МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭНЕРГЕТИКИ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

19.05.2016г. № 103

г. Новосибирск

Об утверждении корректировки инвестиционной программы Филиала «Сибирский» ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Новосибирской области 2016 – 2018 годы

В соответствии с пунктом 2 Критериев отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить корректировку инвестиционной программы Филиала «Сибирский» ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на 2016 – 2018 годы со следующими приложениями:

— приложение 1.1. Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования;

— приложение 4.1 Финансовый план на период реализации инвестиционной программы;

— приложение 1.3 Прогноз ввода/вывода объектов.

2. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Министр Ким Те Су

Булыкин Петр Александрович
223-77-65

Приложение № 1.1
к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала "Сибирский" ОАО "ОЭК"

_____ /Дерешев А.С. /
(подпись)

" _____ " _____ 20 _____ года
М.П.

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования Филиала "Сибирский" ОАО "ОЭК" на 2016-2018 г.

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации	Проектная мощность/ протяженность	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
									план года 2016	план года 2017	план года 2018 ***	итого	план года 2016	план года 2017	план года 2018	итого
		С/П *	МВт/Гкал/ч/км/ МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км/ МВА	МВт/Гкал/ч/км/ МВА	МВт/Гкал/ч/км /МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО	-	-	-	-	-	-	-	**1,05 МВА**	**1,212км /1,63МВА**	**2,29 МВА**	**1,212 км / 4,82МВА**	**4,909**	**9,395**	**11,841**	**26,144**
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	-	-	-	1,05 МВА	1,212км /1,63МВА	2,29 МВА	1,212 км / 4,82МВА	3,659	7,940	11,841	23,440
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,906	2,548	2,650	6,104
1.1.1	Электрические линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.1	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.2	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
1.1.1.1.3	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	С/П	1,212	-	-	-	-	-	0	1,212	0	1,212	0,000	0,786	0,000	0,786
1.1.1.1.3.1	Реконструкция ВЛ-10кВ от яч.5 ТП-119ба	С/П	1,212	2017	2017	-	-	-	-	1,212	-	-	0,000	0,786	0	0,786
1.1.1.1.4	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2.1	КЛЭП 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2.2	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2.3	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2.4	КЛЭП до 1 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	Подстанции, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	1,050	1,630	2,290	4,970	0,906	1,762	2,650	5,318
1.1.2.1	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.2	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.3	Уровень входящего напряжения 10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.3.1	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1806/54	С/П	0,250	2016	2016	-	-	-	0,250	-	-	0,250	0,257	-	-	0,257
1.1.2.3.2	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 376А	С/П	0,400	2016	2016	-	-	-	0,400	-	-	0,400	0,325	-	-	0,325
1.1.2.3.3	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1101/54	С/П	0,400	2016	2016	-	-	-	0,400	-	-	0,400	0,325	-	-	0,325
1.1.2.3.4	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 4М-188	С/П	0,160	2017	2017	-	-	-	-	0,160	-	0,160	-	0,202	-	0,202
1.1.2.3.5	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 3М-56	С/П	0,160	2017	2017	-	-	-	-	0,160	-	0,160	-	0,202	-	0,202
1.1.2.3.6	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 7М-216	С/П	0,160	2017	2017	-	-	-	-	0,160	-	0,160	-	0,202	-	0,202
1.1.2.3.7	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1Н-364	С/П	0,250	2017	2017	-	-	-	-	0,250	-	0,250	-	0,271	-	0,271
1.1.2.3.8	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1Н-370	С/П	0,400	2017	2017	-	-	-	-	0,400	-	0,400	-	0,344	-	0,344
1.1.2.3.9	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1808/54	С/П	0,250	2017	2017	-	-	-	-	0,250	-	0,250	-	0,271	-	0,271
1.1.2.3.10	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 202	С/П	0,250	2017	2017	-	-	-	-	0,250	-	0,250	-	0,271	-	0,271
1.1.2.3.11	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 2М-85	С/П	0,400	2018	2018	-	-	-	-	-	0,400	0,400	-	-	0,366	0,366
1.1.2.3.12	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1804/54	С/П	0,160	2018	2018	-	-	-	-	-	0,160	0,160	-	-	0,213	0,213
1.1.2.3.13	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1102/54	С/П	0,250	2018	2018	-	-	-	-	-	0,250	0,250	-	-	0,286	0,286
1.1.2.3.14	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 3М-57	С/П	0,250	2018	2018	-	-	-	-	-	0,250	0,250	-	-	0,286	0,286
1.1.2.3.15	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ №1902/54	С/П	0,160	2018	2018	-	-	-	-	-	0,160	0,160	-	-	0,213	0,213
1.1.2.3.16	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1901/54	С/П	0,250	2018	2018	-	-	-	-	-	0,250	0,250	-	-	0,286	0,286
1.1.2.3.17	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1Н-358	С/П	0,250	2018	2018	-	-	-	-	-	0,250	0,250	-	-	0,288	0,288
1.1.2.3.18	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1Н-367	С/П	0,160	2018	2018	-	-	-	-	-	0,160	0,160	-	-	0,213	0,213
1.1.2.3.19	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1905/54	С/П	0,160	2018	2018	-	-	-	-	-	0,160	0,160	-	-	0,213	0,213
1.1.2.3.20	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 126	С/П	0,250	2018	2018	-	-	-	-	-	0,250	0,250	-	-	0,286	0,286
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,752	5,392	9,191	17,335
1.2.2	Подстанции, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,752	5,392	9,191	17,335

