. Причины возникновения ЧС и принятые меры по предупреждению возникновения возможных ЧС.

Наименование	Код строки	ЧС локального характера за отчетный месяц	ЧС муниципального характера за отчетный месяц	ЧС межмуниципального характера за отчетный месяц	ЧС регионального характера за отчетный месяц	ЧС межрегионального характера за отчетный месяц	ЧС федерального характера за отчетный месяц	Примечание
Основные причины имевших место ЧС	80							
Принятые меры по предупреждению возникновения возможных ЧС	90							

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 6
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о подразделениях пожарной охраны на объектах электроэнергетики
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.4 приложения № 2 к приказу Минэнерго от 23 июля 2012 г. № 340	до 10 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о подразделениях пожарной охраны на объектах электроэнергетики.

Код строки	Наименование объекта, охраняемого подразделением пожарной охраны по договору	Местонахождение охраняемого объекта	Наименование подразделения пожарной охраны, обеспечивающего охрану объекта от пожара	Номер договора о тушении пожаров и срок договора	Количество личного состава пожарной охраны, чел.	Количество пожарных автоцистерн, ед.	Количество пожарных автонасосов, ед.	Другая пожарная техника (перечислить)	Количество работников, входящих в добровольные пожарные формирования, чел.	Наличие у пожарного подразделения функций по проведению аварийно-спасательных работ	ФИО лица, отвечающего за вопросы пожарной безопасности	Рабочий телефон лица, отвечающего за вопросы пожарной безопасности	Мобильный телефон лица, отвечающего за вопросы пожарной безопасности	Электронная почта лица, отвечающего за вопросы пожарной безопасности	Примечание
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															
11															
12															
13															
14															
15															
16															
17															
18															
…															
250															

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 7
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о потребности и наличии резервных источников снабжения электрической энергией
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.5 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Наличие резервных источников снабжения электрической энергией(далее – РИСЭЭ).

Мощность РИСЭЭ, кВт	Имеется в наличии РИСЭЭ, шт.		Перспективная потребность в РИСЭЭ, шт.		Планируется приобрести в текущем году, шт. – квартал		Приобретено фактически, шт. – квартал	
	передвижные	стационарные	передвижные	стационарные	передвижные	стационарные	передвижные	стационарные

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 8
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о поддержании сил и средств субъектов электроэнергетики в постоянной готовности к выезду на аварии и проведению работ по их ликвидации
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.6 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о мобильных подразделениях.

Наименование мобильного подразделения	Численность личного состава мобильных подразделений, чел.	Количество автомобильной техники, в том числе, ед.					Примечание
		всего	повышенной проходимости	тракторной	грузоподъемной	специальной	

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 9
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Прогнозный баланс топлива (по подготовке и прохождению отопительного сезона)
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.7 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	на III квартал текущего года – до 20 июня текущего года; на IV квартал текущего года – до 10 сентября текущего года; на I квартал следующего года – до 25 сентября текущего года	периодическая

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства),органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Отчетный период		Наименование электростанции	Код электростанции (по КПО)	Причины изменения прогнозного баланса топлива
год	месяц			

Раздел 1. Прогнозный баланс топлива.

Период	Код строки	Выработка электрической энергии, тыс. кВт·ч	Отпуск тепловой энергии, Гкал	Поставка, т, тыс. м^3					Расход, т, тыс. м^3					Норматив запаса на начало периода, т				Расчетный запас на начало периода, т				Норматив запаса на конец периода, т				Расчетный запас на конец периода, т			
				уголь	мазут	дизельное топливо	газ естественный	торф	уголь	мазут	дизельное топливо	газ естественный	торф	уголь	мазут	дизельное топливо	торф	уголь	мазут	дизельное топливо	торф	уголь	мазут	дизельное топливо	торф	уголь	мазут	дизельное топливо	торф
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3 квартал текущего года	30																												
июль	7																												
август	8																												
сентябрь	9																												
4 квартал текущего года	40																												
октябрь	10																												
ноябрь	11																												
декабрь	12																												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1 квартал следую-щего года	10																												
январь	1																												
февраль	2																												
март	3																												

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 10
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о работе тепловой электростанции за _____ год
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.1 приложения № 2 приказа Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Общие сведения.

Показатель	Код строки	Значение показателя
1	2	3
Установленная электрическая мощность на конец года, кВт	1	
Установленная тепловая мощность на конец года (всего), Гкал/ч	2	
в том числе:		
установленная тепловая мощность турбоагрегатов на конец года, Гкал/ч	3	
Величина изменения установленной электрической мощности (всего), кВт	4	
в том числе:		
величина изменения установленной электрической мощности за счет ввода, кВт	5	
величина изменения установленной электрической мощности за счет демонтажа, кВт	6	
величина изменения установленной электрической мощности за счет перемаркировки, кВт	7	
Располагаемая электрическая мощность на конец года, кВт	8	
Располагаемая тепловая мощность турбоагрегатов на конец года, Гкал/ч	9	
Средняя установленная электрическая мощность за отчетный год, кВт	10	
Средняя установленная тепловая мощность турбоагрегатов за отчетный год, Гкал/ч	11	
Число часов использования среднегодовой электрической мощности, ч	12	
Число часов использования среднегодовой мощности турбоагрегатов, ч	13	
Средняя рабочая электрическая мощность за отчетный год, кВт	53	
Максимум электрической нагрузки за отчетный год, кВт	14	

1	2	3
Максимум тепловой нагрузки за отчетный год, Гкал/ч	15	
Величина ограничения установленной мощности (всего), кВт	16	
в том числе:		
технические ограничения установленной мощности, кВт	17	
временные ограничения установленной мощности сезонного действия, кВт	18	
временные ограничения установленной мощности длительного действия, кВт	19	
временные ограничения установленной мощности апериодического действия, кВт	20	

Раздел 2. Эксплуатационные данные.

Показатель	Код строки	Значение показателя
1	2	3
Выработано электрической энергии (всего), тыс. кВт·ч	21	
в том числе:		
выработано электрической энергии по теплофикационному циклу, тыс. кВт·ч	22	
выработано электрической энергии по конденсационному циклу, тыс. кВт·ч	23	
Отпущено тепловой энергии (всего), Гкал	24	
в том числе:		
отпущено тепловой энергии электростанцией, Гкал	25	
в том числе:		
отпущено тепловой энергии электростанцией отработавшим паром, Гкал	26	
отпущено тепловой энергии котельной, Гкал	27	
отпущено тепловой энергии электробойлерной, Гкал	54	
отпущено тепловой энергии утилизационным теплом, Гкал	55	
Расход электрической энергии по электростанции на собственные производственные нужды на выработку электрической энергии, тыс. кВт·ч	28	
Расход электрической энергии по электростанции на собственные производственные нужды на отпуск тепловой энергии, тыс. кВт·ч	29	
Расход электрической энергии по котельной на собственные производственные нужды, тыс. кВт·ч	30	
Отпущено электрической энергии, тыс. кВт·ч	31	

1	2	3
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную электрическую энергию, г/кВт·ч	32	
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию общий, кг/Гкал	33	
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по электростанции, кг/Гкал	34	
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по котельной, кг/Гкал	35	
Фактический удельный расход топлива на отпущенную электрическую энергию, г/кВт·ч	36	
Фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию (общий), кг/Гкал	37	
Фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию по электростанции, кг/Гкал	38	
Фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию по котельной, кг/Гкал	39	
Удельный расход электрической энергии на собственные производственные нужды на выработку электрической энергии, %	40	
Удельный расход электрической энергии на собственные производственные нужды на отпуск тепловой энергии по электростанции, кВт·ч/Гкал	41	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии по котельной, кВт·ч/Гкал	42	
Расход условного топлива (всего) по нормативам на фактический отпуск электрической и тепловой энергии, т у.т.	43	

1	2	3
Расход условного топлива по нормативам на фактический отпуск электрической энергии, т у.т.	44	
Расход условного топлива по нормативам на фактический отпуск тепловой энергии (всего), т у.т.	45	
Расход условного топлива по нормативам на фактический отпуск тепловой энергии электростанцией, т у.т.	46	
Расход условного топлива по нормативам на фактический отпуск тепловой энергии котельной, т у.т.	47	
Фактический расход условного топлива (всего), т у.т.	48	
Фактический расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, т у.т.	49	
Фактический расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (всего), т у.т.	50	
Фактический расход условного топлива на отпущенную электростанцией тепловую энергию, т у.т.	51	
Фактический расход условного топлива на отпущенную котельной тепловую энергию, т у.т.	52	

Раздел 3. Баланс топлива.

Наименование	Код строки	Остаток топлива на начало года, т, тыс. м^3	Приход топлива за год, т, тыс. м^3	Израсходовано топлива за год, т, тыс. м^3			Остаток топлива на конец года, т, тыс. м^3	Качество сожженного топлива, т, тыс. м^3			Стоимость сожженного топлива, тыс. руб.	
				всего	в том числе на отпуск электрической и тепловой энергии			теплота сгорания, ккал/кг, ккал/м^3	влажность, %	зольность, %	всего	в том числе доставка
					натурального	условного						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Нефтетопливо	41											
в том числе по видам												
Газ	43											
в том числе по видам												
Уголь	44											
в том числе по видам												
в том числе каменный уголь (всего)	45											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Торф	46											
Сланцы	47											
Дрова	48											
Прочие виды топлива	49											
Итого	50											

Раздел 4. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 11
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о работе гидроэлектростанций и (или) иных генерирующих объектов функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Общие сведения.

Показатель	Код строки	Значение показателя
Установленная мощность электростанции на конец отчетного года, кВт	1	
Величина изменения установленной мощности за счет ввода, кВт	2	
Величина изменения установленной мощности за счет демонтажа, кВт	3	
Величина изменения установленной мощности за счет перемаркировки, кВт	4	
Располагаемая мощность электростанции на конец отчетного года, кВт	5	
Средняя рабочая мощность электростанции за отчетный год, кВт	6	
Средняя установленная мощность по гидрогенераторам за отчетный год, кВт	7	
Число часов использования средней за отчетный год установленной мощности, ч	8	
Величина ограничения установленной мощности (всего), кВт	9	
в том числе:		
технические ограничения установленной мощности, кВт	10	
временные ограничения установленной мощности сезонного действия, кВт	11	
временные ограничения установленной мощности длительного действия, кВт	12	
временные ограничения установленной мощности апериодического действия, кВт	13	

Раздел 2. Баланс воды.

млн $м^3$

Показатель	Код строки	Значение показателя
Запас воды в водохранилище на начало отчетного года	21	
Полный приток	22	
Полный расход	23	
в том числе:		
на выработку электрической энергии	24	
на холостые сбросы	25	
Фильтрация и утечка через гидроузел	26	
Водопотребление другими отраслями народного хозяйства	27	

Раздел 3. Эксплуатационные данные.

Показатель	Код строки	Значение показателя
Максимум нагрузки за отчетный год, тыс. кВт	21	
Выработано электрической энергии (всего), тыс. кВт·ч	22	
Отпущено электрической энергии с шин, тыс. кВт·ч	23	
Расход электрической энергии на собственные производственные нужды, тыс. кВт·ч	24	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды, %	25	
Коэффициент технического использования гидроагрегатов, %	26	
Общий простой гидроагрегатов, ч	27	
в том числе простой гидроагрегатов в аварийном режиме, ч	28	

Раздел 4. Характеристика водотока.

1. Наименование реки (водоема) _____

2. Характеристика водного режима в отчетном году,
(средний, маловодный или многоводный) _____

Раздел 5. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 12
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о наличии мазутных емкостей и угольных складов на электростанциях
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.3 приложения № 2 к Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Объем мазутных емкостей и угольных складов на конец отчетного года.

Наименование электростанции	Код строки	Проектный объем угольных складов, тыс. т	Фактический объем угольных складов, тыс. т	Причина изменения объема угольных складов	Проектный объем мазутных емкостей, тыс. т	Фактический объем мазутных емкостей, тыс. т	Причина изменения объема мазутных емкостей

Раздел 2. Объем емкостей для дизельного и газотурбинного топлива на конец отчетного года.

Наименование электростанции	Код строки	Проектный объем емкостей для дизельного топлива, тыс. т	Фактический объем емкостей для дизельного топлива, тыс. т	Причина изменения объема емкостей для дизельного топлива	Проектный объем емкостей для газотурбинного топлива, тыс. т	Фактический объем емкостей для газотурбинного топлива, тыс. т	Причина изменения объема емкостей для газотурбинного топлива

Раздел 3. Количество и объем емкостей для хранения нефтетоплива, на конец отчетного года.

Наименование электростанции	Код строки	Фактическое количество и объем емкостей для хранения мазута, шт.·($м^3$)	Фактическое количество и объем емкостей для хранения дизельного топлива, шт.·($м^3$)	Фактическое количество и объем емкостей для хранения газотурбинного топлива, шт.·($м^3$)

Раздел 4. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 13
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о производстве электрической и тепловой энергии
за_____ _____года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.4 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Производство и отпуск электрической энергии.

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4
Выработка электрической энергии	10		
в том числе:			
гидроэлектростанцией, гидроаккумулирующей электростанцией (далее – ГЭС, ГАЭС)	20		
иным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии	30		
теплоэлектростанцией (далее – ТЭС), всего	40		
в том числе по группам оборудования			
теплоэлектростанцией по теплофикационному циклу	50		
в том числе по группам оборудования			
теплоэлектростанцией по конденсационному циклу	60		
в том числе по группам оборудования			
атомной электростанцией (далее – АЭС)	70		
блок-станцией	80		
Поступление электрической энергии	90		

1	2	3	4
Расход электрической энергии на собственные нужды	100		
в том числе:			
ГЭС, ГАЭС	110		
иным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии	120		
ТЭС, всего	130		
в том числе по группам оборудования			
ТЭС на выработку электрической энергии	14		
в том числе по группам оборудования			
ТЭС на отпуск тепловой энергии	150		
в том числе по группам оборудования			
АЭС	160		
блок-станцией	170		
Отпуск электрической энергии с шин	180		
в том числе:			
ГЭС, ГАЭС	190		
иного генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии	200		
ТЭС	210		
в том числе по группам оборудования			

1	2	3	4
АЭС	220		
блок-станции	230		
Суммарный расход электрической энергии на станции	245		
Потери электрической энергии в станционной сети	250		
Фактический небаланс на станции	255		
Отпуск электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам	280		
Полезный отпуск электрической энергии для станции	289		
Собственное потребление вне границ станции, всего	290		
в том числе:			
потребление на собственные нужды из внешней сети	291		
потребление на хозяйственные и производственные нужды из внешней сети, включая насосный режим ГАЭС	292		
Расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды	260		
в том числе:			
на отпуск тепловой энергии на электробойлерных установках	261		
на отпуск тепла котельной	262		
на перекачивающие насосные установки теплосети станции	263		
на станцию, находящуюся в консервации или в резерве	264		

1	2	3	4
на станцию, работающую в режиме котельной	265		
на закачку воды ГАЭС	266		
на прочие производственные нужды	267		
Расход электрической энергии на хозяйственные нужды	268		

Раздел 2. Производство и отпуск тепловой энергии

Гкал

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	с начала года
Отпуск тепловой энергии станциями и котельными с коллекторов	610		
в том числе:			
с коллекторов ТЭС	620		
по группам оборудования			
из них:			
отработавшим паром	660		
котельными	680		
электробойлерными	690		
Полезный отпуск от источников теплоснабжения	694		
в том числе:			
присоединенным потребителям	695		
в тепловую сеть	696		

Раздел 3. Расход условного топлива.

Показатель	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	с начала года	за отчетный месяц	с начала года
Расход условного топлива на ТЭС, т у.т.	510				
в том числе по группам оборудования					
Расход условного топлива на ТЭС на отпуск электрической энергии, т у.т.	520				
в том числе по группам оборудования					
Расход условного топлива на ТЭС на отпуск тепловой энергии, т у.т.	530				
в том числе по группам оборудования					
Удельный расход условного топлива на ТЭС на выработку электрической энергии, г/кВт·ч	540				
в том числе по группам оборудования					
Удельный расход условного топлива на ТЭС на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	550				
в том числе по группам оборудования					
Расход условного топлива котельными, т у.т.	560				
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, кг/Гкал	570				

Раздел 4. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 14
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о перетоках электрической энергии между станцией и смежными субъектами
за_____ _____года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.5 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Поступление и отпуск электрической энергии на станции с детализацией по смежным сетевым субъектам

тыс. кВт·ч

Показатель	№ строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4
1. Поступление электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети и электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам	90		
1.1. Поступление электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети	91		
в том числе по филиалам организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью			
1.2. Поступление электрической энергии из электрических сетей территориальных сетевых организаций	93		
в том числе по территориальным сетевым организациям			
1.3. Поступление электрической энергии из электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иным лицам	94		
2. Отпуск электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам	280		

1	2	3	4
2.1. Отпуск электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	281		
в том числе по филиалам организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью			
2.2. Отпуск электрической энергии в электрические сети территориальных сетевых организаций	283		
в том числе по территориальным сетевым организациям			
2.3. Отпуск электрической энергии в электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иным лицам	284		

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 15
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения об использовании установленной генерирующей мощности субъектов электроэнергетики
за_____года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.6 приложения № 2 к Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Использование установленной электрической мощности.

тыс. кВт

Показатель	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	с начала года	за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4	5	6
Установленная мощность на начало отчетного периода	1				
в том числе:					
гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электростанций (далее – ГЭС, ГАЭС)	11				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	12				
теплоэлектростанций (далее – ТЭС)	13				
в том числе по группам оборудования					
атомных электростанций (далее – АЭС)	14				
блок-станций	15				
Ввод мощности в эксплуатацию	2				
в том числе:					
ГЭС, ГАЭС	21				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	22				
ТЭС	23				

1	2	3	4	5	6
в том числе по группам оборудования					
АЭС	24				
блок-станций	25				
Демонтаж мощности	3				
в том числе:					
ГЭС, ГАЭС	31				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	32				
ТЭС	33				
в том числе по группам оборудования					
АЭС	34				
блок-станций	35				
Изменение установленной мощности за счет перемаркировок	4				
в том числе:					
ГЭС, ГАЭС	41				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	42				
ТЭС	43				
в том числе по группам оборудования					
АЭС	44				
блок-станций	45				

1	2	3	4	5	6
Изменение установленной мощности за счет приема (+) или передачи (-) генерирующего оборудования от других организаций	104				
в том числе:					
ГЭС, ГАЭС	1041				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	1042				
ТЭС	1043				
в том числе по группам оборудования					
АЭС	1044				
блок-станций	1045				
Установленная мощность на конец отчетного периода	5				
в том числе:					
ГЭС, ГАЭС	51				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	52				
ТЭС	53				
в том числе по группам оборудования					
АЭС	54				
блок-станций	55				
Средняя за отчетный период установленная мощность	6				

1	2	3	4	5	6
в том числе:					
ГЭС, ГАЭС	601				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	602				
ТЭС	603				
в том числе по группам оборудования					
АЭС	604				
блок-станций	605				
Ограничения использования установленной мощности	7				
в том числе:					
технические ограничения использования установленной мощности	100				
из них по видам ограничений					
временные ограничения использования установленной мощности длительного действия	200				
из них по видам ограничений					
временные ограничения использования установленной мощности сезонного действия	300				
из них по видам ограничений					
временные ограничения использования установленной мощности апериодического действия	400				
из них по видам ограничений					

1	2	3	4	5	6
Ограничения использования установленной мощности	7				
в том числе:					
технические	100				
из них по видам ограничений					
сезонные	200				
из них по видам ограничений					
временные	300				
из них по видам ограничений					
системные	400				
из них по видам ограничений					
Средняя за отчетный период располагаемая мощность	17				
Снижение использования мощности	18				
в том числе:					
из-за вывода в реконструкцию и модернизацию	20				
из-за вывода в ремонт:	30				
- общестанционных устройств	40				
- оборудования	60				
- турбин – в капитальный и средний ремонты	61				
- турбин - в текущий ремонт	62				
- котлов, вспомогательного оборудования - в капитальный и средний ремонты	63				

1	2	3	4	5	6
- котлов, вспомогательного оборудования - в текущий ремонт	64				
-в неотложные, не предусмотренные графиком ремонты	70				
за счет консервации	80				
Средняя за отчетный период рабочая мощность	90				
Перегруз	81				
Неплановый резерв	82				
Резерв	94				
Нагрузка, всего	97				
Потребление	99				
Сальдо перетоков	88				

Раздел 2. Тепловая мощность ТЭС.

Гкал/ч

Показатель	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	с начала года	за отчетный месяц	с начала года
Установленная мощность на начало отчетного периода	101				
в том числе по группам оборудования					
Ввод мощности в эксплуатацию	102				
в том числе по группам оборудования					
Демонтаж мощности	103				
в том числе по группам оборудования					
Изменение установленной мощности за счет перемаркировок	104				
в том числе по группам оборудования					
Изменение установленной мощности за счет приема (+) передачи (-) от других организаций	107				
в том числе по группам оборудования					
Установленная мощность на конец отчетного периода	105				
в том числе по группам оборудования					
Средняя за отчетный период установленная мощность	106				

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 16
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Региональный баланс электрической энергии гарантирующего поставщика
за_____года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.7 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Поступление (прием) электрической энергии в точках поставки на оптовом и розничном рынках

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
1. Поступление (прием) электрической энергии в точках поставки на оптовом и розничном рынках электрической энергии по границам балансовой принадлежности (в несальдированном виде)	100		
1.1. Поступление (прием) электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети	101		
в том числе по филиалам организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью			
1.2. Поступление (прием) электрической энергии от электростанций	102		
в том числе по электростанциям			
1.3. Поступление (прием) электрической энергии от гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций, расположенных на территориях соседних субъектов Российской Федерации	103		
в том числе по гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям			
1.4. Поступление (прием) электрической энергии от гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций, расположенных на территории того же субъекта Российской Федерации	104		
в том числе по гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям			

Раздел 2. Отпуск (отдача) электрической энергии в точках поставки на оптовом и розничном рынках

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
2. Отпуск (отдача) электрической энергии в точках поставки на оптовом и розничном рынках электрической энергии по границам балансовой принадлежности (в несальдированном виде)	200		
2.1. Отпуск (отдача) электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	201		
в том числе по филиалам организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью			
2.2. Отпуск (отдача) электрической энергии электростанциям	202		
в том числе по электростанциям			
2.3. Отпуск (отдача) электрической энергии гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям, расположенным на территориях соседних субъектов Российской Федерации	203		
в том числе по гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям			
2.4. Отпуск (отдача) электрической энергии гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям, расположенным на территории того же субъекта Российской Федерации	204		
в том числе по гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям			

Раздел 3. Сальдо перетоков с учетом прочих поступлений и отдачи электрической энергии на розничном рынке.

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
3. Сальдо перетоков с учетом прочих поступлений и отдачи электрической энергии на розничном рынке электрической энергии	400		
3.1. Поступление от потребителей электрической энергии, имеющих собственные источники электрической энергии (блок-станции)	401		
в том числе по блок-станциям			
3.2. Поступление от генерирующих компаний - субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности по договорам на розничном рынке	402		
в том числе по электростанциям			
3.3. Поступление электрической энергии на розничном рынке от покупателей электрической энергии – субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности	403		
в том числе по покупателям электрической энергии – субъектам оптового рынка электрической энергии и мощности			
3.4. Экспорт-импорт электрической энергии	404		
в том числе по направлениям экспорта-импорта			
3.5.Отпуск собственным потребителям в счет электрической энергии, приобретенной ими самостоятельно на оптовом рынке электрической энергии и мощности по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	405		

Раздел 4. Распределение электрической энергии

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
4. Распределение электрической энергии гарантирующим поставщиком	500		
4.1. Отпуск электрической энергии потребителям (за исключением электростанций и сетевых организаций)	501		
4.1.1. Отпуск электрической энергии потребителям, имеющим блок-станции	5011		
в том числе по потребителям			
4.2.Отпуск электрической энергии территориальным сетевым организациям	502		
4.2.1.Отпуск электрической энергии на производственные нужды территориальных сетевых организаций	5021		
4.2.2.Отпуск электрической энергии на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций	5022		
в том числе по территориальным сетевым организациям			
нагрузочные потери, учтенные в узловых ценах (справочно)	5		
4.3. Отпуск электрической энергии объектам генерации на производственные нужды	503		
4.4. Хозяйственные нужды гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации	504		
5. Небаланс	600		
6. Выработка электрической энергии блок-станциями	700		

Раздел 5. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 17
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения об отпуске электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и отпуске электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети
за_____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.8 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	Отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Поступление (прием) электрической энергии в электрические сети филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
1. Поступление (прием) электрической энергии в электрические сети филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	100		
1.1. Поступление (прием) электрической энергии от смежных филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	101		
в том числе по перечню филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью			
1.2. Поступление (прием) электрической энергии от электростанций	102		
в том числе по электростанциям			
1.3. Поступление (прием) электрической энергии по сечениям экспортно-импортных операций	103		
в том числе по сечениям учета			

Раздел 2. Отпуск электрической энергии из электрических сетей филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
2. Отпуск из электрических сетей филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	200		
2.1. Отпуск электрической энергии в смежные филиалы организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	201		
в том числе по перечню филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью			
2.2. Отпуск электрической энергии в электрические сети электростанций	202		
в том числе по электростанциям			
2.3. Отпуск электрической энергии в электрические сети территориальных сетевых организаций	203		
2.4 Отпуск электрической энергии потребителям – субъектам оптового рынка электрической энергии и мощности (в рамках договоров оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети)	204		
в том числе по сечениям учета			
2.5 Отпуск электрической энергии по сечениям экспортно-импортных операций	205		
в том числе по сечениям учета			

Раздел 3. Технологический расход электрической энергии в электрических сетях.

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
3. Технологический расход электрической энергии в электрических сетях	300		

Раздел 4. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 18
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о движении топлива
за_____года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.9 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Поставка и расход газа за месяц.

Наименование	Код строки	Приход газа, тыс. м^3						Расход газа		
		всего, тыс.м^3	по регулируемым ценам в согласованном объеме (лимитный)	сверх согласованных объемов по регулируемым ценам с применением коэффициентов (сверхлимитный)	по договору от независимых поставщиков	сверх согласованных объемов от независимых поставщиков	биржевого	всего, тыс. м^3	на производство, тыс. м^3	на производство, тонн условного топлива (далее - т у.т.)
Газ естественный	10									
Газ природный	1000001									
Газ попутный	1000002									
Газ искусственный	11									

Раздел 2. Движение твердого и жидкого топлива за месяц

Наименование	Код строки	Запас топлива на складах электростанций на начало месяца, т	Приход топлива за отчетный месяц, т	Расход топлива за отчетный месяц, т	В т.ч. расход топлива на производство, т	Запас топлива на складах электростанций на конец месяца, т	Прочее изменение запасов за месяц, (+, -), т	В т.ч. неснижаемый нормативный запас топлива на складах электростанций, т	Кроме того, неизвлекаемый («мертвый») объем, т	Приход нефтетоплива за отчетный месяц по сухой массе, т	Расход топлива на производство, т у.т.
Нефтетопливо	20										
Топливо газотурбинное	2000001										
Топливо дизельное	2000002										
Мазут топочный	2000003										
Мазут прочий	2000004										
Нефтетопливо прочее	2000005										
Твердое топливо	30										
Уголь	40										
в том числе по видам и маркам	4000001										
Торф	50										
Прочие виды твердого топлива	70										
Сжиженный газ	80										
Прочие виды топлива	90										

Раздел 3. Стоимость поставленного и сожженного газа за месяц (без НДС).

Наименование	Код строки	Стоимость поставленного газа						Стоимость сожженного газа, тыс. руб.
		всего, тыс. руб.	по регулируемым ценам в согласованном объеме (лимитный), тыс. руб.	сверх согласованных объемов по регулируемым ценам с применением коэффициентов (сверхлимитный), тыс. руб.	по договору от независимых поставщиков, тыс. руб.	сверх согласованных объемов от независимых поставщиков, тыс. руб.	биржевого, тыс. руб.	
Газ естественный	10							
Газ природный	1000001							
Газ попутный	1000002							
Газ искусственный	11							

Раздел 4. Стоимость поставленного и сожженного твердого и жидкого топлива за месяц (без НДС).

Наименование	Код строки	Стоимость поставленного топлива, тыс. руб.	В т.ч. стоимость доставки, тыс. руб.	Стоимость сожженного топлива, тыс. руб.
Нефтетопливо	20			
Топливо газотурбинное	2000001			
Топливо дизельное	2000002			
Мазут топочный	2000003			
Мазут прочий	2000004			
Нефтетопливо прочее	2000005			
Твердое топливо	30			
Уголь	40			
в том числе по видам и маркам	4000001			
Торф	50			
Прочие виды твердого топлива	70			
Сжиженный газ	80			
Прочие виды топлива	90			

Раздел 5. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 19
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Расчет потребности в топливе на производство электрической и тепловой энергии
на _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.10 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 мая года, предшествующего плановому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Расчет потребности в условном топливе.

Период	Код строки	Выработка электрической энергии, тыс. кВт·ч	Отпуск электрической энергии, тыс. кВт·ч	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии, г/кВт·ч	Расход условного топлива на отпуск электрической энергии, т у.т.	Отпуск тепловой энергии, Гкал	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.	Расход условного топлива всего, т у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Итого на год									
1 квартал									
январь									
февраль									
март									
2 квартал									
апрель									
май									
июнь									
3 квартал									
июль									
август									
сентябрь									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4 квартал									
октябрь									
ноябрь									
декабрь									

Раздел 2. Расчет потребности в топливе на производство электрической и тепловой энергии.

| Топливо | Код строки | Потребность в топливе | | |

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Прочее нефтетопливо																																																				
Уголь	40																																																				
в т.ч. по месторождениям																																																				
Торф	50																																																				
Сжиженный газ	80																																																			
Прочее топливо	55																																																			
Небаланс	70																																																			

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 20
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Отчет о тепловой экономичности электростанции за _____ год
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.11 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 28 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Тепловая экономичность электростанции

Наименование	Код строки	Код группы	Вид проектного топлива	№ энергоблока (турбины, котла)	Среднемесячная установленная электрическая мощность (фактическое значение), МВт	Средняя нагрузка в часы учета рабочей мощности (фактическое значение), МВт	Среднемесячная установленная тепловая мощность турбоагрегатов (фактическое значение), Гкал/ч	Число часов использования средней установленной электрической мощности (фактическое значение), ч	Число часов использования тепловой мощности турбоагрегатов (фактическое значение), ч	Отпуск тепла внешним потребителям, всего (фактическое значение), Гкал	Отпуск тепла внешним потребителям с горячей водой (фактическое значение), Гкал	Отпуск тепла внешним потребителям отработавшим паром (фактическое значение), Гкал	Отпуск тепла внешним потребителям от пиковых водогрейных котлов (далее – ПВК) (фактическое значение), Гкал	Отпуск электрической энергии (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход тепла на собственные нужды турбоагрегатов (фактическое значение), Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Итого по электростанции	1														
в том числе по группам оборудования:															
в том числе по оборудованию:															
	10														
. . . . .															
	200														

	17	Расход тепла на собственные нужды котлов (фактическое значение), Гкал
	18	Расход тепла на собственные нужды котлов (номинальное значение), Гкал
	19	Расход электрической энергии на насосы теплофикационной установки (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	20	Расход условного топлива на отпуск электрической энергии (фактическое значение), т у.т.
	21	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии (фактическое значение), г/кВт·ч
	22	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии (номинальное значение), г/кВт·ч
	23	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии (нормативное значение), г/кВт·ч
	24	Расход условного топлива на отпуск тепла (фактическое значение), т у.т.
	25	Удельный расход условного топлива на отпуск тепла (фактическое значение), кг/Гкал
	26	Удельный расход условного топлива на отпуск тепла (номинальное значение), кг/Гкал
	27	Удельный расход условного топлива на отпуск тепла (нормативное значение), кг/Гкал
	28	Расход условного топлива на ПВК, всего (фактическое значение), т у.т.
	29	Расход газообразного условного топлива на ПВК (фактическое значение), т у.т.
	30	Увеличение расхода тепла на производство электрической энергии при условном отсутствии отпуска тепла из производственного отбора (фактическое значение), тыс. Гкал
	31	Увеличение расхода тепла на производство электрической энергии при условном отсутствии отпуска тепла из теплофикационного отбора (фактическое значение), тыс. Гкал
	32	Увеличение расхода тепла на производство электрической энергии при условном отсутствии отпуска тепла от конденсатора (фактическое значение), тыс. Гкал

	33	Коэффициент увеличения расхода топлива энергетическими котлами на отпуск электрической энергии при условном отсутствии отпуска тепла от турбоагрегатов (фактическое значение)
	34	Коэффициент увеличения расхода топлива энергетическими котлами на отпуск тепла при условном отсутствии отпуска тепла от турбоагрегатов (фактическое значение)
	35	Расход электрической энергии на собственные нужды, всего (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	36	Расход электрической энергии на собственные нужды на производство электрической энергии (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	37	Расход электрической энергии на собственные нужды на производство электрической энергии (номинальное значение), тыс. кВт·ч
	38	Расход электрической энергии на собственные нужды на отпуск тепла (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	39	Расход электрической энергии на собственные нужды на отпуск тепла (номинальное значение), тыс. кВт·ч
	40	Расход электрической энергии на собственные нужды турбоагрегатов (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	41	Расход электрической энергии на собственные нужды турбоагрегатов (номинальное значение), тыс. кВт·ч
	42	Расход электрической энергии на собственные нужды на циркуляционные насосы (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	43	Расход электрической энергии на собственные нужды на циркуляционные насосы (номинальное значение), тыс. кВт·ч
	44	Расход электрической энергии на собственные нужды котлов, всего (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	45	Расход электрической энергии на собственные нужды котлов, всего (номинальное значение), тыс. кВт·ч
	46	Расход электрической энергии на собственные нужды питательных насосов котлов (фактическое значение), тыс. кВт·ч

	47	Расход электрической энергии на собственные нужды питательных насосов котлов (номинальное значение), тыс. кВт·ч
	48	КПД брутто котлов по прямому балансу, %
	49	Выработка электрической энергии, всего (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	50	Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	51	Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу за счет тепла, отпущенного из производственного отбора (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	52	Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу за счет тепла, отпущенного из теплофикационного отбора (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	53	Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу за счет тепла, отпущенного от конденсатора (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	54	Отпуск тепла турбоагрегатами внешним потребителям и на собственные нужды, всего (фактическое значение) , Гкал
	55	Отпуск тепла турбоагрегатами внешним потребителям и на собственные нужды из производственного отбора (фактическое значение) , Гкал
	56	Отпуск тепла турбоагрегатами внешним потребителям и на собственные нужды из теплофикационного отбора (фактическое значение) , Гкал
	57	Отпуск тепла турбоагрегатами внешним потребителям и на собственные нужды от конденсатора (фактическое значение), Гкал
	58	Время турбоагрегатов в работе (фактическое значение), ч
	59	Время турбоагрегатов в резерве (фактическое значение), ч
	60	Время работы дубль-блоков с одним корпусом котла (фактическое значение), ч
	61	Резерв экономии топлива при сокращении времени работы в вынужденном режиме с одним корпусом котла, т у.т.
	62	Число пусков турбоагрегатов (фактическое значение)

	63	Число пусков турбоагрегатов (плановое значение)
	64	Резерв экономии топлива при сокращении неплановых пусков турбоагрегатов, т у.т.
	65	Давление свежего пара у турбоагрегатов (фактическое значение), кгс/см^2
	66	Давление свежего пара у турбоагрегатов (номинальное значение), кгс/см^2
	67	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинала давления свежего пара перед турбиной, т у.т.
	68	Давление пара в производственном отборе (фактическое значение), кгс/см^2
	69	Давление пара в производственном отборе (номинальное значение), кгс/см^2
	70	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинала давления пара в производственном отборе, т у.т.
	71	Давление пара в теплофикационном отборе (фактическое значение), кгс/см^2
	72	Давление пара в теплофикационном отборе (номинальное значение), кгс/см^2
	73	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинала давления пара в теплофикационном отборе, т у.т.
	74	Расход свежего пара на турбоагрегат, тыс. т
	75	Температура свежего пара у турбоагрегата (фактическое значение), °С
	76	Температура свежего пара у турбоагрегата (номинальное значение), °С
	77	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения температуры пара перед турбиной, т у.т.

