Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 46311
от "10" апреля 2017 г.

ПРИКАЗ

26 декабря 2016 г. № 1404

Москва

О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 (зарегистрирован Минюстом России 6 сентября 2012 г., регистрационный № 25386), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 15 июня 2016 г. № 534 «О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2016 г., регистрационный № 43493) (далее – приказ) согласно приложению № 1.

2. В приложениях № 3 – 20, № 29 – 92 к приказу слово «ОКВЭД» заменить на «ОКВЭД2».

3. Приложения № 39 – 41, № 43 к приказу признать утратившими силу.

4. Приложения № 21 – 28 к приказу изложить в редакции согласно приложениям № 2 – 9.

5. Дополнить приказ приложением № 28.1 согласно приложению № 10.

Министр А.В. Новак

Департамент развития электроэнергетики
Михеев Дмитрий Дмитриевич
(495) 380-13-65 доб. 1073

Приложение № 1
к приказу Минэнерго России
от 26 12 2016 г. № 1404

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340

1. В перечне информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Электрические сети.

3.1. Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства.

3.2. Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети.

3.3. Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций.

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

3.5. Сведения о показателях надежности и качества услуг по передаче электрической энергии.

3.6. Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии.

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

3.8. Сведения о единой национальной (общероссийской) электрической сети.

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

2. В пункте 2 порядка предоставления информации субъектами электроэнергетики раздел 3 таблицы изложить в следующей редакции:

«

3. Электрические сети					
3.1.	Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства	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 показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети	приложение № 22 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам для сетей уровня напряжения «330 кВ и выше» и с детализацией по субъектам Российской Федерации для сетей уровня напряжения «220 кВ и ниже»), собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

			(общероссийскую) электрическую сеть		
3.3.	Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций	приложение № 23 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.4.	Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях	приложение № 24 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
3.5.	Сведения о показателях надежности и качества услуг по передаче электрической энергии	приложение № 25 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	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

			законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть		
3.6.	Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии	приложение № 26 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.7.	Сведения о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям	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 единой национальной (общероссийской) электрической сети	приложение № 28 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.9	Сведения о по-	приложение	территориальные сете-	ежегод-	до 20

	становке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства	№ 28.1 к настоящему приказу	вые 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	ная	февраля года, следующего за отчетным периодом

».

Приложение № 2
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1404

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

Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства 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 года № 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 ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о технологической структуре сетевой организации, количестве подстанций и составе оборудования

Наименование показателя	Код строки	Всего, шт.	Однотрансформаторные, шт.	Оборудованные комплектным распределительным устройством с элегазовой изоляцией, шт.	Оборудованные системами, обеспечивающими сбор и передачу телеметрической информации, шт.	Количество трансформаторов с масляной изоляцией, шт.	Мощность трансформаторов с масляной изоляцией, МВ·А	Количество трансформаторов с сухой изоляцией, шт.	Мощность трансформаторов с сухой изоляцией, МВ·А
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подстанции уровня напряжения до 6 кВ	101								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
открытые	102								
закрытые	103								
комплектные	104								
мачтовые	105								
Подстанции уровня напряжения 10 кВ	106								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
открытые	107								
закрытые	108								
комплектные	109								
мачтовые	110								
Подстанции уровня напряжения 15 – 20 кВ	111								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x

открытые	112								
закрытые	113								
комплектные	114								
мачтовые	115								
Подстанции уровня напряжения 27,5 – 60 кВ	116								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
открытые	117								
закрытые	118								
комплектные	119								
мачтовые	120								
Подстанции уровня напряжения 110 кВ	121								
Подстанции уровня напряжения 150 кВ	122								
Подстанции уровня напряжения 220 кВ	123								
Подстанции уровня напряжения 330 кВ	124								
Подстанции уровня напряжения 400кВ	125								
Подстанции уровня напряжения 500 кВ	126								
Подстанции уровня напряжения 750 кВ	127								
Подстанции уровня напряжения 800 кВ	128								
Подстанции уровня напряжения 1150 кВ	129								

Раздел 2. Силовые трансформаторы, автотрансформаторы, используемые для оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Силовые трансформаторы, всего	101										
силовые трансформаторы среднего второго уровня напряжения (СН2), всего	102										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
силовые трансформаторы уровня напряжения 1 – 6кВ, всего	103										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
0,025	104										
0,04	105										
0,05	106										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0.063	107										
0.1	108										
0.125	109										
0.16	110										
0.18	111										
0.25	112										
0.3	113										
0.32	114										
0.4	115										
0.56	116										

Силовые трансформаторы. автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0.63	117										
0.75	118										
1	119										
1.25	120										
1.6	121										
1.8	122										
2	123										
2.5	124										
3.2	125										
4	126										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.2	127										
5.6	128										
6.3	129										
7.5	130										
10	131										
15	132										
16	133										
20	134										
25	135										
31.5	136										

Силовые трансформаторы. автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
32	137										
40	138										
63	139										
80	140										
силовые трансформаторы уровня напряжения 10 кВ. всего	141										
из них номинальной мощностью. МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
0.025	142										
0.04	143										
0.05	144										
0.063	145										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0.1	146										
0.125	147										
0.16	148										
0.18	149										
0.25	150										
0.3	151										
0.32	152										
0.4	153										
0.56	154										
0.63	155										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0.75	156										
1	157										
1.25	158										
1.6	159										
1.8	160										
2	161										
2.5	162										
3.2	163										
4	164										
4.2	165										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.6	166										
6.3	167										
7.5	168										
10	169										
15	170										
16	171										
20	172										
25	173										
31.5	174										
32	175										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
40	176										
63	177										
80	178										
силовые трансформаторы уровня напряжения 15 – 20 кВ, всего	179										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
0.025	180										
0.04	181										
0,05	182										
0.063	183										
0.1	184										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0.125	185										
0.16	186										
0.18	187										
0.25	188										
0.3	189										
0.32	190										
0.4	191										
0.56	192										
0.63	193										
0.75	194										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	195										
1.25	196										
1.6	197										
1.8	198										
2	199										
2.5	200										
3.2	201										
4	202										
4.2	203										
5.6	204										