№ №	Наименование объекта	Стадия реали-зации	Проектная мощность/ протяженность	Год начала строитель-ства	Год окончания строитель-ства	Полная стоимость строитель-ства **	Остаточная стоимость строитель-	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
									план года 2016	план года 2017	план года 2018 ***	итого	план года 2016	план года 2017	план года 2018	итого
		С/П *	МВт/Гкал/ч/км/ МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км/ МВА	МВт/Гкал/ч/км/ МВА	МВт/Гкал/ч/км /МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1.2.2.1	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.3	Уровень входящего напряжения 10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.3.1	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1806/54	С/П	0,250	2016	2016	-	-	-	-	-	-	-	0,599	-	-	0,599
1.2.2.3.2	Замена КТП 10/0,4 кВ № 376А	С/П	0,250	2016	2016	-	-	-	-	-	-	-	1,058	-	-	1,058
1.2.2.3.3	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1101/54	С/П	0,400	2016	2016	-	-	-	-	-	-	-	1,096	-	-	1,096
1.2.2.3.4	Замена КТП 10/0,4 кВ № 4М-188	С/П	0,160	2017	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	0,624	-	0,624
1.2.2.3.5	Замена КТП 10/0,4 кВ № 3М-56	С/П	0,160	2017	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	0,654	-	0,654
1.2.2.3.6	Замена КТП 10/0,4 кВ № 7М-216	С/П	0,160	2017	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	0,645	-	0,645
1.2.2.3.7	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1Н-364	С/П	0,250	2017	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	0,624	-	0,624
1.2.2.3.8	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1Н-370	С/П	0,400	2017	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	1,104	-	1,104
1.2.2.3.9	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1808/54	С/П	0,250	2017	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	0,647	-	0,647
1.2.2.3.10	Замена КТП 10/0,4 кВ № 202	С/П	0,250	2017	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	1,095	-	1,095
1.2.2.3.11	Замена КТП 10/0,4 кВ № 2М-85	С/П	0,400	2018	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,216	1,216
1.2.2.3.12	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1804/54	С/П	0,160	2018	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,656	0,656
1.2.2.3.13	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1102/54	С/П	0,250	2018	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,671	0,671
1.2.2.3.14	Замена КТП 10/0,4 кВ № 3М-57	С/П	0,250	2018	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,161	1,161
1.2.2.3.15	Замена КТП 10/0,4 кВ №1902/54	С/П	0,160	2018	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,687	0,687
1.2.2.3.16	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1901/54	С/П	0,250	2018	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,163	1,163
1.2.2.3.17	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1Н-358	С/П	0,250	2018	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,175	1,175
1.2.2.3.18	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1Н-367	С/П	0,160	2018	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,160	1,160
1.2.2.3.19	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1905/54	С/П	0,160	2018	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,667	0,667
1.2.2.3.20	Замена КТП 10/0,4 кВ № 126	С/П	0,250	2018	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,634	0,634
1.3	Создание систем телемеханики и связи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Электрические линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.1.1	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.1.2	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.1.3	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.1.4	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,250	1,455	0,000	2,705
2	Новое строительство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	Электрические линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1.1	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1.2	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1.3	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1.4	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,25	1,455	0	2,705
2.2	Прочее новое строительство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Электрические линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1.1	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1.2	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1.3	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1.3.1	Установка реклоузера СПКУ-10 кВ с ПКУ в точках поставки Э/ЭВЛЭП 10 кВ, ф.2, ПС "Колывань"	С/П	-	2017	2017	-	-	-	-	-	-	-	0,000	1,455	0,000	1,455
2.2.1.1.4	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.2.1	КЛЭП 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.2.2	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.2.3	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.2.4	КЛЭП до 1 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2	Подстанции, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ №	Наименование объекта	Стадия реали-зации	Проектная мощность/ протяженность	Год начала строитель-ства	Год окончания строитель-ства	Полная стоимость строитель-ства **	Остаточная стоимость строитель-	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
									план года 2016	план года 2017	план года 2018 ***	итого	план года 2016	план года 2017	план года 2018	итого
		С/П *	МВт/Гкал/ч/км/ МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км/ МВА	МВт/Гкал/ч/км/ МВА	МВт/Гкал/ч/км /МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
2.2.2.1	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.2	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.3	Уровень входящего напряжения 10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.3	Прочее новое строительство (оборудование)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,250	0,00	0,00	1,250
2.2.3.1	Приобретение автотранспорта для службы эксплуатации (оперативно-выездных бригад) Great Wall Wingle5	С	-	2016	2016	-	-	-	-	-	-	-	1,100	-	-	1,10
2.2.3.2	Приобретение спецтехники для службы эксплуатации (оперативно-выездных бригад) МОТОБУКСИРОВЩИК PAXUS	С	-	2016	2016	-	-	-	-	-	-	-	0,150	-	-	0,15