	78	Температура пара после промперегрева (фактическое значение), °С
	79	Температура пара после промперегрева (номинальное значение), °С
	80	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения температуры пара после промперегрева, т у.т.
	81	Давление пара в конденсаторе (фактическое значение), кгс/см^2
	82	Давление пара в конденсаторе (номинальное значение), кгс/см^2
	83	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения давления пара в конденсаторе, т у.т.
	84	Температура охлаждающей воды на входе в конденсатор (фактическое значение), °С
	85	Температура охлаждающей воды на выходе из конденсатора (фактическое значение), °С
	86	Температурный напор в конденсаторе (фактическое значение), °С
	87	Температурный напор в конденсаторе (номинальное значение), °С
	88	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения температурного напора в конденсаторе, т у.т.
	89	Температура питательной воды (фактическое значение), °С
	90	Температура питательной воды (номинальное значение), °С
	91	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения температуры питательной воды, т у.т.
	92	Удельный расход тепла брутто на турбоагрегаты (фактическое значение), ккал/кВт·ч

	93	Удельный расход тепла брутто на турбоагрегаты (номинальное значение), ккал/кВт·ч
	94	Выработка тепла брутто котлами (фактическое значение), Гкал
	95	Рас ход питательной воды на котлы (фактическое значение), тыс. т
	96	Время работы котлов (фактическое значение), ч
	97	Расход условного топлива энергетическими котлами, всего, т у.т.
	98	Расход газообразного условного топлива энергетическими котлами, т у.т.
	99	Расход жидкого условного топлива энергетическими котлами, т у.т.
	100	Расход твердого условного топлива энергетическими котлами, т у.т.
	101	Число пусков котлов (фактическое значение)
	102	Число пусков котлов (номинальное значение)
	103	Резерв экономии топлива вследствие неплановых пусков котлоагрегатов, т у.т.
	104	Температура холодного воздуха (фактическое значение), °С
	105	Температура воздуха на входе в воздухоподогреватель (фактическое значение), °С
	106	Температура уходящих газов (фактическое значение), °С
	107	Температура уходящих газов (номинальное значение), °С
	108	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения температуры уходящих газов, т у.т.
	109	Коэффициент избытка воздуха в режимном сечении котла (фактическое значение)

	110	Коэффициент избытка воздуха в режимном сечении котла (номинальное значение)
	111	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения коэффициента избытка воздуха в режимном сечении, т у.т.
	112	Присосы воздуха на тракте котлов в сечении измерения температуры уходящих газов (фактическое значение), %
	113	Присосы воздуха на тракте котлов в сечении измерения температуры уходящих газов (номинальное значение), %
	114	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения присосов воздуха на тракте котлов, т у.т.
	115	Присосы воздуха на тракте котлов в сечении измерения температуры уходящих газов-дымосос (фактическое значение), %
	116	Потери тепла с уходящими газами (фактическое значение), %
	117	Потери тепла с уходящими газами (номинальное значение), %
	118	Потери тепла с химической и механической неполнотой сгорания (фактическое значение), %
	119	Потери тепла с химической и механической неполнотой сгорания (номинальное значение), %
	120	КПД брутто котлов по обратному балансу (фактическое значение), %
	121	КПД брутто котлов по обратному балансу (номинальное значение), %
	122	Расход электрической энергии на тягу и дутье (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	123	Расход электрической энергии на тягу и дутье (номинальное значение), тыс. кВт·ч
	124	Расход электрической энергии на пылеприготовление (фактическое значение), тыс. кВт·ч
	125	Расход электрической энергии на пылеприготовление (номинальное значение), тыс. кВт·ч
	126	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения расхода мазута при сжигании каменных углей, т у.т.

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 21
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи
за _____год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи.

Наименование	Код строки	Итого	В том числе по уровням напряжения															
			1150 кВ	800 кВ	750 кВ	500 кВ	400 кВ	330 кВ	220 кВ	154 кВ	110 кВ	60 кВ	35 кВ	20 кВ	10 кВ	6 кВ	3 кВ	500В и ниже
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1. Протяженность воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) по трассе (всего), км	10																	
Одноцепные ВЛ																		
1.1. Протяженность одноцепных ВЛ на металлических опорах по трассе, км	11																	
1.2. Протяженность одноцепных ВЛ на железобетонных опорах по трассе, км	12																	
1.3. Протяженность одноцепных ВЛ на деревянных опорах по трассе, км	13																	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Двухцепные (многоцепные) ВЛ																		
1.4. Протяженность двухцепных (многоцепных) ВЛ на металлических опорах по трассе, км	14																	
1.5. Протяженность двухцепных (многоцепных) ВЛ на железобетонных опорах по трассе, км	15																	
1.6. Протяженность двухцепных ВЛ на деревянных опорах по трассе, км	16																	
2. Протяженность ВЛ по цепям, км	20																	
3. Количество ВЛ в соответствии с диспетчерским наименованием, шт.	30																	
4. Количество случаев отказа, повреждения ВЛ, шт.	40																	
Кабельные линии электропередачи (далее – КЛ)																		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
5. Протяженность КЛ, км	50																	
6. Количество КЛ в соответствии с диспетчерским наименованием, шт.	60																	
7. Количество случаев отказа, повреждения КЛ, шт.	70																	

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 22
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о распределение мощности, количестве силовых и измерительных трансформаторов, коммутационного оборудования и устройств компенсации реактивной мощности
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Силовые трансформаторы, автотрансформаторы.

Типы силовых трансформаторов, автотрансформаторов	Код строки	Количество на подстанциях, шт.								Мощность всего, тыс. кВ•А	Проработавшие более 25 лет		Поврежденные за отчетный период		Подлежащие замене по техническому состоянию	
		Всего	750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	110 кВ	35 кВ	3-20 кВ		количество, шт.	мощность, тыс. кВ•А	количество, шт.	мощность, тыс. кВ•А	количество, шт.	мощность, тыс. кВ•А
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Трансформаторы, автотрансформаторы	100															
Трансформаторы до 2500 кВ•А	1															
Трансформаторы до 2500 кВ•А, 3-20 кВ	11															
Трансформаторы до 2500 кВ•А, 35 кВ	12															
Трансформаторы от 2500 кВ•А до 10000 кВ•А	2															
Трансформаторы от 2500 кВ•А до 10000 кВ•А, 3-20 кВ	21															
Трансформаторы от 2500 кВ•А до 10000 кВ•А, 35 кВ	22															
Трансформаторы от 2500 кВ•А до 10000 кВ•А, 110-154 кВ	23															
Трансформаторы от 10000кВ•А до 80000 кВ•А	3															
Трансформаторы от 10000 кВ•А до 80000 кВ•А, 3-20 кВ	31															
Трансформаторы от 10000 кВ•А до 80000 кВ•А, 35 кВ	32															
Трансформаторы от 10000 кВ•А до 80000 кВ•А, 110-154 кВ	33															
Трансформаторы от 10000 кВ•А до 80000 кВ•А, 220 кВ	34															
Трансформаторы более 80000 кВ•А	4															
Трансформаторы более 80000 кВ•А, 110-154кВ	41															
Трансформаторы более 80000 кВ•А, 220кВ	42															
Трансформаторы более 80000 кВ•А, 330 кВ однофазные	43															
Трансформаторы более 80000 кВ•А, 330 кВ трехфазные	44															
Трансформаторы более 80000 кВ•А, 400-500 кВ однофазные	45															

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Трансформаторы более 80000 кВ•А, 400-500 кВ трехфазные	46															
Трансформаторы более 80000 кВ•А, 750 кВ	47															
Трансформаторы более 80000 кВ•А, 1150 кВ	48															
Из общего количества трансформаторов трансформаторы с автоматической системой мониторинга (далее – АСМ)	5															
Трансформаторы с АСМ до 2500 кВ•А	51															
Трансформаторы с АСМ до 2500 кВ•А, 3-20 кВ	511															
Трансформаторы с АСМ до 2500 кВ•А, 35 кВ	512															
Трансформаторы с АСМ от 2500 кВ•А до 10000 кВ•А	52															
Трансформаторы с АСМ от 2500 кВ•А до 10000 кВ•А, 3-20 кВ	521															
Трансформаторы с АСМ от 2500 кВ•А до 10000 кВ•А, 35 кВ	522															
Трансформаторы с АСМ от 2500 кВ•А до 10000 кВ•А, 110-154 кВ	523															
Трансформаторы с АСМ от 10000 кВ•А до 80000 кВ•А	53															
Трансформаторы с АСМ от 10000 кВ•А до 80000 кВ•А, 3-20 кВ	531															
Трансформаторы с АСМ от 10000 кВ•А до 80000 кВ•А, 35 кВ	532															
Трансформаторы с АСМ от 10000 кВ•А до 80000 кВ•А, 110-154 кВ	533															
Трансформаторы с АСМ от 10000 кВ•А до 80000 кВ•А, 220 кВ	534															
Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ•А	54															
Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ•А, 110-154кВ	541															
Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ•А, 220кВ	542															
Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ•А, 330 кВ однофазные	543															
Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ•А, 330 кВ трехфазные	544															
Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ•А, 400-500 кВ однофазные	545															

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ•А, 400-500 кВ трехфазные	546															
Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ•А, 750 кВ	547															
Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ•А, 1150 кВ	548															

Раздел 2. Коммутационные аппараты.

Типы коммутационных аппаратов	Код строки	Количество на подстанциях, шт.								Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
		всего	750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	110 кВ	35 кВ	3-20 кВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Воздушные выключатели 35 кВ	1											
Воздушные выключатели 110-154 кВ	2											
Воздушные выключатели 110-154 кВ серий ВВБ, ВВД	2001											
Воздушные выключатели 110-154 кВ серии ВВБК	2002											
Воздушные выключатели 110-154 кВ серии ВВН	2003											
Воздушные выключатели 110-154 кВ прочие	2004											
в том числе												
воздушные выключатели 110-154 кВ импортные	2005											
Воздушные выключатели 220 кВ	3											
Воздушные выключатели 220 кВ серий ВВБ, ВВД	3001											
Воздушные выключатели 220 кВ серии ВВБК	3002											
Воздушные выключатели 220 кВ серии ВВН	3003											
Воздушные выключатели 220 кВ прочие	3004											
в том числе												
воздушные выключатели 220 кВ импортные	3005											
Воздушные выключатели 330 кВ	4											
Воздушные выключатели 330 кВ серий ВВБ, ВВД	4001											
Воздушные выключатели 330 кВ серий ВВН, ВВ	4002											
Воздушные выключатели 330 кВ серии ВНВ	4003											
Воздушные выключатели 330 кВ прочие	4004											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
в том числе												
воздушные выключатели 330 кВ импортные	4005											
Воздушные выключатели 500 кВ	5											
Воздушные выключатели 500 кВ серии ВВБ	5001											
Воздушные выключатели 500 кВ серии ВВБК	5002											
Воздушные выключатели 500 кВ серии ВВ	5003											
Воздушные выключатели 500 кВ серии ВНВ	5004											
Воздушные выключатели 500 кВ прочие	5005											
в том числе												
воздушные выключатели 500 кВ импортные	5006											
Воздушные выключатели 750-1150 кВ	6											
Воздушные выключатели 750 кВ серии ВВБ	6001											
Воздушные выключатели 750 кВ серии ВНВ	6002											
Воздушные выключатели 750 кВ прочие	6003											
в том числе												
воздушные выключатели 750 кВ импортные	6004											
Воздушные выключатели 1150 кВ	6005											
Вакуумные выключатели	8											
Вакуумные выключатели 3-20 кВ	8001											
Вакуумные выключатели 35 кВ	8002											
Вакуумные выключатели 110-154 кВ	8003											
Маломасляные выключатели	9											
Маломасляные выключатели 3-20 кВ	9010											
Маломасляные выключатели 35 кВ	9020											
Маломасляные выключатели 110-154 кВ	9030											
в том числе												
маломасляные выключатели 110-154 кВ серии ВМТ	9031											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
маломасляные выключатели 110-154кВ прочие	9032											
в том числе												
маломасляные выключатели 110-154 кВ импортные	9033											
Маломасляные выключатели 220 кВ	9040											
в том числе												
маломасляные выключатели 220 кВ серии ВМТ	9041											
маломасляные выключатели 220 кВ прочие	9042											
в том числе												
маломасляные выключатели 220 кВ импортные	9043											
Баковые выключатели	10											
Баковые выключатели 3-20 кВ	1010											
Баковые выключатели 35 кВ	1020											
Баковые выключатели 110-154кВ	1030											
в том числе												
баковые выключатели 110-154 кВ серии У	1031											
баковые выключатели 110-154 кВ прочие	1032											
в том числе												
баковые выключатели 110-154 кВ импортные	1033											
Баковые выключатели 220 кВ	1040											
Баковые выключатели 220 кВ серии У	1041											
Баковые выключатели 220 кВ прочие	1042											
в том числе												
баковые выключатели 220 кВ импортные	1043											
Короткозамыкатели	12											
Короткозамыкатели 35 кВ	1201											
Короткозамыкатели 110-154 кВ	1202											
Короткозамыкатели 220 кВ	1203											
Разъединители	14											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Разъединители отечественного производства	141											
Разъединители отечественного производства 3-20 кВ	1401											
Разъединители отечественного производства 35 кВ	1402											
Разъединители отечественного производства 110-154 кВ	1403											
Разъединители отечественного производства 220 кВ	1404											
Разъединители отечественного производства 330 кВ	1405											
Разъединители отечественного производства 500 кВ	1406											
Разъединители отечественного производства 750 кВ	1407											
Разъединители отечественного производства 1150 кВ	1408											
Разъединители импортного (совместного) производства	142											
Разъединители импортного (совместного) производства 3-20 кВ	1421											
Разъединители импортного (совместного) производства 35 кВ	1422											
Разъединители импортного (совместного) производства 110-154 кВ	1423											
Разъединители импортного (совместного) производства 220 кВ	1424											
Разъединители импортного (совместного) производства 330 кВ	1425											
Разъединители импортного (совместного) производства 500 кВ	1426											
Разъединители импортного (совместного) производства 750 кВ	1427											
Разъединители импортного (совместного) производства 1150 кВ	1428											
Элегазовые выключатели	15											
Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства	151											
Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства 35 кВ	1511											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства 110-154 кВ	1512											
Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства 220 кВ	1513											
Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства 330 кВ	1514											
Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства 500 кВ	1515											
Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства 750 кВ	1516											
Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства	161											
Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства 35 кВ	1611											
Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства 110-154 кВ	1612											
Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства 220 кВ	1613											
Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства 330 кВ	1614											
Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства 500 кВ	1615											
Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства 750 кВ	1616											
Элегазовые баковые выключатели отечественного производства	152											
Элегазовые баковые выключатели отечественного производства 35 кВ	1521											
Элегазовые баковые выключатели отечественного производства 110-154 кВ	1522											
Элегазовые баковые выключатели отечественного производства 220 кВ	1523											
Элегазовые баковые выключатели отечественного производства 330 кВ	1524											
Элегазовые баковые выключатели отечественного производства 500 кВ	1525											
Элегазовые баковые выключатели отечественного производства 750 кВ	1526											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства	153											
Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства 35 кВ	1531											
Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства 110-154 кВ	1532											
Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства 220 кВ	1533											
Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства 330 кВ	1534											
Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства 500 кВ	1535											
Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства 750 кВ	1536											

Раздел 3. Устройства компенсации реактивной мощности.

Типы устройств компенсации реактивной мощности	Код строки	Количество на подстанциях, шт.								Мощность всего, тыс. Мвар	Проработавшие более 25 лет		Поврежденные за отчетный период		Подлежащие замене по техническому состоянию	
		всего	750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	110 кВ	35 кВ	3-20 кВ		количество, шт.	мощность всего, тыс. Мвар	количество, шт.	мощность, тыс. Мвар	количество, шт.	мощность всего, тыс. Мвар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Шунтирующие масляные реакторы	1															
Шунтирующие масляные реакторы неуправляемые	4															
Шунтирующие масляные реакторы неуправляемые 6-10 кВ	4010															
Шунтирующие масляные реакторы неуправляемые 35 кВ	4020															
Шунтирующие масляные реакторы неуправляемые 110 кВ	4030															
Шунтирующие масляные реакторы неуправляемые 500 кВ	4040															
Шунтирующие масляные реакторы 750 кВ неуправляемые	4050															
Шунтирующие масляные реакторы 1150 кВ неуправляемые	4060															
Шунтирующие масляные реакторы управляемые	40															
Шунтирующие масляные реакторы управляемые трехфазные 35 кВ	4011															
Шунтирующие масляные реакторы управляемые трехфазные 110 кВ	4021															
Шунтирующие масляные реакторы управляемые трехфазные 220 кВ	4031															
Шунтирующие масляные реакторы управляемые трехфазные 330 кВ	4041															
Шунтирующие масляные реакторы управляемые трехфазные 500 кВ	4051															
Шунтирующие масляные реакторы управляемые однофазные 500 кВ	4061															
Токоограничивающие реакторы	5															
Токоограничивающие реакторы 110 кВ	5010															
Токоограничивающие реакторы 220 кВ	5011															

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Заземляющие реакторы	6															
Заземляющие реакторы 6-10 кВ	6010															
Заземляющие реакторы 35 кВ	6011															
Синхронные компенсаторы	2															
Синхронные компенсаторы до 15000 Мвар	2010															
Синхронные компенсаторы 15000-37500 Мвар	2020															
Синхронные компенсаторы 50000 Мвар	2030															
Синхронные компенсаторы 75000-100000 Мвар	2040															
Синхронные компенсаторы 160000 Мвар	2050															
Батареи статических конденсаторов (далее – БСК) и статические тиристорные компенсаторы (далее - СТК)	3															
БСК и СТК 0,38-20 кВ	3010															
БСК и СТК 35 кВ	3020															
БСК и СТК 110 кВ и выше	3030															

Раздел 4. Измерительные трансформаторы.

Типы измерительных трансформаторов	Код строки	Количество на подстанциях, шт.								Проработавшие более 25 лет	Поврежденные за отчетный период	Подлежащие замене по техническому состоянию
		всего	750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	110 кВ	35 кВ	3-20 кВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Трансформаторы тока отдельностоящие	1											
Трансформаторы тока отдельностоящие 6-10 кВ	1010											
Трансформаторы тока отдельностоящие 35 кВ	1020											
Трансформаторы тока отдельностоящие 110-154 кВ	1030											
в том числе												
Трансформаторы тока отдельностоящие 110-154 кВ импортные	1031											
Трансформаторы тока отдельностоящие 220 кВ	1040											
в том числе												
Трансформаторы тока отдельностоящие 220 кВ импортные	1041											
Трансформаторы тока отдельностоящие 330 кВ	1050											
в том числе												
Трансформаторы тока отдельностоящие 330 кВ импортные	1051											
Трансформаторы тока отдельностоящие 500 кВ	1060											
в том числе												
Трансформаторы тока отдельностоящие 500 кВ импортные	1061											
Трансформаторы тока отдельностоящие 750-1150 кВ	1070											
в том числе												
Трансформаторы тока отдельностоящие 750-1150 кВ импортные	1071											
Трансформаторы тока элегазовые отдельностоящие	6											
Трансформаторы тока элегазовые 110 кВ	6010											
Трансформаторы тока элегазовые 220 кВ	6020											
Трансформаторы тока элегазовые 330 кВ	6030											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Трансформаторы тока элегазовые 500 кВ	6040											
Трансформаторы тока элегазовые 750 кВ	6050											
Трансформаторы тока встроенные	2											
Трансформаторы тока встроенные 110-154 кВ	2010											
в том числе												
Трансформаторы тока встроенные 110-154 кВ импортные	2011											
Трансформаторы тока встроенные 220 кВ	2020											
в том числе												
Трансформаторы тока встроенные 220 кВ импортные	2021											
Трансформаторы тока встроенные 330 кВ	2030											
в том числе												
Трансформаторы тока встроенные 330 кВ импортные	2031											
Трансформаторы тока встроенные 500 кВ	2040											
в том числе												
Трансформаторы тока встроенные 500 кВ импортные	2041											
Трансформаторы тока встроенные 750-1150 кВ	2050											
в том числе												
Трансформаторы тока встроенные 750-1150 кВ импортные	2051											
Трансформаторы напряжения	3											
Трансформаторы напряжения 35 кВ	3010											
Трансформаторы напряжения 110-154 кВ	3020											
в том числе												
Трансформаторы напряжения 110-154 кВ импортные	3021											
Трансформаторы напряжения 220 кВ	3030											
в том числе												
Трансформаторы напряжения 220 кВ импортные	3031											
Трансформаторы напряжения 330 кВ	3040											
в том числе												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Трансформаторы напряжения 330 кВ импортные	3041											
Трансформаторы напряжения электромагнитные	4											
Трансформаторы напряжения электромагнитные 500 кВ	4010											
в том числе												
Трансформаторы напряжения электромагнитные 500 кВ импортные	4011											
Трансформаторы напряжения электромагнитные 750-1150 кВ	4020											
в том числе												
Трансформаторы напряжения электромагнитные 750-1150 кВ импортные	4021											
Трансформаторы напряжения емкостные	5											
Трансформаторы напряжения емкостные 500 кВ	5010											
в том числе												
Трансформаторы напряжения емкостные 500 кВ импортные	5011											
Трансформаторы напряжения емкостные 750-1150 кВ	5020											
в том числе												
Трансформаторы напряжения емкостные 750-1150 кВ импортные	5021											
Трансформаторы напряжения элегазовые	7											
Трансформаторы напряжения элегазовые 110 кВ	7010											
Трансформаторы напряжения элегазовые 220 кВ	7020											
Трансформаторы напряжения элегазовые 330 кВ	7030											
Трансформаторы напряжения элегазовые 500 кВ	7040											
Трансформаторы напряжения элегазовые 750 кВ	7050											

Раздел 5. Разрядники, ограничители перенапряжения.

Типы разрядников, ограничителей перенапряжения	Код строки	Количество на подстанциях, шт.								Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
		всего	750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	110 кВ	35 кВ	3-20 кВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Разрядники	1											
Разрядники 6-10 кВ	1010											
Разрядники 35 кВ	1020											
Разрядники 110 кВ	1030											
Разрядники 220 кВ	1040											
Разрядники 330 кВ	1050											
Разрядники 500 кВ	1060											
Разрядники 750 кВ	1070											
Ограничители перенапряжения отечественного производства	3											
Ограничители перенапряжения отечественного производства 6-10 кВ	3010											
Ограничители перенапряжения отечественного производства 35 кВ	3020											
Ограничители перенапряжения отечественного производства 110 кВ	3030											
Ограничители перенапряжения отечественного производства 220 кВ	3040											
Ограничители перенапряжения отечественного производства 330 кВ	3050											
Ограничители перенапряжения отечественного производства 500 кВ	3060											
Ограничители перенапряжения отечественного производства 750 кВ	3070											
Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства	4											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 6-10 кВ	4010											
Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 35 кВ	4020											
Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 110 кВ	4030											
Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 220 кВ	4040											
Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 330 кВ	4050											
Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 500 кВ	4060											
Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 750 кВ	4070											

Раздел 6. Аккумуляторные батареи.

Типы аккумуляторных батарей	Код строки	Количество на подстанциях, по классам напряжения, шт.								Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
		всего	750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	110 кВ	35 кВ	3-20 кВ			
Аккумуляторные батареи, кроме батарей необслуживаемого типа	100											
Аккумуляторные батареи необслуживаемого типа	200											

Раздел 7. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 23
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения об электрических сетях, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 0,38 - 1150 кВ
за _____год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.3 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Структура сетевой организации.

Наименование показателя	Код строки	Количество, ед.
1. Филиалы сетевой организации	10	
2. Районы электрических сетей (далее – РЭС)	20	
в том числе:		
2.1. РЭС, обслуживающие электрические сети (включая линии электропередачи, подстанции, электросетевое оборудование), используемые для электроснабжения сельских поселений и производителей сельскохозяйственной продукции (далее - электрические сети сельскохозяйственного назначения)	30	
2.2. РЭС, имеющие диспетчерские пункты	40	

Раздел 2. Понизительные подстанции 35 кВ и выше.

Наименование показателя	Код строки	Количество, шт.	Мощность. МВ•А
1	2	3	4
Понизительные подстанции			
1. Понизительные подстанции 35 кВ и выше (мощность без резервных силовых трансформаторов) (всего)	80		
1.1. Понизительные подстанции 35/6-10 кВ (мощность без резервных силовых трансформаторов)	90		
1.2. Понизительные подстанции 110-154 кВ (мощность без резервных силовых трансформаторов)	100		
1.3. Понизительные подстанции 220 кВ (мощность без резервных силовых трансформаторов)	110		
1.4. Понизительные подстанции 330 кВ (мощность без резервных, силовых трансформаторов)	120		
1.5. Понизительные подстанции 500 кВ (мощность без резервных силовых трансформаторов)	130		
1.6. Понизительные подстанции 750 кВ и выше (мощность без резервных силовых трансформаторов)	140		
Резервные силовые трансформаторы			
2. Резервные силовые трансформаторы (всего)	150		
2.1. Резервные силовые трансформаторы 220 кВ	160		
2.2. Резервные силовые трансформаторы 330 кВ	170		

1	2	3	4
2.3. Резервные силовые трансформаторы 500 кВ	180		
2.4. Резервные силовые трансформаторы 750 кВ и выше	190		
Понизительные подстанции 35-220 кВ сельскохозяйственного назначения			
3.1. Понизительные подстанции 35-154 кВ сельскохозяйственного назначения	350		
3.2 Понизительные подстанции 220 кВ сельскохозяйственного назначения	360		

Раздел 3. Резервирование и автоматизация подстанций 35 кВ и выше.

Наименование показателя	Код строки	Количество, шт.
1	2	3
1. Подстанции 35-154 кВ		
1.1. Подстанции 35-154 кВ, имеющие два трансформатора и более	200	
1.2. Подстанции 35-154 кВ, имеющие двойное питание	210	
1.3. Подстанции 35-154 кВ, имеющие телеуправление	220	
1.4. Подстанции 35-154 кВ, имеющие телесигнализацию и телеконтроль	230	
1.5. Подстанции 35-154 кВ, имеющие регулирование напряжения под нагрузкой	240	
2. Подстанции 220 кВ		
2.1. Подстанции 220 кВ, имеющие два трансформатора и более	250	
2.2. Подстанции 220 кВ, имеющие двойное питание	260	
2.3. Подстанции 220 кВ, имеющие телеуправление	270	
2.4. Подстанции 220 кВ, имеющие телесигнализацию и телеконтроль	280	
2.5. Подстанции 220 кВ, имеющие регулирование напряжения под нагрузкой	290	
3. Подстанции 330-500 кВ		
3.1. Подстанции 330-500 кВ, имеющие два трансформатора и более	300	

1	2	3
3.2. Подстанции 330-500 кВ, имеющие двойное питание	310	
3.3. Подстанции 330-500 кВ, имеющие телеуправление	320	
3.4. Подстанции 330-500 кВ, имеющие телесигнализацию и телеконтроль	330	
3.5. Подстанции 330-500 кВ, имеющие регулирование напряжения под нагрузкой	340	

Раздел 4. Трансформаторные подстанции 6 - 35/0,4 кВ.

Наименование показателя	Код строки	Количество, шт.	Мощность, МВ•А
1	2	3	4
Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ			
1. Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ (всего)	370		
1.1. Мачтовые подстанции 6-35/0,4 кВ	380		
1.2. Комплектные подстанции 6-35/0,4 кВ	390		
1.2.1. Комплектные подстанции 6-35/0,4 кВ однотрансформаторные	400		
1.3. Закрытые подстанции 6-35/0,4 кВ	410		
1.3.1. Закрытые подстанции 6-35/0,4 кВ однотрансформаторные	420		
2. Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения	430		
2.1. Мачтовые подстанции 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения	440		
2.2. Комплектные подстанции 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения	450		
2.2.1. Комплектные подстанции 6-35/0,4 кВ однотрансформаторные сельскохозяйственного назначения	460		

1	2	3	4
2.3. Закрытые подстанции 6-5/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения	470		
2.3.1. Закрытые подстанции 6-5/0,4 кВ однотрансформаторные сельскохозяйственного назначения	480		
2.4. Автоматизация трансформаторных подстанций сельскохозяйственного назначения			
2.4.1. Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющие устройства автоматического включения резерва (далее – АВР) на стороне 6-20 или 0,4 кВ	490		
2.4.2. Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющие телесигнализацию	500		
2.5. Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ, состоящие на балансе организаций - производителей сельскохозяйственной продукции	510		

Раздел 5. Количество и среднее сечение головных участков воздушных и кабельных линий электропередачи (далее – ВЛ и КЛ).

Наименование показателя	Код строки	Количество, шт.	Мощность , МВ•А	Количество отходящих ВЛ 0,4 кВ, шт.	Среднее сечение головных участков ВЛ 0,4 кВ, мм	Количество отходящих КЛ 0,4 кВ, шт.	Среднее сечение головных участков КЛ 0,4 кВ, мм
1	2	3	4	5	6	7	8
Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ							
1. Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ (всего)	3370						
1.1. Мачтовые подстанции 6-35/0,4 кВ	3380						
1.2. Комплектные подстанции 6-35/0,4 кВ	3390						
1.2.1. Комплектные подстанции 6-35/0,4 кВ однотрансформаторные	3400						
1.3. Закрытые подстанции 6-35/0,4 кВ	3410						
1.3.1. Закрытые подстанции 6-35/0,4 кВ однотрансформаторные	3420						
Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения							

1	2	3	4	5	6	7	8
2. Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения	3430						
2.1. Мачтовые подстанции 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения	3440						
2.2. Комплектные подстанции 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения	3450						
2.2.1. Комплектные подстанции 6-35/0,4 кВ однотрансформаторные сельскохозяйственного назначения	3460						
2.3. Закрытые подстанции 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения	3470						
2.3.1. Закрытые подстанции 6-35/0,4 кВ однотрансформаторные сельскохозяйственного назначения	3480						
2.4. Автоматизация трансформаторных подстанций сельскохозяйственного назначения							
2.4.1. Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющие устройства АВР на стороне 6-20 или 0,4 кВ	3490						

1	2	3	4	5	6	7	8
2.4.2. Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющие телесигнализацию	3500						
2.5. Трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ, состоящие на балансе организаций - производителей сельскохозяйственной продукции	3510						

Раздел 6. ВЛ с использованием самонесущего изолированного провода (далее – СИП).

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя
1. Протяженность ВЛ, построенных с использованием СИП 0,38 кВ, км	610	
2. Протяженность ВЛ, построенных с использованием СИП 6-20 кВ, км	620	

Раздел 7. Линии электропередачи 0,38 - 220 кВ сельскохозяйственного назначения.

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя
1	2	3
ВЛ и КЛ сельскохозяйственного назначения		
1. Протяженность по трассе ВЛ и КЛ сельскохозяйственного назначения, км	630	
1.1. Протяженность по трассе ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения, км	640	
1.2. Протяженность по трассе ВЛ 6 - 20 кВ сельскохозяйственного назначения, км	650	
1.3. Протяженность по трассе ВЛ 35 - 154 кВ сельскохозяйственного назначения, км	660	
1.4. Протяженность по трассе ВЛ 220 кВ сельскохозяйственного назначения, км	670	
1.5. Протяженность по трассе КЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения, км	680	
1.6. Протяженность по трассе КЛ 6 - 20 кВ сельскохозяйственного назначения, км	690	
Воздушные фидеры 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения		
2. Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, шт.	700	
2.1. Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих протяженность с ответвлениями до 25 км, шт.	710	
2.2. Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих протяженность с ответвлениями 26 - 50 км, шт.	720	

1	2	3
2.3. Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих протяженность с ответвлениями более 50 км, шт.	730	
2.4. Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, оборудованных устройствами автоматического повторного включения (далее – АПВ), шт.	740	
2.5. Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих резервное питание, шт.	750	
2.5.1. Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих резервное питание и оборудованных АВР, шт.	760	
2.6 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, секционированных выключателями, шт.	770	
2.7 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, оборудованных устройствами плавки гололеда, шт.	780	
2.8 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, подлежащих оборудованию устройствами плавки гололеда	790	

Раздел 8. Реконструкция, техперевооружение и ремонт линий электропередачи (далее – ЛЭП).

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя
1	2	3
Реконструкция и техперевооружение ЛЭП		
1. Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП, км	1440	
1.1. Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 0,38 кВ, км	1450	
1.1.1. Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 0,38 кВ, взамен пришедших в негодность, км	1460	
1.2. Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 6-20 кВ, км	1470	
1.2.1. Объем выполненной реконструкции нического перевооружения ЛЭП 6-20 кВ, взамен пришедших в негодность, км	1480	
1.3. Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 35-154 кВ, км	1490	
1.3.1. Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 35-154 кВ, взамен пришедших в негодность, км	1500	
1.4. Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 220 кВ, км	1510	

1	2	3
1.5. Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 330 кВ и выше, км	1520	
Капитальный ремонт ЛЭП		
2. Объем капитального ремонта ЛЭП 0,38 кВ и выше, км	1530	
2.1. Объем капитального ремонта ЛЭП 0,38 кВ, км	1540	
2.2. Объем капитального ремонта ЛЭП 6-20 кВ, км	1550	
2.3. Объем капитального ремонта ЛЭП 35-154 кВ, км	1560	
2.4. Объем капитального ремонта ЛЭП 220 кВ, км	1570	
2.5. Объем капитального ремонта ЛЭП 330 кВ и выше, км	1580	

Раздел 9. Замена и ремонт силовых трансформаторов, ремонт трансформаторных подстанций.