Силовые трансформаторы. автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6.3	205										
7.5	206										
10	207										
15	208										
16	209										
20	210										
25	211										
31.5	212										
32	213										
40	214										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
63	215										
80	216										
силовые трансформаторы среднего первого уровня напряжения (СН1), 27.5 – 60 кВ, всего	217										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
0.1	218										
0.125	219										
0.16	220										
0.18	221										
0.25	222										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0.3	223										
0.32	224										
0.4	225										
0.56	226										
0.63	227										
0.75	228										
1	229										
1.25	230										
1.6	231										
1.8	232										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	233										
2.5	234										
3.2	235										
4	236										
4.2	237										
5.6	238										
6.3	239										
7.5	240										
10	241										
15	242										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
16	243										
20	244										
25	245										
31.5	246										
32	247										
40	248										
63	249										
80	250										
Силовые трансформаторы и автотрансформаторы высокого уровня напряжения (ВН), всего	251										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
силовые трансформаторы и автотрансформаторы уровня напряжения 110 – 150 кВ, всего	252										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2,5	253										
6,3	254										
10	255										
16	256										
25	257										
32	258										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
40	259										
63	260										
80	261										
100	262										
125	263										
200	264										
400	265										
силовые трансформаторы и автотрансформаторы уровня напряжения 220 кВ, всего	266										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
40	267										

Силовые трансформаторы. автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
63	268										
80	269										
100	270										
125	271										
160	272										
200	273										
250	274										
400	275										
630	276										
1000	277										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
силовые трансформаторы и автотрансформаторы уровня напряжения 330 кВ, всего	278										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
40	279										
63	280										
125	281										
133 (однофазные)	282										
200	283										
240	284										
250	285										
400	286										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
630	287										
1000	288										
1250	289										
силовые трансформаторы и автотрансформаторы уровня напряжения 400 – 1150 кВ, всего	290										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
250	291										
400	292										
500	293										
630	294										

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1000	295										
167 (однофазные)	296										
267 (однофазные)	297										
333 (однофазные)	298										
417 (однофазные)	299										
533 (однофазные)	300										

Раздел 3. Сведения о воздушных и кабельных линиях электропередачи

Наименование показателя	Код строки	В том числе по уровням напряжения															
		110 кВ и выше										27,5 – 60 кВ	1–20 кВ				Ниже 1кВ
		всего	1150 кВ	800 кВ	750 кВ	500 кВ	400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 кВ	110 кВ	всего	всего	15 – 20 кВ	10 кВ	1– 6 кВ	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Протяженность воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) по цепям. всего. км	101																
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
одноцепные ВЛ по цепям. км	102																
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
на металлических опорах. км	103																
на железобетонных опорах. км	104																

на деревянных опорах, км	105																
двухцепные (многоцепные) ВЛ по цепям, км	106																
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
на металлических опорах, км	107																
на железобетонных опорах, км	108																
на деревянных опорах, км	109																
Количество ВЛ в соответствии с диспетчерским наименованием, шт.	110																
Протяженность кабельных линий электропередачи (далее – КЛ), всего, км	111																
Количество КЛ в соответствии с диспетчерским наименованием, шт.	112																
Количество случаев отказа и повреждений	113																

Раздел 4. Основные технические данные линий электропередачи (далее –ЛЭП)

Наименование ЛЭП	Диспетчерское наименование	Напряжение, кВ	Год ввода в эксплуатацию	Сечение ЛЭП	Протяженность, км	Нормативный срок эксплуатации, лет	Фактический срок эксплуатации, лет	Год реконструкции (модернизации)	Протяженность реконструированного участка, км	Год последнего капитального ремонта	Протяженность участка ЛЭП, на котором проведен последний капитальный ремонт, км	Код строки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Раздел 5. Коммутационные аппараты

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, ш	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетн период, шт.	Замененные за отчетный перио шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
Воздушные выключатели	x	x	x	x	x	x	x
воздушные выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	301						
воздушные выключатели уровня напряжения 35 кВ	302						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ	303						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ серий ВВБ, ВВД	304						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ серии ВВБК	305						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ серии ВВН	306						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ прочие	307						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ	308						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ серий ВВБ, ВВД	309						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ серии ВВБК	310						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ серии ВВН	311						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ прочие	312						

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, ш	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетн период, шт.	Замененные за отчетный перио шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ	313						
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ серий ВВБ, ВВД	314						
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ серий ВВН, ВВ	315						
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ серии ВНВ	316						
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ прочие	317						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ	318						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ серии ВВБ	319						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ серии ВВБК	320						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ серии ВВ	321						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ серии ВНВ	322						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ прочие	323						
воздушные выключатели уровня напряжения 750 – 1150 кВ	324						
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ серии ВВБ	325						
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ серии ВНВ	326						
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ прочие	327						

