Замеры токовых нагрузок первое полугодие 2017 года

						Пері	вое полугоди	ие (21.06.201	7 г.)	
					Ток	овая нагрузк	a, A	Н	апряжение,	В
№	Питающий центр	№ ТП	Мощность тр-ра, кВА	Питание	L1	L2	L3	L1	L2	L3
				фидер 11-4	36	38	49	232	228	231
				фидер 11-6	14	11	11	232	228	231
	HG 26 110/25/10	РУ-0,4 кВ		фидер 11-8	4	9	0	232	228	231
1	ПС-36 110/35/10 "Рикасиха"	TΠ-11 10/0,4	160	фидер 11-9	4	11	11	232	228	231
				фидер 11-16	0	0	0	229	228	227
			250 (ОТКЛ)	фидер 11-17	5	13	12	229	228	227
2	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ ТП-13	400	фидер 13-3	0	0	0	230	230	229
2	"Рикасиха"	10/0,4		•						

			400	фидер 13-7	5	0	4	237	233	233
				фидер 5-2	21	20	19	237	233	232
				фидер 5-3	10	7	8	237	233	232
				фидер 5-4	24	19	33	237	233	232
			T1-400	фидер 5-5	3	3	2	237	233	232
3	ПС-36 110/35/10 "Рикасиха"	111-5		фидер 5-6	12	19	29	237	233	232
		10/0,4		фидер 5-7	0	0	0	237	233	232
				фидер 5-8	3	2	2	237	233	232
				фидер 5-9	0	0	0	237	233	232
				фидер 5-11	0	0	0	232	230	230
				фидер 5-12	18	22	24	232	230	230
				фидер 5-13	0	0	0	232	230	230
			T2-400	фидер 5-14	0	0	0	232	230	230
			12 400	фидер 5-15	19	19	17	232	230	230
				фидер 5-16	11	12	7	232	230	230
				фидер 5-17	0	0	0	232	230	230
				фидер 5-18	0	0	0	232	230	230
		DV 0 4 - D	160	фидер 12-9	28	36	28	235	232	230

	ПС-36 110/35/10	РУ-U,4 KB								
4	"Рикасиха"	ТП-12 10/0,4		фидер 12-14	0	21	3	238	233	235
			160	фидер 12-18	9	9	7	238	233	235
	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ	400	фидер 2-4	0	0	0	230	230	229
5	"Рикасиха"	ТП-2 10/0,4	630	фидер 2-12	0	0	0	230	233	233
	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ	400	фидер 1-1	3	5	4	237	238	237
6	"Рикасиха"	ТП-1 10/0,4	630	фидер 1-13	0	0	0	231	230	230
7	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ ТП-6	250	1-я секция шин	20	16	32	230	230	229
/	"Рикасиха"	10/0,4	250	2-я секция шин	0	0	0	229	228	230
8	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ ТП-8	250	1-я секция шин	16	13	10	229	228	229
0	"Рикасиха"	10/0,4	250	2-я секция шин	0	0	0	229	228	230
9	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ КТП-7	100	1-я секция шин	10	16	9	229	228	229
9	"Рикасиха"	10/0,4	25	2-я секция шин	0	0	0	229	228	230
		РУ-0,4 кВ	400	1 22		-				
10	ПС-36 110/35/10 "Рикасиха"	ТП-3 10/0,4	400	фидер 3-2	0	0	0	230	230	229
			630	фидер 3-14	0	0	0	230	233	233
		РУ-0,4 кВ								

11	ПС-18	ЗТП- Нижнее Ладино 10/0,4	250	фидер ЗТП н-2	13	11	11	230	230	229
12	ПС-18	РУ-0,4 кВ ЗТП- Перхачево 10/0,4	630	фидер ЗТП п-12	8	0	11	230	230	229
13	ПС-Григорово	РУ-0,4 кВ ТП-84 10/0,4	400	фидер 84-1	9	9	8	230	230	228
14	ПС-Григорово	РУ-0,4 кВ ТП-85 10/0,4	100	фидер 85-1	24	12	36	229	228	229
15	ПС-74	РУ-0,4 кВ КТП-2 10/0,4								
			630	фидер 2-1	13	11	11	230	230	227
				фидер 1-1	6	0	8	232	228	231
				фидер 1-2	10	15	3	232	228	231
		РУ-0,4 кВ		фидер 1-3	0	0	0	232	228	231
16	ПС-74	КТП-1 10/0,4	630	фидер 1-4	4	8	8	232	228	231
		10/0,7		фидер 1-5	0	0	0	229	229	225
				фидер 1-6	6	7	6	229	229	225
			630	фидер 1-7	2	2	2	229	229	225
17	ПС-74	РУ-0,4 кВ ктп-3								