Наименование показателя	Код строки	Количество, шт.	Мощность, МВ•А
1.1. Замена силовых трансформаторов 6-10 кВ	1590		
1.2. Замена силовых трансформаторов 35-154 кВ	1600		
1.3. Замена силовых трансформаторов 220 кВ	1610		
1.4. Замена силовых трансформаторов 330 кВ и выше	1620		
2.1. Ремонт силовых трансформаторов 35 -154 кВ	1630		
2.2. Ремонт силовых трансформаторов 220 кВ	1640		
2.3. Ремонт силовых трансформаторов 330 кВ и выше	1650		
3. Комплексный ремонт трансформаторных подстанций 6-35/0,4 кВ	1720		

Раздел 10. Замена и ремонт выключателей.

Наименование показателя	Код строки	Количество, шт.
1.1. Замена выключателей 35 -154 кВ	1660	
1.2. Замена выключателей 220 кВ	1670	
1.3. Замена выключателей 330 кВ	1680	
2.1. Ремонт выключателей 35 -154 кВ	1690	
2.2. Ремонт выключателей 220 кВ	1700	
2.3. Ремонт выключателей 330 кВ и выше	1710	

Раздел 11. Объем электрических сетей, обслуживаемых сетевой организацией, в условных единицах.

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя
1. Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше, обслуживаемых сетевой организацией (всего), тыс. условных единиц	2270	

Раздел 12. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 24
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Потери электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций с отпуском электрической энергии в сеть 60 млн кВт·ч и более
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.4 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным годом	годовая

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Структура баланса электрической энергии по уровням напряжения

№	Наименование показателя	Код строки	Всего	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150-110 кВ	27,5-60 кВ	1-20 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Прием электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч									
	В том числе:									
1.1	из единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС), тыс. кВт·ч									
1.2	из сетей смежных сетевых организаций, тыс. кВт·ч									
1.3	из сетей производителей электрической энергии, тыс. кВт·ч									
1.4	от блок-станций, тыс. кВт·ч									
2	Отдача электрической энергии из сетей, тыс. кВт·ч									
	В том числе:									
2.1	в ЕНЭС, тыс. кВт·ч									
2.2	в сети смежных сетевых организаций, тыс. кВт·ч									
2.3	в сети производителей электрической энергии, тыс. кВт·ч									
3	Прием электрической энергии из сети смежного напряжения, тыс. кВт·ч									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	В том числе:									
3.1	из сетей 500 кВ, тыс. кВт·ч									
3.2	из сетей 330 кВ, тыс. кВт·ч									
3.3	из сетей 220 кВ, тыс. кВт·ч									
3.4	из сетей 110 кВ, тыс. кВт·ч									
3.5	из сетей 27,5-60 кВ, тыс. кВт·ч									
3.6	из сетей 1-20 кВ, тыс. кВт·ч									
4	Отдача электрической энергии в сети смежного напряжения, тыс. кВт·ч									
	В том числе:									
4.1	в сеть 330 кВ, тыс. кВт·ч									
4.2	в сеть 220 кВ, тыс. кВт·ч									
4.3	в сеть 110 кВ, тыс. кВт·ч									
4.4	в сеть 27,5-60 кВ, тыс. кВт·ч									
4.5	в сеть 1-20 кВ, тыс. кВт·ч									
4.6	в сеть 0,4 кВ, тыс. кВт·ч									
5	Отпуск электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч									
6	Объем переданной (потребленной) электрической энергии[1)], тыс. кВт·ч									
	В том числе:									
6.1	объем переданной (потребленной) электрической энергии потребителям,									

[1)] Объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии определяется как сумма объемов переданной электрической энергии, сформированных в соответствии с фактическим уровнем номинального напряжения оборудования территориальной сетевой организации, к которому подключен потребитель услуг по передаче электрической энергии.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	непосредственно подключенным к объектам ЕНЭС, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), тыс. кВт·ч									
6.2	объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам подстанций, тыс. кВт·ч									
	В том числе по уровням напряжения подстанции:									
6.2.1	первичный уровень напряжения подстанции ВН, тыс. кВт·ч									
6.2.2	первичный уровень напряжения подстанции СН I, тыс. кВт·ч									
6.2.3	первичный уровень напряжения подстанции СН II, тыс. кВт·ч									
6.3	расход электрической энергии на производственные (с учетом хозяйственных) нужды, тыс. кВт·ч									
7	Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети ТСО, тыс. кВт·ч									
7.1	Относительные фактические (отчетные) потери электрической энергии, в процентах от отпуска электрической энергии в сеть ТСО,%									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8	Технологические потери электрической энергии, тыс. кВт·ч									
	В том числе:									
8.1	условно-постоянные потери, тыс. кВт·ч									
8.2	нагрузочные потери, тыс. кВт·ч									
8.3	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета, тыс. кВт·ч									
8.4	Технологические потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть, %									

Раздел 2. Структура баланса электрической энергии при формировании тарифа на передачу.

№	Наименование показателя	Код строки	Всего	ВН	СНI	СНII	НН
1	Отпуск электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч[1)]						
2	Объем переданной (потребленной) электрической энергии[2)], тыс. кВт·ч						
3	Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети ТСО, тыс. кВт·ч						
3.1	Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть ТСО,%						
4	Технологические потери электрической энергии, тыс. кВт·ч						
4.1	Технологические потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть, %						
5.	Потери электрической энергии, учтенные в тарифе, тыс. кВт·ч						
5.1	Потери электрической энергии, учтенные в тарифе, в процентах от отпуска электрической энергии в сеть, %						

[1)]Отпуск электрической энергии в сеть определяется по результатам формирования объема (количества) переданной (потребленной) электрической энергии, определенного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 года, регистрационный № 6076), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами Федеральной службы по тарифам от 23.11.2004 № 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 г., регистрационный № 6191), от 14.12.2004 № 289-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 г., регистрационный № 6213), от 28.11.2006 № 318-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 г., регистрационный № 8574), от 30.01.2007 № 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 г., регистрационный № 9041), от 31.07.2007 № 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 г., регистрационный № 10030), от 23.11.2007 № 385-э/1(зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 г., регистрационный № 10578), от 21.10.2008 № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 г., регистрационный № 12580) (далее - Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке).

[2)] Объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке.

Раздел 3. Структура технологических потерь электрической энергии.

№	Наименование структурных составляющих	Код строки	500 кВ, тыс. кВт·ч	500 кВ, % от отпуска в сеть	330 кВ, тыс. кВт·ч	330 кВ, % от отпуска в сеть	220 кВ, тыс. кВт·ч	220 кВ, % от отпуска в сеть	150 - 110 кВ, тыс. кВт·ч	150 - 110 кВ, % от отпуска в сеть	27,5 - 60 кВ, тыс. кВт·ч	27,5 - 60 кВ, % от отпуска в сеть	1 - 20 кВ, тыс. кВт·ч	1 - 20 кВ, % от отпуска в сеть	0,4 кВ, тыс. кВт·ч	0,4 кВ, % от отпуска в сеть	Всего, тыс. кВт·ч	Всего, % от отпуска в сеть
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Отпуск электрической энергии в сеть																	
2	Условно-постоянные потери электрической энергии																	
	В том числе:																	
2.1	потери на холостой ход трансформаторов																	
2.2	потери на корону в воздушных линиях																	
2.3	токи утечки в воздушных линиях																	
2.4	потери в изоляции в кабельных линиях																	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.5	потери в измерительных трансформаторах тока																	
2.6	потери в измерительных трансформаторах напряжения																	
2.7	потери в счетчиках прямого включения																	
2.8	потери в шунтирующих реакторах																	
2.9	потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций																	
2.10	потери в вентильных разрядниках																	
2.11	потери в ограничителях перенапряжений																	
2.12	потери в устройствах присоединения высокочастотной связи																	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.13	потери в компенсирующих устройствах																	
2.14	расход электрической энергии на собственные нужды																	
2.15	расход электрической энергии на плавку гололеда																	
3	Нагрузочные потери электрической энергии																	
	В том числе																	
3.1	нагрузочные потери в трансформаторах																	
3.2	нагрузочные потери в линиях																	
3.3	нагрузочные потери в токоограничивающих реакторах																	
3.4	нагрузочные потери в шинопроводах																	
4	Технические потери электрической энергии																	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
5	Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета																	
6	Технологические потери электрической энергии																	

Раздел 4. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 25
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Потери электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций с отпуском электрической энергии в сеть менее 60 млн кВт·ч
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.5 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным годом	годовая

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Структура баланса электрической энергии по уровням напряжения

№	Наименование показателя	Код строки	Всего	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150-110 кВ	27,5-60 кВ	1-20 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Прием электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч									
2	Отдача электрической энергии из сетей, тыс. кВт·ч									
3	Прием электрической энергии из сети смежного напряжения, тыс. кВт·ч									
	В том числе:									
3.1	из сетей 500 кВ, тыс. кВт·ч									
3.2	из сетей 330 кВ, тыс. кВт·ч									
3.3	из сетей 220 кВ, тыс. кВт·ч									
3.4	из сетей 110 кВ, тыс. кВт·ч									
3.5	из сетей 27,5-60 кВ, тыс. кВт·ч									
3.6	из сетей 1-20 кВ, тыс. кВт·ч									
4	Отдача электрической энергии в сети смежного напряжения, тыс. кВт·ч									
	В том числе:									
4.1	в сеть 330 кВ, тыс. кВт·ч									
4.2	в сеть 220 кВ, тыс. кВт·ч									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.3	в сеть 110 кВ, тыс. кВт·ч									
4.4	в сеть 27,5-60 кВ, тыс. кВт·ч									
4.5	в сеть 1-20 кВ, тыс. кВт·ч									
4.6	в сеть 0,4 кВ, тыс. кВт·ч									
5	Отпуск электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч									
6	Объем переданной (потребленной) электрической энергии[1)], тыс. кВт·ч									
	В том числе:									
6.1	объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам подстанций, тыс. кВт·ч									
6.2	расход электрической энергии на производственные (с учетом хозяйственных) нужды, тыс. кВт·ч									
7	Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети территориальной сетевой организации (далее – ТСО), тыс. кВт·ч									

[1)] Объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии определяется как сумма объемов переданной электрической энергии, сформированных в соответствии с фактическим уровнем номинального напряжения оборудования территориальной сетевой организации, к которому подключен потребитель услуг по передаче электрической энергии.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7.1	Относительные фактические (отчетные) потери электрической энергии, в процентах от отпуска электрической энергии в сеть ТСО,%									
8	Технологические потери электрической энергии, тыс. кВт·ч									
	В том числе:									
8.1	условно-постоянные потери, тыс. кВт·ч									
8.2	нагрузочные потери, тыс. кВт·ч									
8.3	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета, тыс. кВт·ч									
8.4	Технологические потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть, %									

Раздел 2. Структура баланса электрической энергии при формировании тарифа на передачу.

№	Наименование показателя	Код строки	Всего	ВН	СНI	СНII	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Отпуск электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч[1)]						
2	Объем переданной (потребленной) электрической энергии[2)], тыс. кВт·ч						
3	Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети ТСО, тыс. кВт·ч						
3.1	Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть ТСО,%						
4	Технологические потери электрической энергии, тыс. кВт·ч						

[1)] Отпуск электрической энергии в сеть определяется по результатам формирования объема (количества) переданной (потребленной) электрической энергии, определенного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 года, регистрационный № 6076), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами Федеральной службы по тарифам от 23.11.2004 № 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 г., регистрационный № 6191), от 14.12.2004 № 289-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 г., регистрационный № 6213), от 28.11.2006 № 318-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 г., регистрационный № 8574), от 30.01.2007 № 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 г., регистрационный № 9041), от 31.07.2007 № 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 г., регистрационный № 10030), от 23.11.2007 № 385-э/1(зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 г., регистрационный № 10578), от 21.10.2008 № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 г., регистрационный № 12580) (далее - Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке).

[2)] Объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке.

1	2	3	4	5	6	7	8
4.1	Технологические потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть, %						
5.	Потери электрической энергии, учтенные в тарифе, тыс. кВт·ч						
5.1	Потери электрической энергии, учтенные в тарифе, в процентах от отпуска электрической энергии в сеть, %						

Раздел 3. Структура технологических потерь электрической энергии.

№	Наименование структурных составляющих	Код строки	500 кВ, тыс. кВт·ч	500 кВ, % от отпуска в сеть	330 кВ, тыс. кВт·ч	330 кВ, % от отпуска в сеть	220 кВ, тыс. кВт·ч	220 кВ, % от отпуска в сеть	150 - 110 кВ, тыс. кВт·ч	150 - 110 кВ, % от отпуска в сеть	27,5 - 60 кВ, тыс. кВт·ч	27,5 - 60 кВ, % от отпуска в сеть	1 - 20 кВ, тыс. кВт·ч	1 - 20 кВ, % от отпуска в сеть	0,4 кВ, тыс. кВт·ч	0,4 кВ, % от отпуска в сеть	Всего, тыс. кВт·ч	Всего, % от отпуска в сеть
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Отпуск электрической энергии в сеть																	
2	Условно-постоянные потери электрической энергии																	
	В том числе:																	
2.1	потери на холостой ход трансформаторов																	
2.2	расход электрической энергии на собственные нужды																	
2.3	прочие условно-постоянные потери																	
3	Нагрузочные потери электрической энергии																	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	В том числе																	
3.1	нагрузочные потери в трансформаторах																	
3.2	нагрузочные потери в линиях																	
3.3	прочие нагрузочные потери																	
4	Технические потери электрической энергии																	
5	Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета																	
6	Технологические потери электрической энергии																	

Раздел 4. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 26
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Потери электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.6 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным годом	Годовая

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Показатели баланса электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС)

№ п\п	Наименование показателя	Код строки	Всего	750-1150 кВ	500 кВ	400кВ-330 кВ	220 кВ	150-110 кВ	27,5-60 кВ	1-20 кВ	До 1 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Прием электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч										
	в том числе:										
1.1	Прием электрической энергии от генерирующих компаний, тыс. кВт·ч										
1.2	Прием электрической энергии по сечениям экспортно-импортных операций, тыс. кВт·ч										
1.3	Прием электрической энергии от энергосбытовых организаций, потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к ЕНЭС, участников оптового рынка электрической энергии и мощности (далее - ОРЭМ), тыс. кВт·ч										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.4	Прием электрической энергии от смежных филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, тыс. кВт·ч										
2	Прием электрической энергии из сети смежного напряжения, тыс. кВт·ч		X								
	в том числе:										
2.1	из электрической сети 1150-750 кВ, тыс. кВт·ч			X							
2.2	из электрической сети 500 кВ, тыс. кВт·ч			X	X						
2.3	из электрической сети 400-330 кВ, тыс. кВт·ч			X	X	X					
2.4	из электрической сети 220 кВ, тыс. кВт·ч			X	X	X	X				
2.5	из электрической сети 150-110 кВ, тыс. кВт·ч			X	X	X	X	X			
2.6	из электрической сети 27,5-60 кВ, тыс. кВт·ч			X	X	X	X	X	X		
2.7	из электрической сети 1-20 кВ, тыс. кВт·ч			X	X	X	X	X	X	X	
2.8	из электрической сети до 1 кВ, тыс. кВт·ч			X	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Отдача электрической энергии из сети, тыс. кВт·ч		X								
	в том числе:										
3.1	отдача электрической энергии генерирующим компаниям, тыс. кВт·ч										
3.2	отдача электрической энергии по сечениям экспортно-импортных операций, тыс. кВт·ч										
3.3	отдача электрической энергии энергосбытовым организациям, потребителям электрической энергии, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к ЕНЭС, участникам ОРЭМ, тыс. кВт·ч										
3.4	отдача электрической энергии в смежные филиалы организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, тыс. кВт·ч										
4	Отдача электрической энергии в сети смежного напряжения, тыс. кВт·ч										
	в том числе										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.1	в электрическую сеть 1150-750 кВ, тыс. кВт·ч			X	X	X	X	X	X	X	X
4.4	в электрическую сеть 500 кВ, тыс. кВт·ч				X	X	X	X	X	X	X
4.5	в электрическую сеть 400-330 кВ, тыс. кВт·ч					X	X	X	X	X	X
4.6	в электрическую сеть 220 кВ, тыс. кВт·ч						X	X	X	X	X
4.7	в электрическую сеть 150-110 кВ, тыс. кВт·ч							X	X	X	X
4.8	в электрическую сеть 27,5-60 кВ, тыс. кВт·ч								X	X	X
4.9	в электрическую сеть 1-20 кВ, тыс. кВт·ч									X	X
4.10	в электрическую сеть до 1 кВ, тыс. кВт·ч										X
5	Поступление электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч										
	в том числе:										
5.1	поступление электрической энергии от генерирующих компаний, тыс. кВт·ч										
5.2	поступление электрической энергии по сечениям экспортно-импортных операций, тыс. кВт·ч										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.3	поступление электрической энергии от энергосбытовых организаций, потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к ЕНЭС, участников ОРЭМ, тыс. кВт·ч										
5.4	поступление электрической энергии от смежных филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, тыс. кВт·ч										
5.5	поступление электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, тыс. кВт·ч										
6	Отпуск электрической энергии из сети, тыс. кВт·ч										
	в том числе:										
6.1	отпуск электрической энергии генерирующим компаниям, тыс. кВт·ч										
6.2	отпуск электрической энергии в сечения экспортно-импортных операций, тыс. кВт·ч										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6.3	отпуск электрической энергии энергосбытовым организациям, потребителям электрической энергии, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к ЕНЭС, участникам ОРЭМ, тыс. кВт·ч										
6.4	отпуск электрической энергии в смежные филиалы организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, тыс. кВт·ч										
6.5	отпуск электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, тыс. кВт·ч										
7	Фактические потери электрической энергии, тыс. кВт·ч										
7.1	Относительное значение фактических потерь электрической энергии к суммарному отпуску электрической энергии из сети, %										
8	Технологические потери электрической энергии, тыс. кВт·ч										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
8.1	Относительное значение технологических потерь электрической энергии к суммарному отпуску электрической энергии из сети, %										

Примечание.

При заполнении пунктов 1, 3 используются несальдированные данные результатов измерений приборов учета, приведенные к границе балансовой принадлежности ЕНЭС в зоне обслуживания филиала организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. При заполнении пунктов 5 и 6 используются сальдированные величины, определяемые как сумма сальдированных значений по присоединениям (точке учета). При этом если разница между приемом электрической энергии в сеть и отдачей электрической энергии из сети получается положительной в направлении от генерирующей компании, участников ОРЭМ и др. к границе ЕНЭС, то полученное значение участвует в формировании поступления электрической энергии в сеть. Если разница между приемом электрической энергии в сеть и отдачей электрической энергии из сети получается положительной в направлении от границы ЕНЭС к генерирующей компании, участникам ОРЭМ и др., то полученное значение участвует в формировании отпуска электрической энергии из сети.

Раздел 2. Показатели баланса электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети при формировании тарифа на передачу

№ п\п	Наименование показателя	Код строки	Всего	330 кВ и выше	220 кВ и ниже
1	2	3	4	5	6
1	Отпуск электрической энергии из сети, тыс. кВт·ч				
	в том числе:				
1.1	отпуск электрической энергии генерирующим компаниям, тыс. кВт·ч				
1.2	отпуск электрической энергии по сечениям экспортно-импортных операций, тыс. кВт·ч				
1.3	отпуск электрической энергии энергосбытовым организациям, потребителям электрической энергии, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к ЕНЭС, участникам ОРЭМ, тыс. кВт·ч				
1.4	отпуск электрической энергии в смежные филиалы организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, тыс. кВт·ч				
1.5	отпуск электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, тыс. кВт·ч				
2	Фактические потери электрической энергии, тыс. кВт·ч				
2.1	Относительное значение фактических потерь электрической энергии к суммарному отпуску электрической энергии из сети, %				

1	2	3	4	5	6
3	Технологические потери электрической энергии, тыс. кВт·ч				
3.1	Относительное значение технологических потерь электрической энергии к суммарному отпуску электрической энергии из сети, %				
4	Потери, учтенные в тарифе, тыс. кВт·ч				
4.1	Потери, учтенные в тарифе, в процентах от отпуска электрической энергии из сети, %				

Раздел 3. Структура технологических потерь электрической энергии в сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	1150-750 кВ, тыс. кВт·ч	1150-750 кВ, % от отпуска из сети	500-400 кВ, тыс. кВт·ч	500-400 кВ, % от отпуска из сети	350 кВ, тыс. кВт·ч	350 кВ, % от отпуска из сети	220 кВ, тыс. кВт·ч	220 кВ, % от отпуска из сети	150 - 110 кВ, тыс. кВт·ч	150 - 110 кВ, % от отпуска из сети	27,5 - 60 кВ, тыс. кВт·ч	27,5 - 60 кВ, % от отпуска из сети	1 - 20 кВ, тыс. кВт·ч	1 - 20 кВ, % от отпуска из сети	0,4 кВ, тыс. кВт·ч	0,4 кВ, % от отпуска из сети	Всего, тыс. кВт·ч	Всего, % от отпуска из сети
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Отпуск электрической энергии из сети																			
2	Условно-постоянные потери электрической энергии																			
2.1	Потери электрической энергии на холостой ход трансформаторов																			
2.2	Потери электрической энергии на корону в воздушных линиях																			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.3	Токи утечки в воздушных линиях																			
2.4	Потери электрической энергии в изоляции в кабельных линиях																			
2.5	Потери электрической энергии в измерительных трансформаторах тока																			
2.6	Потери электрической энергии в измерительных трансформаторах напряжения																			
2.7	Потери электрической энергии в счетчиках прямого включения																			
2.8	Потери электрической энергии в шунтирующих реакторах																			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.9	Потери электрической энергии в соединительных проводах и сборных шинах подстанций																			
2.10	Потери электрической энергии в вентильных разрядниках																			
2.11	Потери электрической энергии в ограничителях перенапряжений																			
2.12	Потери электрической энергии в устройствах присоединения высокочастотной связи																			
2.13	Потери электрической энергии в компенсирующих устройствах																			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.14	Расход электрической энергии на собственные нужды																			
2.15	Расход электрической энергии на плавку гололеда																			
3	Нагрузочные потери электрической энергии																			
3.1	Нагрузочные потери электрической энергии в трансформаторах																			
3.2	Нагрузочные потери электрической энергии в линиях																			
3.3	Нагрузочные потери электрической энергии в токоограничиваю-щих реакторах																			
3.4	Нагрузочные потери электрической энергии в шинопроводах																			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
4	Технические потери электрической энергии																			
5	Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета																			
6	Технологические потери электрической энергии																			

Раздел 4. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 27
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях
за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.7 приложения 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях.

Наименование мероприятия	Код строки	Планируемое сокращение потерь электрической энергии, тыс. кВт·ч					Фактическое сокращение потерь электрической энергии, тыс. кВт·ч				
		ВН	СН1	СН2	НН	итого	ВН	СН1	СН2	НН	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Организационные мероприятия											
1.1. Оптимизация мест размыкания линий электропередачи с двусторонним питанием											
1.2. Оптимизация установившихся режимов электрических сетей											
1.2.1. Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной мощности											
1.2.2. Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной мощности											
1.3. Оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме											
1.4. Оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей											
1.5. Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей											
1.6. Отключение в режимах малых нагрузок											
1.6.1. Отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и двухцепных линиях											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.6.2. Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами											
1.7. Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой											
1.8. Выравнивание нагрузок фаз в электросетях											
1.9. Сокращение продолжительности ремонта											
1.9.1. Сокращение продолжительности ремонта линий электропередачи											
1.9.2. Сокращение продолжительности ремонта трансформаторов											
1.9.3. Сокращение продолжительности ремонта основного оборудования синхронных компенсаторов											
1.9.4. Сокращение продолжительности комплексных ремонтов оборудования распределительных устройств, в т.ч. ячеек, шин и пр.											
1.10. Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций											
1.11. Ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения на трансформаторах с регулированием напряжения под нагрузкой (далее - РПН)											
1.12. Выполнение ремонтов под напряжением на воздушных линиях электропередачи											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.13. Выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов											
1.14. Прочие организационные мероприятия											
2. Технические мероприятия											
2.1. Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности											
2.1.1. Установка и ввод в работу батарей статических конденсаторов (далее - БСК)											
2.1.2. Установка и ввод в работу синхронных компенсаторов											
2.1.3. Установка и ввод в работу статических тиристорных компенсаторов											
2.2. Установка и ввод в работу шунтирующих реакторов											
2.3. Замена проводов на перегруженных линиях											
2.4. Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях											
2.5. Замена недогруженных силовых трансформаторов											
2.6. Установка и ввод в работу устройств											
2.6.1. Установка и ввод в работу устройств РПН на трансформаторах с переключением без возбуждения											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.6.2. Установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов											
2.7. Установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации											
2.8. Установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности БСК в электрических сетях											
2.9. Установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием											
2.10. Оптимизация нагрузки электросетей за счет строительства											
2.10.1. Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий											
2.10.2. Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций											
2.11. Перевод электрических сетей на более высокое номинальное напряжение											
2.11.1. Перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи											
2.11.2. Перевод на более высокое номинальное напряжение подстанций											
2.12. Установка и ввод в работу БСК для продольной компенсации											
2.13. Прочие технические мероприятия											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3. Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электрической энергии											
3.1. Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей											
3.2. Установка автоматизированных систем учета электрической энергии											
3.3. Выделение цепей учета электрической энергии на отдельные обмотки трансформаторов тока											
3.4. Устранение недогрузки и перегрузки											
3.4.1. Устранение недогрузки и перегрузки цепей тока											
3.4.2. Устранение недогрузки и перегрузки цепей напряжения											
3.5. Установка электросчетчиков повышенных классов точности											
3.6. Установка дополнительной аппаратуры											
3.6.1. Установка дополнительных электросчетчиков											
3.6.2. Установка дополнительных трансформаторов тока											
3.6.3. Установка дополнительных трансформаторов напряжения											
3.7. Проведение проверок и обеспечение											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
своевременности и правильности снятий показаний электросчетчиков											
3.8. Установка электросчетчиков учета на границах балансовой и эксплуатационной ответственности											
3.9. Составление и анализ небалансов электрической энергии по подстанциям и электростанциям											
3.10. Компенсация индуктивной нагрузки трансформаторов напряжения											
3.11. Установка на подстанциях с дежурным персоналом сигнализации о выходе из строя высоковольтных предохранителей трансформаторов напряжения											
3.12. Прочие мероприятия по совершенствованию систем учета											
Итого											

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 28
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства (на отчетную дату)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.8 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

№ п/п	Вид земельного участка	Общее количество и площадь земельных участков		Из общего количества и площади земельных участков:										В том числе: поставлены на кадастровый учет охранные зоны	
				выкупленные		взятые в аренду (субаренду)		на праве постоянного (бессрочного) пользования		право не определено		оформлен сервитут			
		ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Земельные участки под объектами подстанций (далее – ПС):														
	в том числе:														
1.1.	ПС 500 кВ и выше														
1.2.	ПС 300 кВ														
1.3.	ПС 220 кВ														
1.4.	ПС 110 кВ														
1.5.	ПС 35 кВ														
1.6.	ПС 0,4-6-10-20 кВ														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.	Земельные участки под воздушными линиями электропередачи (далее – ВЛ):														
	в том числе:														
1.1.	ВЛ 500 кВ и выше														
1.2.	ВЛ 300 кВ														
1.3.	ВЛ 220 кВ														
1.4.	ВЛ 110 кВ														
1.5.	ВЛ 35 кВ														
1.6.	ВЛ 0,4-20 кВ														
3.	Земельные участки под другими объектами электросетевого хозяйства														

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 29
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о текущих затратах на охрану окружающей природной среды, экологических и природоресурсных платежах
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды.

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя за год, тыс. руб.
1	2	3
Текущие затраты на охрану окружающей среды (всего)	10	
из них:		
амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды	14	
по охране и рациональному использованию водных ресурсов (из строки 10)	20	
в том числе:		
выплачено другим предприятиям (организациям) за прием и очистку сточных вод	21	
по охране атмосферного воздуха (из строки 10)	30	
по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления (из строки 10)	40	
в том числе:		
выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов	41	
по рекультивации земель (из строки 10)	50	
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	60	
в том числе:		

1	2	3
сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов	61	
сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов	62	
сооружений установок и оборудования для размещения и обезвреживания отходов	63	
Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей природной среды	70	
в том числе:		
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	71	
по охране атмосферного воздуха	72	
по охране окружающей среды от отходов производства и потребления	74	

Раздел 2. Экологические платежи.

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя за год, тыс. руб.
1	2	3
Плата за допустимые выбросы (сбросы) (всего)	10	
в том числе:		
в водные объекты		
в атмосферный воздух		
за размещение отходов		
в подземные горизонты		
Плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов) (всего)		
в том числе:		
в водные объекты		
в атмосферный воздух		
за размещение отходов		
в подземные горизонты		
Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов) (всего)		
в том числе:		
выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов		

1	2	3
по рекультивации земель (из строки 10)		
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды (всего)		
Средства (иски) и штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранительного законодательства		

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 30
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Токсичные отходы.

т

Наименование показателя	Код строки	Наличие отходов на начало года	Образование отходов за год	Поступление отходов из других организаций	Использование отходов	Обезвреживание отходов	Передано отходов другим организациям	Размещено отходов на собственных объектах за год, всего	Из них		Наличие отходов на конец года
									для хранения	для захоронения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отходы всех классов опасности	1000										
Всего по 1 классу опасности	100										
Всего по 2 классу опасности	200										
в том числе											
шламы нефти и нефтепродуктов	209										
Всего по 3 классу опасности	300										
в том числе											
золошлаки от сжигания углей	301										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
шламы нефти и нефтепродуктов	309										
Всего по 4 классу опасности	400										
в том числе											
золошлаки от сжигания углей	401										
Всего по 5 классу опасности	500										
в том числе											
золошлаки от сжигания углей	501										

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 31
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения об охране атмосферного воздуха
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.3 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

Наименование показателя	Код строки	Всего выбрасывается без очистки, т	В том числе от организованных источников загрязнения, т	Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ, т	Из поступивших на очистку уловлено и обезврежено, т	Из них утилизовано, т	Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за год, т	Предельно допустимый выброс загрязняющих веществ, т	Временно согласованный выброс загрязняющих веществ, т	Удельный выброс загрязняющего вещества, кг/т у.т.
Всего	60000									
Твердые вещества	60100									
Газообразные и жидкие вещества	60200									
в том числе										
диоксид серы	60203									
оксид углерода (CO)	60205									
оксиды азота (в пересчете на NO_2)	60207									

Раздел 2. Выбросы специфических загрязняющих веществ.

Наименование показателя	Код строки	Выброшено в атмосферу за отчетный год, т	Выброшено в атмосферу за предыдущий год, т	Предельно допустимый выброс загрязняющих веществ, т	Временно согласованный выброс загрязняющих веществ, т	Удельный выброс загрязняющего вещества, кг/т у.т.
Бензапирен	70300					
Оксид азота	60209					
Двуокись азота	60211					
Зола твердого топлива от котлов	60101					
Угольная пыль (пыление штабеля угля)	70500					
Зола твердого топлива (пыление золоотвалов)	70900					
Мазутная зола (V2)	60102					
Прочие специфические загрязняющие вещества (всего)	60103					

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 32
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.4 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов.

Наименование показателя	Код строки	Освоено средств на проведение мероприятия за отчетный год, тыс. руб.	Освоено средств на проведение мероприятия за прошлый год, тыс. руб.	Сокращение выбросов расчетное, т	Сокращение выбросов фактическое, т
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов оксидов азота	400				
в том числе					
наименование мероприятия					
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов диоксида серы	500				
в том числе					
наименование мероприятия					
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов золы от котлов	600				
в том числе					
наименование мероприятия					
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов оксида углерода	700				
в том числе					
наименование мероприятия					

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 33
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Информация по выбросам парниковых газов
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.5 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Информация по выбросам парниковых газов.

Вид топлива	Код строки	Расход условного топлива, т у.т.	Выбросы CO_2, т	Выбросы N_2O, т	Выбросы N_2O в CO_2 эквиваленте, т	Выбросы CH_4, т	Выбросы CH_4 в CO_2 эквиваленте, т
Газ	1						
Нефтетопливо	2						
Твердое топливо	3						

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 34
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Информация по выбросам элегаза
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.6 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Информация по выбросам элегаза.

Наименование оборудования	Код строки	Количество, шт.	Содержание SF_6 в единице оборудования, кг	Общее содержание SF_6, кг	Норма утечки по ТУ, %	Выбросы SF_6, кг	Выбросы SF_6 в CO_2 эквиваленте, кг
Итого	100						
в том числе							
по оборудованию							

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 35
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.7 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов.

Наименование мероприятия	Код строки	Освоено средств на проведение мероприятия за отчетный год, тыс. руб.	Освоено средств на проведение мероприятия за прошлый год, тыс. руб.	Сокращение сброса загрязненных сточных вод, тыс. $м^3$	Сокращение забора воды из природных источников, тыс. $м^3$
Итого	10				
в том числе					
по мероприятиям					

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 36
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения об использовании воды
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.8 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Забор (получение) и передача воды.

тыс. м^3

Наименование показателя	Код строки	Всего забрано или получено за год	Лимит забора воды	Всего использовано воды	В том числе			Передано другим предприятиям без использования	Передано другим предприятиям после использования	Потери при транспортировке
					на хозяйственно-питьевые нужды	на производственные нужды	на другие нужды			
Забрано (получено) воды (всего)	50									
в том числе										
из поверхностных источников	10									
из городского водопровода	20									
из подземных источников	30									
от других предприятий	40									

Раздел 2. Водоотведение.

тыс. $м^3$

Наименование показателя	Код строки	Всего отведено сточных вод	В том числе в поверхностные водные объекты					
			загрязненных без очистки	загрязненных недостаточно очищенных	нормативно чистых (без очистки)	нормативно очищенных на сооружениях биологической очистки	нормативно очищенных на сооружениях физико-химической очистки	нормативно очищенных на сооружениях механической очистки
В поверхностные водные объекты	10							
На рельеф	20							
На поля фильтрации	30							
В подземные горизонты	40							
Ливневые стоки	50							

Раздел 3. Содержание загрязняющих веществ в сточных водах.