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, ш	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетн период, шт.	Замененные за отчетный перио шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
воздушные выключатели уровня напряжения 1150 кВ	328						
Вакуумные выключатели	x	x	x	x	x	x	x
вакуумные выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	329						
вакуумные выключатели уровня напряжения 35 кВ	330						
вакуумные выключатели уровня напряжения 110 кВ	331						
вакуумные выключатели уровня напряжения 220 кВ	332						
Маломасляные выключатели	x	x	x	x	x	x	x
маломасляные выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	333						
маломасляные выключатели уровня напряжения 35 кВ	334						
маломасляные выключатели уровня напряжения 110 кВ	335						
маломасляные выключатели уровня напряжения 110 кВ серии ВМТ	336						
маломасляные выключатели уровня напряжения 110кВ прочие	337						
маломасляные выключатели уровня напряжения 220 кВ	338						
маломасляные выключатели уровня напряжения 220 кВ серии ВМТ	339						
маломасляные выключатели уровня напряжения 220 кВ прочие	340						

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, ш	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетн период, шт.	Замененные за отчетный перио шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
Баковые выключатели	x	x	x	x	x	x	x
баковые выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	341						
баковые выключатели уровня напряжения 35 кВ	342						
баковые выключатели уровня напряжения 110кВ	343						
баковые выключатели уровня напряжения 110 кВ серии У	344						
баковые выключатели уровня напряжения 110 кВ прочие	345						
баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ	346						
баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ серии У	347						
баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ прочие	348						
Элегазовые колонковые выключатели	x	x	x	x	x	x	x
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	349						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 35 кВ	350						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 110 кВ	351						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 220 кВ	352						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 330 кВ	353						

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, ш	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетн период, шт.	Замененные за отчетный перио шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 500 кВ	354						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 750 – 1150 кВ	355						
Элегазовые баковые выключатели	x	x	x	x	x	x	x
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	356						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 35 кВ	357						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 110 кВ	358						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ	359						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 330 кВ	360						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 500 кВ	361						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 750 – 1150 кВ	362						
Короткозамыкатели	x	x	x	x	x	x	x
короткозамыкатели уровня напряжения 3 – 20 кВ	363						
короткозамыкатели уровня напряжения 35 кВ	364						
короткозамыкатели уровня напряжения 110 кВ	365						
короткозамыкатели уровня напряжения 220 кВ	366						

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, ш	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетн период, шт.	Замененные за отчетный перио шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
Разъединители	x	x	x	x	x	x	x
разъединители уровня напряжения 3 – 20 кВ	367						
разъединители уровня напряжения 35 кВ	368						
разъединители уровня напряжения 110 кВ	369						
разъединители уровня напряжения 220 кВ	370						
разъединители уровня напряжения 330 кВ	371						
разъединители уровня напряжения 500 кВ	372						
разъединители уровня напряжения 750 – 1150 кВ	373						
Реклоузеры	x	x	x	x	x	x	x
реклоузеры уровня напряжения 3 – 20 кВ	374						
реклоузеры уровня напряжения 35 кВ	375						
реклоузеры уровня напряжения 110 кВ	376						
реклоузеры уровня напряжения 220 кВ	377						

Раздел 6. Устройства компенсации реактивной мощности

Тип устройства компенсации реактивной мощности	Код строки	Всего		Проработавшие более 25 лет		Поврежденные за отчетный период		Подлежащие замене по техническому состоянию	
		шт.	Мвар	шт.	Мвар	шт.	Мвар	шт.	Мвар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Шунтирующие масляные реакторы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения6 – 10 кВ	401								
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения35 кВ	402								
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения110 кВ	403								
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения500 кВ	404								
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения750 – 1150 кВ	405								
Токоограничивающие реакторы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
токоограничивающие реакторы уровня напряжения110 кВ	406								
токоограничивающие реакторы уровня напряжения220 кВ	407								
Заземляющие реакторы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
заземляющие реакторы уровня напряжения 6 – 10 кВ	408								
заземляющие реакторы уровня	409								

Тип устройства компенсации реактивной мощности	Код строки	Всего		Проработавшие более 25 лет		Поврежденные за отчетный период		Подлежащие замене по техническому состоянию	
		шт.	Мвар	шт.	Мвар	шт.	Мвар	шт.	Мвар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
напряжения 35 кВ									
Синхронные компенсаторы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
синхронные компенсаторы мощностью до 15000 Мвар	410								
синхронные компенсаторы мощностью 15000 ÷ 37500 Мвар	411								
синхронные компенсаторы мощностью 50000 Мвар	412								
синхронные компенсаторы мощностью 75000 ÷ 100000 Мвар	413								
синхронные компенсаторы мощностью 160000 Мвар	414								
Батареи статических конденсаторов (далее – БСК) и статические тиристорные компенсаторы (далее – СТК)	x	x	x	x	x	x	x	x	x
БСК и СТК уровня напряжения 0.38 – 20 кВ	415								
БСК и СТК уровня напряжения 35 кВ	416								
БСК и СТК 110 кВ и выше	417								

Раздел 7. Измерительные трансформаторы

Тип измерительного трансформатора	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
1	2	3	4	5	6
Трансформаторы тока	x	x	x	x	x
трансформаторы тока уровня напряжения 6 – 10 кВ, всего	501				
трансформаторы тока уровня напряжения 35 кВ, всего	502				
трансформаторы тока уровня напряжения 110кВ, всего	503				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	504				
встроенные	505				
трансформаторы тока уровня напряжения 220 кВ, всего	506				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	507				
встроенные	508				
трансформаторы тока уровня напряжения 330 кВ, всего	509				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	510				
встроенные	511				
трансформаторы тока уровня напряжения 500 кВ, всего	512				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	513				
встроенные	514				
трансформаторы тока уровня напряжения 750 – 1150 кВ, всего	515				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	516				
встроенные	517				
Трансформаторы напряжения	x	x	x	x	x