1/	110-74	K111-3								
		10/0,4								
			630	фидер 3-1	4	5	8	225	226	225

Контрольные замеры токовых нагрузок 2017 год (второе полугодие)

									Втој	ое полугоді	ие (20.12.201	17 г.)	
						Q, Мвар.		Ток	овая нагрузк	a, A	Н	Іапряжение,	В
No	Питающий центр	№ ТП	Мощность тр-ра, кВА		Р, МВт.		Питание	L1	L2	L3	L1	L2	L3
							фидер 11-4	42	37	48	234	228	231
							фидер 11-6	16	10	10	234	228	231
	TIC 26 110/25/10	РУ-0,4 кВ					фидер 11-8	0	9	0	234	228	231
1	ПС-36 110/35/10 "Рикасиха"	ΤΠ-11 10/0,4	160	43	40	13	фидер 11-9	2	16	17	234	228	231
							фидер 11-16	0	0	0	229	229	225
			250 (ОТКЛ)	0	0	0	фидер 11-17	3	14	1	229	229	225
	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ	400	0	0	0	фидер 13-3	0	0	0	230	230	229
2	"Рикасиха"	TΠ-13 10/0,4					, , , ,		-	-			

			400	1,3	1,29	0,1	фидер 13-7	4,7	0	1	237	233	233
							фидер 5-2	20	20	11	237	233	232
							фидер 5-3	11	10	9	237	233	232
							фидер 5-4	24	38	37	237	233	232
			T1-400	76,49			фидер 5-5	2	1	1	237	233	232
3	ПС-36 110/35/10 "Рикасиха"	РУ-0,4 кВ ТП-5 10/0,4					фидер 5-6	13	23	40	237	233	232
		10,0,1					фидер 5-7	0	0	0	237	233	232
							фидер 5-8	2	3	3	237	233	232
					72,63	24,83	фидер 5-9	0	0	0	237	233	232
							фидер 5-11 фидер 5-12	0	0	0	232	230	230
							фидер 5-12 фидер 5-13	22 0	28	30	232 232	230 230	230 230
							фидер 5-14	0	0	0	232	230	230
			T2-400	46,65			фидер 5-15	12	23	23	232	230	230
							фидер 5-16	13	9	7	232	230	230
							фидер 5-17	0	0	0	232	230	230
					42,4	9,2	фидер 5-18	0	0	0	232	230	230
		D37 O 4 - D	160	20,9	19,7	0,9	фидер 12-9	28	35	27	235	232	230

4	ПС-36 110/35/10 "Рикасиха"	РУ-0,4 КВ ТП-12 10/0,4					фидер 12-14	0	21	3	238	233	235
			160	4,4	4,3	0.15	фидер 12-18	7	6	6	238	233	235
5	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ ТП-2	400	0	0	0	фидер 2-4	0	0	0	230	230	229
Ĺ	"Рикасиха"	10/0,4	630	0	0	0	фидер 2-12	0	0	0	230	233	233
6	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ ТП-1	400	2,2	2	0,1	фидер 1-1	2,8	3,4	3	237	238	237
	"Рикасиха"	10/0,4	630	0	0	0	фидер 1-13	0	0	0	231	230	230
7	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ ТП-6	250	16,9	15,9	0,9	1-я секция шин	22	15	37	230	230	229
	"Рикасиха"	10/0,4	250	0	0	0	2-я секция шин	0	0	0	229	228	230
8	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ ТП-8	250	7,5	7,1	0,5	1-я секция шин	11	13	9	229	228	229
	"Рикасиха"	10/0,4	250	0	0	0	2-я секция шин	0	0	0	229	228	230
9	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ КТП-7	100	8,5	8,1	0,3	1-я секция шин	10	17	10	229	228	229
	"Рикасиха"	10/0,4	25	0	0	0	2-я секция шин	0	0	0	229	228	230
	ПС-36 110/35/10	РУ-0,4 кВ	400	0	0	0	фидер 3-2	0	0	0	230	230	229
10	"Рикасиха"	TII-3 10/0,4					-						
			630	0	0	0	фидер 3-14	0	0	0	230	233	233
		РУ-0,4 кВ											