Наименование показателя	Код строки	Сброс				Предельно допустимый сброс	Временно согласованный сброс	Сверхлимитный сброс
		в поверхностные объекты	на рельеф	в подземные горизонты	ливневых стоков			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Биохимическое потребление кислорода полное, т	1							
нефтепродукты, т	2							
взвешенные вещества, т	3							
сухой остаток, т	4							
алюминий, кг	6							
азот общий, кг	7							
азот аммонийный, кг	8							
ванадий, кг	13							
гидрозин, кг	15							
гидрокинон, кг	16							
дихлорэтан, кг	17							
железо, кг	18							
кадмий, кг	20							
капролактам, кг	23							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
карбамид, кг	24							
магний, кг	25							
марганец, кг	26							
медь, кг	27							
молибден, кг	29							
мышьяк, кг	30							
никель, кг	32							
нитраты, кг	33							
нитриты, кг	34							
органические сернистые соединения, кг	36							
ртуть, кг	39							
свинец, кг	40							
Синтетические поверхностно-активные вещества, кг	41							
сероводород, кг	43							
сульфаты, т	45							
углеводороды ароматические, кг	50							
фенолы, кг	51							
фтор, кг	52							
формальдегиды, кг	54							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
фосфор общий, кг	55							
хлориды, т	57							
хром, кг	58							
цинк, кг	60							
фосфаты, кг	62							
другие вещества, кг	65							

Раздел 4. Сведения о расходах воды в системах оборотного и повторного водоснабжения.

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тыс. $м^3$
Расход воды в системах оборотного водоснабжения	31	
Расход воды в системах повторного водоснабжения	32	
Снижение сброса загрязнённых сточных вод по сравнению с предыдущим годом	33	
Годовая мощность очистных сооружений, после которых сточные воды сбрасываются в водные объекты (всего)	37	
в том числе обеспечивающая нормативную очистку	38	
Мощность очистных сооружений, после которых сточные воды отводятся на поля орошения, в накопители, рельеф местности и т.д. (всего)	39	

Раздел 5. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 37
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о наличии и использовании золошлаков
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.9 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о наличии и использовании золошлаков.

Наименование показателя	Код строки	Накоплено золошлаковых отходов на конец отчетного года, тыс. т	Образовано золошлаковых отходов в отчетном году, тыс. т	Утилизировано за отчетный период, тыс. т					Направление использования золошлаковых отходов
				всего	на ТЭЦ, сухой золы	на ТЭЦ золошлаковых отходов, из золоотвалов	передано другим предприятиям сухой золы	передано другим предприятиям золошлаковых отходов из золоотвалов	
Всего золошлаковых отходов	10								

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 38
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.10 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов.

Наименование показателя	Код строки	Ввод в действие мощностей и объектов за счет всех источников финансирования	Инвестиции в основной капитал (за счет всех источников финансирования), тыс.руб.
1	2	3	4
Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, тыс. т у.т.	1		
в том числе:			
охрана и рациональное использование водных ресурсов, тыс. т у.т.	2		
в том числе:			
станции для очистки сточных вод, тыс. $м^3$/сут	4		
из них:			
станции для биологической очистки, тыс. $м^3$/сут	5		
станции для физико-химической очистки, тыс. $м^3$/сут	6		
станции для механической очистки, тыс. $м^3$/сут	7		
из строки 4:			
станции для очистки сточных вод на действующих предприятиях, тыс. $м^3$/сут	8		

1	2	3	4
станции для очистки коммунальных сточных вод, тыс. $м^3$/сут	9		
из них:			
станции для биологической очистки, тыс. $м^3$/сут	10		
другие сооружения для очистки сточных вод, тыс. $м^3$/сут	11		
Системы оборотного водоснабжения (всего), тыс. $м^3$/сут	19		
из них:			
на действующих предприятиях, тыс. $м^3$/сут	20		
Охрана атмосферного воздуха (всего)	25		
в том числе:			
установка для улавливания и обезвреживания вредных веществ из уходящих газов (всего), тыс. т/год	26		
установка для улавливания и обезвреживания вредных веществ из уходящих газов (всего), тыс. $м^3$/ч	27		
из них:			
на действующих предприятиях, тыс. т/год	28		

1	2	3	4
на действующих предприятиях, тыс. $м^3$/ч	29		
Охрана и рациональное использование земель (всего)	35		
в том числе:			
противоэрозионные гидротехнические сооружения	36		
террасирование крутых склонов, га	41		
валы, пог. м	42		
плотины, шт.	43		
водонаправляющие сооружения, тыс. пог. м	45		
водосбросные сооружения, шт.	46		
донные сооружения, шт.	47		
дамбы-перемычки, тыс. пог. м	48		
выполаживание склонов, оврагов, промоин, га	49		
рекультивация земель, га	52		
Охрана и воспроизводство рыбных запасов (всего)	58		
в том числе:			

1	2	3	4
рыбоводные предприятия, ед.	59		
рыбозащитные устройства, ед.	61		
Установки (производства) для утилизации и переработки отходов производства, ед.	64		
Установки (производства) для утилизации и переработки отходов производства, тыс. т/год	65		
Охрана птиц	75		

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 39
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Информация о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.11 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

1. Информация о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы.

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя
Наличие на начало отчетного года		
Нарушенных земель (всего), га	1	
в том числе:		
Отработанных земель (всего), га	2	
Заскладированного плодородного слоя почв, тыс. $м^3$	12	
За отчетный год		
Нарушено земель (всего), га	3	
Отработано нарушенных земель (всего), га	4	
Рекультивировано земель (всего), га	5	
Снято плодородного слоя почвы, тыс. $м^3$	14	
Использовано плодородного слоя почвы, тыс. $м^3$	15	
Наличие на конец отчетного года		
Нарушенных земель (всего), га	10	
Отработанных земель (всего), га	11	
Заскладированного плодородного слоя почв, тыс. $м^3$	20	

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 40
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о выполнении водоохранных работ на водных объектах
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.12 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о выполнении водоохранных работ.

Наименование мероприятий	Код строки	Выполнено водоохранных работ в натуральном выражении	Затраты на проведение водоохранных работ в отчетном году (всего), тыс. руб.	В том числе из средств федерального бюджета, тыс. руб.
1	2	3	4	5
Установление границ водоохранных зон, км	1			
Вынос в натуру границ прибрежных защитных полос, км	2			
Залужение земель в прибрежных защитных полосах, га	3			
Облесение прибрежных защитных полос, га	4			
Регулирование, расчистка, дноуглубление водных объектов, га	5			
или				
Регулирование, расчистка, дноуглубление водных объектов, км	51			
Берегоукрепительные гидротехнические работы, км	6			
в том числе				
строительство, км	7			

1	2	3	4	5
ремонт, км	8			
Противоэрозионные гидротехнические сооружения, шт.	9			
в том числе				
строительство, шт.	10			
ремонт, шт.	11			
Регулирующие сооружения (водохранилища, пруды, направляющие дамбы, шпоры и др.), шт.	12			
в том числе				
строительство, шт.	13			
ремонт, шт.	14			
Прочие водоохранные работы	15			
Всего затрат на выполнение водоохранных работ (сумма строк 1 – 6, 9, 12 и 15)	16			

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 41
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Информация о проведении экологического аудита
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.13 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о выполнении мероприятий.

Наименование мероприятия	Код строки	Дата начала проведения аудита, план	Дата окончания проведения аудита, план	Дата начала проведения аудита, факт	Дата окончания проведения аудита, факт
Итого	10				
в том числе					
по мероприятиям					

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 42
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Показатели выполнения программы энергосбережения
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 5.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Показатели выполнения программы энергосбережения.

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя
1	2	3
Экономия топливно-энергетических ресурсов за счет реализации программы энергосбережения, тыс. т у.т.	100	
Экономия электрической энергии, тыс. кВт·ч	110	
в том числе за счет		
снижения расходов на собственные нужды электростанций, тыс. кВт·ч	111	
снижения потерь электрической энергии в электрических сетях, тыс. кВт·ч	112	
Экономия тепловой энергии, Гкал	120	
Экономия топлива (всего), тыс. т у.т.	130	
в том числе по видам:		
уголь, тыс. т у.т.	131	
газ, тыс. т у.т.	132	
мазут, тыс. т у.т.	133	
Стоимость сэкономленных энергоресурсов за счет реализации программы энергосбережения, тыс. руб.	200	
Доля стоимости сэкономленных энергоресурсов от общей стоимости использованных топливно-энергетических ресурсов, %	300	

1	2	3
Затраты на выполнение программы энергосбережения, тыс. руб.	400	
в том числе		
затраты на реализацию технологических мер, тыс. руб.	410	
в том числе в:		
производстве электрической энергии, мощности и тепловой энергии, тыс. руб.	411	
передаче электрической энергии, тыс. руб.	412	
Затраты на оснащение приборами учета, тыс. руб.	420	

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 43
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Информация о проведении обязательных энергетических обследований
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 5.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Проведение обязательных энергетических обследований.

Наименование	Код строки	Дата начала проведения обязательного энергетического обследования, план	Дата окончания проведения обязательного энергетического обследования, план	Дата начала проведения обязательного энергетического обследования, факт	Дата окончания проведения обязательного энергетического обследования, факт	Затраты на проведение обязательного энергетического обследования (с НДС), тыс. руб.	Лицо (лица), проводившее энергетическое обследование	Регистрационный номер саморегулируемой организации лица, проводившего энергетическое обследование
Итого								
в том числе								
по объектам								

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 44
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о работе по охране труда
за _____ квартал _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 6.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о работе по охране труда.

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя	
		за аналогичный период предыдущего года	с начала текущего года
1	2	3	4
Среднесписочная численность работающих, чел.	1		
Число пострадавших при несчастных случаях на производстве (всего), чел.	2		
Число пострадавших со смертельным исходом, чел.	3		
Число пострадавших с тяжелым исходом, чел.	4		
Количество групповых несчастных случаев	5		
Число пострадавших при групповых несчастных случаях (всего), чел.	6		
в том числе			
Число пострадавших при групповых несчастных случаях со смертельным исходом, чел.	7		
Численность лиц с впервые установленным профессиональным заболеванием, чел.	8		
Численность лиц, состоящих на учете с профессиональным заболеванием, которым назначены выплаты в возмещение вреда, чел.	9		
Численность пострадавших, которым установлен процент утраты трудоспособности по трудовым увечьям и профзаболеваниям, чел.	10		

1	2	3	4
Количество человеко-дней нетрудоспособности у пострадавших с утратой трудоспособности на 1 рабочий день и более, дней	11		
Численность пострадавших, которым назначены выплаты в возмещение вреда, включая лиц, которым назначены выплаты в возмещение вреда в связи со смертью кормильца, чел.	12		
Затраты на возмещение вреда, причиненного работникам вследствие несчастных случаев или профессиональных заболеваний, а также лицам, имеющим на это право в случае смерти пострадавшего, тыс. руб.	13		
Суммарный ущерб, понесенный организацией в результате несчастных случаев и профзаболеваний, тыс. руб.	14		
Израсходовано на мероприятия по охране труда, тыс. руб.	15		
в том числе			
Израсходовано на мероприятия по предупреждению несчастных случаев, тыс. руб.	16		
Израсходовано на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве, тыс. руб.	17		
Израсходовано на мероприятия по общему улучшению условий труда, тыс. руб.	18		
Израсходовано на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, тыс. руб.	19		
Количество рабочих мест, подлежащих аттестации, ед.	20		
в том числе:			

1	2	3	4
Количество рабочих мест, прошедших аттестацию, ед.	21		
Количество рабочих мест, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда, ед.	22		
Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда, чел.	23		

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 45
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о распределении числа пострадавших при несчастных случаях на производстве
за _____ квартал _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 6.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Число пострадавших по видам происшествий, опасных факторов.

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
1	2	3	4	5	6
Всего пострадавших	1				
Дорожно-транспортное происшествие	2				
Падение пострадавшего с высоты, на поверхности	3				
Падения, обрушения, обвалы предметов, материалов, земли и т.д.	4				
Воздействие движущихся, разлетающихся, вращающихся предметов и деталей	5				
Поражение электрическим током	6				
Воздействие среды с высокой температурой	7				
Воздействие среды с низкой температурой	8				

1	2	3	4	5	6
Воздействие вредных веществ	9				
Воздействие ионизирующих излучений	10				
Физические перегрузки	11				
Повреждения в результате контакта с животными, насекомыми и пресмыкающимися	12				
Воздействие биологического фактора	13				
Утопление	14				
Убийство (уголовное преступление, военные действия и т.п.)	15				
Повреждения при стихийных бедствиях	16				
Прочие происшествия, опасные факторы	17				

Раздел 2. Число пострадавших в разрезе причин возникновения несчастных случаев.

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
1	2	3	4	5	6
Всего пострадавших	20				
в том числе по следующим причинам					
Конструктивные недостатки, несовершенство, недостаточная надежность машин, механизмов, оборудования	21				
Эксплуатация неисправных машин, механизмов, оборудования	22				
Несовершенство технологического процесса	23				
Нарушения технологического процесса	24				
Нарушения требований безопасности при эксплуатации транспортных средств	25				
Нарушение правил дорожного движения	26				

1	2	3	4	5	6
Неудовлетворительная организация работ	27				
Неудовлетворительное содержание и недостатки в организации рабочих мест	28				
Неудовлетворительное техническое состояние зданий, сооружений, территорий	29				
Недостатки в обучении безопасным приемам труда	30				
Неприменение средств индивидуальной защиты	31				
Неприменение средств коллективной защиты	32				
Нарушение трудовой и производственной дисциплины (всего)	33				
в том числе нахождение пострадавшего в состоянии алкогольного или наркотического опьянения	34				
Использование работающего не по специальности, расширение задания, зоны работы	35				
Работа без разрешения диспетчера	36				
Работа без установки защитного заземления	37				

1	2	3	4	5	6
Поражение электрическим током от наведенного напряжения	38				
Ошибочное попадание на работающее оборудование	39				
Прочие причины возникновения несчастных случаев	40				

Раздел 3. Число пострадавших в дорожно-транспортных происшествиях.

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
1	2	3	4	5	6
Число пострадавших в дорожно-транспортных происшествиях (всего)	50				
По вине водителей субъекта электроэнергетики	51				
в том числе по следующим причинам					
Нахождение водителей в состоянии алкогольного опьянения	52				
Нарушение правил обгона	53				
Несоблюдение дорожных знаков	54				
Нарушение скоростного режима	55				
Неудовлетворительное техническое состояние	56				

1	2	3	4	5	6
Нарушение правил охраны труда при техническом обслуживании автотранспорта	57				
По вине дорожных служб	58				
По вине водителей сторонней организации	59				

Раздел 4. Число пострадавших в разрезе возрастных групп.

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
Всего пострадавших	60				
Возраст от 18 лет до 24 лет	61				
Возраст от 25 лет до 39 лет	62				
Возраст от 40 лет до 49 лет	63				
Возраст от 50 лет до 59 лет	64				
Возраст от 60 лет и старше	65				

Раздел 5. Число пострадавших в разрезе стажа работы по профессии.

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
Всего пострадавших	70				
Стаж до 1 года	71				
Стаж от 1 года до 3 лет	72				
Стаж от 3 лет до 5 лет	73				
Стаж от 5 лет до 10 лет	74				
Стаж более 10 лет	75				

Раздел 6. Число пострадавших по дням недели.

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
Всего пострадавших	80				
Пострадавшие в понедельник	81				
Пострадавшие во вторник	82				
Пострадавшие в среду	83				
Пострадавшие в четверг	84				
Пострадавшие в пятницу	85				
Пострадавшие в субботу	86				
Пострадавшие в воскресенье	87				

Раздел 7. Число пострадавших в разрезе пола.

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
Всего пострадавших	90				
Пострадавшие мужчины	91				
Пострадавшие женщины	92				

Раздел 8. Число пострадавших по видам предприятий.

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
Всего пострадавших	100				
Пострадавшие на электростанциях	101				
Пострадавшие в сетевых организациях	102				
Пострадавшие на предприятиях тепловых сетей	103				
Пострадавшие на ремонтных и наладочных предприятиях	104				
Пострадавшие в прочих организациях	105				

Раздел 9. Число пострадавших в разрезе видов работ.

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
Всего пострадавших	110				
Оперативное обслуживание	111				
Ремонт	112				
Вспомогательные работы	113				
Прочие виды работ	114				

Раздел 10. Число пострадавших в разрезе категории работников.

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
Всего пострадавших	120				
Руководители	121				
Специалисты	122				
Рабочие основных профессий	123				
Рабочие вспомогательных профессий	124				

Раздел 11. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 46
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Оперативные показатели производственного травматизма
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 6.3 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Оперативные показатели производственного травматизма.

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя	
		за аналогичный период предыдущего года	с начала текущего года
Среднесписочная численность работающих, чел.	1		
Общее число пострадавших, чел.	2		
в том числе			
Число погибших, чел.	3		
Коэффициент частоты общего травматизма	4		
Коэффициент частоты смертельного травматизма	5		
Процент общего числа пострадавших за отчетный период к числу пострадавших в соответствующем периоде предыдущего года	6		
Процент числа погибших за отчетный период к числу погибших в соответствующем периоде предыдущего года	7		

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 47
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Оперативные данные по несчастному случаю на производстве
за _____ месяц _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 6.4 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	не позднее 10 календарных дней с даты произошедшего несчастного случая	периодическая

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Информация по несчастному случаю на производстве

1. **Дата и время несчастного случая:**

(число, месяц, год и время происшествия, несчастного случая, количество полных часов от начала работы)

2. **Организация (работодатель), работником которой является (являлся) пострадавший**:

(наименование, место нахождения, юридический адрес организации, отраслевая принадлежность (основной вид деятельности организации по ОКВЭД), наименование вышестоящего федерального органа исполнительной власти; фамилия, инициалы работодателя - физического лица)

Наименование структурного подразделения:

Организация, направившая работника: (при необходимости)

(наименование, место нахождения, юридический адрес, основной вид деятельности организации по ОКВЭД)

3. **Сведения о пострадавшем (пострадавших):**

Фамилия, имя, отчество:

Пол (мужской, женский):

Дата рождения:

Профессиональный статус:

Профессия (должность):

Стаж работы, при выполнении которой произошел несчастный случай: (число полных лет и месяцев)

В том числе в данной организации: (число полных лет и месяцев)

Семейное положение, наличие детей (иждивенцев):

4. Сведения о проведении инструктажей и обучении по охране труда, проверке знаний по охране труда по профессии или виду работы, при выполнении которой произошел несчастный случай, если несчастный случай связан с недостатками обучения, проверки знаний и инструктирования:

5. Краткая характеристика места (объекта), где произошел несчастный случай:

(краткое описание места происшествия с указанием опасных и (или) вредных производственных факторов и оборудования, использование которого привело к несчастному случаю (наименование, тип, марка, год выпуска, организация-изготовитель))

6. Обстоятельства несчастного случая:

(краткое изложение обстоятельств, предшествовавших несчастному случаю, описание событий и действий пострадавшего (пострадавших) и других лиц, связанных с несчастным случаем, и другие сведения, установленные в ходе расследования)

6.1. Вид происшествия:

6.2.Характер полученных повреждений и орган, подвергшийся повреждению, медицинское заключение о тяжести повреждения здоровья:

6.3. Нахождение пострадавшего в состоянии алкогольного или наркотического опьянения:

(нет, да – указать состояние и степень опьянения в соответствии с заключением по результатам освидетельствования, проведенного в установленном порядке)

7. Причины несчастного случая:

(основная и сопутствующие причины несчастного случая со ссылками на нарушенные требования нормативных правовых актов, локальных нормативных актов)

8. Лица, допустившие нарушение требований охраны труда:

(фамилия, инициалы, должность (профессия) лиц с указанием требований нормативных правовых и локальных нормативных актов, предусматривающих их ответственность за нарушения, явившиеся причинами несчастного случая, указанными в п. 7. При установлении факта грубой неосторожности пострадавшего (пострадавших) указать степень его (их) вины в процентах)

9. Мероприятия по устранению причин несчастного случая, сроки:

(содержание мероприятий и сроки их выполнения)

10. Последствия несчастного случая:

(временная нетрудоспособность ___ дней, инвалидность и т.п.)

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 48
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Параметры и характеристики оборудования электростанций и электрических сетей, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше[1)]
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 1 апреля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

[1)] По планируемому к вводу (перспективному) оборудованию представляется предварительная информация на основе проектных и предпроектных проработок, а также справочные данные.

Раздел 1. Турбины.

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Тип (марка) турбины		
Диспетчерское наименование		
Завод-изготовитель		
Год ввода		
Установленная электрическая мощность	МВт	
Тепловая мощность	Гкал/ч	
Маховой момент турбины ($GD^2_{турб}$)	т·м^2	
Номинальная частота вращения турбины	об/мин	
Парковый ресурс нормативный (далее - ПР)	ч/лет	
Год достижения паркового ресурса		
Индивидуальный ресурс (далее – ИР) - разрешенное продление ПР	ч	
Дата оформления продления ПР		
Дата завершения модернизации (ДД.ММ.ГГ)		
Вид работ при модернизации		
Дополнительный ресурс (далее - ДР) - замена базового узла (далее - БУ)	ч	
Наработка после замены БУ на конец отчетного года	ч	
Год достижения ИР (продление или ДР при модернизации)		
Регулятор скорости турбин		

1	2	3
Статизм регулятора скорости	%	
Статизм частотного корректора	%	
Зона нечувствительности регулятора скорости	Гц	
Зона нечувствительности частотного корректора	Гц	
Динамические возможности разгрузки турбины по активной мощности: импульсная (кратковременная) и длительная разгрузка под воздействием управляющего сигнала максимальной амплитуды через электрогидравлический преобразователь турбины		
Время задержки от момента подачи управляющего воздействия на электрогидравлический преобразователь до начала снижения мощности турбины	с	
Скорость снижения мощности турбины	МВт/с	
Максимальная величина снижения мощности турбины при импульсной разгрузке $((P_н - P_{ИРТ})/P_н)$	%	
Время восстановления мощности после импульсной разгрузки	с	
Максимальная величина снижения мощности турбины при длительной разгрузке $((P_н - P_{ДРТ})/P_н)$	%	
Скорость снижения мощности турбины через механизм управления мощностью турбины	МВт/с	
Допустимая продолжительность работы турбины при отклонении частоты от номинальных значений	мин	
Система автоматического регулирования турбины, энергоблока (котла), реактора		
Автоматический регулятор скорости вращения турбины		
Зона нечувствительности по частоте	Гц	

1	2	3
Статизм	%	
Мертвая полоса по частоте, пределы регулировки	Гц	
Режим использования		
Автоматический регулятор мощности турбины		
Производитель		
Зона нечувствительности по мощности	МВт	
Частотный корректор заданной мощности		
Точность канала измерения частоты	Гц	
Зона нечувствительности по частоте	Гц	
Мертвая полоса по частоте, пределы регулирования	Гц	
Статизм	%	
Режим использования		
Автоматический регулятор мощности энергоблока (котла), реактора		
Производитель		
Зона нечувствительности по мощности	МВт	
Частотный корректор заданной мощности		
Точность канала измерения частоты	Гц	
Зона нечувствительности по частоте	Гц	
Мертвая полоса по частоте, пределы регулирования		
Статизм	%	

Раздел 2. Генераторное оборудование (турбогенераторы, гидрогенераторы, дизель-генераторы).

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Станционный номер		
Тип (марка)		
Диспетчерское название		
Завод изготовитель		
Год ввода		
Год модернизации ($S_н$, $P_н$)		
Срок службы нормативный		
Срок службы фактический		
Тип системы возбуждения (основная)		
Тип системы возбуждения (резервная)		
Номинальная мощность (полная) ($S_н$)	МВ А	
Номинальная мощность (активная) ($P_н$)	МВт	
Номинальный коэффициент мощности		
Номинальная частота вращения	об/мин	
Активное сопротивление статора	Ом	
Маховой момент ротора генератора ($GD^2_{ген}$)	$тм^2$	
Маховой момент агрегата (турбина и генератор) ($GD^2_{агрег}$)	$тм^2$	

1	2	3
Ток возбуждения:		
в режиме холостого хода (i_0)	А	
в режиме номинальной нагрузки при номинальных значениях U, f, cosj ($i_{e\ ном}$)	А	
в режиме максимальной нагрузки при номинальных значениях U, f, cosj ($i_{e\ макс}$)	А	
при коротком замыкании ($i_{e\ кз}$)	А	
Уровень ограничения минимального возбуждения	относительные единицы (далее – о.е.)	
в асинхронном режиме при потере возбуждения	о.е.	
Перегрузочная способность (величина допустимой токовой перегрузки)	%	
Допустимая длительность токовой перегрузки	с	
Допустимый уровень перенапряжения	В	
Допустимая длительность перенапряжения	с	
Допустимость и длительность работы в асинхронном режиме	с	
Напряжение возбуждения:		
в режиме холостого хода u_0	В	
в режиме номинальной нагрузки при номинальных значениях U, f, cosj ($u_{e\ ном}$)	В	
в режиме максимальной нагрузки при номинальных значениях U, f, cosj ($u_{e\ макс}$)	В	
в режиме ограничения минимального возбуждения	В	

1	2	3
Реактивности:		
синхронное по продольной оси (X_d)	о.е.	
синхронное по поперечной оси (X_q)	о.е.	
реакции якоря по продольной оси (X_{ad})	о.е.	
реакции якоря по поперечной оси (X_{aq})	о.е.	
переходное по продольной оси (X'_d)	о.е.	
сверхпереходное по продольной оси (X''_d)	о.е.	
сверхпереходное по поперечной оси (X''_q)	о.е.	
рассеяния (X_s)	о.е.	
Постоянные времени:		
обмотки возбуждения при разомкнутой обмотке якоря (T_{d0})	с	
обмотки возбуждения при короткозамкнутой обмотке якоря (T_d')	с	
демпферной обмотки при разомкнутых обмотках якоря и возбуждения по продольной оси (T_{d0}'')	с	
демпферной обмотки при короткозамкнутых обмотках якоря и возбуждения по продольной оси (T_d'')	с	
демпферной обмотки при разомкнутых обмотках якоря и возбуждения по поперечной оси (T_{q0}'')	с	
демпферной обмотки при короткозамкнутых обмотках якоря и возбуждения по поперечной оси (T_q'')	с	

1	2	3
инерционная постоянная генератора (T_jген)	с	
инерционная постоянная агрегата (турбина и генератор) (T_j агрег)	с	
Диаграмма мощности (P-Q диаграмма) (может быть представлена графически):		
P (0; 0.2; 0.4; 0.6; 0.8; 0.85; 0.9; 1)	о.е.	
$+Q_{о.е.}$	о.е.	
$-Q_{о.е.}$	о.е.	

Раздел 3. Автоматический регулятор возбуждения.

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Тип системы возбуждения и завод-изготовитель		
Тип регулятора возбуждения и завод-изготовитель		
Постоянные времени по основным каналам регулирования автоматического регулятора возбуждения (далее – АРВ):		
Канал частоты (T_f)	с	
Канал производной частоты (T'_f)	с	
Канал производной статорного напряжения (T'_u)	с	
Канал производной тока ротора (T'_{if})	с	
Постоянная времени блока частоты ($T_{бч}$)	с	
Постоянная времени системы АРВ + фильтр ($T_{окр}$)	с	
Постоянная времени интегратора пропорционально-интегрально-дифференциального канала (для АРВ микропроцессорного) (Ти)	с	
Коэффициенты усиления по основным каналам регулирования АРВ:		
по напряжению:		
максимальный (K_u)	ед. возб. ном./ед. напр. ст.	
установленный (K_u)		
по производной напряжения:		

1	2	3
максимальный (K'_u)	ед. возб. ном./ед. напр. ст./с	
установленный (K'_u)	ед. возб. ном./ед. напр. ст./с (для аналоговых АРВ - деления)	
по отклонению частоты напряжения:		
максимальный (K_f)	ед. возб. ном./Гц	
установленный (K_f)	ед. возб. ном./Гц (для аналоговых АРВ - деления)	
по производной частоты:		
максимальный (K'_f)	ед. возб. ном./Гц/с	
установленный (K'_f)	ед. возб. ном./Гц/с (для аналоговых АРВ - деления)	
по производной тока ротора:		
максимальный (K'_{if})	ед. возб. ном./ед. тока рот./с	
установленный (K'_{if})	ед. возб. ном./ед. тока рот./с (для аналоговых АРВ - деления)	
Коэффициенты усиления стабилизирующих цепей АРВ:		
($K_{жос}$)	деления	
($K_{кц}$)		
Степень компенсации реактивного сопротивления трансформатора (настройка блока компаундирования по току)	%	

1	2	3
Для электромашинной системы возбуждения:		
- по току статора:		
максимальный (k_i)	ед. возб. ном./ед. тока	
установленный (K_I)	деления	
Для системы возбуждения иностранного производства:		
Наименования системы возбуждения согласно классификации фирмы-производителя		
Тип регулятора напряжения		
Параметры регулятора напряжения	Заполняются по данным фирмы-изготовителя	
Тип системного стабилизатора		
Параметры системного стабилизатора	Заполняются по данным фирмы-изготовителя	

Раздел 4. Возбудитель.

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Тип возбудителя		
Производитель		
Кратность форсировки возбуждения по отношению к номинальным параметрам возбуждения:		
- по току (K_{FI})	о.е.	
- по напряжению (K_{FU})	о.е.	
- расфорсировки по напряжению ($K_{FU(-)}$)	о.е.	
Длительность форсировки (T_F)	с	
Эквивалентная постоянная времени возбудителя (для высокочастотной системы возбуждения, статической системы самовозбуждения, статической системы независимого возбуждения) ($T_в$)	с	
Для бесщеточного возбудителя:		
Тип возбудителя		
Производитель		
Номинальная мощность ($P_{номВ}$)	кВт	
Номинальное напряжение ($U_{номВ}$)	В	
Номинальный ток ($I_{номВ}$)	А	

1	2	3			
Активное сопротивление обмотки возбуждения, r_f	Ом				
Постоянная времени обмотки возбуждения возбудителя при разомкнутой обмотке якоря возбудителя (T_{dOB})	с				
Реактивности:					
- синхронное по продольной оси (X_{dB})	о.е.				
- синхронное по поперечной оси (X_{qB})	о.е.				
- переходное по продольной оси (X'_{dB})	о.е.				
- сверхпереходное по продольной оси (X''_{dB})	о.е.				
- сверхпереходное по поперечной оси (X''_{qB})	о.е.				
Настройка ограничения минимального возбуждения:					
Участки зависимости (линейной функции между точками 1 и 2) в соответствии с диаграммами мощности (P-Q диаграммами)		Точка 1		Точка 2	
		P	Q	P	Q
1					
2					
3					
Параметры релейной форсировки:					
Напряжение срабатывания ($U_{сраб.}$)	ед. Uуставки				
Напряжение возврата ($U_{возвр.}$)	ед. Uуставки				
Задержка на снятие форсировки ($t_з$)	с				

Раздел 5. Синхронные компенсаторы.

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Диспетчерское наименование		
Тип (марка) синхронного компенсатора		
Номинальная мощность	Мвар	
Номинальное напряжение	кВ	
Перегрузочная способность (величина допустимой токовой перегрузки)	%	
Допустимая длительность токовой перегрузки	мин	
Допустимый уровень перенапряжения	кВ	
Допустимая длительность перенапряжения	мин	
Постоянные времени:		
обмотки возбуждения при разомкнутой обмотке якоря (T_{d0})	с	
Реактивности:		
синхронное по продольной оси (X_d)	о.е.	
синхронное по поперечной оси (X_q)	о.е.	
реакции якоря по продольной оси (X_{ad})	о.е.	
реакции якоря по поперечной оси (X_{aq})	о.е	
переходное по продольной оси (X'_d)	о.е.	

1	2	3
сверхпереходное по продольной оси (X''_d)	о.е.	
сверхпереходное по поперечной оси (X''_q)	о.е.	
рассеяния (X_s)	о.е.	
маховой момент ротора (GD^2)	$тм^2$	
частота вращения	об/мин	

Раздел 6. Батареи статических конденсаторов (далее – БСК).

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
Тип БСК		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение	кВ	
Номинальная мощность	квар	
Емкостная проводимость	См	
Потери активной мощности	кВт	
Количество и тип последовательно соединенных конденсаторов		
Количество параллельных конденсаторных цепочек		

Раздел 7. Ограничители перенапряжения.

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
Диспетчерское наименование		
Тип (марка)		
Номинальное напряжение		
Год ввода		
Сопротивление ограничителей перенапряжения	МОм	
Допустимый уровень перенапряжения	кВ	
Допустимая длительность перенапряжения	с	

Раздел 8. Шунтирующие реакторы (далее – ШР).

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
Тип реактора		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение	кВ	
Номинальная мощность	Мвар	
Индуктивное сопротивление	Ом	
Потери активной мощности	кВт	
Номинальное напряжение нулевых выводов	кВ	
Допустимое напряжение изоляции нулевых выводов	кВ	
Диапазон регулирования мощности[1)]	Мвар	
Время изменения нагрузки между границами регулировочного диапазона[1)]	с	
Скорость изменения нагрузки[1)]	Мвар/с	

[1)]Только для управляемых ШР.

Раздел 9. Статические тиристорные компенсаторы (далее - СТК)[1)].

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
Тип СТК		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение	кВ	
Номинальная мощность	Мвар	
Диапазон регулирования мощности	Мвар	
Время изменения нагрузки между границами регулировочного диапазона	с	
Скорость изменения нагрузки	Мвар/с	
Потери активной мощности	кВт	

[1)] Информация по входящим в состав СТК БСК и ШР предоставляется отдельно в формате соответствующих типовых форм.

Раздел 10. Устройства продольной компенсации (далее - УПК).

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Тип УПК		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение	кВ	
Номинальная мощность	квар	
Емкость	Ф	
Потери активной мощности	кВт	
Количество и тип последовательно соединенных конденсаторов		
Количество параллельных конденсаторных цепочек		
Номинальный ток	А	
Перегрузочная способность (допустимая величина перегрузки)	А	
Допустимая длительность перегрузки	мин	
Индуктивное сопротивление	Ом	
Активное сопротивление	Ом	
Диапазон регулирования мощности[1)]	Мвар	

[1)] Только для управляемых ШР.

1	2	3
Время изменения нагрузки между границами регулировочного диапазона[1)]	с	
Скорость изменения нагрузки[1)]	Мвар/с	
Мощность при форсировке	квар	
Индуктивное сопротивление при форсировке	Ом	
Допустимая длительность форсировки	с	

[1)] Только для управляемых ШР.

Раздел 11. Токоограничивающие реакторы.

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
Тип (марка) реактора		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Индуктивное сопротивление	Ом	
Номинальный ток	А	
Аварийно допустимая перегрузка	А	
Продолжительность аварийно допустимой перегрузки	мин	
Допустимый уровень перенапряжения	кВ	
Допустимая длительность перенапряжения	мин	

Раздел 12. Выключатели.