Тип измерительного трансформатора	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
1	2	3	4	5	6
трансформаторы напряжения уровня напряжения 6 – 10 кВ, всего	518				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 35 кВ, всего	519				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 110 кВ, всего	520				
в том числе элегазовые	521				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 220 кВ, всего	522				
в том числе элегазовые	523				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 330 кВ, всего	524				
в том числе элегазовые	525				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 500 кВ, всего	526				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	527				
электромагнитные	528				
емкостные	529				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 750 – 1150 кВ, всего	530				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	531				
электромагнитные	532				
емкостные	533				

Раздел 8. Разрядники, ограничители перенапряжения

Тип разрядника, ограничителя перенапряжения	Код строки	Количество всего, шт.	Проработавшие более 2 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, ш	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
1	2	3	4	5	6
Разрядники	x	x	x	x	x
разрядники уровня напряжения 6 – 10 кВ	601				
разрядники уровня напряжения 35 кВ	602				
разрядники уровня напряжения 110 кВ	603				
разрядники уровня напряжения 220 кВ	604				
разрядники уровня напряжения 330 кВ	605				
разрядники уровня напряжения 500 кВ	606				
разрядники уровня напряжения 750 кВ	607				
Ограничители перенапряжения	x	x	x	x	x
ограничители перенапряжения уровня напряжения 6 – 10 кВ	608				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 35 кВ	609				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 110 кВ	610				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 220 кВ	611				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 330 кВ	612				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 500 кВ	613				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 750 – 1150 кВ	614				

Раздел 9. Аккумуляторные батареи на подстанциях

Тип аккумуляторной батареи	Код строки	Емкость, А·ч	Количество, шт.	Срок работы, лет	Проработавш более 25 лет, шт.	Поврежденны за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
Аккумуляторные батареи, кроме батарей необслуживаемого типа							
Аккумуляторные батареи необслуживаемого типа							

Раздел 10. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	601				
Ответственный за заполнение формы	602				

».

Приложение № 3
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. №1404

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

Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь 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 3.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 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 ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о показателях баланса электрической энергии по электрическим сетям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее – ЕНЭС) уровня напряжения 330 кВ и выше

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час,1000 киловатт-часов– 246; процент – 744

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
не функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ), всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующая компания № 1	МВт·ч										
генерирующая компания № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
функционирующих на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
страна № 1	МВт·ч										
страна № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций	МВт·ч										
от прямых потребителей, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от электрических сетей территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), всего	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27.5 кВ	20 – 1 кВ	0.4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2	МВт·ч										
...	МВт·ч										
от смежных филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – МЭС (магистральные электрические сети)), всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2	МВт·ч										
...	МВт·ч										
от электрических сетей уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
Отдача электрической энергии из электрической сети, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующим компаниям, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
не функционирующим на основе ВИЭ, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующая компания № 1	МВт·ч										
генерирующая компания № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
функционирующим на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
страна № 1	МВт·ч										
страна № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч										
прямым потребителям, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в сети ТСО, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
…	МВт·ч										
в смежные филиалы МЭС, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
Сальдированный переток электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
генерирующим компаниям	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
не функционирующим на основе ВИЭ, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующая компания № 1	МВт·ч										
генерирующая компания № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
функционирующим на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
страна № 1	МВт·ч										
страна№ 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч										
прямым потребителям, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в сети ТСО, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в смежные филиалы МЭС, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
МЭС № 1	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27.5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
МЭС № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
из электрических сетей уровня напряжения 1150 – 750 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
из электрических сетей уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 27.5 – 60 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 1 – 20 кВ	МВт·ч										
Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
в электрические сети уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 60 – 27.5 кВ	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
в электрические сети уровня напряжения 20 – 1 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 0,4 кВ	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии и электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
по сечениям экспортно-импортных операций	МВт·ч										
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям,	МВт·ч										
прямым потребителям											
в электрические сети ТСО	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отпуск электрической энергии из электрической сети в смежные МЭС	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии и электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	%										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети, отнесенные на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Технологические потери электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
условно-постоянные потери	МВт·ч										
нагрузочные потери	МВт·ч										
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										
Технологические потери электрической энергии в электрической сети, отнесенные на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч										
Нетехнические потери электрической энергии	МВт·ч										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической	%										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
энергии в электрическую сеть											

Раздел 2. Сведения о показателях баланса электрической энергии по электрическим сетям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее – ЕНЭС), уровня напряжения 220 кВ и ниже

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час,1000 киловатт-часов– 246; процент – 744

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
не функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ), всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующая компания № 1	МВт·ч										
генерирующая компания № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
функционирующих на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
страна № 1	МВт·ч										
страна № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций	МВт·ч										
от прямых потребителей, всего	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от электрических сетей ТСО, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2	МВт·ч										
...	МВт·ч										
от смежных филиалов МЭС, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от электрических сетей, уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
от электрических сетей уровня напряжения 330 кВ и выше, входящих в ЕНЭС	МВт·ч										
Отдача электрической энергии из электрической сети, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующим компаниям	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
не функционирующим на основе ВИЭ, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующая компания № 1	МВт·ч										
генерирующая компания № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
функционирующим на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
страна № 1	МВт·ч										
страна № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч										
прямым потребителям, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в сети ТСО, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в смежные филиалы МЭС, всего	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в электрические сети, уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в электрические сети, уровня напряжения 330 кВ и выше, входящих в ЕНЭС	МВт·ч										
Сальдированный переток электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующим компаниям	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
не функционирующим на основе ВИЭ, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
генерирующая компания № 1	МВт·ч										
генерирующая компания № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
функционирующим на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
страна № 1	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
страна № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч										
прямым потребителям, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в сети ТСО, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО№ 1	МВт·ч										
ТСО № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в смежные филиалы МЭС, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										
в электрические сети, уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
в электрические сети уровня напряжения 330 кВ и выше, входящих в ЕНЭС	МВт·ч										
Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
из электрических сетей уровня напряжения 1150 – 750 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 27,5 – 60 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 1 – 20 кВ	МВт·ч										
Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
в электрические сети уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 60 – 27,5 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 20 – 1 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 0,4 кВ	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
потребителям услуг по передаче электрической энергии, всего											
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
по сечениям экспортно-импортных операций	МВт·ч										
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч										
в сети ТСО	МВт·ч										
прямым потребителям	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети в смежные МЭС и в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящие в ЕНЭС, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
в смежные МЭС	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящие в ЕНЭС	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии	%										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в	%										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
электрическую сеть											
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии	%										
Технологические потери электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
условно-постоянные потери	МВт·ч										
нагрузочные потери	МВт·ч										
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										
Технологические потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 – 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже											
Технологические потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии	%										
Нетехнические потери электрической энергии	МВт·ч										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										