11	ПС-18	3ТП- Нижнее Ладино 10/0,4	250	8,2	7,8	0,3	фидер ЗТП н-2	14	10	12	230	230	229
12	ПС-18	РУ-0,4 кВ ЗТП- Перхачево 10/0,4	630	5,9	5,6	0,2	фидер ЗТП п-12	14	0	12	230	230	229
13	ПС-Григорово	РУ-0,4 кВ ТП-84 10/0,4	400	8,1	7,6	0,3	фидер 84-1	14	10	12	230	230	228
14	ПС-Григорово	РУ-0,4 кВ ТП-85 10/0,4	100	7,5	7	0,4	фидер 85-1	11	13	9	229	228	229
15	ПС-74	РУ-0,4 кВ КТП-2 10/0,4											
			630	6	5,8	0,3	фидер 2-1	14	2	12	230	230	227
							фидер 1-1	3	0	4	232	228	231
							фидер 1-2	10	15	3	232	228	231
		РУ-0,4 кВ					фидер 1-3	0	0	0	232	228	231
16	ПС-74	КТП-1 10/0,4	630	11,5	10,9	0,4	фидер 1-4	2	6	7	232	228	231
		10/0,4					фидер 1-5	0	0	0	229	229	225
							фидер 1-6	4	5	9	229	229	225
			630	5,7	0	0,2	фидер 1-7	3	4	1	229	229	225
17	ПС-74	РУ-0,4 кВ ктп-2											

1/	110-74	K111-J							Ī		ĺ	ĺ		1
		10/0,4												ı
			630	3,9	3,7	0,1	фидер 3-1	4	2	12	225	226	225	ı

Раскрытие информации ООО «Архэнергия» до 1 марта 2018 года

Абзац 3 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями

Отпуск электрической энергии в сеть ООО «Архэнергия» и из сети ООО «Архэнергия» по уровням напряжения за 2017 год

Отпуск в сеть:

Всего (тыс. кВт.ч)	СН2 (тыс. кВт.ч)	НН (тыс. кВт.ч.)
4858,5	4179,7	678,8

Отпуск из сети:

Всего (тыс.кВт.ч)	СН2 (тыс.кВт.ч)	НН (тыс.кВт.ч)	В смежную сеть
			(тыс.кВт.ч)
4433,5	837,7	467,8	3128,0

Абзац 4 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями

Объем переданной электрической энергии потребителям ПАО «Архангельская сбытовая компания» за 2017 год – 1305,5 тыс. кВт. Ч., в том числе по уровням напряжения: CH2 – 837,7 тыс. кВт.ч.; HH – 467,8 тыс. кВт.ч.

Абзац 5 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями

Объем потерь электрической энергии в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения за 2017 год, всего: 424,9 тыс.кВт.ч. (8,7%), в том числе CH2 - 214,0 тыс. кВт.ч.(4.4%); НН - 210,96 тыс. кВт.ч.(4,3%).

Абзац 7 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями

Затраты на покупку потерь за 2017 год – 1474,8 тыс.руб.

Абзац 8 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями

Уровень нормативных потерь на 2017 год для ООО «Архэнергия» не утверждался, так как ООО «Архэнергия» начала оказывать услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2017 года и ему не устанавливались долгосрочные параметры регулирования.

Абзац 9 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями

Мероприятия по снижению потерь на 2017 год не разработаны, так как ООО «Архэнергия» начала оказывать услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2017 года.