Параметр[1)]	Единицы измерения	Величина параметра
Тип выключателя		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение	кВ	
Полное время отключения	с	
Номинальный ток отключения	кА	
Номинальный ток	А	

[1)] Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме раздела 21.

Раздел 13. Разъединители.

Параметр[1)]	Единицы измерения	Величина параметра
Тип разъединителя		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение	кВ	
Номинальный ток	А	

[1)] Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме раздела 21.

Раздел 14. Трансформаторы и автотрансформаторы.

Параметр[1)]	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Тип (марка) трансформатора		
Диспетчерское наименование		
Тип системы охлаждения		
Завод изготовитель		
Год ввода		
Срок службы нормативный	год	
Технические характеристики		
Номинальная мощность (полная)	МВ•А	
Номинальная мощность НН (полная)	МВ•А	
Номинальная мощность СН (полная)	МВ•А	

[1)] Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме раздела 21.

1	2	3
Номинальная мощность ВН (полная)	МВ•А	
Напряжение НН, номинальное	кВ	
Напряжение СН, номинальное	кВ	
Напряжение ВН, номинальное	кВ	
Номинальный ток ВН	А	
Номинальный ток СН	А	
Номинальный ток НН	А	
Ток общей обмотки в нейтрали	А	
Напряжение короткого замыкания ВН-СН	%	
Напряжение короткого замыкания ВН-НН	%	
Напряжение короткого замыкания СН-НН	%	
Потери короткого замыкания ВН-НН	кВт	
Потери короткого замыкания ВН-СН	кВт	

1	2	3
Потери короткого замыкания СН-НН	кВт	
Потери активной мощности холостого хода	кВт	
Ток холостого хода	%	
Количество фаз		
Состояние нейтралей		
Группа соединений обмоток		
Расчетные параметры:		
Активное сопротивление обмотки ВН	Ом	
Активное сопротивление обмотки СН	Ом	
Активное сопротивление обмотки НН	Ом	
Реактивное сопротивление обмотки ВН	Ом	
Реактивное сопротивление обмотки СН	Ом	
Реактивное сопротивление обмотки НН	Ом	

1	2	3
Активная проводимость на землю	мкСм	
Реактивная проводимость на землю	мкСм	
Потери реактивной мощности холостого хода	квар	
Параметры регулирования напряжения		
Способ регулирования напряжения		
Номинальный коэффициент трансформации ВН-СН		
Номинальный коэффициент трансформации ВН-НН		
Номинальный коэффициент трансформации СН-НН		
Место установки устройства регулирования		
Количество ступеней регулирования		
Количество ступеней регулирования в "+"		
Шаг регулирования в "+"	%	
Количество ступеней регулирования в "-"		

1	2	3
Шаг регулирования в "-"	%	

Таблица коэффициентов трансформации для трансформаторов

№ отпайки	U, кВ	Коэффициент трансформации

Таблица комплексных коэффициентов трансформации для трансформаторов и автотрансформаторов с продольно-поперечным регулированием.

№ отпайки продольной / № отпайки поперечной		1	2	3	4	5	N
1	k'						
	k"						
2	k'						
	k"						
N	k'						
	k"						

Раздел 15. Линии электропередачи (далее – ЛЭП).

Параметр[1)]	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Общие данные		
Диспетчерское наименование		
Вид ЛЭП (воздушная, кабельная, кабельно-воздушная)		
Технические характеристики[2)]:		
Номинальное напряжение[3)]	кВ	
Эксплуатационное напряжение[4)]	кВ	
Длина линии (кабеля)	км	
Марка кабеля		
Графическое изображение кабеля в разрезе		

[1)] Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме раздела 21.
[2)] Если линия состоит из нескольких неоднородных отрезков, то технические данные указываются по каждому из отрезков.
[3)] Номинальное напряжение, на которое построена линия.
[4)] Номинальное напряжение, на котором эксплуатируется линия.

1	2	3
Конструктивные параметры кабеля		
Наличие транспозиции кабеля (выполнена/отсутствует)		
Материал проводника кабеля		
Материал оболочки кабеля		
Сечение жилы кабеля	$мм^2$	
Сечение оболочки кабеля	$мм^2$	
Сечение экрана кабеля	$мм^2$	
Диаметр жилы кабеля	мм	
Диаметр жилы по экрану кабеля	мм	
Наружный диаметр кабеля	мм	
Удельная емкость	Ф/км	
Удельное сопротивление (постоянному току при 20 град. Цельсия)	Ом/км	

1	2	3
Толщина изоляции	мм	
Толщина электропроводящего экрана по изоляции	мм	
Толщина алюминиевой ленты для поперечной герметизации	мм	
Количество цепей		
Количество проводов в фазе		
Наличие и длина коридоров взаимоиндукции с другими ЛЭП, расстояние до параллельных ЛЭП		
Тип провода (марка кабеля)		
Удельное активное сопротивление	Ом/км	
Удельное индуктивное сопротивление	Ом/км	
Удельная активная проводимость	мкСм/км	
Удельная индуктивная проводимость	мкСм/км	
Паспорт линии с указанием: количества и типов опор, наличия, места подвески и марки грозозащитного троса, количество проводов в тросе и расстояние между ними,		

1	2	3
способа его заземления, типа и числа изоляторов в гирлянде, величин удельной проводимости земли по трассе ЛЭП, мест транспозиции		
Характерные погодные условия по трассе прохождения ЛЭП		
Расчетные данные[1]:		
Активное сопротивление	Ом	
Реактивное сопротивление	Ом	
Активная проводимость на землю	мкСм	
Реактивная проводимость на землю	мкСм	
Потери активной мощности на корону	кВт	
Активное сопротивление нулевой последовательности	Ом	
Реактивное сопротивление нулевой последовательности	Ом	
Количество цепей		

[1] Если линия состоит из нескольких неоднородных отрезков, то расчетные данные указываются по каждому из отрезков.

Длительно допустимая токовая нагрузка по проводу ЛЭП и оборудованию ЛЭП (трансформаторы тока, высокочастотные заградители и пр., включая ошиновку ЛЭП) в зависимости от температуры наружного воздуха[1)].

№ п/п	Температура, °С	Поправочный коэффициент	Длительно допустимый ток, А	Ограничивающий элемент

[1)] Длительно допустимая токовая нагрузка определяется условиями сохранения механической прочности провода и сохранением нормированных вертикальных расстояний между проводом и землей или между проводом и пересекаемыми объектами.

Раздел 16. Устройства релейной защиты и противоаварийной автоматики.

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
Тип устройства		
Место установки		
Завод изготовитель		
Год ввода в работу		
Назначение устройства		
Технические характеристики		
Диапазон параметров срабатывания		

Раздел 17. Трансформаторы тока.

Параметр[1)]	Единицы измерения	Величина параметра
Тип трансформатора тока		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Класс напряжения	кВ	
Номинальный ток (первичный)	А	
Номинальный ток (вторичный)	А	
Класс		
Номинальная мощность	В•А	

[1)] Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме раздела 21.

Раздел 18. Измерительные трансформаторы напряжения.

Параметр[1)]	Единицы измерения	Величина параметра
Тип трансформатора напряжения		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение первичной обмотки	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение первичной обмотки	кВ	
Номинальное напряжение вторичной (вторичных) обмоток	кВ	
Класс		
Номинальная мощность	В•А	

[1)] Допустимые отклонения от номинальных параметров по напряжению заполняются по форме раздела 21.

Раздел 19. Высокочастотные заградители.

Параметр[1)]	Единицы измерения	Величина параметра
Тип высокочастотного заградителя		
Диспетчерское наименование		
Класс напряжения	кВ	
Номинальный ток	А	

[1)] Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме раздела 21.

Раздел 20. Шины, ошиновки.

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
Номинальный ток	А	
Перегрузочная способность (величина допустимой токовой перегрузки)	А	
Допустимая длительность токовой перегрузки	мин	

Раздел 21. Допустимые отклонения от номинальных параметров.

Параметр	Величина параметра			
Допустимая токовая перегрузка:				
Допустимый ток перегрузки, А				
Допустимая длительность перегрузки, с				
Допустимые повышения напряжения промышленной частоты:				
Диапазон напряжения, кВ				
Допустимая длительность работы в диапазоне, с				
Допустимые отклонения частоты:				
Диапазон частот, Гц				
Допустимая длительность работы в диапазоне, с				

Примечание.

По оборудованию, не указанному выше (асинхронизированный генератор, фазоповоротные устройства, выпрямительные установки, выпрямительные энергопринимающие установки потребителей и другое оборудование) указываются паспортные данные оборудования, необходимые для его моделирования (с целью проведения расчетов) и диспетчерского управления этим оборудованием.

Раздел 22. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 49
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения об изменениях установленной мощности электростанций
за _____ _____года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения об изменениях установленной мощности электростанций.

Наименование показателя	Код строки	Станционный номер турбоагрегата	Марка турбоагрегата	Установленная мощность, МВт	
				на начало отчетного месяца	на конец отчетного месяца
Ввод мощности в эксплуатацию[1)]	1				
Демонтаж мощности[2)]	2				
Перемаркировка установленной мощности[3)]	3				

[1)] Заполняется на основании акта рабочей комиссии о приемке оборудования после комплексного опробования.
[2)] Заполняется на основании акта о выводе из эксплуатации или приказа о выводе оборудования из эксплуатации.
[3)] Заполняется на основании акта о перемаркировке энергетического оборудования.

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 50
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию, демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования
на _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.3 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 1 декабря года, предшествующего году, на который предоставляется прогнозная информация	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию, демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования.

тыс. кВт

Наименование показателя	Код строки	Прогноз на год									
		год, следующий за отчетным, N	год N + 1	год N + 2	год N + 3	год N + 4	год N + 5	год N + 6	год N + 7	год N + 8	год N + 9
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Увеличение генерирующей мощности, всего											
1.1.1. Ввод генерирующего оборудования по турбоагрегату (блоку) 1											
...											
1.1.К. Ввод генерирующего оборудования по турбоагрегату (блоку) К											
1.2.1. Реконструкция (перемаркировка) с увеличением мощности по турбоагрегату (блоку) 1											
...											
1.2.К. Реконструкция (перемаркировка) с увеличением мощности по турбоагрегату (блоку) К											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2. Снижение генерирующей мощности, всего											
2.1.1. Демонтаж генерирующего оборудования по турбоагрегату (блоку) 1											
...											
2.1.К. Демонтаж генерирующего оборудования по турбоагрегату (блоку) К											
2.2.1. Реконструкция (перемаркировка) со снижением мощности по турбоагрегату (блоку) 1											
...											
2.2.К. Реконструкция (перемаркировка) со снижением мощности по турбоагрегату (блоку) К											

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 51
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности электростанций
на _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.4 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 1 декабря года, предшествующего году, на который предоставляется прогнозная информация	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности атомных электростанций и электростанций, принадлежащих потребителям электрической энергии.

млн кВт·ч, тыс. кВт

Наименование показателя	Код строки	Прогноз на год									
		год, следующий за отчетным, N	год N + 1	год N + 2	год N + 3	год N + 4	год N + 5	год N + 6	год N + 7	год N + 8	год N + 9
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Выработка электрической энергии всего, в том числе											
1.1. Выработка электрической энергии генератором вновь вводимого, реконструируемого (перемаркируемого) с увеличением мощности турбоагрегата 1											
1.К. Выработка электрической энергии генератором вновь вводимого, реконструируемого (перемаркируемого) с увеличением мощности турбоагрегата К											
2. Полное собственное потребление электрической энергии всего, в том числе											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.1. Полное собственное потребление электрической энергии вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом 1											
2.К. Полное собственное потребление электрической энергии вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом К											
3. Полное собственное потребление мощности всего, в том числе											
3.1. Полное собственное потребление мощности вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом 1											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.К. Полное собственное потребление мощности вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом К											

Раздел 2. Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности прочих электростанций.

млн кВт·ч, тыс. кВт

Наименование показателя	Код строки	Прогноз на год									
		год, следующий за отчетным, N	год N + 1	год N + 2	год N + 3	год N + 4	год N + 5	год N + 6	год N + 7	год N + 8	год N + 9
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Полное собственное потребление электрической энергии всего, в том числе											
1.1. Полное собственное потребление электрической энергии вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом 1											
1.К. Полное собственное потребление электрической энергии вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом К											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2. Полное собственное потребление мощности всего, в том числе											
2.1. Полное собственное потребление мощности вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом 1											
2.К Полное собственное потребление мощности вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом К											

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 52
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети на_____года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.5 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 10 февраля, по запросу	ежегодная, периодическая

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС).

Собственник	Сетевая организация, в зону эксплуатационной ответственности которой входит объект электросетевого хозяйства	Полное наименование объекта электросетевого хозяйства	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства	Адрес месторасположения объекта электросетевого хозяйства	Фактический класс напряжения, кВ	Установленная трансформаторная мощность подстанции, МВ•А	Протяженность линии электропередачи по трассе, км	Протяженность линии электропередачи по цепям, км	Соответствие критериям отнесения к ЕНЭС[1)]	Примечание

[1)] Указывается соответствующий пункт Критериев отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. № 41 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 5, ст. 556).

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 53
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций

за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.6 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 8.30 часов суток, следующих за отчетным периодом	ежедневная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанции (далее – ГЭС)[1)].

Наименование показателя	Код показателя	Значение показателя
1	2	3
Направление ветра на 8 часов утра текущих суток	3	
Скорость ветра на 8 часов утра текущих суток, м/с	4	
ОТМЕТКИ:		
Отметка верхнего бьефа средняя по водохранилищу на 8 часов утра текущих суток, м	10	
Отметка верхнего бьефа средняя по водохранилищу, на характерный час отчетных суток, м	11	
Отметка верхнего бьефа у здания ГЭС средняя за отчетные сутки, м	12	
Отметка верхнего бьефа у здания ГЭС на характерный час отчетных суток, м	13	
Отметка верхнего бьефа у здания ГЭС (приплотинная) на 8 час текущих суток, м	14	
Отметка верхнего бьефа по характерному посту (текущие сутки), м	15	
Отметка нижнего бьефа на 8 часов утра текущих суток, м	16	
Отметка нижнего бьефа на характерный час отчетных суток, м	17	
Отметка нижнего бьефа средняя за отчетные сутки, м	18	
Отметка нижнего бьефа по характерному посту, максимальная за отчетные сутки, м	19	
Отметка нижнего бьефа по характерному посту, минимальная за отчетные сутки, м	20	

[1)] Объем передаваемой информации может быть уменьшен соответствующим диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в зависимости от особенности планирования режима ГЭС.

1	2	3
НАПОРЫ:		
Напор средний за отчетные сутки, м	30	
Напор (резерв), м	31	
ПРИТОКИ:		
Приток суммарный, средний за отчетные сутки, $м^3/с$	40	
Приток боковой, средний за отчетные сутки, $м^3/с$	41	
РАСХОДЫ:		
Расход суммарный в нижнем бьефе, средний за отчетные сутки, $м^3/с$	45	
Расход через турбины, средний за отчетные сутки, $м^3/с$	46	
Расход через водосброс, средний за отчетные сутки, $м^3/с$	47	
Расход на ирригацию, средний за отчетные сутки, $м^3/с$	51	
ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ АГРЕГАТОВ:		
Максимальная нагрузка ГЭС за отчетные сутки, МВт	60	
Минимальная нагрузка ГЭС за отчетные сутки, МВт	61	
Выработка ГЭС, млн кВт·ч	65	
Выработка электрической энергии на ГЭС, нарастающая с начала месяца, млн кВт·ч	66	
Отклонение выработки от задания, нарастающим итогом с начала месяца, млн кВт·ч	69	

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 54
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.7 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 10.00 часов суток, следующих за отчетным периодом	ежедневная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Текущие запасы воды в водохранилищах.

Наименование объекта	Наименование показателя	Код строки	Код объекта учета	Код показателя	Значение показателя
	Удельный расход воды для оценки энергоемкости водохранилища на отчетную дату текущего года, $м^3$/кВт·ч	1		201	
	Удельный расход воды для оценки энергоемкости водохранилища на отчетную дату прошлого года, $м^3$/кВт·ч	2		202	
	Уровень водохранилища на отчетную дату текущего года, м	3		203	
	Уровень водохранилища на отчетную дату прошлого года, м	4		204	
	Полезный объем водохранилища на отчетную дату текущего года, млн $м^3$	5		205	
	Полезный объем водохранилища на отчетную дату прошлого года, млн $м^3$	6		206	

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 55
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.8 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 10 декабря отчетного года	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций.

Наименование объекта учета	Наименование показателя	Код строки	Код объекта учета	Код показателя	Значение показателя
	Нормальный подпорный уровень (НПУ), м	1		207	
	Уровень мертвого объема (УМО), м	2		208	
	Энергоемкость полного полезного объема водохранилища, млн кВт·ч	3		209	
	Полный полезный объем водохранилища, млн $м^3$	4		210	

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 56
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о выполнении заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по параметрам настройки автоматики частотной разгрузки и о прогнозных объемах управляющих воздействий автоматики частотной разгрузки в предстоящий осенне-зимний период
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.9 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 1 сентября	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Суммарные объемы автоматической частотной разгрузки (далее - АЧР) и частотного автоматического повторного включения (далее -ЧАПВ).

Параметр	Единица измерения	Величина параметра
1	2	3
Потребление	МВт	
в том числе:		
потребление собственных нужд тепловой электрической станции	МВт	
Спецочередь АЧР (далее – САЧР)	МВт	
Процент САЧР от потребления	%	
АЧР-1 (включая САЧР)	МВт	
Процент АЧР-1 (включая САЧР) от потребления	%	
АЧР-2 несовмещенная	МВт	
Процент АЧР-2 несовмещенная от потребления	%	
Сумма АЧР (АЧР-1 (включая САЧР) + АЧР-2 несовмещенная)	МВт	
Процент АЧР от потребления	%	
Процент АЧР в соответствии с заданием	%	
Выполнение задания	%	

1	2	3
АЧР-2 совмещенная	МВт	
% АЧР-2совмещенная от АЧР-1 (без учета САЧР)	%	
Дополнительная разгрузка (далее - ДАР)	МВт	
% ДАР от потребления	%	
Всего ЧАПВ	МВт	
Потребление	МВт	

Раздел 2. Суммарные объемы АЧР и ЧАПВ.

Уставки АЧР-1	Уставки АЧР-2												АЧР-2, МВт	АЧР-1, МВт	% совмещения по уставке
	49 Гц		48,9 Гц			48,8 Гц				48,7 Гц					
	5 ~ 20 с	>20 ~ 30 с	10 ~ 20 с	>20 ~ 30 с	>30 ~ 40 с	20 ~ 35 с	>35 ~ 40 с	>40 ~ 50 с	>50 ~ 60 с	40 ~ 50 с	>50 ~ 60 с	>60 ~ 70 с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
48,8 Гц															
48,7 Гц															
48,6 Гц															
48,5 Гц															
48,4 Гц															
48,3 Гц															
48,2 Гц															
48,1 Гц															
48,0 Гц															
47,9 Гц															
47,8 Гц															
47,7 Гц															

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
47,6 Гц															
47,5 Гц															
47,4 Гц															
47,3 Гц															
47,2 Гц															
47,1 Гц															
47,0 Гц															
46,9 Гц															
46,8 Гц															
46,7 Гц															
46,6 Гц															
46,5 Гц															
Сумма АЧР-2, МВт															
% соотношения очередей															

Раздел 3. Настройка АЧР.

Объект	Присо-едине-ние	АЧР-1			АЧР-2			ЧАПВ			Нагрузка[1)], МВт
		№ очереди	уставки		№ очереди	уставки		№ очереди	уставки		
			с	Гц		с	Гц		с	Гц	

[1)]Указываются данные на час ожидаемого максимума нагрузки в предстоящий осенне-зимний период.

Раздел 4. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 57
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 20__/20__ гг.

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.10 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 августа отчетного года	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. График ограничения режима потребления электрической энергии.

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии на 20__/20__ гг.
по _____[1)]

№ п/п	Территория ввода[2)]	Очередь ограничения, тыс. кВт·ч										Потребитель
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
Итого по _____[3)]												

[1)] Указывается наименование сетевой организации - первичного получателя команд об аварийных ограничениях. Первичные получатели команд представляют сводную информацию по обслуживаемым ими потребителям и потребителям вторичных получателей команд, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления.

[2)] Указывается территория ввода графиков ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с заданием диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на разработку графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

[3)] Заполняется нарастающим итогом.

Раздел 2. График ограничения режима потребления электрической мощности.

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на 20__/20__ гг.
по _____[1)]

№ п/п	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт										Потребитель
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
Итого по _____[2)]												

[1)] Указывается наименование сетевой организации - первичного получателя команд об аварийных ограничениях. Первичные получатели команд представляют сводную информацию по обслуживаемым ими потребителям и потребителям вторичных получателей команд, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления.
[2)] Заполняется нарастающим итогом.

Раздел 3. График временного отключения потребления.

ГРАФИК

временного отключения потребления на 20__/20__ гг.

по _____[1)]

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода графиков[2)]	Время отключения[3)]	Очередь ограничения, МВт										Потребитель
					I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
				до 5 мин.											
				от 5 до 20 мин.											
				от 20 до 60 мин.											
Итого по _____[4)]				всего											
				всего с использованием дистанционного управления											

[1)] Указывается наименование сетевой организации – первичного получателя команд об аварийных ограничениях. Первичные получатели команд представляют сводную информацию по обслуживаемым ими потребителям и потребителям вторичных получателей команд, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления.

[2)] Заполняется с использованием следующих сокращений: ДУ – с использованием дистанционного управления; ОП – постоянным оперативным персоналом энергообъекта (в том числе персоналом потребителя); ОВБ – персоналом оперативно-выездной бригады; ДД – персоналом с дежурством на дому.

[3)] Время отключения фидера с момента отдачи команды диспетчером диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, с учетом времени, необходимого для безопасного завершения технологического процесса в соответствии с актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности).

[4)] Заполняется нарастающим итогом.

Раздел 4. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 58
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Данные о потреблении электрической энергии покупателями электрической энергии[1)]
за _____ 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.11 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейсяорганизации поОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства),органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

[1)]Данная форма заполняется отдельно для каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) осуществляет свою деятельность.

Раздел 1. Данные о потреблении электрической энергии покупателями электрической энергии.

тыс. кВт·ч

Наименование показателя	№ строки	Значение показателя по месяцам											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Покупка электрической энергии, всего	01												
в том числе (указать источники):													
Продажа электрической энергии всего, в том числе:	02												
Потребителям присоединенной мощностью более 10 МВт													
потребитель 1													
...													
потребитель N													
Населению и потребителям, приравненным к населению	03												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Другим энергосбытовым организациям, в том числе:	04												
перепродавец 1													
...													
перепродавец N													
Экспорт и приграничная торговля (по договорам)	05												

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 59
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о фактических перетоках электрической энергии между единой национальной (общероссийской) электрической сетью и иными объектами электросетевого хозяйства
за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.12 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 7.00 суток, следующих за отчетным периодом	ежедневная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о фактических перетоках электрической энергии между единой национальной (общероссийской) электрической сетью и иными объектами электросетевого хозяйства.

кВт·ч

Наименование показателя	№ строки	Фактическое значение показателя	
		за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1.1. Прием электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть из электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам, итого			
по перечню линий			
...			
1.2. Отдача электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети в электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам, итого			
по перечню линий			
...			
1.3. Сальдо перетоков электрической энергии между единой национальной (общероссийской) электрической сети и электрическими сетями, принадлежащими на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам			
по перечню перетоков			
...			

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 60
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о межгосударственных поставках электрической энергии
за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.13 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 16.00 суток, следующих за отчетным периодом (по рабочим дням) до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежедневная ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о межгосударственных поставках электрической энергии.

кВт·ч

Наименование показателя	№ строки	Значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1.1. Сальдо поставки электрической энергии			
по перечню контрагентов			
1.2. Экспорт электрической энергии по контролируемому сечению			
по перечню контрагентов			
1.3. Импорт электрической энергии по контролируемому сечению			
по перечню контрагентов			

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 61
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии (оперативные данные - ежедневная, отчетные данные - ежемесячная) за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.14 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 7-00 суток, следующих за отчетным периодом	ежедневная
	до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии.

кВт·ч

Наименование показателя	№ строки	Количество электрической энергии за отчетный месяц	Количество электрической энергии, согласованное с приграничным государством, за отчетный месяц	Количество электрической энергии нарастающим итогом с начала года	Количество электрической энергии, согласованное с приграничным государством, нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
1.1. Количество принятой электрической энергии из электроэнергетических систем иностранных государств в границах субъекта Российской Федерации по линиям электропередачи, итого					
1.1.1. Прием по линии 1.					
...					
1.1.N. Прием по линии N.					
1.2. Количество отданной электрической энергии в электроэнергетические системы иностранных государств в границах субъекта Российской Федерации по линиям электропередачи, итого					

1	2	3	4	5	6
1.2.1. Отдача по линии 1					
…					
1.2.N. Отдача по линии N					
1.3. Сальдо перетоков электрической энергии с электроэнергетическими системами иностранных государств в границах субъекта Российской Федерации по линиям электропередачи					
1.3.1. Сальдо перетоков с государством 1					
…					
1.3.N. Сальдо перетоков с государством N					
1.4. Сальдо перетоков электрической энергии между Единой энергетической системой России и электроэнергетическими системами иностранных государств					

1	2	3	4	5	6
1.4.1. Сальдо перетоков с государством 1					
…					
1.4.N. Сальдо перетоков с государством N					

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 62
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Показатели фактического баланса электрической мощности в границах субъектов Российской Федерации на час максимума Единой энергетической системы России[1)]
за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.15 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

[1)] Час максимума потребления мощности ЕЭС России доводится до электростанции соответствующим диспетчерским центром системного оператора.

Раздел 1. Показатели фактического баланса электрической мощности на час максимума Единой энергетической системы России.

МВт

Наименование показателя	Код строки	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Мощность в ремонте					Рабочая мощность	Фактическое снижение мощности, не связанное с выводом оборудования в ремонт	Мощность в резерве			Нагрузка	Сальдо перетоков	Потребление
				всего	плановые	неплановые	консервация	вынужденный простой			всего	вращающийся	холодный			
1. Электростанции																
(по перечню)																

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 63
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Показатели баланса производства и потребления электрической энергии и отпуска тепловой энергии по субъектам электроэнергетики в границах субъектов Российской Федерации
за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.16 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 7.00 суток, следующих за отчетным периодом до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежедневная ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Показатели баланса производства и потребления электрической энергии и отпуска тепловой энергии (предоставляется субъектами электроэнергетики и иными хозяйствующими субъектами, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт)

тыс. кВт·ч, тыс. Гкал

Наименование показателя	Фактическое значение показателя	
	за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1. Выработка электрической энергии, всего		
1.1. Выработка электрической энергии по генератору (блоку) 1		
…		
1.N. Выработка электрической энергии по генератору (блоку) N		
2. Сальдо перетоков электрической энергии		
3. Потребление электрической энергии, всего		
4. Отпуск тепловой энергии		

Раздел 2. Показатели баланса производства и потребления электрической энергии (предоставляется гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями).

тыс. кВт·ч

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1. Потребление электрической энергии, всего			
2. Сальдо перетоков			

Раздел 3.Показатели баланса производства и потребления электрической энергии (предоставляется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, заключившими в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике договоры оказания услуг по передаче электрической энергии).

тыс. кВт·ч

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4
1. Сальдо перетоков электрической энергии в границах субъекта Российской Федерации			
1.1. Сальдо перетоков электрической энергии с i-тым смежным субъектом Российской Федерации			
1.1.1. Переток по линии электропередачи 1			
…			
1.1.N. Переток по линии электропередачи N			
2. Перетоки электрической энергии с потребителями - субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности			
по перечню присоединений			

1	2	3	4
3. Перетоки электрической энергии с объектами генерации			
по перечню присоединений			
4. Сальдо межгосударственных перетоков электрической энергии			
4.1. Переток электрической энергии с электроэнергетическими системами иностранных государств по точкам поставки, расположенным в границах субъекта Российской Федерации			
4.1.1. Переток по линии электропередачи 1			
…			
4.1.N. Переток по линии электропередачи N			
5. Потери электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети в границах субъекта Российской Федерации			
5.1. Потери электрической энергии в сетях 750 кВ и выше в границах субъекта Российской Федерации			
5.2. Потери электрической энергии в сетях 750 -330 кВ в границах субъекта Российской Федерации			
5.3. Потери электрической энергии в сетях 220 кВ и ниже в границах субъекта Российской Федерации			

Раздел 4. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 64
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Оперативные сведения об обеспечении электростанций топливом
за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.17 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 06:00 суток, следующих за отчетным периодом	ежедневная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Договорной объем, поставка и расход газа.

тыс. м^3

Вид топлива	Договорной объем поставки газа на квартал, всего[1)]	Договорной объем поставки лимитного газа по месяцам квартала			Договорной объем поставки дополнительного газа по месяцам квартала			Договорной суточный объем поставки газа, всего	Договорной суточный объем поставки лимитного газа	Договорной суточный объем поставки дополнительного газа	Фактический расход газа за отчетные сутки, всего[2)]
		1 мес	2 мес	3 мес	1 мес	2 мес	3 мес				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Газ (естественный) в т.ч.:											
Газ природный											
Газ попутный											
Газ промпредприятий											

[1)] Данные по графам 2 – 8 актуализируются ежеквартально не позднее, чем за 5 дней до начала квартала.
[2)] Данные по графе 12 указываются по состоянию на 00:00 часов суток, следующих за отчетными.

Раздел 2. Движение твердого и жидкого топлива за сутки.[1)]

т

Вид топлива	Приход топлива за отчетные сутки	Расход топлива за отчетные сутки	Запас топлива на складах станции на конец отчетных суток	Прочее изменение запаса топлива за сутки (+, -)	Расчетное время до полного срабатывания эксплуатационного запаса топлива[2)], сут
1	2	3	4	5	6
Уголь					
Мазут					
Торф					
Топливо дизельное					
Топливо газотурбинное					
Прочие виды твердого и жидкого топлива					

Примечание.

Расчетное время до полного срабатывания эксплуатационного запаса топлива определяется:

а) для основного топлива по формуле:

$Т_{псэзт_осн} = (ЗТ_{скл.осн} - ННЗТ_{осн} - МО)/В_{сут.осн}$,

---

[1)]Данные по разделу 2 указываются по состоянию на 00:00 часов суток, следующих за отчетными.

[2)]Данные графы 6 рассчитываются с точностью до 1 знака после запятой по формулам согласно примечанию.

где: $ЗТ_{скл.осн}$ – запас основного топлива на складе (хранилище) станции (из графы 4 таблицы раздела 2);

$ННЗТ_{осн}$ – неснижаемый нормативный запас основного топлива (из графы 4 таблицы раздела 3);

МО – неизвлекаемый («мертвый») объем жидких видов топлива (из графы 5 таблицы раздела 3);

$В_{сут.осн}$ – расход основного топлива за отчетные сутки (из графы 3 таблицы раздела 2);

б) для резервного топлива по формуле:

$$Т_{псззт_рез} = (ЗТ_{скл.рез} – ННЗТ_{рез} – МО)/(В_{сут.зам} + В_{сут.рез}),$$

где: $ЗТ_{скл.рез}$ – запас резервного топлива на складе (хранилище) станции (из графы 4 таблицы раздела 2);

$ННЗТ_{рез}$ – неснижаемый нормативный запас резервного топлива (из графы 4 таблицы раздела 3);

МО – неизвлекаемый («мертвый») объем жидких видов топлива (из графы 5 таблицы раздела 3);

$В_{сут.зам}$ – количество резервного топлива, необходимое для замещения основного топлива, израсходованного за отчетные сутки;

$В_{сут.рез}$ – расход резервного топлива за отчетные сутки (из графы 3 таблицы раздела 2).

$$В_{сут.зам} = В_{сут.осн} * Q_{осн}/Q_{рез},$$

где: $В_{сут.осн}$ – расход основного топлива за отчетные сутки (из графы 12 таблицы раздела 1 – при использовании газа в качестве основного топлива, из графы 3 таблицы раздела 2 – в остальных случаях);

$Q_{осн}$ – удельная теплота сгорания основного топлива (из графы 2 таблицы раздела 4);

$Q_{рез}$ – удельная теплота сгорания резервного топлива (из графы 2 таблицы раздела 4).

Раздел 3. Нормативы запасов твердого и жидкого топлива.

т

Вид топлива	ОНЗТ[1] на 1 число месяца N+2	НЭЗТ[2] на 1 число месяца N+2	ННЗТ[3]	Неизвлекаемый («мертвый») объем	Емкость склада (хранилища) топлива
1	2	3	4	5	6
Уголь					
Мазут					
Торф					
Топливо дизельное					
Топливо газотурбинное					
Прочие виды твердого и жидкого топлива					

[1] ОНЗТ – общий нормативный запас топлива. Данные по графам 2 и 3 актуализируются не позднее, чем до 30 числа месяца N, где N – месяц, в котором предоставляется информация за отчетные сутки.

[2] НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива.

[3] ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива. Данные по графам 4 – 6 актуализируются по факту их изменения. Для ННЗТ, устанавливаемого на 1 октября каждого года, данные по графе 4 актуализируются ежегодно до 25 сентября. В графе 5 указывается величина неизвлекаемого объема жидкого топлива (в тоннах) для емкостей, в которых оно хранится (данный объем не включается в состав ННЗТ).

Раздел 4. Сведения об используемом топливе на электростанции.

Вид топлива	Удельная теплота сгорания топлива[1], ккал/м^3, ккал/кг	Назначение использования топлива[2]	Состав основного оборудования, сжигающего топливо[3]		
			вид оборудования	станционный номер	типоразмер (маркировка)
1	2	3	4	5	6
Газ					
Уголь					
в т.ч. по видам и маркам…					
Мазут					
Торф					
Топливо дизельное					
Топливо газотурбинное					
Прочие виды твердого и жидкого топлива					

[1] Указывается низшая теплота сгорания топлива (для газа - в ккал/м^3, для твердого и жидкого топлива – в ккал/кг) по данным за прошедший год. Данные актуализируются ежегодно до 1 марта.

[2] Указывается целевое назначение использования топлива по видам топлива и составу оборудования: основное, резервное, аварийное, растопочное, для подсветки, иное. Данные по графам 3 – 6 актуализируются по факту их изменения.

[3] Указывается состав основного энергетического оборудования (котел, газовая турбина), предназначенного для сжигания топлива при производстве электрической и тепловой энергии.