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Приложение № 4.1 к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор филиала "Сибирский" ОАО "ОЭК"
_____ А.С. Дерешев
"____"_____ 2016 г.
М.П.

Финансовый план на период реализации инвестиционной программы Филиала "Сибирский" ОАО "ОЭК" на территории Новосибирской области на 2016-2018 годы
(заполняется по финансированию)

млн. рублей

№ п/п	Показатели	2016 год всего	2017 год всего	2018 год всего
1	2	3	4	5
I	**Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего**	**20,501**	**30,752**	**39,978**
	в том числе:			
1.1	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	20,501	30,752	39,978
1.1.1	Выручка от транспортировки электрической энергии	20,501	30,752	39,978
1.2	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)			
II	**Расходы по текущей деятельности, всего**	**20,295**	**27,719**	**36,035**
1	**Материальные расходы, всего**	**5,514**	**7,469**	**9,710**
	в том числе:			
1.1	Топливо			
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	1,143	2,286	2,972
1.3	Покупная электроэнергия	4,372	5,183	6,738
2	**Расходы на оплату труда с учетом ЕСН**	**5,183**	**6,738**	**9,075**
3	**Амортизационные отчисления**	**4,702**	**5,535**	**6,880**
4	**Налоги и сборы, всего**	**0,737**	**0,958**	**1,245**
5	**Прочие расходы, всего**	**4,158**	**7,020**	**9,125**
	в том числе:			
5.1	Ремонт основных средств	2,010	4,021	5,227
5.2	Платежи по аренде и лизингу	0,577	0,693	0,900
5.3	Инфраструктурные платежи рынка			
5.4	Прочие	1,571	2,306	2,998
III	**Валовая прибыль (I р. - II р.)**	**0,207**	**3,033**	**3,942**
IV	**Внереализационные доходы и расходы (сальдо)**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1	Внереализационные доходы, всего	0,000	0,000	0,000
	в том числе			
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	0,000	0,000	0,000
1.2	Проценты от размещения средств			
2	Внереализационные расходы, всего	0,000	0,000	0,000
	в том числе			
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов	0,000	0,000	0,000
V.	**Прибыль до налогообложения (III + IV)**	**0,207**	**3,033**	**3,942**
VI	**Налог на прибыль**	**0,000**	**0,607**	**0,788**
VII	**Чистая прибыль**	**0,207**	**2,426**	**3,154**
VIII	**Направления использования чистой прибыли**	**0,207**	**2,426**	**3,154**
	в том числе:			
1	Фонд накопления			
2	Резервный фонд			
3	Выплата дивидендов			
4	Прочие расходы из прибыли (на инвестиции)	0,207	2,426	3,154
IX	**Изменение дебиторской задолженности**			
1	Увеличение дебиторской задолженности			
2	Сокращение дебиторской задолженности			
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)			
X	**Изменение кредиторской задолженности**			
1	Увеличение кредиторской задолженности			
2	Сокращение кредиторской задолженности			
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)			