Абзац 10 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями

За 2017 год приобретено электрической энергии для компенсации потерь — 424,9 тыс.кВт.ч. на сумму 1474,8 тыс. руб.

Абзац 11 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями

Фактические потери за 2017 год составили 424,9 тыс. кВт.ч., в том числе CH2 - 214,0 тыс. кВт.ч, HH - 210,9 тыс. кВт.ч.

Абзац 12 подпункта «Б» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:

Перечень зон деятельности ООО «Архэнергия»

- 1. зона деятельности в дер. Рикасиха Приморского района
- 2. зона деятельности в пос. Тулубьево Котласского района
- 3. зона деятельности в д. Перхачево Приморского района
- 4. зона деятельности в д. Нижнее Ладино Приморского района
- 5. зона деятельности в г. Архангельске (о. Бревенник)
- 6. зона деятельности пос. Обозерский Плесецкого района

Абзац 14 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:

Сводные данные о ремонтах на сетях ООО «Архэнергия» в 2017 году:

1. Зона деятельности – дер. Рикасиха Приморского района Архангельской области:

Аварийных отключений электроэнергии за год – 4 случаев, в том числе:

- 1.) 06.06.2017 г. в 16 часов 20 минут произошло аварийное отключение фидера 36-02 из-за короткого замыкания на землю в КЛ-10 кВ от ТП-5 до опоры №15. Произведены оперативные переключения в ходе которых 06.06.2017 г. в 22 часа 20 минут была возобновлена подача электроэнергии всем потребителям.
- 2.) 17.07.2017 г. в 19 часов 00 минут произошло аварийное отключение фидера 36-04 из-за короткого замыкания на землю в КЛ-10 кВ от ТП-12 до ТП-1. Произведены оперативные переключения в ходе которых 17.07.2017 г. в 23 часа 30 минут была возобновлена подача электроэнергии всем потребителям.
- 3.) 22.07.2017 г. в 18 часов 10 минут произошло аварийное отключение фидера 36-13 из-за пробоя опорного изолятора на РЛНД №р16 (опора 33 ВЛ-10 кВ ф.36-13). После замены опорного изолятора на РЛНД №р16 22.07.2017 г. в 22 часа 10 минут была возобновлена подача электроэнергии всем потребителям.
- 4.) 09.09.2017 г. в 04 часа 10 минут произошло аварийное отключение фидера 36-13 из-за пробоя опорного изолятора в КТП-7. После замены опорного изолятора в КТП-7, 09.09.2017 г. в 10 часа 00 минут была возобновлена подача электроэнергии всем потребителям.

Ограничения, связанные с проведением ремонтных работ за год - 5, в том числе:

- 1.) 22.05.2017 г. с 9:00 до 19:00 в связи с заменой опоры №58 ВЛ 10 кВ (ф.36-04,14);
- 2.) 11.07.2017 г. (без прекращения подачи электроэнергии потребителям) ремонт КЛ 10 кВ (от ТП-5 до опоры №15 ВЛ 10 кВ ф.36-13)
- 3.) 06.10.2017 г. (без прекращения подачи электроэнергии потребителям) замена опоры №9 ВЛ 10 кВ (ϕ .36-04,14);
- 4.) 07.10.2017 г. с 9:00 до 15:00 в связи с заменой опор № 27.1,27,28 и 29 ВЛ 10 кВ (ф.36-13);
- 5.) 25.12.2017 г. с 9:00 до 16:30 в сзязи с заменой опор №53,54,55 и 56 ВЛ 10 кВ (ф.36-04,14).