Раздел 5. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 65
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.18 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Информация о технологическом присоединении объектов по производству электрической энергии мощностью 5 МВт и более.

Наименование объединенной энергетической системы	Наименование субъекта Российской Федерации	Наименование объекта присоединения	Тип объекта присоединения	Наименование заявителя	Основное назначение объекта присоединения	Мощность энергетических установок, МВт				Наименование сетевой (выполняющей функции сетевой) организации, к объектам электросетевого хозяйства которой производится технологическое присоединение
						текущий год N	год N+1	год N+2	год N+3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Дата поступления заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям	Дата заключения договора на технологическое присоединение к электрическим сетям	Дата выдачи технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям	Срок действия технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям	Дата выдачи технического задания на проектирование схемы выдачи мощности[1)]	Дата утверждения проекта схемы выдачи мощности	№ и дата акта осмотра присоединяемых энергетических установок	№ и дата получения разрешения Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергетических установок (в том числе на период проведения пуско-наладочных работ)	Дата ввода в эксплуатацию присоединяемых энергетических установок
12	13	14	15	16	17	18	19	20

[1)] В случае, если выполнение проекта предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям.

Раздел 2. Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств мощностью менее 750 кВ•А, энергетических установок мощностью менее 5 МВт.

Наименование организации, осуществляющей технологическое присоединение	Наименование субъекта Российской Федерации	Заключено договоров на технологическое присоединение, включающих технические условия на общую мощность энергопринимающих устройств, кВ•А	Расторгнуто договоров на технологическое присоединение, включающих технические условия на общую мощность энергопринимающих устройств, кВ•А	Суммарная мощность энергопринимающих устройств, присоединенных к электрическим сетям в соответствии с договорами на технологическое присоединение за отчетный период, кВ•А	Заключено договоров на технологическое присоединение, включающих технические условия на общую мощность энергетических установок, МВт	Расторгнуто договоров на технологическое присоединение, включающих технические условия на общую мощность энергетических установок, МВт	Суммарная мощность энергетических установок, присоединенных к электрическим сетям в соответствии с договорами на технологическое присоединение за отчетный период, МВт

Раздел 3. Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) присоединяемой мощностью 750 кВ•А и более.

Наименование объединенной энергетической системы	Наименование субъекта Российской Федерации	Наименование объекта присоединения	Тип объекта присоединения	Наименование заявителя	Основное назначение объекта присоединения	Мощность энергопринимающих устройств, МВт, мощность присоединяемых трансформаторов, МВ•А				Наименование сетевой (выполняющей функции сетевой) организации, к объектам электросетевого хозяйства которой производится технологическое присоединение
						текущий год N	год N+1	год N+2	год N+3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Дата поступления заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям	Дата заключения договора на технологическое присоединение к электрическим сетям	Дата выдачи технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям	Срок действия технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям	Дата выдачи технического задания на проектирование1)	Дата утверждения проекта	№ и дата акта осмотра присоединяемых энергопринимающих устройств	№ и дата получения разрешения Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергетических установок (в том числе на период проведения пусконаладочных работ)	Дата ввода в эксплуатацию присоединяемых энергопринимающих устройств
12	13	14	15	16	17	18	19	20

[1] В случае, если выполнение проекта предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям.

Раздел 4. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 66
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Предложения субъектов электроэнергетики по включению устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на _____ _____ год(а)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.19 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 30 июля года, предшествующего планируемому периоду до 1 числа месяца, предшествующего планируемому периоду	ежегодная ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предложения по включению устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), относящихся к объектам диспетчеризации, в сводный график ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемый субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, на _____ [1].

Объект	Элемент первичной схемы	Наименование устройства РЗА	Группа РЗА (I,II,III,IV)	Напряжение первичного оборудования, кВ	Цикл проверки устройств РЗА (лет)	Дата последнего восстановления (наладки)	Планируемое обслуживание, дата обслуживания (ДД.ММ.ГГГГ)			Согласованные сроки обслуживания (ДД.ММ.ГГГГ)		Фактические сроки обслуживания (ДД.ММ.ГГГГ)	
							вид обслуживания	начало	окончание	начало	окончание	начало	окончание

[1] Указывается год или месяц года, на который утверждается график.

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 67
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Предложения субъектов электроэнергетики по включению средств диспетчерско-технологического управления, участвующих в организации диспетчерской телефонной связи, системы сбора и передачи телеинформации, и отнесенных к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
на _____ _____ год(а)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.20 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 1 сентября года, предшествующего планируемому периоду; до 1 числа месяца, предшествующего планируемому периоду	ежегодная; ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предложения по включению средств диспетчерско-технологического управления (далее – СДТУ), участвующих в организации диспетчерской телефонной связи, системы сбора и передачи телеинформации, и отнесенных к объектам диспетчеризации, в сводный график ремонта и технического обслуживания (далее – ТО) объектов диспетчеризации, утверждаемый субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, на _____ [1].

Объект	Наименование устройства СДТУ	Наименование комплекса противоаварийной или режимной автоматики	Объект, диспетчерский центр(ы) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении которых находится устройство СДТУ [2]	Цикл проверки устройств СДТУ (лет)	Дата последнего ТО, восстановления (наладки)	Планируемое обслуживание, дата обслуживания (ДД.ММ.ГГГГ)			Согласованные сроки обслуживания (ДД.ММ.ГГГГ)		Фактические сроки обслуживания (ДД.ММ.ГГГГ)	
						вид обслуживания	начало	окончание	начало	окончание	начало	окончание

[1] Указывается год или месяц года, на который утверждается график.

[2] Указывается объект, диспетчерский центр(ы) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике с признаками: (у) – управление или (в) – ведение устройством СДТУ.

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 68
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о случаях срабатывания устройств релейной защиты и автоматики линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации
за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.21 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 числа месяца следующего за отчетным периодом (в электронном виде) до 15 января года, следующего за отчетным периодом (в электронном виде)	ежеквартальная ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о случаях срабатывания устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА) линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации.

Всего срабатываний: _____
Из них:
правильно: _____
неправильно: _____ В том числе ложно:_____ В том числе излишне:_____ В том числе отказ: _____
допущено: _____
не выяснено _____

Номер в архиве	Дата, время события	Операционная зона диспетчерского центра	Энергообъект	Линия электропередачи, оборудование подстанции или электростанции, напряжение (кВ)	Название устройства или автоматики	Вид исполнения	Оценка	Количество срабатываний	Вид и место короткого замыкания (только для РЗА)	Описание события

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 69
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Списки оперативного персонала субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, допущенного к производству оперативных переключений и ведению оперативных переговоров с диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.22 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 1 января каждого года и по мере изменения	ежегодная и по мере изменения

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Списки оперативного персонала субъектов электроэнергетики, взаимодействующего с диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления.

№ п/п	Наименование организации	Ф.И.О.	Должность	Телефон (с кодом города)
1.				
2.				
...				

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 70
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Списки оперативного, административного (технического) персонала субъектов, уполномоченного представлять в диспетчерские центры оперативную информацию об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на подведомственных объектах
за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.23 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 1 января каждого года и по мере изменения	ежегодная и по мере изменения

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Списки оперативного, административного (технического) персонала субъектов, уполномоченного представлять в диспетчерские центры оперативную информацию об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на подведомственных объектах

№ п/п	Наименование организации	Ф.И.О.	Должность	Телефон (с кодом города)
1.				
2.				
...				

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 71
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о настройке и объемах управляющих воздействий автоматики частотной разгрузки и иных видов противоаварийной автоматики по данным контрольных и внеочередных замеров за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.30 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	1 сентября отчетного года и 20 февраля года, следующего за отчетным; в течение 10 рабочих дней с даты проведения внеочередного замера	ежегодная; периодическая

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формыпо ОКУД	Код					
	отчитывающейсяорганизации поОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства),органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Суммарные объемы автоматической частотной разгрузки (далее - АЧР) и частотного автоматического повторного включения (далее -ЧАПВ).

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	2	3
Потребление	МВт	
в том числе:		
потребление собственных нужд (далее – СН) тепловой электрической станции	МВт	
Спецочередь АЧР (далее – САЧР)	МВт	
Процент САЧР от потребления	%	
АЧР-1 (включая САЧР)	МВт	
Процент АЧР-1 (включая САЧР) от потребления	%	
АЧР-2 несовмещенная	МВт	
Процент АЧР-2 несовмещенная от потребления	%	
Сумма АЧР (АЧР-1 (включая САЧР) + АЧР-2 несовмещенная)	МВт	
Процент АЧР от потребления	%	
Процент АЧР в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	%	

1	2	3
Выполнение задания субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	%	
АЧР-2 совмещенная	МВт	
Процент АЧР-2совмещенная от АЧР-1 (без учета САЧР)	%	
Дополнительная разгрузка (далее - ДАР)	МВт	
Процент ДАР от потребления	%	
Всего ЧАПВ	МВт	
Процент ЧАПВ от суммы АЧР	%	

Раздел 2. Совмещение АЧР-1 и АЧР-2

Уставки АЧР-1	Уставки АЧР-2												АЧР-2, МВт	АЧР-1, МВт	% совмещения по уставке
	49 Гц		48,9 Гц			48,8 Гц				48,7 Гц					
	5 ~ 20 с	>20 ~ 30 с	10 ~ 20 с	>20 ~ 30 с	>30 ~ 40 с	20 ~ 35 с	>35 ~ 40 с	>40 ~ 50 с	>50 ~ 60 с	40 ~ 50 с	>50 ~ 60 с	>60 ~ 70 с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
48,8 Гц															
48,7 Гц															
48,6 Гц															
48,5 Гц															
48,4 Гц															
48,3 Гц															
48,2 Гц															
48,1 Гц															
48,0 Гц															
47,9 Гц															
47,8 Гц															
47,7 Гц															
47,6 Гц															

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
47,5 Гц															
47,4 Гц															
47,3 Гц															
47,2 Гц															
47,1 Гц															
47,0 Гц															
46,9 Гц															
46,8 Гц															
46,7 Гц															
46,6 Гц															
46,5 Гц															
Сумма АЧР-2, МВт															
% соотношения очередей															

Раздел 3. Настройка АЧР.

Объект	Присоединение	АЧР-1			АЧР-2			ЧАПВ			Нагрузка[1], МВт			
		№ очереди	уставки		№ очереди	уставки		№ очереди	уставки					
			с	Гц		с	Гц		с	Гц	T_1	T_2	…	T_x

[1]Отчетные данные представляются за каждый час контрольного замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Раздел 4. Объем и состав воздействий на отключение нагрузки от иных видов противоаварийной автоматики (далее – ПА).

Наименование подстанции (электростанции), класс напряжения	Отключаемые присоединения, класс напряжения	Наименование устройства ПА, установленного на подстанции (электростанции), формирующего и реализующего воздействие	Высокочастотный приемник, диспетчерское наименование, номер команды	Мощность, заведенная под воздействие ПА[1], МВт			
				T_1	T_2	…	T_x
ИТОГО по подстанции (электростанции):							

[1]Отчетные данные представляются за каждый час контрольного замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Раздел 5. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 72
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о нагрузке потребителей электрической энергии (мощности), включенных в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), по данным контрольных и внеочередных замеров

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.31 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 1 сентября отчетного года и до 20 февраля года, следующего за отчетным – по данным контрольных замеров; в течение 10 рабочих дней с даты замера – по данным внеочередных замеров	ежегодная; периодическая

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формыпо ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации поОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства),органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о потреблении электрической энергии (мощности), включенном в График временного отключения потребления на _____ гг., по данным контрольных (внеочередных) замеров[1)]

по[2)]

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода графиков[3)]	Время отключения[4)]	Очередь ограничения, фактическая нагрузка потребления, МВт[5)]										Потребитель
					I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
				до 5 мин.											
				от 5 до 20 мин.											
				от 20 до 60 мин.											
Итого по _____[6)]				всего											
				всего с использованием дистанционного управления											

[1)] Отчетные данные представляются за каждый час контрольного (внеочередного) замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

[2)] Указывается наименование первичного получателя команд об аварийных ограничениях. Первичные получатели команд представляют сводную информацию по обслуживаемым ими потребителям и потребителям вторичных получателей команд, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления.

[3)] Заполняется с использованием следующих сокращений: ДУ – с использованием дистанционного управления, ОП – постоянным оперативным персоналом энергообъекта (в том числе персоналом потребителя), ОВБ – персоналом оперативно-выездной бригады, ДД – персоналом с дежурством на дому.

[4)] Указывается установленное в графике временного отключения потребления время отключения фидера с момента отдачи команды диспетчером диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, с учетом времени, необходимого для безопасного завершения технологического процесса, в соответствии с актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности).

[5)] Указывается информация о фактической нагрузке потребления по данным контрольного (внеочередного) замера в МВт.

[6)] Заполняется нарастающим итогом.

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 73
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 8.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Основные технические данные паровых, газовых, гидравлических турбин

Таблица 1. Паровые турбины.

Номер очереди электростанции	Вид оборудования	Подвид оборудования	Диспетчерское наименование	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Номер энергоблока, режимной генерирующей единицы	Номер градирни	Вид топлива	Завод изготовитель	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Установленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Технический минимум мощности в процентах от установленной мощности, %	Технический максимум мощности в процентах от установленной мощности, %	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Давление свежего пара, МПа			Давление пара после промежуточного перегрева, МПа			Температура свежего пара, °С		
		всего отборы[1]	теплофикационные отборы[2]	расчетное	рабочее	среднегодовое[3]	расчетное	рабочее	среднегодовое[3]	расчетная	рабочая	среднегодовая[3]
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

[1] Указывается с учетом общего количества теплоты, отпускаемого турбиной в единицу времени.
[2] Указывается с учетом количества теплоты, отпускаемого турбиной в единицу времени на отопление.
[3] Указываются среднегодовые значения давления и температуры по данным ежесуточного мониторинга.

Температура пара после промежуточного промперегрева, °С			Номинальный расход пара через турбину[1], т/ч.	Выработка электрической энергии за отчетный год, тыс. кВт·ч	Отпуск тепла из отборов турбин за отчетный год, Гкал	Отпуск тепла из отборов турбин за отчетный год на собственные нужды, Гкал	Нормативный парковый ресурс, ч	Наработка с начала эксплуатации, ч	Наработка за отчетный год, ч	Год достижения паркового ресурса	Норматив количества пусков, шт.	Количество пусков с начала эксплуатации, шт.	Количество пусков в отчетном году, шт.	Наработка с последнего капитального ремонта на начало отчетного года, ч	Нормативный межремонтный ресурс, ч
расчетная	рабочая	среднегодовая[2]													
26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41

[1] Указывается при номинальной мощности отборов.

[2] Указываются среднегодовые значения давления и температуры по данным ежесуточного мониторинга.

Назначенный ресурс (срок эксплуатации) на 31.12. ХХг., ч (лет)	Назначенное количество пусков на 31.12.ХХг., шт.	Продление паркового (назначенного) ресурса			Год достижения назначенного ресурса с учетом продления	Основные работы по продлению паркового ресурса: замена, модернизация; обследование	Год замены элемента турбины	Дополнительный ресурс за счет замены элемента турбины, ч [1]	Наработка после замены элемента турбины, ч	Количество пусков после замены элемента турбины, шт.	Изменение мощности при перемаркировке, МВт	Причина перемаркировки	Год перемаркировки	Причина вывода из эксплуатации: демонтаж, демонтаж под замену, реконструкция, консервация	Год вывода из эксплуатации
		количество продлений, шт.	экспертная (специализированная) организация, выдавшая заключение о возможности безопасной эксплуатации	номер и дата регистрации решения о продлении паркового ресурса											
42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57

[1] Указывается ресурс замененного элемента.

Соответствие металла элементов турбины требованиям нормативно-технической документации														
Роторы высокого давления, среднего давления, низкого давления паровых турбин			Корпуса цилиндров высокого давления (далее – ЦВД), цилиндров среднего давления (далее – ЦСД), регулирующих стопорных, отсечных клапанов			Фланцевые разъемы и крепеж паровых турбин			Насадные диски паровых турбин			Лопатки последних ступеней паровых турбин		
дефекты	механические свойства	механические повреждения	дефекты	механические свойства	механические повреждения	дефекты	механические свойства	механические повреждения	дефекты	механические свойства	механические повреждения	дефекты	механические свойства	механические повреждения
58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72

Показатели технического состояния												
Вибрация подшипниковых опор, превышение нормативов 4,5 мм/с (да, нет)	Необходимость нормализации тепловых расширений цилиндров (да, нет)	Прогиб роторов ЦВД		Прогиб роторов цилиндров низкого давления (далее - ЦНД)		Прогиб роторов ЦСД		Коробление ЦВД, соответствие нормативному (да, нет)	Коробление ЦНД, соответствие нормативному (да, нет)	Коробление ЦСД, соответствие нормативному (да, нет)	Качество масла	
		величина прогиба, мм	факт нарастания прогиба (да, нет)	величина прогиба, мм	факт нарастания прогиба (да, нет)	величина прогиба, мм	факт нарастания прогиба (да, нет)				класс чистоты	наличие обводнения (да, нет)
73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85

Таблица 2. Газовые турбины

Номер очереди электростанции	Вид оборудования	Подвид оборудования	Диспетчерское наименование	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Номер энергоблока, режимной генерирующей единицы	Вид топлива		Завод изготовитель	Год изготовления	Год ввода оборудования в эксплуатацию
							основное	аварийное			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Установленная мощность, МВт	Технический минимум мощности в процентах от установленной мощности, %	Технический максимум мощности в процентах от установленной мощности, %	Максимально допустимая мощность (ограничивается максимально допустимой мощностью генератора), МВт	Число оборотов вала, об/мин	КПД турбины, %	Температура газа перед турбиной, °С	Температура газа за турбиной, °С	Давление газа перед турбиной, МПа	Давление газа за турбиной, МПа	Выработка электрической энергии за отчетный год, тыс. кВт·ч
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Нормативный ресурс																							
Наработка с начала эксплуатации[1], экв. ч			Наработка за отчетный год[1], экв. ч			Норматив количества пусков, шт.			Количество пусков с начала эксплуатации, шт.			Количество пусков в отчетном году, шт.			Нормативный межремонтный ресурс[1], экв. ч			Нормативный ресурс работы до снятия[1], экв. ч			Назначенный ресурс[1] на 31.12. XXг, экв. ч			Назначенное количество пусков на 31.12.XXг., шт.		
Режим работы газотурбинной установки (далее ГТУ)																							
пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый	базовый	пиковый	базовый	пиковый	пиковый	пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый
24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	

[1] Для ГТУ наработка указывается в эквивалент-часах.

Количество продлений, шт.	Специализированная организация, проводившая продление срока безопасной эксплуатации	Номер и дата регистрации решения о продлении срока безопасной эксплуатации	Основные работы по продлению срока безопасной эксплуатации	Год замены элемента турбины	Дополнительный ресурс за счет замены элемента турбины[1], экв. ч			Наработка после замены элемента турбины[1], экв. ч			Количество пусков после замены элемента турбины, шт.			Причина вывода из эксплуатации: демонтаж, демонтаж под замену, реконструкция, консервация	Дата вывода из эксплуатации
					пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый		
49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64

[1] Для ГТУ наработка указывается в эквивалент-часах

Таблица 3. Гидротурбины.

Номер очереди электростанции	Вид оборудования	Подвид оборудования	Диспетчерское наименование	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Заводской номер	Завод изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, МВт	Расчетный напор, м	Наличие ограничения мощности гидроагрегата, МВт		Номинальное число оборотов вала, об/мин	Заводская эксплуатационная характеристика гидротурбины[1)]	Уточненная натурными испытаниями эксплуатационная характеристика гидротурбины
												минимальная мощность	максимальная мощность			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

[1)] Номер эксплуатационной характеристики указывается в соответствии с паспортными данными, конструкторской и нормативной документацией.

Нормативный срок эксплуатации	Наработка с начала эксплуатации, ч	Число часов в ремонте с начала эксплуатации, ч	Число часов в резерве с начала эксплуатации, ч	Количество пусков с начала эксплуатации, шт.	Наработка за отчетный год, ч	Год достижения срока эксплуатации	Наработка с последнего капитального ремонта на начало года, ч	Нормативный межремонтный ресурс, ч	Продление срока безопасной эксплуатации			Причина вывода из эксплуатации: демонтаж, демонтаж под замену, реконструкция, консервация	Год вывода из эксплуатации
									назначенный срок эксплуатации на 31.12. ХХг., лет	количество продлений, шт.	экспертная (специализированная) организация, выдавшая заключение о возможности безопасной эксплуатации		
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31

Примечания.
1. При заполнении графы 2 таблиц 1 – 3 указывается вид оборудования в соответствии с таблицей 4.

Таблица 4. Вид оборудования.

Наименование
Турбина паровая ТЭС
Турбина паровая АЭС
Турбина гидравлическая
Турбина газовая
Турбина геотермальной ТЭС
Ветровая установка
Турбина (двигатель) на нетрадиционных источниках
Турбина прочая
Котел паровой энергетический
Котел паровой на органическом топливе
Котел паровой с циркулирующим кипящим слоем
Котел паровой утилизатор
Котел водогрейный
Паропровод острого пара
Паропровод горячего промперегрева
Паропровод питательной воды

2. При заполнении графы 3 таблиц 1 – 3 указывается подвид оборудования в соответствии с таблицей 5.

Таблица 5. Подвид оборудования

Наименование
1
Котлы прямоточные пылеугольные
Котлы прямоточные газомазутные
Котлы барабанные пылеугольные
Котлы барабанные газомазутные
Котлы малогабаритные пылеугольные
Котлы малогабаритные газомазутные
Котлы утилизаторы одноконтурные
Котлы водогрейные пылеугольные
Котлы водогрейные газомазутные
Котлы водогрейные электрические
Котлы водогрейные прочие
Турбины паровые конденсационные с нерегулируемым отбором
Турбины паровые конденсационные с регулируемым отбором
Турбины паровые с противодавлением
Турбины паровые с производственными и теплофикационными отборами
Турбины паровые с теплофикационными отборами
Турбина паровая конденсационно-теплофикационная
Турбины паровые прочие

1
Гидротурбины поворотно-лопастные
Гидротурбины радиально-осевые
Гидротурбины диагональные
Гидротурбины прочие
Турбины газовые
Ветровые установки
Дизельная установка
Генераторы к паровым и газовым турбинам
Генераторы к паровым и газовым турбинам (блочные)
Генераторы к гидротурбинам вертикальные
Генераторы к гидротурбинам горизонтальные
Генераторы-двигатели для ГАЭС
Трансформатор силовой
Турбины паровые ТЭС
Турбины паровые АЭС
Турбины гидравлические
Гидротурбины ковшевые
Турбины геотермальные
Турбины на нетрадиционных источниках прочие
Турбины прочие
Установка парогазовая одновальная

1
Установка парогазовая двухвальная
Установка парогазовая трехвальная
Котлы паровые энергетические
Котлы паровые с циркулирующим кипящим слоем
Котлы паровые теплоснабжения
Котлы утилизаторы энергетические
Котлы утилизаторы двухконтурные
Котлы утилизаторы двухкорпусные
Котлы для магнитогидродинамических установок
Котлы утилизаторы теплоснабжения
Котлы утилизаторы прочие
Котлы водогрейные
Генератор
Генераторы к гидротурбинам капсульные
Генераторы к гидротурбинам индуктивные
Дизель-генераторы
Генераторы ветровых установок
Генераторы прочие
Автотрансформатор
Прочее теплотехническое и гидротехническое оборудование
Реактор ядерный

3. При заполнении графы 7 таблиц 1 и 2 для оборудования, имеющего блочную компоновку, указывается номер энергоблока. Для оборудования, имеющего компоновку с поперечными связями, номер энергоблока не указывается.

4. При заполнении графы 8 таблицы 1 указывается станционный номер градирни, к которой подключен конденсатор турбины. Для других систем охлаждения, турбин типа Р, газовых турбин номер градирни не указывается.

5. При заполнении графы 9 таблицы 1 и граф 8 и 9 таблицы 2 вид топлива указывается в соответствии с таблицей 6.

Таблица 6. Вид топлива.

Наименование
Твердое топливо
Уголь
Торф
Сланцы
Прочее твердое топливо
Газомазутное топливо
Газ
Мазут
Прочее газомазутное топливо
Ядерное топливо
Другие

Раздел 2. Основные технические данные паровых и водогрейных котлов

Таблица 1. Энергетические паровые котлы и котлы утилизаторы (далее - КУ)

Станционный номер котла	Номер очереди электростанции	Вид оборудования[1)]	Подвид оборудования[2)]	Диспетчерское наименование	Станционный номер энергоблока[3)]	Номер дымовой трубы	Тип (марка) оборудования	Завод изготовитель	Число корпусов котла, шт.	Паропроизводительность, т/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

[1)] Заполняется в соответствии с пунктом 1 примечаний к разделу 1.
[2)] Заполняется в соответствии с пунктом 2 примечаний к разделу 1.
[3)] Заполняется в соответствии с пунктом 3 примечаний к разделу 1.

Номинальные (проектные) параметры																	
пар на выходе из котла						пар горячего промперегрева						вид топлива[1]			КПД брутто, % (для КУ - термический КПД, %)	Отпуск тепла за отчетный год для КУ, Гкал	Год ввода в эксплуатацию
давление пара, МПа			температура пара, °С			давление пара, МПа			температура пара, °С								
расчетное	рабочее	среднегодовое[2]	расчетная	рабочая	среднегодовая[2]	расчетное	рабочее	среднегодовое[2]	расчетная	рабочая	среднегодовая[2]	проектное	основное	резервное			
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

[1] Заполняется в соответствии с пунктом 5 примечаний к разделу 1.

[2] Среднегодовые значения давления и температуры вычисляются по данным ежесуточного мониторинга.

Перемаркировка		Нормативный парковый ресурс, ч (при Т<450° С указывается срок эксплуатации, лет)[1)]	Наработка с начала эксплуатации, ч	Наработка за отчетный год, ч	Год достижения паркового (назначенного) ресурса (исчерпания срока эксплуатации)	Количество пусков в отчетном году, шт.	Количество пусков с начала эксплуатации, шт.	Нормативный межремонтный ресурс, ч	Наработка с последнего капитального ремонта на начало года, ч	Продление паркового (назначенного) ресурса			
год	паропроизводительность, т/ч									назначенный ресурс, на 31.12. ХХг., ч	количество продлений, шт.	экспертная (специализированная) организация, выдавшая заключение о возможности безопасной эксплуатации	номер и дата регистрации решения о продлении паркового ресурса
30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43

[1)] Указывается числовое значение паркового ресурса (срока эксплуатации) оборудования в соответствии с паспортными данными, конструкторской и нормативной документацией.

Год достижения назначенного ресурса с учетом продления	Год замены элемента котла	Дополнительный ресурс за счет замены элемента котла, ч	Наработка после замены элемента котла, ч	Количество пусков после замены элемента котла, шт.	Изменение паропроизводительности при перемаркировке, т/ч	Причина перемаркировки	Год перемаркировки	Причина вывода из эксплуатации: демонтаж; демонтаж под замену; реконструкция; консервация	Год вывода из эксплуатации
44	45	46	47	48	49	50	51	52	53

Таблица 2. Водогрейные котлы.

Диспетчерское наименование	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Завод изготовитель	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива			Номинальные (проектные) параметры				Расход воды, т/ч		Гидравлическое сопротивление котла, кгс/см^2	
						проектный	основной	резервный	параметры воды на выходе		параметры сетевой воды		в основном режиме	в пиковом режиме	в основном режиме	в пиковом режиме
									давление, МПа	температура, °С	давление, МПа	температура, °С				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

КПД брутто, %	Отпуск тепла за отчетный год, Гкал.	Год проведения последнего капитального ремонта	Нормативный межремонтный период, лет	Назначенный срок эксплуатации, лет	Продление срока безопасной эксплуатации			Причина перемаркировки	Год перемаркировки	Год вывода из эксплуатации	Причина вывода из эксплуатации
					Экспертная (специализированная) организация, выдавшая заключение о возможности безопасной эксплуатации	Номер, дата регистрации решения о продлении срока безопасной эксплуатации	Количество продлений, шт.				
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

Раздел 3. Основные технические данные паропроводов.

Вид оборудования (агрегат)	Станционный номер	Номер очереди	Заводской номер	Инвентарный номер	Номер блока	Диаметр трубопровода, мм	Толщина стенки трубопровода, мм	Радиус гиба (крутозагнутый), мм	Длина трубопровода, м	Давление теплоносителя, кгс/см^2			Температура теплоносителя, °С			Назначение трубопровода	Марка стали
										расчетное	рабочее	среднегодовое[1)]	расчетная	рабочая	среднегодовая[1)]		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

[1)] Указываются среднегодовые значения давления и температуры по данным ежесуточного мониторинга.

Год ввода в эксплуатацию, год	Наработка с начала эксплуатации, ч.	Количество пусков, шт.		Парковый ресурс, ч	Продление паркового (назначенного) ресурса					Соответствие металла паропровода требованиям нормативно-технической документации[1)]			
		из холодного состояния	из горячего состояния		назначенный ресурс, на 31.12. ХХг., ч	количество продлений, шт.	экспертная (специализированная) организация, выдавшая заключение о возможности безопасной эксплуатации	номер и дата регистрации решения о продлении паркового ресурса	год проведения замены, восстановительной термической обработки, продления ресурса	микроповреждённость, балл	зернистость микроструктуры, балл	овальность, %	толщина стенки, мм
19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32

[1)] Указывается наихудший показатель, определенный на гибах паропровода.

Раздел 4. Основные технические данные дымовых труб.

Вид оборудования (агрегат)	Станционный номер	Номер очереди	Инвентарный номер	Верхний внутренний диаметр, м	Высота дымовой трубы, м	Число внутренних стволов, шт.	Тип дымовой трубы	Год модернизации	Вид работ при модернизации	Объект оборудования по классификатору
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Генеральный проектировщик	Год ввода в эксплуатацию	Год демонтажа	Нормативный срок эксплуатации, лет	Фактический срок эксплуатации, лет	Разрешенное продление, лет	Дата оформления продления, ДД/ММ/ГГ	Год достижения срока эксплуатации	Организация, проводившая обследование	Конструкция трубы	Материал внутренних стволов трубы	Материал ствола-оболочки	Материал футеровки
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

Раздел 5. Основные технические данные градирен.

Вид оборудования (агрегат)	Станционный номер	Номер очереди	Инвентарный номер	Расход воды на градирню, $м^3/ч$	Площадь орошения, $м^2$	Высота градирни, м	Год ввода в эксплуатацию	Год демонтажа	Нормативный срок эксплуатации, лет	Фактический срок эксплуатации, лет	Разрешенное продление, лет
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Дата оформления продления, ДД/ММ/ГГ	Год достижения срока эксплуатации	Организация, проводившая обследование	Год модернизации	Вид работ при модернизации	Проект (номер)	Проектная организация	Вид градирни	Тип оросителя	Объект оборудования по классификатору	Материал каркаса градирни	Материал обшивки градирни	Материал оросителя
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Раздел 6. Характеристика золошлакоотвала (далее - ЗШО).

Таблица 1. Общие сведения о секциях ЗШО

Наименование, номер ЗШО													
Номер секции ЗШО													
Тип ЗШО													
Дата ввода в эксплуатацию													
Класс капитальности ЗШО													
Проектный объём ёмкости (секции) ЗШО, $м^3$													
Объём аварийных ёмкостей ЗШО, $м^3$													
Остаточный свободный объем аварийных ёмкостей ЗШО, $м^3$													
Объем ЗШО, заполненный за отчетный период, млн $м^3$													
Остаточная свободная емкость на конец отчетного периода, млн $м^3$													
Масса золошлакоматериалов (далее – ЗШМ), размещенных за отчетный период, тыс. т													
Намывная плотность ЗШМ, $т/м^3$													
Фактическая высота наращивания дамбы за отчетный период, м													
Фактическая отметка заполнения дамбы, м													

Таблица 2. Характеристика первичной дамбы, ограждающего N-ого яруса наращивания ЗШО

Номер ЗШО	Номер секции ЗШО	Наименование (первичная дамба, ограждающий N-ый ярус наращивания ЗШО)	Наименование грунта основания дамбы	Тип конструкции дамбы	Материал дамбы	Отметка гребня дамбы, м	Длина дамбы, м	Ширина дамбы по гребню, м	Максимальная высота дамбы, м	Заложение откосов дамбы	Проектная отметка заполнения дамбы, м	Площадь складирования, га	Проектный объем, млн $м^3$	Фактический объем размещения ЗШМ, млн $м^3$

Раздел 7. Основные технические данные тепловых сетей.

Объект электроэнергетики	Диспетчерское наименование магистрального трубопровода	Год ввода в эксплуатацию магистрального трубопровода	Протяженность магистрального трубопровода, км	Материальная характеристика магистрального трубопровода, м^2	Система горячего водоснабжения		Расчетные параметры магистрального трубопровода		Располагаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
					открытая	закрытая	давление, кгс/см^2	температура, °С		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Протяженность участков магистрального трубопровода по срокам эксплуатации, км.						Протяженность участков магистрального трубопровода по способу прокладки, км			Протяженность трубопроводов тепломагистрали по типу изоляции, км			Наличие защиты от электрохимической коррозии (да, нет)	Наличие защиты от превышения давления в трубопроводе и гидравлических ударов (да, нет)
до 10 лет	10-20 лет	20-25 лет	25-30 лет	30-40 лет	40 лет и более	подземная бесканальная	подземная канальная	надземная	пенополиминеральная, пенополиуретановая	минераловатная и пр.	Армопенобетон		
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Примечания.

1. В графе 5 указывается материальная характеристика для подающего и обратного трубопроводов магистрального трубопровода, рассчитанная по формуле:

$$M=\sum d_н * L,$$

где: $d_н$ – наружный диаметр труб участков тепловой сети с данным видом прокладки, м;

L – длина трубопроводов на участке тепловой сети с диаметром $d_н$ по подающей и обратной линиям для подземной прокладки и по подающей и обратной линиям для надземной прокладки, м.

При различных диаметрах на отдельных участках подземной прокладки материальные характеристики вычисляются раздельно по подающему и обратному трубопроводам с последующим суммированием.

2. В графах 4, 12-23 - указывается протяженность магистрального трубопровода в двухтрубном исчислении.

Раздел 8. Основные технические данные электротехнического оборудования генерирующих объектов.

№ п/п	Вид оборудования	Тип (марка) оборудования	Диспетчерское наименование	Завод изготовитель	Год выпуска	Год ввода в эксплуатацию	Номинальное (высшее) напряжение, кВ	Номинальная мощность, МВт, МВ•А, Мвар	Частота вращения, об/мин	Нормативный срок эксплуатации, лет	Фактический срок эксплуатации, лет
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Наработка с начала эксплуатации, ч	Год реконструкции активных частей	Вид реконструкции	Наработка после реконструкции, ч	Изменение мощности при перемаркировке, МВт	Год перемаркировки	Год последнего капитального ремонта	Техническое освидетельствование		
							год проведения технического освидетельствования	заключение, принятое по результатам технического освидетельствования	год проведения следующего технического освидетельствования
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

Примечания.