Раздел 3. Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, уровня напряжения 330 кВ и выше

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час, 1000киловатт-часов – 246; процент – 744

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5– 60 кВ		1– 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Отпуск электрической энергии из электрической сеть, всего	301																		
Условно-постоянные потери электрической энергии, всего	302																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери холостого хода в трансформаторах	303																		
потери на корону в воздушных линиях	304																		
потери от токов утечки по изоляторам воздушных линий	305																		
потери в изоляции кабельных линий	306																		
потери в измерительных трансформаторах тока	307																		
потери в измерительных трансформаторах напряжения	308																		
потери в счетчиках прямого включения	309																		

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5– 60 кВ		1– 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
потери в шунтирующих реакторах	310																		
потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	311																		
потери в вентильных разрядниках	312																		
потери в ограничителях перенапряжений	313																		
потери в устройствах присоединения высокочастотной связи	314																		
потери в компенсирующих устройствах	315																		
расход электрической энергии на собственные нужды	316																		
расход электрической энергии на плавку гололеда	317																		
Нагрузочные потери электрической энергии, всего	318																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери в трансформаторах	319																		

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27.5– 60 кВ		1– 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
потери в воздушных и кабельных линиях	320																		
потери в токоограничивающих реакторах	321																		
потери в шинопроводах	322																		
Технические потери электрической энергии	323																		
Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета	324																		
Технологические потери электрической энергии	325																		

Раздел 4. Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, уровня напряжения 220 и ниже

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час, 1000 киловатт-часов– 246; процент – 744

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5–60 кВ		1– 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Отпуск электрической энергии в сеть, всего	401																		
Условно-постоянные потери электрической энергии, всего	402																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери холостого хода в трансформаторах	403																		
потери на корону в воздушных линиях	404																		
потери от токов утечки по изоляторам воздушных линий	405																		
потери в изоляции кабельных линий	406																		
потери в измерительных трансформаторах тока	407																		
потери в измерительных трансформаторах напряжения	408																		

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27.5–60 кВ		1– 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
потери в счетчиках прямого включения	409																		
потери в шунтирующих реакторах	410																		
потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	411																		
потери в вентильных разрядниках	412																		
потери в ограничителях перенапряжений	413																		
потери в устройствах присоединения высокочастотной связи	414																		
потери в компенсирующих устройствах	415																		
расход электрической энергии на собственные нужды	416																		
расход электрической энергии на плавку гололеда	417																		
Нагрузочные потери электрической энергии, всего	418																		

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5–60 кВ		1– 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери в трансформаторах	419																		
потери в воздушных и кабельных линиях	420																		
потери в токоограничивающих реакторах	421																		
потери в шинопроводах	422																		
Технические потери электрической энергии	423																		
Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета	424																		
Технологические потери электрической энергии	425																		

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

».

Приложение № 4
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1404

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

Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций 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 года № 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 ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о показателях баланса электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час, 1000 киловатт-часов – 246; процент – 744

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
из сетей единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) уровня напряжения 330 кВ и выше, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
филиал организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – МЭС (магистральные электрические сети)) № 1	МВт·ч										
МЭС № 2											
…	МВт·ч										
из сетей ЕНЭС уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2											
…	МВт·ч										
из электрических сетей смежных территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2											