3. Зона деятельности - пос. Тулубьево Котласского района Архангельской области:

Аварийных отключений электроэнергии за год – 5 случаев, в том числе:

- 1.) 07.03.2017 г. в 13 часов 30 минут произошел обрыв провода на опоре №10 ВЛ-0,23 кВ. После проведения необходимого ремонта, 7 марта в 18 часов напряжение подано;
- 2.) 13.07.2017 г. в 11 часов из-за сильного ветра вырвало крюк с изолятором на опоре около дома №26 по ул. Северная. После укрепления крюка, 13 июня в 13 часов напряжение подано;
 - 3.) 12.08.2017 г. в 12 часов из-за сильного ветра произошло схлестывание проводов на участке ВЛ-0,4 кВ около дома № 8 по ул. Затонская. После проведения необходимого ремонта, 12 августа в 13 часов 30 минут напряжение подано;
 - 4.) 21.10.2017 г. в 10 часов из-за сильного ветра произошло схлестывание проводов на участке ВЛ-0,4 кВ около дома № 7 в дер Берег. После проведения необходимого ремонта, 21 октября в 13 часов 00 минут напряжение подано;
 - 5.) 26.12.2017 г. в 09 часов 00 минут произошел обрыв провода на участке ВЛ-0,4 кВ около дома № 3 по ул. Проходная. После проведения необходимого ремонта, 26 декабря в 10 часов 30 минут напряжение подано.

Ограничения, связанные с проведением ремонтных работ за год - 5, в том числе:

- 1.) 12.08.2017 года с 09:15 до 10:00 в связи ревизией рубильника в КТП;
- 2.) 10.11.2017 года с 10:00 до 13:00 производилась ревизия выключателя нагрузки в КТП;
- 3.) 27.12.2017 года с 09:00 до 12:00 замена ВУ в доме №26 по ул Северная.

4. Зона деятельности – о. Бревенник г. Архангельск – аварийных отключений не было.

5. Зона деятельности – д. Нижнее Ладино, д. Перхачево:

1.) 07.06.2017 г. в 12 часов 00 минут произошло короткое замыкание на землю в КЛ-0,4 кВ (яч.№1 РУНН ЗТП Нижнее Ладино до ВРУ сенного сарая). 07.06.2017 г. в 16 часов 00 минут потребителям возобновлена подача электроэнергии через новую ВЛ 0,4 кВ от ЗТП «Нижнее Ладино».

Трансформатор в д. Б. Бурдуково – отключен.

6. Зона деятельности – пос. Обозерский Плесецкого района:

Аварийных отключений электроэнергии за год – 5 случая, в том числе:

- 1. 09.02.2017 в 13 часов 02 минуты произошло внерегламентное отключение ВЛ-10 кВ ЛПХ в ПС 153 «Обозерская». 09.02.2017 г. в 13 часов 14 минут с ПС 153 «Обозерская» произведено успешное ручное повторное включение (РПВ) ВЛ-10 кВ ЛПХ.
- 2. 10.02.2017 в 6 часов 35 минут произошло внерегламентное отключение ВЛ-10 кВ ЛПХ в ПС 153 «Обозерская». 10.02.2017 г. в 6 часов 50 минут с ПС 153 «Обозерская» произведено успешное ручное повторное включение (РПВ) ВЛ-10 кВ ЛПХ.
- 3. 02.03.2017 в 8 часов 40 минут произошло внерегламентное отключение ВЛ-10 кВ ЛПХ в ПС 153 «Обозерская». Проведен осмотр линии от пос. Летнеозерский до пос. Обозерский и обнаружено межфазное замыкание проводов из-за падения дерева на провода в пролете опор №55-56. После уборки упавшего дерева с проводов, 2 марта в 13 часов 40 минут напряжение подано. Линия введена в работу.
- 4. 02.12.2017 г. в 09 часов 10 минут произошло внерегламентное отключение ВЛ-10 кВ ЛПХ в ПС 153 «Обозерская». Проведен осмотр линии от пос. Летнеозерский до пос. Обозерский и обнаружено межфазное замыкание проводов из-за выпадения крюка с изолятором на опоре № 49. После установки крюка с опорным изолятором 02 декабря в 15 часов 45 минут напряжение подано. Линия введена в работу.
- 5. 13.12.2017 г. в 06 часов 03 минуты произошло внерегламентное отключение ВЛ-10 кВ ЛПХ в ПС 153 «Обозерская». Авария произошла на участке ВЛ 10 кВ находящимся на обслуживании ООО «АСЭП». После отключения линейного разъединителя на опоре №86, 13 декабря в 07 часов 40 минут напряжение подано. Линия введена в работу.