№ п/п	Показатели	2016 год всего	2017 год всего	2018 год всего
1	2	3	4	5
XI	**Привлечение заемных средств**			
	в том числе на:			
1	Финансирование инвестиционной программы			
1.1	в т.ч. в части ДПМ *			
2	Прочие цели (расшифровка)			
XII	**Погашение заемных средств**			
	в том числе по:			
1	Инвестиционной программе			
1.1	в т.ч. в части ДПМ *			
2	Прочие цели (расшифровка)			
XIII	**Возмещаемый НДС** (поступления)	**0,000**	**1,433**	**1,806**
XIV	**Купля/продажа активов**			
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)			
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)			
XV	**Средства, полученные от допэмиссии акций**			
XVI	**Капитальные вложения**	**4,909**	**9,395**	**11,841**
	в т.ч. в части ДПМ *			
XVII	**Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XIV р. + XV р.)**	**20,708**	**34,611**	**44,939**
XVIII	**Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)**	**20,708**	**34,611**	**44,939**
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVII р. - XVIII р.)	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	Справочно:			
1	EBITDA	0,944	3,991	5,188
2	Долг на конец периода	0,000	0,000	0,000
3	Прогноз тарифов			

* Заполняется ОГК/ТГК.

Приложение № 1.3 к приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала "Сибирский" ОАО "ОЭК"

_____ /Дерешев А.С. /
(подпись)

" _____ " _____ 20 ____ года
М.П.