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
…	МВт·ч										
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч										
из них:											
организация № 1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 2	МВт·ч										
…											
от потребителей с блок-станцией, всего	МВт·ч										
из них:	МВт·ч										
организация № 1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 2	МВт·ч										
…											
Отдача электрической энергии из электрической сети, всего	МВт·ч										
в том числе:	МВт·ч										
в сети ЕНЭС уровня напряжения 330 кВ и выше, всего	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
из них:	МВт·ч										
МЭС № 1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
МЭС № 2	МВт·ч										
…											
в том числе в сети ЕНЭС уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 2	МВт·ч										
…											
в электрические сети смежных территориальных сетевых организаций, всего	МВт·ч										
	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 1	МВт·ч										
ТСО № 2											
…	МВт·ч										
в электрические сети генерирующих компаний, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2											
…	МВт·ч										
потребителям с блок-станцией, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 1	МВт·ч										
организация № 2											
…	МВт·ч										
Сальдированный переток электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
сети ЕНЭС уровня напряжения 330 кВ и выше, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
МЭС № 1	МВт·ч										
МЭС № 2											
…	МВт·ч										
сети ЕНЭС уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
субъект Российской Федерации № 1	МВт·ч										
субъект Российской Федерации № 2											
…	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
электрические сети смежных территориальных сетевых организаций, всего	МВт·ч										
из них:											
ТСО № 1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ТСО № 2	МВт·ч										
…											
электрические сети генерирующих компаний, всего	МВт·ч										
из них:	МВт·ч										
организация № 1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 2	МВт·ч										
…											
потребители с блок-станцией, всего	МВт·ч										
из них:	МВт·ч										
организация № 1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
организация № 2	МВт·ч										
…											
Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 1150 – 750 кВ	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
из электрических сетей уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 27,5 – 60 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 1 – 20 кВ	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
в электрические сети уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 27,5 – 60 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 1 – 20 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 0,4 кВ	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч										
Объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
объем переданной (потребленной) электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам ЕНЭС, переданным в аренду ТСО, и с шин генераторного напряжения, всего	МВт·ч										
из него:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
с первичным уровнем высокого напряжения (ВН)	МВт·ч										
с первичным уровнем среднего первого напряжения (СН1)	МВт·ч										
с первичным уровнем среднего второго напряжения (СН2)	МВт·ч										
объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам подстанций	МВт·ч										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
из него:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
с первичным уровнем высокого напряжения (ВН)	МВт·ч										
с первичным уровнем среднего первого напряжения (СН1)	МВт·ч										
с первичным уровнем среднего второго напряжения (СН2)	МВт·ч										
территориальным сетевым организациям	МВт·ч										
населению и приравненным к нему потребителям	МВт·ч										
Расход электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети, всего	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										
Технологические потери электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
условно-постоянные потери	МВт·ч										
нагрузочные потери	МВт·ч										
расход электрической энергии на собственные нужды подстанций и плавку гололеда	МВт·ч										
потери, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета	МВт·ч										
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										
Нетехнические потери электрической энергии	МВт·ч										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от	%										

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 – 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 – 110 кВ	60 – 27,5 кВ	20 – 1 кВ	0,4 кВ
величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть											

Раздел 2. Показатели баланса электрической энергии, сформированные в соответствии с первичными уровнями напряжения.

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час, 1000 киловатт-часов – 246; процент – 744

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
Поступление электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч	201					
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
из сетей смежного уровня напряжения, всего	МВт·ч	202					
из них:	x	x	x	x	x	x	x
из сетей уровня высокого напряжения (ВН)	МВт·ч	203					
из сетей уровня среднего первого напряжения (СН1)	МВт·ч	204					
из сетей уровня среднего второго напряжения (СН2)	МВт·ч	205					
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч	206					
от сетей, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч	207					
от смежных сетевых организаций, всего	МВт·ч	208					
от потребителей с блок-станцией, всего	МВт·ч	209					
Потери электрической энергии в электрической сети, всего	МВт·ч	210					
Потери электрической энергии в электрической сети, в процентах от величины поступления электрической энергии в электрическую сеть	%	211					
Расход электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды	МВт·ч	212					
Полезный отпуск электрической энергии из электрической сети по применяемым тарифам, всего	МВт·ч	213					
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
территориальным сетевым организациям	МВт·ч	214					
потребителям, юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, не оказывающим услуги по передаче электрической энергии	МВт·ч	215					
населению и приравненным к нему потребителям	МВт·ч	216					

Раздел 3. Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час, 1000 киловатт-часов– 246; процент – 744

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5– 60 кВ		1– 20 кВ		ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть, всего	301																		
Условно-постоянные потери электрической энергии, всего	302																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери холостого хода в трансформаторах	303																		
потери на корону в воздушных линиях	304																		
потери от токов утечки по изоляторам воздушных линий	305																		
потери в изоляции кабельных линий	306																		
потери в измерительных трансформаторах тока	307																		
потери в измерительных трансформаторах напряжения	308																		

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5– 60 кВ		1– 20 кВ		ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
потери в счетчиках прямого включения	309																		
потери в шунтирующих реакторах	310																		
потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	311																		
потери в вентильных разрядниках	312																		
потери в ограничителях перенапряжений	313																		
потери в устройствах присоединения высокочастотной связи	314																		
потери в компенсирующих устройствах	315																		
расход электрической энергии на собственные нужды	316																		
расход электрической энергии на плавку	317																		

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110– 150 кВ		27,5– 60 кВ		1– 20 кВ		ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
гололеда																			
Нагрузочные потери электрической энергии, всего	318																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери в трансформаторах	319																		
потери в воздушных и кабельных линиях	320																		
потери в токоограничивающих реакторах	321																		
потери в шинопроводах	322																		
Технические потери электрической энергии, всего	323																		
Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета	324																		
Технологические потери электрической энергии, всего	325																		

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

».

Приложение № 5
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1104

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

Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях 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 года № 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 ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения за отчетный год о мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях

Код по ОКЕИ: мегаватт-час,1000 киловатт-часов– 246

Наименование мероприятия	Код строки	Плановое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч					Фактическое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч				
		ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН	СН1	СН2	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Организационные мероприятия, всего	101										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
оптимизация мест размыкания линий электропередачи с двусторонним питанием	102										
оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной мощности	103										
оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной мощности	104										
оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме	105										
оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей	106										
оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей	107										
отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и двухцепных линиях	108										
отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	109										
отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	110										

Наименование мероприятия	Код строки	Плановое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч					Фактическое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч				
		ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН	СН1	СН2	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз	111										
снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций	112										
ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения на трансформаторах с регулированием напряжения под нагрузкой (далее – РПН)	113										
прочие организационные мероприятия	114										
Технические мероприятия, всего	115										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности	116										
замена проводов на перегруженных линиях электропередачи	117										
замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	118										
замена недогруженных силовых трансформаторов (в том числе их перемещение на другие подстанции)	119										
установка и ввод в работу устройств РПН на трансформаторах с переключением без возбуждения	120										
установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов	121										
установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования	122										