1. В графе 2 указывается вид высоковольтного электротехнического оборудования в соответствии с таблицей 1.

Таблица 1. Вид высоковольтного электротехнического оборудования.

Наименование
Воздушный выключатель
Масляный выключатель
Элегазовый выключатель
Выключатель вакуумный
Измерительный трансформатор напряжения масляный
Измерительный трансформатор напряжения элегазовый
Измерительный трансформатор тока масляный
Измерительный трансформатор тока элегазовый
Автотрансформатор масляный
Автотрансформатор элегазовый
Трансформатор силовой масляный
Трансформатор силовой элегазовый
Генераторное оборудование
Синхронный компенсатор
Батарея статических конденсаторов
Реактор шунтирующий
Реактор токоограничивающий
Электродвигатели механизмов собственных нужд

2. В графе 9 указывается класс точности только для измерительных трансформаторов тока и напряжения.

3. Графа 10 заполняется применительно к гидрогенераторам и электродвигателям собственных нужд.

4. В графе 11указывается числовое значение срока эксплуатации оборудования в соответствии с паспортными данными, конструкторской и нормативной документацией.

5. В графе 12 указываются данные фактической наработки в годах.

6. Графы 13, 15, 16, 17, 19, 20 заполняются применительно к турбо- и гидрогенераторам.

7. В графах 15 и 16 указывается соответствующая информация по замене статора, ротора, обмоток статора и ротора, уплотнения и крепления сердечника статора турбогенератора.

8. Графы 14 и 18 заполняются только для электродвигателей механизмов собственных нужд в случае проведения перемотки.

9. В графе 21 указывается заключение комиссии о возможности дальнейшей эксплуатации оборудования.

Раздел 9. Механизмы собственных нужд 6 кВ и выше.

№ п/п	Вид оборудования	Тип (марка) оборудования	Диспетчерское наименование	Завод изготовитель	Год выпуска	Год ввода в эксплуатацию	Напор, м.	Подача (для насосов), $м^3$/ч, производительность (для тягодутьевой группы), т/ч,	Нормативный срок эксплуатации, лет	Фактический срок эксплуатации, лет	Год последнего капремонта	Техническое освидетельствование		
												год проведения технического освидетельствования	заключение, принятое по результатам технического освидетельствования	год проведения следующего технического освидетельствования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Примечание.

В графе 2 указывается вид механизма собственных нужд в соответствии с таблицей 1.

Таблица 1. Вид механизма собственных нужд.

Наименование
1
Насосная группа механизмов
Питательный электронасос
Циркуляционный насос
Конденсатный насос
Сетевой насос
Эжекторный насос
Бустерный насос
Багерный насос
Сливной насос

1
Тягодутьевые механизмы
Дымосос
Дымосос рециркуляции
Дутьевой вентилятор
Вентилятор горячего дутья
Мельничный вентилятор
Вентилятор рециркуляции дымовых газов
Механизмы топливоприготовления и топливоподачи
Шаровая мельница
Молотковая мельница

Раздел 10. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 74
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 8.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Основные технические данные оборудования электроподстанций.

Наименование электроподстанции	Вид оборудования	Тип и марка оборудования	Диспетчерское наименование	Завод изготовитель	Год выпуска	Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ.	Номинальная мощность[1], МВ•А, Мвар.
1	2	3	4	5	6	7	8	9

[1] Для измерительных трансформаторов тока и напряжения указывается класс точности.

Нормативный срок эксплуатации, лет[1)]	Фактический срок эксплуатации, лет[2)]	Год реконструкции, модернизации или перемаркировки	Год последнего капитального ремонта	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		
				наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	год проведения следующего ТО
10	11	12	13	14	15	16

[1)] Указывается срок эксплуатации оборудования, в соответствии с паспортными данными, конструкторской и нормативной документацией
[2)] Указываются данные фактической наработки.

Примечание.

1. При заполнении графы 2 указывается вид оборудования в соответствии с таблицей 1 для оборудования класса напряжения 110 кВ и выше.

Таблица 1. Наименование вида электротехнического оборудования

Наименование
1
Воздушный выключатель
Масляный выключатель
Элегазовый выключатель
Выключатель вакуумный
Измерительный трансформатор напряжения масляный
Измерительный трансформатор напряжения элегазовый
Измерительный трансформатор тока масляный
Измерительный трансформатор тока элегазовый
Автотрансформатор масляный
Автотрансформатор элегазовый

1
Трансформатор силовой масляный
Трансформатор силовой элегазовый
Генераторное оборудование
Синхронный компенсатор
Батарея статических конденсаторов
Реактор шунтирующий
Реактор токоограничивающий

Раздел 2. Основные технические данные линий электропередачи (далее ЛЭП).

Наименование (начало - окончание ЛЭП)	Диспетчерское наименование	Напряжение, кВ		Год ввода в эксплуатацию	Цепность ЛЭП	Марка провода (кабеля кабельной линии)	Тип исполнения для кабельной линии (далее – КЛ)	Тип изоляции для КЛ
		проектное	рабочее					
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Протяженность по трассе, км	Фактический срок эксплуатации (лет)	Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта[1]	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		
				наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО[2]	год проведения следующего ТО
10	11	12	13	14	15	16

[1] Год последнего ремонта указывается накопительным итогом всех участков ЛЭП.
[2] Указывается заключение комиссии о возможности дальнейшей эксплуатации оборудования.

Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)	Материал опор (класс пожарной опасности КЛ)	Район по ветровому давлению	Район по гололеду	Климатическая зона	Категория местности	Категория грунта	Диспетчерский центр, в диспетчерском управлении которого находится ЛЭП	Диспетчерский центр, в диспетчерском ведении которого находится ЛЭП
17	18	19	20	21	22	23	24	25

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 75
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Годовой и перспективный планы ремонтов объектов электроэнергетики
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 25 декабря года, предшествующего планируемому	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Годовой план ремонта основного оборудования электростанции _____на 20____год

Станционный номер энергоустановки.	Тип	Мощность, паропроизводительность, МВт, т/ч	Вид ремонта	Планируемое время ремонта			Перечень запланированных сверхтиповых работ	Дата завершения предыдущего капитального ремонта	Количество капитальных ремонтов с начала эксплуатации	Наработка, ч		
				дата начала	дата окончания	продолжительность, сут				с начала эксплуатации на начало отчетного года	после предыдущего капитального ремонта на начало отчетного года	нормативная между капитальными ремонтами
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание.

1. В графах 4 - 7 указывается информация о виде ремонта, датах начала, окончания и продолжительности ремонта для каждой единицы энергоустановки (турбоагрегатов (гидроагрегатов); генераторов (гидрогенераторов); энергетических котлов) в соответствии с утвержденным собственником годовым планом ремонта

2. В графе 8 указывается укрупненный перечень сверхтиповых работ, запланированных к выполнению на данном энергоблоке (энергоустановке).

Раздел 2. Годовой план капитальных ремонтов трансформаторов (автотрансформаторов) и масляных реакторов _____на 20____год

Вид оборудования. Высшее напряжение, кВ. Диспетчерский номер. Тип оборудования	Мощность, МВ•А (Мвар)	Вид ремонта	Планируемое время ремонта			Количество капитальных ремонтов с начала эксплуатации	Срок службы, год	
			дата начала	дата окончания	продолжительность, сут		с начала эксплуатации на начало отчетного года	после предыдущего капитального ремонта на начало отчетного года
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Примечание.

1. Данные в таблице заполняются для трансформаторов (автотрансформаторов), напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ•А и выше; масляных реакторов, мощностью 50 Мвар и выше.

2. В графах 3 – 6 указывается информация о виде ремонта, датах начала, окончания и продолжительности ремонта для каждой единицы электроустановки в соответствии с утвержденным собственником годовым планом ремонта.

Раздел 3. Годовой план капитального ремонта линий электропередачи (далее – ЛЭП) _____на 20____год

Наименование линии, диспетчерский номер	Напряжение, кВ	Протяженность ЛЭП, км	Протяженность ремонтируемого участка ЛЭП, км	Расчистка участков трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности (далее – ДКР), га	Год ввода в эксплуатацию	Планируемое время ремонта или расчистки участков трасс ЛЭП от ДКР	
						дата начала	дата окончания
1	2	3	4	5	6	7	8

Примечание.

1. Форма заполняется для ЛЭП напряжением 110 кВ и выше.

2. В графе 4 указывается длина участка ЛЭП, на котором проводится капитальный ремонт, или расстояние между опорами, ограничивающими место капитального ремонта на ЛЭП, за исключением расчистки участков трасс от древесно-кустарниковой растительности, которые указываются отдельно в графе 5.

3. При заполнении графы 4:

3.1. Протяженность ремонтируемого участка при замене изоляции рассчитывается как произведение средней длины пролета на частное от деления общего числа замененных изоляторов на число изоляторов в гирлянде и на число гирлянд на опоре.

3.2. Протяженность ремонтируемого участка при ремонте опор рассчитывается как произведение числа отремонтированных опор на среднюю длину пролета ЛЭП. В случае выполнения ремонтных работ на одной опоре ЛЭП указывается протяженность средней длины пролета ЛЭП.

3.3. Протяженность ремонтируемого участка при ремонте фундаментов рассчитывается как произведение средней длины пролета ЛЭП на частное от деления общего числа фундаментов на количество фундаментов на одной опоре.

3.4. Протяженность ремонтируемого участка при расчистке трассы от древесно-кустарниковой растительности рассчитывается как частное от деления площади расчистки на ширину охранной зоны.

4. В графах 7 и 8 указываются: дата начала, окончания капитального ремонта для каждой ЛЭП, в соответствии с утвержденным собственником годовым планом ремонта или дата начала, окончания расчистки участка трассы ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности.

Раздел 4. Годовой план капитального ремонта трансформаторов (автотрансформаторов) и устройств компенсации реактивной мощности _____на 20____год

(наименование сетевой организации)

Вид оборудования. Высшее напряжение, кВ. Наименование подстанции (далее – ПС). Диспетчерский номер. Тип оборудования	Мощность, МВ•А (Мвар)	Вид ремонта	Планируемое время ремонта			Количество капитальных ремонтов с начала эксплуатации	Срок службы, год	
			дата начала	дата окончания	продолжительность, сут		с начала эксплуатации на начало отчетного года	после предыдущего капитального ремонта на начало отчетного года
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Примечание.

1. Форма заполняется для трансформаторов (автотрансформаторов), напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ•А и выше; устройств компенсации реактивной мощности, 50 Мвар и выше.

2. Графы 3 - 6: указывается вид ремонта, дата начала, окончания и продолжительности ремонта для каждой единицы электроустановки в соответствии с утвержденным собственником годовым планом ремонта

Раздел 5. Перспективный план капитальных и средних ремонтов основного оборудования электростанций _____ на период с _____ по _____ г.

Год, месяц вывода в ремонт	Станционный номер энергоблока, энергоустановки	Мощность, МВт, паропроизводительность, т/ч	Вид ремонта, (капитальный, средний)	Продолжительность ремонта, сут		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс до капитального (среднего) ремонта, ч	Планируемый межремонтный ресурс до капитального (среднего) ремонта, ч
				нормативная	планируемая			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Примечание.

1. В графах 4, 5, 6, 8 и 9 указывается вид ремонта, нормативная и планируемая продолжительность ремонта для каждой единицы энергоустановки (турбоагрегатов (гидроагрегатов), генераторов (гидрогенераторов), энергетических котлов) в соответствии с утвержденным собственником перспективным годовым планом ремонта.

2. В графе 7 указывается укрупненный перечень сверхтиповых работ, запланированных к выполнению на энергоблоке (энергоустановке).

Раздел 6. Перспективный план капитальных ремонтов трансформаторов (автотрансформаторов) и устройств компенсации реактивной мощности_____ на период с _____ по _____ г.

(наименование организации, электростанции)

Вид оборудования. Высшее напряжение, кВ. Диспетчерский номер.	Тип оборудования	Мощность, МВ•А (Мвар)	Срок службы оборудования		Год последнего капитального ремонта	Планируемый год капитального ремонта	
			с начала эксплуатации (лет)	от последнего капитального ремонта (лет)		20__	20__
1	2	3	4	5	6	7	8

Примечание.

1. Форма заполняется для трансформаторов (автотрансформаторов), напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ•А и выше; устройств компенсации реактивной мощности, 50 Мвар и выше.

2. В графах 3-6 указывается мощность, срок службы оборудования с начала эксплуатации и от последнего капитального год капитального ремонта для каждой единицы электроустановки в соответствии с утвержденным собственником перспективным графиком капитальных ремонтов.

Раздел 7. Перспективный план капитальных ремонтов линий электропередачи (далее – ЛЭП)

_____ на период с _____ по _____ г.

(наименование сетевой организации, филиала)

Наименование линии, диспетчерский номер	Напряжение ЛЭП, кВ	Протяженность ЛЭП, км	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Планируемый год капитального ремонта и протяженность участков ЛЭП									
					I		II		III		IV		V	
					20__г.	км	20__г.	км	20__г.	км	20__г.	км	20__ г.	км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Планируемый год расчистки участков ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности и их протяженность									
I		II		III		IV		V	
20__г.	км	20__г.	км	20__г.	км	20__г.	км	20__г.	км
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Примечание.

1. Форма заполняется для ЛЭП, напряжением 110 кВ и выше.

2. В графах 3 и 4 указывается протяженность ЛЭП и год ввода в эксплуатацию в соответствии с паспортом.

3. В графе 5 указывается год последнего капитального ремонта всей протяженности ЛЭП накопительным итогом всех участков.

4. В графах 6-15 указывается год планируемого капитального ремонта отдельных участков ЛЭП и их протяженность (допускается дополнение количества столбцов по необходимости).

5. В графах 16-25 указывается год планируемой расчистки участков трассы ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности и их протяженность (допускается дополнение количества столбцов по необходимости).

Раздел 8. Перспективный план капитальных ремонтов оборудования подстанций

_____ на период с _____ по _____ г.

(наименование электросетевой организации, филиала)

Высшее напряжение подстанций, кВ. Наименование ПС. Вид оборудования. Диспетчерский номер	Тип оборудования	Мощность, МВ•А (Мвар)	Срок службы оборудования		Год последнего капитального ремонта	Планируемый год капитального ремонта	
			с начала эксплуатации (год)	от последнего капитального ремонта (год)		20__	20__
1	2	3	4	5	6	7	8

Примечание.

1. Форма заполняется для трансформаторов (автотрансформаторов), напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ•А и выше; устройств компенсации реактивной мощности 50 Мвар и выше.

2. В графах 3-6 указывается мощность, срок службы оборудования с начала эксплуатации и от последнего капитального ремонта, год капитального ремонта для каждой единицы электроустановки в соответствии с утвержденным собственником перспективным графиком капитальных ремонтов.

Раздел 9. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 76
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики
за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго от 23 июля 2012 г. № 340	до 3 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1.Выполнение годового плана ремонтов основного энергетического и электротехнического оборудования тепловых электростанций, гидроэлектростанций, атомных электростанций, газотурбинных электростанций

Таблица 1.1. Выполнение графика по выводу в капитальный ремонт

Объект _____.

Вид оборудования	Коды строк	Станционный номер оборудования	Дата вывода в ремонт			Объем оборудования, выведенного в капитальный ремонт										Отклонения от плана	
						за отчетный период (месяц)				нарастающим итогом				годовой план			
						план		факт		план		факт					
			плановая	скорректированная	фактическая	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	причины	примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Турбины, мощностью 5 МВт и выше, МВт	1000																
	1001																
Энергетические котлы, т/ч	1100																
	1101																
Генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше, МВт	1200																
	1201																
Генераторные выключатели напряжением 6 кВ и выше, кВ	1300																
	1301																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Выключатели, напряжением 110 кВ и выше, кВ	1400																
	1401																
Трансформаторы (автотрансформаторы), напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ•А и выше, МВ•А	1500																
	1501																
Устройства компенсации реактивной мощности, напряжением 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, Мвар	1600																
	1601																

Таблица 1.2. Выполнение графика окончания капитального ремонта

Объект _____.

Вид оборудования	Коды строк	Станционный номер оборудования	Дата окончания ремонта			Объем оборудования, капитальный ремонт которого окончен										Отклонения от плана	
						за отчетный период (месяц)				нарастающим итогом				годовой план			
						план		факт		план		факт					
			плановая	скорректированная	фактическая	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	причины	примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Турбины, мощностью 5 МВт и выше, МВт	2000																
	2001																
Энергетические котлы, т/ч	2100																
	2101																
Генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше, МВт	2200																
	2201																
Генераторные выключатели напряжением 6 кВ и выше, кВ	2300																
	2301																
Выключатели, напряжением 110 кВ и выше, кВ	2400																
	2401																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Трансформаторы (автотрансформаторы), напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ•А и выше, МВ•А	2500																
	2501																
Устройства компенсации реактивной мощности, напряжением 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, Мвар	2600																
	2601																

Таблица 1.3. Выполнение графика по выводу в средний ремонт

Объект _____.

Вид оборудования	Коды строк	Станционный номер оборудования	Дата вывода в ремонт			Объем оборудования, выведенного в средний ремонт										Отклонения от плана	
						за отчетный период (месяц)				нарастающим итогом				годовой план			
						план		факт		план		факт					
			плановая	скорректированная	фактическая	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	причины	примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Турбины, мощностью 5 МВт и выше, МВт	3000																
	3001																
Энергетические котлы, т/ч	3100																
	3101																
Генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше, МВт	3200																
	3201																

Таблица 1.4. Выполнение графика окончания среднего ремонта

Объект _____.

Вид оборудования	Коды строк	Станционный номер оборудования	Дата окончания ремонта			Объем оборудования, средний ремонт которого окончен										Отклонения от плана	
			плановая	скорректированная	фактическая	за отчетный период (месяц)				нарастающим итогом				годовой план		причины	примечание
						план		факт		план		факт					
						количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Турбины, мощностью 5 МВт и выше, МВт	4000																
	4001																
Энергетические котлы, т/ч	4100																
	4101																
Генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше, МВт	4200																
	4201																

Таблица 1.5. Выполнение графика окончания текущего ремонта

Объект _____.

Вид оборудования	Коды строк	Станционный номер оборудования	Дата окончания ремонта			Объем оборудования, текущий ремонт которого окончен										Отклонения от плана	
			плановая	скорректированная	фактическая	за отчетный период (месяц)				нарастающим итогом				годовой план		причины	примечание
						план		факт		план		факт					
						количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Турбины, мощностью 5 МВт и выше, МВт	5000																
	5001																
Энергетические котлы, т/ч	5100																
	5101																
Генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше, МВт	5200																
	5201																
Трансформаторы напряжения, напряжением 110 кВ и выше, кВ	5300																
	5301																
Трансформаторы тока, напряжением 110 кВ и выше, кВ	5400																
	5401																

Примечание: В таблицу 1.5 вносятся данные только по текущим ремонтам I категории.

Таблица 1. 6. Выполнение средних и капитальных ремонтов оборудования, не предусмотренных годовым графиком ремонтов, согласованным с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике за _____ месяц, нарастающим итогом с начала года.

Объект _____.

Оборудование	Коды строк	Станционный номер, диспетчерское наименование	Мощность, МВт; МВ•А; Мвар, паропроизво-дительность, т/ч; класс напряжения, кВ.	Вид ремонта	Сроки ремонта		Причина ремонта
					дата вывода в ремонт	дата окончания	
1	2	3	4	5	6	7	8
Турбины, мощностью 5 МВт и выше, МВт	6000						
	6001						
Энергетические котлы, т/ч	6100						
	6101						
Генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше, МВт	6200						
	6201						

1	2	3	4	5	6	7	8
Трансформаторы напряжения, напряжением 110 кВ и выше, кВ	6300						
	6301						
Трансформаторы тока, напряжением 110 кВ и выше, кВ	6400						
	6401						

Примечание.

1. Таблица 1.6. заполняется заполняется для следующих видов оборудования:

- паровые (газовые, гидравлические) турбины мощностью 5 МВт и выше;
- энергетические котлы, обеспечивающие работу турбин мощностью 5 МВт и выше;
- генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше;
- генераторные выключатели напряжением 6 кВ и выше;
- выключатели напряжением 110 кВ и выше;
- трансформаторы (автотрансформаторы) напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ•А и выше;
- трансформаторы напряжения напряжением 110 кВ и выше;
- трансформаторы тока напряжением 110 кВ и выше;

- масляные реакторы мощностью 50 Мвар и выше;

- устройства компенсации реактивной мощности напряжением 110 кВ и выше, на которых проводились капитальные и средние ремонты, не предусмотренные годовым планом ремонта.

2. Таблица 1.6 заполняется накопительно – при указании неплановых ремонтов за отчетный месяц, сохраняются неплановые ремонты за предыдущие месяцы.

3. Для каждой единицы оборудования, на которой проведен ремонт, не предусмотренный годовым графиком ремонтов, заполняется строка, следующая за итоговой по данному виду оборудования.

4. В графе 3 для тепломеханического оборудования указывается станционный номер, для электротехнического оборудования - диспетчерское наименование.

5. В графе 5 указывается вид ремонта (средний, капитальный, текущий (продолжительностью более текущего ремонта I категории для данного типа оборудования).

6. В графах 6 и 7 указываются фактические даты вывода и окончания непланового ремонта.

7. В графе 8 указывается причина непланового ремонта.

Раздел 2. Выполнение годового плана ремонтов основного оборудования объектов электрических сетей

Выполнение графика окончания капитального ремонта сетевой органгизации _____.

Вид оборудования	Коды строк	Диспетчерское наименование	Дата окончания ремонта			Объем капитального ремонта основного оборудования объектов электрических сетей										Отклонения от плана	
			плановая	скорректированная	фактическая	за отчетный период (месяц)				нарастающим итогом				годовой план		причины	примечание
						план		факт		план		факт					
						количество единиц оборудования (участков ЛЭП), шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования (участков ЛЭП), шт.[1)]	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования (участков ЛЭП), шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования (участков ЛЭП), шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования (участков ЛЭП), шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Протяженность отремонтированных участков линий электропередачи (далее – ЛЭП) класса напряжения:	1000																
110 (150) кВ, км	1100																
	1101																
220 кВ, км	1200																
	1201																
330 кВ, км	1300																
	1301																
500 (400) кВ, км	1400																
	1401																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
750 (800) кВ, км	1500																
	1501																
Расчистка от древесно-кустарниковой растительности участков трасс ЛЭП класса напряжения:	1600																
110 (150) кВ, га	1700																
	1701																
220 кВ, га	1800																
	1801																
330 кВ, га	1900																
	1901																
500 (400) кВ, га	2000																
	2001																
750 (800) кВ, га	2100																
	2101																
Трансформаторы (автотрансформаторы), напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ•А и выше), МВ•А	2200																
	2201																
Трансформаторы напряжения, напряжением 110 кВ и выше, кВ[1)]	2300																

[1)] Для трансформаторов тока и напряжения информация предоставляется по окончанию текущих ремонтов

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	2301																
Трансформаторы тока, напряжением 110 кВ и выше, кВ[1)]	2400																
	2401																
Устройства компенсации реактивной мощности (50Мвар и выше), Мвар	2500																
	2501																
Высоковольтные выключатели, напряжением 110 кВ и выше, кВ	2600																
	2601																

[1)] Для трансформаторов тока и напряжения информация предоставляется по окончанию текущих ремонтов.

Раздел 3. Общие указания по заполнению таблиц 1.1-1.5 раздела 1 и раздела 2.

1. Таблицы заполняются для единиц оборудования объектов электроэнергетики.
2. В графе 3 таблиц указывается станционный номер каждой единицы оборудования объектов электроэнергетики, на которой запланировано выполнение ремонта в отчетном периоде. Для электротехнического оборудования указывается диспетчерское наименование.
3. В графе 4 таблиц указывается плановая дата вывода (окончания) ремонтов согласно годового плана ремонтов согласованного с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.
4. В графе 5 таблиц указывается скорректированная дата вывода (окончания) ремонтов согласно годового плана ремонтов согласованного субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, с учетом корректировок внесенных в план на соответствующий месяц на этапе месячного планирования.
5. В графе 6 таблиц указывается фактическая дата вывода (окончания) ремонтов.
6. В графах 7 и 9 таблицы раздела 2 указывается количество отремонтированных участков каждой ЛЭП (в шт.).
7. В графе 8 для каждой единицы оборудования (ЛЭП) приводится месячный план по выводу (в таблицах 1.1 и 1.3 раздела 1) и окончанию (в таблицах 1.2 - 1.4 и 1.5 раздела 1 и таблицы раздела 2) ремонта в единицах измерения (МВт, т/ч, МВ•А, Мвар, кВ, км). Для трансформаторов тока и напряжения не заполняется.
8. В графе 10 таблиц для каждой единицы оборудования (ЛЭП) приводятся данные по фактическому выполнению вывода (в таблицах 1.1 и 1.3 раздела 1) и окончания (в таблицах 1.2 - 1.4 и 1.5 раздела 1 и таблицы раздела 2) ремонта в единицах измерения (МВт, т/ч, МВ•А, Мвар, кВ, км). Для трансформаторов тока и напряжения не заполняется.

9. В графах 15 и 16 таблиц для каждой единицы оборудования (ЛЭП) приводится годовой план по выводу (в таблицах 1.1 и 1.3 раздела 1) и окончанию (в таблицах 1.2 - 1.4 и 1.5 раздела 1 и таблицы раздела 2) ремонтов в штуках и единицах измерения (МВт, т/ч, МВ•А, Мвар, кВ, км) из утвержденного собственником годового графика ремонтов, согласованного с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Данные неизменны в течение всего года. Для трансформаторов тока и напряжения не заполняется.

10. В таблице раздела 2 при заполнении данных граф 7 - 10, 15 и 16 в строке «Протяженность отремонтированных участков линий электропередачи (далее – ЛЭП) класса напряжения», указывается длина только участка ЛЭП, на котором проводится капитальный ремонт, или расстояние между опорами, ограничивающими место капитального ремонта на ЛЭП, кроме расчистки участков трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности, которые указываются отдельно. При этом:

протяженность ремонтируемого участка при замене изоляции рассчитывается как произведение средней длины пролета на частное от деления общего числа замененных изоляторов на число изоляторов в гирлянде и на число гирлянд на опоре;

протяженность ремонтируемого участка при ремонте опор рассчитывается как произведение числа отремонтированных опор на среднюю длину пролета ЛЭП. В случае выполнения ремонтных работ на одной опоре ЛЭП указывается протяженность средней длины пролета ЛЭП.

протяженность ремонтируемого участка при ремонте фундаментов рассчитывается как произведение средней длины пролета ЛЭП на частное от деления общего числа фундаментов на количество фундаментов на одной опоре;

протяженность ремонтируемого участка при расчистке трассы от древесно-кустарниковой растительности рассчитывается как частное от деления площади расчистки на ширину охранной зоны.

11. Графа 17 и 18 таблиц заполняются, если фактические показатели, указанные в графах 9, 10, 13 и 14 отличаются от соответствующих плановых показателей, указанных в графах 7, 8, 11 и 12. В графе 17 указывается причина отклонения выполнения ремонта от годового плана. В графе 18 указываются необходимые примечания к отклонению выполнения ремонта данной единицы оборудования.

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 77
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Отчет о выполнении ремонта основного генерирующего оборудования электростанции
за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.3 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	по истечении 10 дней с даты окончания подконтрольной эксплуатации	периодическая

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Отчетный период		Наименование электростанции	Электростанция (по КПО)	Признак коррекции[1)]
Год	Месяц		Коды	
	X			

[1)] Признак коррекции: 0 - первоначальный отчет; 1, 2 - номер коррекции отчета.

УТВЕРЖДАЮ

_____
(наименование должности первого руководителя генерирующей компании)

_____
(подпись, инициалы, фамилия)

О Т Ч Е Т

О ВЫПОЛНЕНИИ РЕМОНТА ОБОРУДОВАНИЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

начало отчетного периода _____

конец отчетного периода_____

_____
(наименование генерирующей компании)

_____
(наименование электростанции)

Раздел 1. Адрес электростанции

№ п/п	Наименование	Адресные данные
1	Почтовый индекс	
2	Регион	
3	Город	
4	Район	
5	Населенный пункт	
6	Улица	
7	Дом	
8	Строение	
9	Корпус	

Раздел 2. Общие сведения об отремонтированном оборудовании

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	2	3	4
1	Наименование оборудования		
2	Станционный номер		
3	Тип оборудования	-	
4	Завод-изготовитель	-	
5	Мощность	МВт	
6	Паропроизводительность	т/ч	
7	Год выпуска	-	
8	Год пуска в эксплуатацию	-	
9	Наработка с начала эксплуатации	ч	
10	Парковый ресурс	ч	
11	Назначенный индивидуальный ресурс	ч	
12	Количество пусков паровой турбины с начала эксплуатации	ед.	
13	Нормативное количество пусков паровых турбин	ед.	
14	Количество разрешенных пусков паровой турбины в период индивидуального ресурса	ед.	
15	Нормативный межремонтный период	ч	
16	Наработка после предыдущего капитального ремонта	ч	

1	2	3	4
17	Запланированный вид ремонта	-	
18	Фактический вид ремонта	-	
19	Запланированная дата начала ремонта (ДД.ММ.ГГ.)	-	
20	Запланированная дата окончания ремонта (ДД.ММ.ГГ.)	-	
21	Фактическая дата начала ремонта (ДД.ММ.ГГ.)	-	
22	Фактическая дата окончания ремонта (ДД.ММ.ГГ.)	-	
23	Запланированная продолжительность ремонта	сут	
24	Фактическая продолжительность ремонта	сут	

Раздел 3. Параметры, характеризующие техническое состояние оборудования

№ п/п	Наименование параметра технического состояния	Единица измерения	Значение параметра технического состояния			Нормативный документ, регламентирующий значение параметра технического состояния
			нормативное	до ремонта	после ремонта	
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 4. Запланированные и выполненные ремонтные работы

№ п/п	Наименование параметра технического состояния	Запланированные работы	Выполненные работы	Причины изменения объемов работ	Порядковый номер подтверждающего документа из графы 1 таблицы раздела 5
1	2	3	4	5	6

Раздел 5. Перечень документов, обосновывающих решение об изменении вида ремонта и объема ремонтных работ (заполняется в случае, если ремонт (капитальный, средний), запланированный годовым графиком ремонта, не выполнен или изменен на другой вид ремонта).

№ п/п	Дата документа	Номер документа	Наименование документа	Количество страниц
1	2	3	4	5

Раздел 6. Дополнения и пояснения к отчету



Раздел 7. Итоговое заключение о техническом состоянии оборудования.

Ремонтные работы _____ станционный номер _____ ;
(наименование оборудования)
выполненные в ходе _____ ремонта
(указать вид проведенного ремонта)
в период _____
(указать сроки проведенного ремонта)
_____ техническим требованиям и
(указать: соответствуют, не соответствуют)
_____ для восстановления параметров технического состояния.
(указать: достаточны, недостаточны)

Оборудование готово к несению нагрузки с номинальными параметрами до
_____
(указать вид и срок начала следующего планового ремонта)

Технический руководитель генерирующей компании _____
_____
(должность, подпись, инициалы, фамилия)

К отчету в обязательном порядке прилагаются сканированные копии документов, подтверждающих обоснованность принятых решений об изменении вида ремонта и объемов ремонтных работ, перечисленных в разделе 5.

Примечание: Отчет о выполнении ремонта основного генерирующего оборудования электростанции заполняется:

1. По результатам плановых капитальных и средних ремонтов паровых турбин мощностью 5 МВт и выше, энергетических котлов обеспечивающих работу паровых турбин мощностью 5 МВт и выше.
2. По результатам ремонтов паровых турбин мощностью 5 МВт и выше, энергетических котлов обеспечивающих работу паровых турбин мощностью 5 МВт и выше, выполненных вместо исключенных капитальных и средних ремонтов, предусмотренных утвержденным годовым графиком ремонта оборудования.

Приложение № 78
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о функционировании и обслуживании средств автоматизированной системы управления технологическим процессом

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.4 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Функционирование оборудования автоматизированной системы управления технологическим процессом (далее – АСУ ТП).

№	Наименование защищаемого оборудования	Наименование технологической защиты, комплекса	Количество случаев срабатывания технологической защиты			Причина неисправности или неправильной работы	Дата начала устранения неисправности (ДД.ММ.ГГ.)	Дата окончания устранения неисправности (ДД.ММ.ГГ.)	Дата последнего технического обслуживания или ремонта (ДД.ММ.ГГ.)
			ложно	излишне	отказ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Примечание. В графе 7 таблицы указывается код причины неисправности или неправильной работы согласно нижеследующей таблице.

Причины неисправности или неправильной работы	Код
По причинам, зависящим от служб АСУ ТП, цеха тепловой автоматики и измерений (далее - ЦТАИ), цеха наладки, в том числе:	1
а) сбой в программном обеспечении	1.1
б) неудовлетворительное состояние технических устройств	1.2
в) дефект (ошибка) проекта, монтажа, наладки	1.3
г) дефект, оставленный после ремонтных работ, сервисного обслуживания	1.4
д) неправильные указания	1.5
Неправильные действия оперативного персонала	2
Неправильные действия ремонтного персонала, персонала осуществляющего сервисное обслуживание	3
Неправильные действия прочего персонала эксплуатации	4
Недостатки монтажно-наладочных и строительных организаций	5
Недостатки проектных организаций	6
Недостатки заводов-изготовителей	7
Недостатки разработчиков	8
Старение, физический износ оборудования	9
Прочие причины	10
Не выяснено	11

Раздел 2. Показатели ремонта оборудования тепловой автоматики и измерений (далее – ТАИ) и АСУ ТП за отчетный период.

Таблица 1. Показатели ремонта оборудования ТАИ, АСУ ТП (для тепловых электростанций).