Абзац 15 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:

Сведений об объеме недопоставленной электроэнергии не имеется.

Абзац 16 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:

Свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания 35 кВ и выше не имеется.

Подпункт «д» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:

Оказание услуг по передаче электрической энергии осуществляется на условиях, предусмотренных договорами, в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими передачу электрической энергии.

Абзац 2 подпункта «ж» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:

Инвестиционная программа на 2017 год не утверждалась.

Абзац 3 подпункта «ж» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:

Абзац 2 подпункта «з» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:

Приобретение товаров для оказания услуг по передаче электрической энергии осуществляется путем использования закупочных процедур (конкурс, аукцион, запрос котировок, закупка у единственного поставщика и покупка на торгах, проводимых продавцом) по рыночной стоимости в нужных объемах.

Управляющий ООО «Архэнергия»

В.А. Долгобородов

Приложение 3 к приказу Федеральной службы по тарифам от 24 октября 2014 г. N 1831-э

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат)

Наименование организации		ООО "Архэнергия"		
ИНН:	2901276865			
КПП:	290101001		_	

N 5 /	Показатель	Ед. изм.	2017 Год		TT ***
№ п/п			план *	факт **	Примечание ***
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8217.5	7971.2	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	8217.5	7629.2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1471	821.7	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	69.1	188	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1401.9	633.7	в связи с неоплатой услуг по передаче электрической энергии ПАО "Архангельская сбытовая компания"
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	1401.9	633.7	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1401.9	633.7	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	2654.7	2687.9	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2654.7	2687.9	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	1800.5	1889.2	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	1109.3	947	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	959.3	873	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	150	74	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****, в том числе	тыс. руб.	1182	1283.4	Не включены в тариф на передачу электрической энергии услуги ПАО "ФСК ЕЭС", теплоэнергия на хозяйственные нужды
1.1.4.5.1	проведение сертификации эл.энергии	тыс. руб.	570.7	278.7	
1.1.4.5.2	услуги ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.		175.7	
1.1.4.5.3	обеспечение тепловой энергией	тыс. руб.		42.9	
1.1.4.5.4	услуги связи	тыс. руб.	38.2	58.4	
1.1.4.5.5	юридические услуги, услуги представителя	тыс. руб.		635	в связи с взысканием услуг по передаче электрической энергии с ПАО "Архангельская сбытовая компания" в судебном порядке
1.1.4.5.6	почтовые расходы	тыс. руб.		7.4	
1.1.4.5.7	канц.товары	тыс. руб.	35	2.8	
1.1.4.5.8	подготовка кадров	тыс. руб.	20	8.1	
1.1.4.5.9	оплата проезда к месту отдыха	тыс. руб.	80	9.7	
1.1.4.5.10	обслуживание программ	тыс. руб.	29.7	6	
1.1.4.5.11	транспортные расходы	тыс. руб.	24	16.8	
1.1.4.5.12	услуги банков	тыс. руб.	19.2	23.9	
1.1.4.5.13	расходы по обеспечению нормальных условий труда	тыс. руб.	30.1	5.6	
1.1.4.5.14	обслуживаие и ремонт оргтехники	тыс. руб.	89.2	12.4	
1.1.4.5.15	тех. освидетельствование оборудования и зданий	тыс. руб.	246	0	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.			
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.		342	

1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
	(инвестиции) в том числе прибыль на возврат инвестиционных				
1.2.2.2	кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.5	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4125.7		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.		1472.6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт∙ч	393.1	424.9	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		3.46	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	X	х
1	общее количество точек подключения на конец года	ШТ.	137	137	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MBa	10.325	10.325	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на CH2 уровне напряжения	MBa	10.325	10.325	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	y.e.	102.1	102.1	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на і уровне напряжения	y.e.			

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	y.e.	194.6	194.6	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на і уровне напряжения	y.e.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	КМ	46.72	46.72	
5.n	в том числе длина линий электропередач на CH2 уровне напряжения	КМ	31.56	31.56	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	КМ	15.16	15.16	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	27	27	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		Х	х

Примечание:

- * В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения.
- ** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.
- *** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.
- **** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 1.1.4.4.
- ***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.