Прогноз ввода/вывода объектов Филиала "Сибирский" ОАО "ОЭК" на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций															
											План года 2016					План года 2017	План года 2018	Итого	План года 2016					План года 2017	План года 2018	Итого
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А				МВт, Гкал/час, км, МВ·А					I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого			
											км/МВ·А/другое ***								млн. руб.							
		2016	2017	2018	Итого	2016	2017	2018	Итого	млн. 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	26	27
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-	-	1,05 МВА	1,212км /1,63МВА	2,29 МВА	1,212 км / 4,82МВА	19,864	-	-	-	-	1,05 МВА	1,212км /1,63МВА	2,29 МВА	1,212 км / 4,82МВА	-	-	3,659	0,000	3,6585	7,9399	11,841	23,44
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	5,173	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,906	0,000	0,906	2,548	2,650	6,104
1.1.1	Электрические линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.1	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.2	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	1,212	0,000	1,212	-	-	0,000	-	0,000	0,786	0,000	0,786
1.1.1.1.3	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	-	-	-	-	0,000	1,212	0,000	1,212	0,666	-	-	-	-	-	1,212	-	-	-	-	0,000	-	0,000	0,786	0,000	0,786
1.1.1.1.3.1	Реконструкция ВЛ-10кВ от яч.5 ТП-119ба	-	-	-	-	-	1,212	-	-	0,666	-	-	-	-	-	1,212	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.4	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2.1	КЛЭП 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2.2	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2.3	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2.4	КЛЭП до 1 кВ (НН)	-	-	-	-	1,050	1,630	2,290	4,970	4,507	-	-	1,050	-	1,050	1,630	2,290	4,970	-	0,000	0,906	0,000	0,906	1,762	2,650	5,318
1.1.2	Подстанции, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.1	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.2	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.3	Уровень входящего напряжения 10 кВ (СН2)	-	-	-	-	0,250	-	-	0,250	0,217	-	-	0,250	-	0,250	-	-	0,250	-	-	0,257	-	0,257	-	-	0,257
1.1.2.3.1	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1806/54	-	-	-	-	0,400	-	-	0,400	0,275	-	-	0,400	-	0,400	-	-	0,400	-	-	0,325	-	0,325	-	-	0,325
1.1.2.3.2	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 376А	-	-	-	-	0,400	-	-	0,400	0,275	-	-	0,400	-	0,400	-	-	0,400	-	-	0,325	-	0,325	-	-	0,325
1.1.2.3.3	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1101/54	-	-	-	-	-	0,160	-	0,160	0,171	-	-	-	-	-	0,160	-	0,160	-	-	-	-	-	0,202	-	0,202
1.1.2.3.4	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 4М-188	-	-	-	-	-	0,160	-	0,160	0,171	-	-	-	-	-	0,160	-	0,160	-	-	-	-	-	0,202	-	0,202
1.1.2.3.5	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 3М-56	-	-	-	-	-	0,160	-	0,160	0,171	-	-	-	-	-	0,160	-	0,160	-	-	-	-	-	0,202	-	0,202
1.1.2.3.6	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 7М-216	-	-	-	-	-	0,250	-	0,250	0,230	-	-	-	-	-	0,250	-	0,250	-	-	-	-	-	0,271	-	0,271
1.1.2.3.7	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1Н-364	-	-	-	-	-	0,400	-	0,400	0,291	-	-	-	-	-	0,400	-	0,400	-	-	-	-	-	0,344	-	0,344
1.1.2.3.8	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1Н-370	-	-	-	-	-	0,250	-	0,250	0,230	-	-	-	-	-	0,250	-	0,250	-	-	-	-	-	0,271	-	0,271
1.1.2.3.9	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1808/54	-	-	-	-	-	0,250	-	0,250	0,230	-	-	-	-	-	0,250	-	0,250	-	-	-	-	-	0,271	-	0,271
1.1.2.3.10	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 202	-	-	-	-	-	-	0,400	0,400	0,310	-	-	-	-	-	-	0,400	0,400	-	-	-	-	-	-	0,366	0,366
1.1.2.3.11	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 2М-85	-	-	-	-	-	-	0,160	0,160	0,180	-	-	-	-	-	-	0,160	0,160	-	-	-	-	-	-	0,213	0,213
1.1.2.3.12	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1804/54	-	-	-	-	-	-	0,250	0,250	0,243	-	-	-	-	-	-	0,250	0,250	-	-	-	-	-	-	0,286	0,286
1.1.2.3.13	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1102/54	-	-	-	-	-	-	0,250	0,250	0,243	-	-	-	-	-	-	0,250	0,250	-	-	-	-	-	-	0,286	0,286
1.1.2.3.14	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 3М-57	-	-	-	-	-	-	0,160	0,160	0,180	-	-	-	-	-	-	0,160	0,160	-	-	-	-	-	-	0,213	0,213
1.1.2.3.15	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ №1902/54	-	-	-	-	-	-	0,250	0,250	0,243	-	-	-	-	-	-	0,250	0,250	-	-	-	-	-	-	0,286	0,286
1.1.2.3.16	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1901/54	-	-	-	-	-	-	0,250	0,250	0,244	-	-	-	-	-	-	0,250	0,250	-	-	-	-	-	-	0,288	0,288
1.1.2.3.17	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1Н-358	-	-	-	-	-	-	0,160	0,160	0,180	-	-	-	-	-	-	0,160	0,160	-	-	-	-	-	-	0,213	0,213
1.1.2.3.18	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1Н-367	-	-	-	-	-	-	0,160	0,160	0,180	-	-	-	-	-	-	0,160	0,160	-	-	-	-	-	-	0,213	0,213
1.1.2.3.19	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 1905/54	-	-	-	-	-	-	0,250	0,250	0,243	-	-	-	-	-	-	0,250	0,250	-	-	-	-	-	-	0,286	0,286
1.1.2.3.20	Замена трансформатора в КТП 10/0,4 кВ № 126	-	-	-	-	-	-	-	-	14,691	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	2,752	0,000	2,752	5,392	9,191	17,335
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	Электрические линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.3	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.4	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций															
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А				МВт, Гкал/час, км, МВ·А					План года 2016					План года 2017	План года 2018	Итого	План года 2016					План года 2017	План года 2018	Итого