№	Наименование оборудования, (диспетчерское наименование)	Наименование средств ТАИ, АСУ ТП	Количество, шт.	Вид ремонта	Срок проведения ремонта (ДД.ММ.ГГ.)				Причина отклонения сроков ремонта	Дата окончания последнего ремонта, (ДД.ММ.ГГ.)
					планируемый		фактический			
					начало	окончание	начало	окончание		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Турбина	Технологические защиты и блокировки								
		Устройства автоматического регулирования в комплекте с первичными преобразователями								
		Устройства дистанционного управления запорными и регулирующими органами								
		Контрольно-измерительные приборы в комплекте с первичными преобразователями								
		Информационные и вычислительные комплексы в комплекте с измерительными каналами и первичными преобразователями								
		Программно-технические комплексы								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Котел	Технологические защиты и блокировки								
		Устройства автоматического регулирования в комплекте с первичными преобразователями								
		Устройства дистанционного управления запорными и регулирующими органами								
		Контрольно-измерительные приборы в комплекте с первичными преобразователями								
		Информационные и вычислительные комплексы в комплекте с измерительными каналами и первичными преобразователями								
		Программно-технические комплексы								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Генератор	Технологические защиты и блокировки								
		Устройства автоматического регулирования в комплекте с первичными преобразователями								
		Устройства дистанционного управления запорными и регулирующими органами								
		Контрольно-измерительные приборы в комплекте с первичными преобразователями								
		Информационные и вычислительные комплексы в комплекте с измерительными каналами и первичными преобразователями								
		Программно-технические комплексы								

Таблица 2. Показатели ремонта оборудования АСУ ТП (для гидроэлектростанций).

№	Наименование оборудования, (диспетчерское наименование)	Наименование средств АСУ ТП	Количество, шт.	Вид ремонта	Срок проведения ремонта (ДД.ММ.ГГ.)				Причина отклонения сроков ремонта	Дата окончания последнего ремонта, (ДД.ММ.ГГ.)
					планируемый		фактический			
					начало	окончание	начало	окончание		
	Турбина	Программно-технические комплексы								
	Генератор	Программно-технические комплексы								

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 79
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о функционировании и обслуживании волоконно-оптических линий связи, смонтированных на линиях электропередачи

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.5 приложения № 2 к приказу Минэнерго от 23 июля 2012 г. № 340	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Линейные схемы волоконно-оптических линии связи, смонтированных на воздушных линиях электропередачи (далее – ВОЛС-ВЛ)

Линейные схемы ВОЛС-ВЛ предоставляются субъектами электроэнергетики в формате MS Visio.

Раздел 2. Общие сведения о ВОЛС-ВЛ.

Таблица 1. Перечень ВОЛС-ВЛ.

№	Наименование ВОЛС-ВЛ	Марка, тип кабеля	Протяжённость, км	Год ввода в эксплуатацию	Срок амортизации, лет	Наименование организаций - собственников оптического волокна в кабеле	Наличие аварийного запаса, (да, нет)	Соответствие кабеля и арматуры установленным требованиям, № и срок действия документа	Наличие исполнительной документации на строительство ВОЛС-ВЛ, (да, нет)	Наличие у обслуживающего персонала сертификата производителя оптических муфт на их монтаж, (да, нет)	Схема эксплуатации (хозяйственный способ, подряд)	Примечание

Таблица 2. Перечень специализированного автотранспорта, оборудования, механизмов, приборов для эксплуатации ВОЛС-ВЛ

№	Наименование	Марка,тип	Год ввода в эксплуатацию	Соответствие установленным требованиям	Срок амортизации, лет	Дата последней поверки приборов,дата последнего технического обслуживания (далее – ТО) автотранспорта и механизмов (ДД.ММ.ГГ.)	Дата очередной поверки приборов, дата очередного ТО автотранспорта и механизмов (ДД.ММ.ГГ.)

Раздел 3. Отчет о функционировании ВОЛС-ВЛ

№	Наименование ВОЛС-ВЛ	Место неисправности ВОЛС-ВЛ[1)]	Характер неисправности ВОЛС-ВЛ	Причина неисправности ВОЛС-ВЛ	Дата и время возникновения неисправности (ДД.ММ.ГГ.)	Дата и время устранения неисправности (ДД.ММ.ГГ.)	Продолжительность аварийно-восстановительных работ, ч	Схема восстановления, (временная, постоянная)

[1)] Физическое место ВОЛС-ВЛ, в котором нарушена работоспособность ВОЛС-ВЛ или ее элементов.

Раздел 4. Отчет о ТО, ремонте ВОЛС-ВЛ

№	Наименование ВОЛС-ВЛ	Вид работ проводимых при ТО, ремонте	Планируемый срок ТО, ремонта (месяц)		Фактические сроки ТО, ремонта (месяц)		Причина отклонения сроков ТО, ремонта	Коэффициент готовности ВОЛС-ВЛ
			начало	окончание	начало	окончание		

Раздел 5. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 80
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о полезном отпуске электрической энергии и стоимости электрической энергии и мощности для потребителей за _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 10.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 1 февраля года, следующего за отчетным годом; до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежегодная ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Полезный отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности, отпущенной на розничном рынке потребителям, задолженность потребителей

Направления отпуска (покупки) электрической энергии и мощности по видам экономической деятельности потребителей (по ОКВЭД), категориям потребителей.	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности												Задолженность (+), переплата (-), тыс. руб.			
		отпуск всего				в том числе бюджетным потребителям				в том числе предприятиям малого и среднего бизнеса							
		за отчетный месяц		с начала года		за отчетный месяц		с начала года		за отчетный месяц		с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.	объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.	объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.	объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.	объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.	объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.		всего	в т.ч. текущая	в т.ч. реструктурированная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство (01, 02)	10100																
в том числе:																	
Сельское хозяйство (01.1+01.2+01.3+01.4)	10101																
Рыболовство, рыбоводство, производство и предоставление услуг в этих областях (05)	10150																
Добыча полезных ископаемых (10 - 14)	10200																
в том числе:																	
Добыча каменного угля, бурого угля и торфа (10)	10201																
Добыча сырой нефти и природного газа (11)	10202																
Обрабатывающие производства (15-37)	10300																
в том числе:																	
Производство целлюлозы, древесной массы, бумаги, картона и изделий из них (21)	10301																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Производство кокса, нефтепродуктов и ядерных материалов (23)	10302																
Химическое производство (24)	10303																
Металлургическое производство (27)	10304																
в том числе:																	
Производство алюминия (27.42)	10305																
Производство готовых металлических изделий (28)	10306																
Производство машин и оборудования (29)	10307																
Производство, передача и распределение электрической энергии, газа, пара и горячей воды (40)	10400																
в том числе:																	
Деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (40.10.4)	10410																
Производство и распределение газообразного топлива (40.2)	10420																
Производство, передача и распределение пара и горячей воды (40.3)	10430																
Сбор, очистка и распределение воды (41)	10440																
Строительство (45)	10500																
Транспорт и связь (60-64)	10600																
в том числе:																	
Деятельность железнодорожного транспорта (60.1)	10601																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Деятельность городского электрического транспорта (60.21.2)	10602																
Связь (64)	10603																
Прочие виды экономической деятельности (50-55, 65- 99)	10700																
Население городское	10810					x	x	x	x	x	x	x	x				x
в т.ч. по выставленным счетам	10815					x	x	x	x	x	x	x	x				x
Население сельское	10820					x	x	x	x	x	x	x	x				x
в т.ч. по выставленным счетам	10825					x	x	x	x	x	x	x	x				x
Полезный отпуск потребителям – всего (строки 10100+10150+10200+ 10300+10400+10440+ 10500+10600+10700+ 10810+ 10820)	10900																
СПРАВОЧНО:																	
Отпуск другим энергосбытовым организациям (всего)	10910					x	x	x	x	x	x	x	x				
в том числе по каждой энергосбытовой организации:																	
1.						x	x	x	x	x	x	x	x				
…						x	x	x	x	x	x	x	x				
…						x	x	x	x	x	x	x	x				
10.						x	x	x	x	x	x	x	x				
Отпуск территориальным сетевым организациям на компенсацию потерь электрической энергии в сетях	10920					x	x	x	x	x	x	x	x				
в том числе:										x	x	x	x				
Территориальным сетевым организациям, созданным в результате реформирования акционерных обществ энергетики и электрификации	10921					x	x	x	x	x	x	x	x				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Прочим территориальным сетевым организациям	10922					x	x	x	x	x	x	x	x				
Покупка на розничном рынке у других энергосбытовых организаций (всего)	10930					x	x	x	x	x	x	x	x				
в том числе по каждой энергосбытовой организации:																	
1.						x	x	x	x	x	x	x	x				
…						x	x	x	x	x	x	x	x				
…						x	x	x	x	x	x	x	x				
10.						x	x	x	x	x	x	x	x				
Покупка на розничном рынке от производителей электрической энергии – субъектов розничных рынков (всего)	10940					x	x	x	x	x	x	x	x				
Отпуск электрической энергии собственного производства на розничном рынке	10950					x	x	x	x	x	x	x	x				

Раздел 2. Покупка и стоимость электрической энергии и мощности крупного потребителя - участника оптового рынка электрической энергии и мощности для нужд собственного потребления по видам деятельности

Потребители электрической энергии и мощности по видам экономической деятельности (по ОКВЭД), категориям потребителей	Код строки	Потребление электрической энергии и мощности, всего			
		за отчетный месяц		с начала года	
		объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.	объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство (01, 02)	30100				
в том числе:					
Сельское хозяйство (01.1+01.2+01.3+01.4)	30101				
Рыболовство, рыбоводство, производство и предоставление услуг в этих областях (05)	30150				
Добыча полезных ископаемых (10 - 14)	30200				
в том числе:					
Добыча каменного угля, бурого угля и торфа (10)	30201				
Добыча сырой нефти и природного газа (11)	30202				
Обрабатывающие производства (15-37)	30300				
в том числе:					
Производство целлюлозы, древесной массы, бумаги, картона и изделий из них (21)	30301				
Производство кокса, нефтепродуктов и ядерных материалов (23)	30302				
Химическое производство (24)	30303				
Металлургическое производство (27)	30304				
в том числе:					
Производство алюминия (27.42)	30305				
Производство готовых металлических изделий (28)	30306				
Производство машин и оборудования (29)	30307				
Производство, передача и распределение электрической энергии, газа, пара и горячей воды (40)	30400				
в том числе:					
Деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (40.10.4)	30410				

1	2	3	4	5	6
Производство и распределение газообразного топлива (40.2)	30420				
Производство, передача и распределение пара и горячей воды (40.3)	30430				
Сбор, очистка и распределение воды (41)	30440				
Строительство (45)	30500				
Транспорт и связь (60-64)	30600				
в том числе:					
Деятельность железнодорожного транспорта (60.1)	30601				
Деятельность городского электрического транспорта (60.21.2)	30602				
Связь (64)	30603				
Прочие виды экономической деятельности (50 - 55, 65 - 99)	30700				
----------	-------	x	x	x	x
----------	--------	x	x	x	x
Потребление электрической энергии – всего (строки 30100+30150+30200+30300+30400+30440+ 30500+30600+ 30700)	30900				

Раздел 3. Расчеты на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее ОРЭМ)

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя							Задолженность (+), переплата (-) за электрическую энергию и мощность, тыс. руб.		
		за отчетный месяц					с начала года			на конец отчетного периода	
		объём электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии, тыс. руб.	объём мощности, МВт	стоимость мощности, тыс. руб.	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.	объём электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.	на начало года	всего	в т.ч. реструктурированная
Общий объём покупки электрической энергии и мощности на ОРЭМ	50010										
Общий объём продажи электрической энергии и мощности на ОРЭМ	50020										
Объем потребления	50100										
СПРАВОЧНО:											
Объем нагрузочных потерь (оплаченных на ОРЭМ)	50200			x	x	x			x	x	x
в единой национальной (общероссийской) электрической сети	50210			x	x	x			x	x	x
в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	50220			x	x	x			x	x	x
в прочих объектах электросетевого хозяйства	50230			x	x	x			x	x	x
Объем плановых нагрузочных потерь, отнесенных к энергорайону участника	50300		x	x	x	x		x	x	x	x

Раздел 4. Расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры ОРЭМ.

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя				Задолженность (+), переплата (-), тыс. руб.		
		за отчетный месяц		с начала года		на начало года	на конец отчетного периода	
		объем услуг по передаче электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, тыс. руб.	объем услуг по передаче электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, тыс. руб.		всего	в т.ч. реструктури-рованная
Услуги по передаче электрической энергии	50300							
в том числе:								
услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС)	50301							
из них:								
стоимость содержания электрических сетей ЕНЭС		x		x		x	x	x
услуги по передаче электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	50302							
из них:								
стоимость содержания электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям		x		x		x	x	x
услуги по передаче электрической энергии в прочих сетях	50303							
из них:								
стоимость содержания прочих электрических сетей		x		x		x	x	x
Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и услуги, оказываемые организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ.	50400	x		x				

Раздел 5. Объем и стоимость услуг по передаче электрической энергии

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																		
		за отчетный месяц									с начала года									
		объем				стоимость, тыс. руб.					объем				стоимость, тыс. руб.					
		мощность, МВт	электрическая энергия, тыс. кВт·ч			всего	по одноставочному тарифу	по двуставочному тарифу		в т.ч. снижено на стоимость нагрузочных потерь, учтенных в ценах на ОРЭМ	мощность, МВт	электрическая энергия, тыс. кВт·ч			всего	по одноставочному тарифу	по двуставочному тарифу		в т.ч. снижено на стоимость нагрузочных потерь, учтенных в ценах на ОРЭМ
			ввего	по одноставочному тарифу	по двуставочному тарифу			по ставке на содержание сетей	по ставке на оплату технологического расхода электрической энергии на ее передачу (потери)			всего	по одноставочному тарифу	по двуставочному тарифу			по ставке на содержание сетей	по ставке на оплату технологического расхода электрической энергии на ее передачу (потери)	
Услуги по передаче																				
оказанные энергосбытовым организациям	50500																			
оказанные потребителям	50600																			
оказанные другим сетевым организациям	50700																			
Потери электрической энергии в сетях, принадлежащих сетевой организации на праве собственности или ином предусмотренном законом основании	50800																			

Раздел 6. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 81
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения об энергосбытовых организациях – субъектах розничных рынков электрической энергии на _____ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 10.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	15 июня и 15 декабря каждого года	периодическая

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения об энергосбытовых организациях, участвующих в купле - продаже электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии для реализации потребителям.

Краткое наименование энергосбытовых организаций, с которыми заключены договоры купли-продажи электрической энергии на розничном рынке	№ строки	Полное наименование энергосбытовых организаций, с которыми заключены договоры купли-продажи электрической энергии на розничном рынке	Дата заключения договора	Тип договора: покупка, продажа, смешанный	Субъект Российской Федерации	Почтовый адрес организации: индекс, населенный пункт, улица, дом	Электронная почта	Телефон	Факс
…	10001								
…	…								
…	…								
…	…								
…	10049								
…	10050								

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 82
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Прогнозные данные о потреблении электрической энергии с детализацией по субъектам Российской Федерации
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 мая года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Отпуск электрической энергии потребителям (заполняется гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями)

Наименование показателя	Код строки	Объем электрической энергии, всего (тыс. кВт·ч)										
		год N-5	год N-4	год N-3	год N-2	год N-1	отчетный год N	год N+1	год N+2	год N+3	год N+4	год N+5
Отпуск электрической энергии, всего, в том числе:												
Потребители, объем потребления электрической энергии которых в отчетном периоде составил 10 млн кВт·ч и более, в том числе												
1.												
2.												
3.												
4.												
Электропотребление населения и иных категорий потребителей, приравненных к населению												

Раздел 2. Справочные данные о потребителях (заполняется гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями)

Наименование потребителя	Код строки	Максимальная электрическая нагрузка в отчетный год N, МВт	Наименование центров питания (110 кВ и выше), принадлежность, класс напряжения	Индекс ОКВЭД	Контактная информация
Промышленные и приравненные к ним потребители					
потребитель 1					
потребитель 2					
…					
Электрифицированный транспорт					
…					
Непромышленные потребители					
…					
Производственные сельскохозяйственные потребители					
…					

Раздел 3. Сведения о текущем и прогнозном электропотреблении (заполняется крупными потребителями – субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности)

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Фактическое значение показателя					Прогнозное значение показателя									
				год N-4	год N-3	год N-2	год N-1	отчетный год N	год N+1	год N+2	год N+3	год N+4	год N+5	год N+6	год N+7	год N+8	год N+9	год N+10
1	Среднегодовой объем ожидаемого выпуска продукции (по группам товаров)																	
	Группа товаров 1 (наименование)		нат.ед.															
	Группа товаров 2 (наименование)		нат.ед.															
2	Загрузка производственных мощностей		%															
3	Максимум потребления электрической мощности		МВт															
4	Годовое электропотребление		млн кВт·ч															
5	Собственные генерирующие мощности		МВт															
6	Собственная выработка электрической энергии		млн кВт·ч															
7	Вид основного используемого топлива																	

Раздел 4. Сведения об инвестиционных проектах, планируемых к реализации крупными потребителями - субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Фактическое значение показателя					Прогнозное значение показателя									
				год N-4	год N-3	год N-2	год N-1	отчетный год N	год N+1	год N+2	год N+3	год N+4	год N+5	год N+6	год N+7	год N+8	год N+9	год N+10
1	Среднегодовой объем ожидаемого выпуска продукции (по группам товаров)																	
	Группа товаров 1 (наименование)		нат.ед.															
	Группа товаров 2 (наименование)		нат.ед.															
2	Максимум потребления электрической мощности		МВт															
5	Годовое электропотребление		млн кВт·ч															
6	Собственные генерирующие мощности		МВт															
7	Собственная выработка электрической энергии		млн кВт·ч															
8	Вид основного используемого топлива																	
9	Сроки ввода (по этапам)																	
10	Общий объем инвестиций		млн руб.															
11	Степень реализации проекта																	
12	Будущие подстанции для присоединения (наименование, собственник, уровень напряжения)																	

Раздел 5. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 83
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Предложения о вводе в эксплуатацию генерирующего оборудования электростанций
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предложения по строительству новых электростанций, расширению и замене генерирующего оборудования на действующих электростанциях (на прогнозный период 15 лет)

№ п/п	Наименование электростанции	Код электростанции (субъекта отчетности)	Место расположения площадки (наименование населенного пункта и административного района для нового строительства)	Направление инвестиций (новое строительство, расширение, замена)	Номер энергоагрегата или очереди (станционный номер)	Тип энергоагрегата (энергоблока)	Вид топлива	Установленная мощность вводимого энергоагрегата (МВт)	Ожидаемые месяц и год ввода в эксплуатацию	Состав оборудования энергоагрегата (турбины, генераторы, котлы; с указанием производителя)	Текущая стадия проработки предложения (замысел, технико-экономическое обоснование, проектирование, строительство)	Удельные капиталовложения (тыс. руб./кВт)[1]	Удельный расход топлива на электрическую энергию (г у.т./кВт·ч)	Удельный расход топлива на тепловую энергию (кг у.т./Гкал)	Отпуск тепла из теплофикационного отбора (для тепловой электрической станции, Гкал/ч)	Включение инвестиционного проекта в перечень объектов с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности [2] (да, нет)	Оценка реализуемости инвестпроекта в заявленный срок		Предполагаемая плата за технологическое присоединение (тыс. руб.)[3]	Планируется ли подключение к Единой энергетической системе России (да, нет)	Примечание
																	наименование самого существенного для успешной реализации проекта вида риска[4]	на сколько лет может быть перенесен проект, если случится указанный риск, лет			
1	Электростанция 1																				
2	Электростанция 2																				
	…																				
N	Электростанция N																				

[1] Капитальные вложения указываются в ценах отчетного года без НДС и без учета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

[2] Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 35, ст. 4582; № 41, ст. 5287; 2012, № 27, ст. 3808)

[3] Оценка платы за технологическое присоединение к электрическим сетям осуществляется в ценах отчетного года без НДС.

[4] Указываются возможные виды риска, например, неопределенность нагрузок потребителя, необеспеченность топливом (газом), большая продолжительность строительства, несвоевременность поставок оборудования; экологические ограничения, неопределенность источников финансирования.

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 84
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Предложения о демонтаже генерирующего оборудования электростанций
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.3 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предложения по демонтажу генерирующего оборудования на действующих электростанциях (на прогнозный период 15 лет)[1)]

№ п/п	Наименование электростанции	Код электростанции (субъекта отчетности)	Действие с оборудованием (окончательный демонтаж, демонтаж под замену)	Номер энергоагрегата (станционный номер)	Марка выводимого энергоагрегата (энергоблока)	Вид топлива выводимого энергоагрегата	Установленная мощность выводимого энергоагрегата (МВт)	Ожидаемые месяц и год вывода из эксплуатации	Участие в нормативном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (да, нет)	Ожидаемые затраты на окончательный демонтаж (тыс. руб.)[2)]	Примечание
1	Электростанция 1										
2	Электростанция 2										
	…										
N	Электростанция N										

[1)] Форма заполняется для окончательного демонтажа оборудования и демонтажа под замену.

[2)] Заполняется только для окончательного демонтажа в ценах отчетного года без НДС.

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 85
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Предложения о консервации генерирующего оборудования электростанций
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.4 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предложения по консервации генерирующего оборудования на действующих электростанциях (на прогнозный период 15 лет)

№ п/п	Наименование электростанции	Код электростанции (субъекта отчетности)	Номер энергоагрегата (станционный номер)	Марка энергоагрегата (энергоблока)	Вид топлива	Установленная мощность консервируемого энергоагрегата (МВт)	Ожидаемые месяц и год консервации	Ожидаемые месяц и год расконсервации	Участие в нормативном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (да, нет)	Примечание
1	Электростанция 1									
2	Электростанция 2									
	…									
N	Электростанция N									

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 86
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Предложения о модернизации и перемаркировке генерирующего оборудования электростанций
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.5 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предложения о модернизации и перемаркировке генерирующего оборудования на действующих электростанциях (на прогнозный период 15 лет)

№ п/п	Наименование электростанции	Код электростанции (субъекта отчетности)	Вид работ (модернизация, перемаркировка)	До модернизации (перемаркировки)				Ожидаемые месяц и год вывода из эксплуатации	После модернизации (перемаркировки)				Ожидаемые месяц и год ввода в эксплуатацию	Текущая стадия проработки предложения (замысел, технико-экономическое обоснование, проектирование, строительство)	Удельные капиталовложения (тыс. руб./кВт)[1]	Удельный расход топлива на электрическую энергию (г у.т./кВт·ч)	Удельный расход топлива на тепловую энергию (кг у.т./Гкал)	Отпуск тепла из теплофикационного отбора (для тепловых электрических станций, Гкал/ч)	Включение инвестиционного проекта в перечень объектов с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности [2] (да, нет)	Участие в нормативном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (да, нет)	Оценка реализуемости инвестпроекта в заявленный срок		Примечание
				номер энергоагрегата или очереди (станционный номер)	тип энергоагрегата (энергоблока)	вид топлива	установленная мощность энергоагрегата (МВт)		номер энергоагрегата или очереди (станционный номер)	тип энергоагрегата (энергоблока)	вид топлива	установленная мощность энергоагрегата (МВт)									наименование самого существенного для успешной реализации проекта вида риска[3]	на сколько лет может быть перенесен проект, если случится указанный риск, лет	
1	Электростанция 1																						
2	Электростанция 2																						
	…																						
N	Электростанция N																						

[1] Капитальные вложения указываются в ценах отчетного года без НДС и без учета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. В случае наличия платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, такая плата указывается отдельно.

[2] Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 35, ст. 4582; № 41, ст. 5287; 2012, № 27, ст. 3808).

[3] Указываются возможные виды риска, например: неопределенность нагрузок потребителя, необеспеченность топливом (газом), большая продолжительность строительства, несвоевременность поставок оборудования, экологические ограничения, неопределенность источников финансирования.

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 87
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Информация о прогнозной величине ограничений установленной мощности электростанций
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.6 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Прогноз ограничений установленной мощности тепловых электростанций, атомных электростанций

МВт

№ п/п	Наименование показателя	Прогнозное значение показателя					Примечание
		год, следующий за отчетным, N	год N+1	год N+2	…	год N+15	
1	2	3	4	5	…	18	19
1.	Ограничения установленной мощности электростанции 1, на конец года - всего, в т.ч.						
1.1.	Технические ограничения, в т.ч. по видам						
	…						
1.2.	Временные ограничения, в т.ч.						
	…						
1.2.1.	длительного действия, в т.ч. по видам						
	…						
1.2.2.	сезонного действия, в т.ч. по видам						
	…						
1.2.3.	апериодического действия, в т.ч. по видам						
	…						
N.	Ограничения установленной мощности электростанции N, на конец года - всего, в т.ч.						

1	2	3	4	5	…	18	19
N.1	Технические ограничения, в т.ч. по видам						
	…						
N.2	Временные ограничения, в т.ч.						
N.2.1.	длительного действия, в т.ч. по видам						
	…						
N.2.2.	сезонного действия, в т.ч. по видам						
	…						
N.2.3.	апериодического действия, в т.ч. по видам						
	…						

Раздел 2. Прогноз ограничений установленной мощности гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электростанций и нетрадиционных источников

МВт

№ п/п	Наименование показателя	Прогнозное значение показателя					Примечание
		год, следующий за отчетным, N	год N+1	год N+2	…	год N+15	
1	2	3	4	5	…	18	19
1.	Ограничения установленной мощности электростанции 1, на конец года - всего, в т.ч.						
1.1.	Технические ограничения, в т.ч. по видам						
	…						
1.2.	Сезонные ограничения, в т.ч. по видам						
	…						
1.3.	Временные ограничения, в т.ч. по видам						
	…						
1.4.	Системные ограничения, в т.ч. по видам						
	…						

1	2	3	4	5	…	18	19
N.	Ограничения установленной мощности электростанции N, на конец года - всего, в т.ч.						
N.1.	Технические ограничения, в т.ч. по видам						
	…						
N.2.	Сезонные ограничения, в т.ч. по видам						
	…						
N.3.	Временные ограничения, в т.ч. по видам						
	…						
N.4.	Системные ограничения, в т.ч. по видам						
	…						

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 88
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Предложения по отпуску тепловой энергии электростанциями
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.7 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Прогноз производства (отпуска) тепловой энергии от электростанций

тыс. Гкал

№ п/п	Наименование показателя	Прогнозное значение показателя					Примечание
		год, следующий за отчетным, N	год N+1	год N+2	…	год N+15	
1.	Отпуск тепловой энергии от электростанций – всего, в т.ч.						
1.1.	электростанция 1, в т.ч.						
1.1.1.	с коллекторов тепловой электростанции						
1.1.2.	от котельных						
1.1.3	от электробойлерных						
1.1.4.	от прочих источников						
	…						
1.N.	электростанция N, в т.ч.						
1.N.1.	с коллекторов тепловой электростанции						
1.N.2.	от котельных						
1.N.3	от электробойлерных						
1.N.4.	от прочих источников						

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 89
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Информация о прогнозных водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.8 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Прогноз водно-энергетических показателей работы гидроэлектростанций (далее – ГЭС).

№ п/п	Наименование показателя	Прогнозное значение показателя					Примечание
		год, следующий за отчетным, N	год N+1	год N+2	…	год N+15	
1	2	3	4	5	…	18	19
1.	Установленная мощность ГЭС на конец декабря - всего, МВт, т.ч.						
1.1.	Электростанция 1						
	…						
1.N.	Электростанция N						
2.	Располагаемая мощность ГЭС на конец декабря - всего, МВт						
2.1.	Электростанция 1						
	…						
3.	Среднесуточная мощность ГЭС в зимний период расчетного маловодного года - всего, МВт						
3.1.	Электростанция 1						
	…						

1	2	3	4	5	…	18	19
4.	Обязательная базисная мощность в зимний период - всего, МВт						
4.1.	Электростанция 1						
	…						
5.	Выработка электрической энергии среднемноголетняя (или при 50 % вероятности водности стока) для планового периода, для отчетного периода - фактическая выработка, всего, млн кВт·ч						
5.1.	Электростанция 1						
	…						
6.	Годовая выработка электрической энергии для маловодного года (с указанием в примечании прогнозируемой водности стока в %) - всего, млн кВт·ч						
6.1.	Электростанция 1						
	…						
7.	Аварийный резерв, МВт						
7.1.	Электростанция 1						
	…						

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 90
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Предложения по вводу объектов электросетевого хозяйства (включая технологическое присоединение) и потребность в инвестициях сетевых организаций
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.9 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предлагаемые вводы мощности (включая технологическое присоединение) и потребность в инвестициях в объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть»

№ п/п	Наименование показателя	Филиал организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	Прогнозные значения показателя									Примечание (назначение объекта)
			год, следующий за отчетным, N		год N+1		…	год N+15		всего		
			ввод, км, МВ•А	инвестиции, млн руб. [1)]	ввод, км, МВ•А	инвестиции, млн руб.[1)]		ввод, км, МВ•А	инвестиции, млн руб.[1)]	ввод, км, МВ•А	инвестиции, млн руб.[1)]	
1	2	3	4	5	6	7	…	34	35	36	37	38
1.	Новые вводы (новое строительство и расширение), в т.ч.											
1.1.	Вводы воздушных линий электропередачи (далее - ВЛ) 330 кВ и выше, в т.ч. поименно											
	…											
1.2.	Вводы ВЛ 220 кВ, в т.ч. поименно											
	…											
1.3.	Вводы подстанций (далее – ПС) 330 кВ и выше, в т.ч. поименно											
	…											
1.4.	Вводы ПС 220 кВ, в т.ч. поименно											
2.	Замена оборудования (реконструкция и техническое перевооружение), в т.ч.											
2.1.	Замена ВЛ 330 кВ и выше, в т.ч. поименно											
	…											
2.2.	Замена ВЛ 220 кВ, в т.ч. поименно											
	…											
2.3.	Замена ПС 330 кВ и выше, в т.ч. поименно											

[1)] Объем инвестиций указывается в ценах отчетного года без НДС.

1	2	3	4	5	6	7	…	34	35	36	37	38
2.4.	Замена ПС 220 кВ, в т.ч. поименно											
	…											
3.	Суммарные капвложения на новое строительство и замену сетей, всего (п.1+п.2)											
4.	Инвестиции не связанные с вводом ВЛ и оборудованием ПС											
5.	Суммарная потребность организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в инвестициях в целях обеспечения оказания услуг по передаче электрической энергии (п.3+п.4)											

Раздел 2. Предлагаемые вводы мощности (включая технологическое присоединение) и потребность в инвестициях в объекты электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций, а также иных собственников или законных владельцев.

№ п/п	Наименование показателя	Субъект Российской Федерации	Прогнозные значения показателя									Примечание (назначение объекта)
			год, следующий за отчетным, N		год N+1		…	год N+15		Всего		
			ввод, км, МВ•А	инвестиции, млн руб.[1)]	ввод, км, МВ•А	инвестиции, млн руб.[1)]		ввод, км, МВ•А	инвестиции, млн руб.[1)]	ввод, км, МВ•А	инвестиции, млн руб.[1)]	
1	2	3	4	5	6	7	…	34	35	36	37	38
1.	Новые вводы (новое строительство и расширение), в т.ч.											
1.1.	Вводы ВЛ 220 кВ и выше, в т.ч. поименно все ВЛ, не относящиеся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС)											
	…											
1.2.	Вводы ВЛ 110 кВ (суммарные вводы)											
1.3.	Вводы ВЛ 35 - 0,4 кВ (суммарные вводы)											
1.4.	Всего вводы ВЛ (п.1.1+п.1.2+п.1.3)											
1.5.	Вводы ПС 220 кВ и выше (поименно все ПС, не относящиеся к ЕНЭС)											
1.6.	Вводы ПС 110 кВ (суммарные вводы)											
1.7.	Вводы ПС 0,4-35 кВ (суммарные вводы)											
1.8.	Всего вводы ПС (п.1.5+п.1.6+п.1.7)											
2.	Замена оборудования (реконструкция и техническое перевооружение), в т.ч.											
2.1.	Замена ВЛ 220 кВ и выше, в т.ч. поименно все ВЛ, не относящиеся к ЕНЭС											
	…											

[1)] Объем инвестиций указывается в ценах отчетного года без НДС

1	2	3	4	5	6	7	…	34	35	36	37	38
2.2.	Замена ВЛ 110 кВ (суммарно по всем ВЛ)											
2.3.	Замена ВЛ 35 - 0,4 кВ (суммарно по всем ВЛ)											
2.4.	Всего замена ВЛ 220 кВ и ниже (п.2.1+п.2.2+п.2.3)											
2.5.	Замена ПС 220 кВ и выше (поименно все ПС, не относящиеся к ЕНЭС)											
2.6.	Замена ПС 110 кВ (суммарно по всем ПС)											
2.7.	Замена ПС 0,4 -35 кВ (суммарные вводы)											
2.8.	Всего замена ПС 220 кВ и ниже (п.2.5+п.2.6+п.2.7)											
3.	Суммарные капвложения на новое строительство и замену сетей, всего (п.3.1+п.3.2)											
3.1.	напряжением 110 кВ и выше (п.1.1+п.1.2+п.1.5+п.1.6+п.2.1 +п.2.2+п.2.5+п.2.6)											
3.2.	напряжением 0,4 - 35 кВ всего (п.1.3+п.1.7+п.2.3+п.2.7)											
4.	Инвестиции не связанные с вводом ВЛ и оборудованием ПС											
5.	Суммарная потребность сетевой организации в инвестициях в целях обеспечения оказания услуг по передаче электрической энергии (п.3+п.4)											

Приложение № 91
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Предложения по изменению структуры топлива, используемого электростанциями
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.10 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Структура расхода топлива, используемого электростанциями

№ п/п	Наименование показателя	Прогнозное значение показателя (в процентах)					Примечание
		год, следующий за отчетным, N	год N+1	год N+2	…	год N+15	
1.	Расход топлива на электростанции 1 – всего, в том числе:	100%	100%	100%		100%	
1.1.	газ						
1.2.	нефтетопливо						
1.3.	уголь (с указанием вида)						
1.4.	прочее топливо						
	…						
N.	Расход топлива на электростанции N – всего, в том числе:	100%	100%	100%		100%	
N.1.	газ						
N.2.	нефтетопливо						
N.3.	уголь (с указанием вида)						
N.4.	прочее топливо						

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение № 92
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Прогнозные данные о межгосударственных перетоках электрической энергии и мощности
за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.11 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Прогнозные данные о межгосударственных перетоках (экспорте-импорте) электрической энергии и мощности

№ п/п	Наименование показателя	Объединенная энергетическая система	Фактическое значение показателя за отчетный год, N		Прогнозное значение показателя						Текущая стадия проработки проекта (заключен договор, заключено соглашение о намерениях, иная стадия проработки)
					год N+1		…		год N+15		
			млн кВт·ч	МВт	млн кВт·ч	МВт	млн кВт·ч	МВт	млн кВт·ч	МВт	
1	Экспорт электрической энергии в электроэнергетические системы иностранных государств, итого										
1.1	…										
1.2	по направлениям (странам)										
	…										
2	Импорт электрической энергии из электроэнергетических систем иностранных государств, итого										
2.1	…										
2.2	по направлениям (странам)										
	…										

Раздел 2. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

gost.e-ecolog.ru