Наименование мероприятия	Код строки	Плановое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч					Фактическое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч				
		ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН	СН1	СН2	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
коэффициента трансформации											
установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности БСК в электрических сетях	123										
установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием	124										
оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи	125										
оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций	126										
перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи и подстанций	127										
установка и ввод в работу силовых трансформаторов со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания	128										
прочие технические мероприятия	129										
Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии, всего	130										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
замена приборов учета электрической энергии на приборы с повышенными классами точности	131										
замена трансформаторов тока на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	132										
замена трансформаторов напряжения на трансформаторы с повышенными классами точности	133										

Наименование мероприятия	Код строки	Плановое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч					Фактическое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч				
		ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН	СН1	СН2	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам											
установка дополнительных приборов учета электрической энергии (в том числе на радиальных линиях электропередачи, отходящих от подстанций)	134										
установка дополнительных трансформаторов тока	135										
установка дополнительных трансформаторов напряжения	136										
перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности	137										
прочие мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	138										
Мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии, всего	139										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов	140										
замена на воздушных линиях электропередачи оголенных проводов изолированными проводами	141										
составление и анализ небалансов электрической энергии по подстанциям	142										
прочие мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии	143										
Всего	144										

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

».

Приложение № 6
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1109

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

Сведения о показателях надежности и качества услуг по передаче электрической энергии 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 года № 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 ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о показателе надежности услуг по передаче электрической энергии организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя
1	2	3	4
Показатель объема недоотпущенной электрической энергии ($П_{ENS}$)			

Раздел 2. Сведения о показателях надежности услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя*
1	2	3	4
Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:			x
ВН (110 кВ и выше), шт.			x
СН-1 (35 кВ), шт.			x
СН-2 (6-20 кВ), шт.			x
НН (до 1 кВ), шт.			x
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.			
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.			
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической			

энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saidi}$), час.			
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saifi}$), шт.			
Сумма произведений продолжительности каждого прекращения передачи электрической энергии на количество потребителей услуг, в отношение которых произошло данное прекращение ($\Sigma^{I}_{i=1} T_i * N_i$)			

* Указывается плановое значение показателя в случае,Э если такое значение было установлено регулятором.

Раздел 3. Контактная информация

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

».

Приложение № 7
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1409

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

Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии 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 года № 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 ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии

Категория потребителей	Наименование показателя			Год				
				Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета, шт.	Всего					
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему					
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему					
		Не оборудованных приборами учета						
	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета , шт.						
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт.*						
	Прочие программы / мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.						
Ввода в многоквартирные дома	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета, шт.	Всего					
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему					
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему					
		Не оборудованных приборами учета						
	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.						
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт.*						

	Прочие программы / мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.						
Физические лица (многоквартирные дома)	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета, шт.	Всего					
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему					
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему					
		Не оборудованных приборами учета						
	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.						
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт.*						
	Прочие программы / мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.						
Физические лица (частные домовладения)	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета, шт.	Всего					
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему					
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему					
		Не оборудованных приборами учета						
	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.						
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт.*						
	Прочие программы / мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.						

Технический учет	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета, шт.	Всего					
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему					
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему					
		Не оборудованных приборами учета						
	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.						
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт.*						
	Прочие программы / мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.						
Всего	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета, шт.	Всего					
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему					
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему					
		Не оборудованных приборами учета						
	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.						
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт.[1]						
	Прочие программы / мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.						

[1] указывается включение в систему сбора и передачи данных как ранее установленных приборов, так и установленных в отчетном году

Раздел 2. Контактная информация

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

».

Приложение № 8
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1009

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

Сведения о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям за ___ 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 года № 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 ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Информация о технологическом присоединении (далее – ТП) к электрическим сетям

Категория заявителя	Код строки	Подано заявок на ТП в отчетном периоде		Заключено договоров на ТП в отчетном периоде		Расторгнуто договоров на ТП в отчетном периоде		Исполнено договоров на ТП в отчетном периоде		Договоры в стадии исполнения		Средний срок ТП в отчетном периоде	Действующие договоры на ТП на конец отчетного периода, всего		в том числе с истекшим сроком исполнения обязательств		Стоимость, с учетом суммы налога на добавленную стоимость (далее – НДС)	в том числе с истекшим сроком исполнения обязательств, с учетом суммы НДС	Капитальные затраты, всего, с учетом суммы НДС	в том числе с истекшим сроком исполнения обязательств, с учетом суммы НДС	Капитальные затраты для выполнения обязательств на строительство «последней мили», с учетом суммы НДС	в том числе с истекшим сроком исполнения обязательств, с учетом суммы НДС	Объем невыполненных обязательств, всего, с учетом суммы НДС	Объем невыполненных обязательств, включенных в инвестиционную программу, с учетом суммы НДС
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт	дни	шт.	кВт	шт.	кВт	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
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
Заявители, являющиеся потребителями	101																							

электрической энергии (мощности), всего																								
из них с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
до 15 кВт включительно	102																							
в том числе физические лица до 15 кВт включительно	103																							
свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно	104																							
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
заявители, имеющие льготу 50%	105																							
заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	106																							
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	107																							
в том числе по индивидуальному проекту	108																							
от 670 кВт и до 5000 кВт включительно	109																							
в том числе по	110																							

индивидуально му проекту																								
свыше 5000 кВт	111																							
в том числе по индивидуально му проекту	112																							
Заявители, являющиеся производителями электрической энергии (мощности), всего	113																							
из них с мощностью энергетических установок объектов по производству электрической энергии:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
до 5000 кВт включительно	114																							
в том числе по индивидуальному проекту	115																							
свыше 5000 кВт	116																							
в том числе по индивидуальному проекту	117																							

Раздел 2. Данные о стоимости технологического присоединения

Наименование показателя	Код строки	Стоимость без учета суммы налога на добавленную стоимость, тыс. руб.	
		по стандартизированной тарифной ставке	за единицу мощности
1	2	3	4
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя льготной категории, максимальной мощностью 100 кВт, по третьей категории надежности к электрическим сетям уровня напряжения 0,4 кВ	201		
в том числе:	x	x	x
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью 150 м	202		
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью 150 м	203		
со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 160 кВ·А, со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью150 м	204		
со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 160 кВ·А, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью150 м	205		
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не по индивидуальному проекту, максимальной мощностью 200 кВт, по третьей категории надежности к электрическим сетям уровня напряжения 0,4 кВ	206		
в том числе:	x	x	x
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью150 м	207		
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью150 м	208		
со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ, с одним силовым трансформатором, номинальной мощностью 250 кВ·А, со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью150 м	209		

со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0.4 кВ, с одним силовым трансформатором, номинальной мощностью 250 кВ·А, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью150 м	210		

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

».

Приложение № 9
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1104

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

Сведения о 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 3.8 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 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 ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Перечень объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее – ЕНЭС)

Наименование объекта электросетевого хозяйства , его диспетчерское наименование	Код строки	Номер и дата приказа Минэнерго России об отнесении объекта электросетевого хозяйства к ЕНЭС и о включении его в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС	Номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС	Критерий отнесения объекта электросетевого хозяйства к ЕНЭС		Адрес местонахождения объекта электросетевого хозяйства	Полное наименование организации, владеющей объектом электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании, ее сокращенное наименование и организационно-правовая форма	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) –организации, владеющей объектом электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании	Адрес местонахождения организации, владеющей объектом электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании	Проектный номинальный уровень напряжения, кВ	Фактический номинальный уровень напряжения, кВ	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, установленных на подстанции, МВ·А		Протяженность линии (линий) электропередачи по трассе, км	Протяженность линии (линий) электропередачи по цепям, км			
1	2	3	4	5	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14			

Раздел 2. Основные сведения об электрических соединениях основной электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в соответствии с нормальной схемой электрической сети

Наименование узла электрической сети	Код строки	Характеристика стадии жизненного цикла (эксплуатация / строительство)	Первичное напряжение подстанции (узла нагрузки), кВ	Количество трансформаторов на подстанции, шт.	Мощность трансформаторов на подстанции, МВ·А	Тип и характеристика трансформаторов	Фактическая нагрузка по замерам в день летнего минимума, МВ·А	Фактическая нагрузка по замерам в день зимнего максимума, МВ·А	Нагрузка с учетом поданных заявок на технологическое присоединение, МВ·А	Нагрузка с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение, МВ·А	Максимальная мощность, разрешенная для технологического присоединения, МВ·А	Номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	Год ввода в эксплуатацию подстанции	Год реконструкции (модернизации) подстанции	Сведения о местонахождении				
															фактический адрес расположения узла	широта, десятичное представление	широта, градус / минута / секунда	долгота, десятичное представление	долгота, градус / минута / секунда
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Узел № 1																			
Узел № 2																			
…																			

Раздел 3. Основные сведения о ветвях (линиях) электрической сети, в соответствии с нормальной схемой электрической сети

Наименование ветви электрической сети	Код строки	Тип линии	Наименование узла электрической сети – начала ветви	Наименование узла электрической сети – конца ветви	Номер электрической цепи	Характеристика стадии жизненного цикла (эксплуатация / строительство)	Проектный номинальный класс напряжения линии, кВ	Фактическое рабочее напряжение линии, кВ	Протяженность линии по трассе, км	Протяженность линии по цепям, км	Количество работающих параллельных цепей, шт.	Пропускная способность линии, МВ·А	Марка и сечение провода/кабеля	Номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции (модернизации) подстанции	Нормальное состояние (включена/выключена)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Ветвь (линия) № 1																	
Ветвь (линия) № 2																	
…																	

Раздел 4. Координаты промежуточных точек ветвей (линий) электрической сети, в соответствии с нормальной схемой электрической сети

Наименование узла электрической сети	Код строки	Широта, десятичное представление	Широта, градус / минута / секунда	Долгота, десятичное представление	Долгота, градус / минута / секунда
1	2	3	4	5	6
Ветвь (линия) № 1					
точка № 1					
точка № 2					
…					
Ветвь (линия) № 2					
точка № 1					
точка № 2					
…					
…					

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

».

Приложение № 10
к приказу Минэнерго России
от «26» 12 2016 г. № 1404

«Приложение № 28.1
к приказу Минэнерго России
от «23» июля 2012 г. № 340

Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства за ___ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.9 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года № 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 ОКВЭД2	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

Вид земельного участка	Код строки	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
Земельные участки под объектами подстанций (далее – ПС), всего	101														
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ПС 500 кВ и выше	102														
ПС 300 кВ	103														
ПС 220 кВ	104														
ПС 110 кВ	105														
ПС 35 кВ	106														
ПС 0.4– 6– 10– 20 кВ	107														
Земельные участки под воздушными линиями электропередачи (далее – ВЛ), всего	108														
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ВЛ 500 кВ и выше	109														
ВЛ 300 кВ	110														
ВЛ 220 кВ	111														

Вид земельного участка	Код строки	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
ВЛ 110 кВ	112														
ВЛ 35 кВ	113														
ВЛ 0.4– 20 кВ	114														
Земельные участки под другими объектами электросетевого хозяйства	115														

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

».