											I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого			
		2016	2017	2018	Итого	2016	2017	2018	Итого	млн. руб.	км/МВ·А/другое ***								млн. 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	26	27
1.2.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.1	КЛЭП 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.2	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.3	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.4	КЛЭП до 1 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	Подстанции, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	14,691	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,752	0,000	2,752	5,392	9,191	17,335
1.2.2.1	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.2	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.3	Уровень входящего напряжения 10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.3.1	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1806/54	-	-	-	-	-	-	-	-	0,507	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,599	-	0,599	-	-	0,599
1.2.2.3.2	Замена КТП 10/0,4 кВ № 376А	-	-	-	-	-	-	-	-	0,897	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,058	-	1,058	-	-	1,058
1.2.2.3.3	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1101/54	-	-	-	-	-	-	-	-	0,928	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,096	-	1,096	-	-	1,096
1.2.2.3.4	Замена КТП 10/0,4 кВ № 4М-188	-	-	-	-	-	-	-	-	0,528	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,624	-	0,624
1.2.2.3.5	Замена КТП 10/0,4 кВ № 3М-56	-	-	-	-	-	-	-	-	0,554	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,654	-	0,654
1.2.2.3.6	Замена КТП 10/0,4 кВ № 7М-216	-	-	-	-	-	-	-	-	0,546	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,645	-	0,645
1.2.2.3.7	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1Н-364	-	-	-	-	-	-	-	-	0,529	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,624	-	0,624
1.2.2.3.8	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1Н-370	-	-	-	-	-	-	-	-	0,935	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,104	-	1,104
1.2.2.3.9	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1808/54	-	-	-	-	-	-	-	-	0,549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,647	-	0,647
1.2.2.3.10	Замена КТП 10/0,4 кВ № 202	-	-	-	-	-	-	-	-	0,928	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,095	-	1,095
1.2.2.3.11	Замена КТП 10/0,4 кВ № 2М-85	-	-	-	-	-	-	-	-	1,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,216	1,216
1.2.2.3.12	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1804/54	-	-	-	-	-	-	-	-	0,556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,656	0,656
1.2.2.3.13	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1102/54	-	-	-	-	-	-	-	-	0,568	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,671	0,671
1.2.2.3.14	Замена КТП 10/0,4 кВ № 3М-57	-	-	-	-	-	-	-	-	0,984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,161	1,161
1.2.2.3.15	Замена КТП 10/0,4 кВ №1902/54	-	-	-	-	-	-	-	-	0,582	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,687	0,687
1.2.2.3.16	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1901/54	-	-	-	-	-	-	-	-	0,986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,163	1,163
1.2.2.3.17	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1Н-358	-	-	-	-	-	-	-	-	0,996	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,175	1,175
1.2.2.3.18	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1Н-367	-	-	-	-	-	-	-	-	0,983	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,160	1,160
1.2.2.3.19	Замена КТП 10/0,4 кВ № 1905/54	-	-	-	-	-	-	-	-	0,566	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,667	0,667
1.2.2.3.20	Замена КТП 10/0,4 кВ № 126	-	-	-	-	-	-	-	-	0,538	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,634	0,634
1.3	Создание систем телемеханики и связи	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.1	Электрические линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.1.1	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.1.2	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.1.3	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.1.4	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.2.1	КЛЭП 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.2.2	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.2.3	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.2.4	КЛЭП до 1 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2	Подстанции, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.1	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.2	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.3	Уровень входящего напряжения 10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1	Электрические линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.1.1	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.1.2	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.1.3	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.1.4	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.2.1	КЛЭП 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.2.2	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.2.3	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций															
											План года 2016					План года 2017	План года 2018	Итого	План года 2016					План года 2017	План года 2018	Итого
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А				МВт, Гкал/час, км, МВ·А					I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого			
											км/МВ·А/другое ***								млн. руб.							
		2016	2017	2018	Итого	2016	2017	2018	Итого	млн. 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	26	27
1.4.1.2.4	КЛЭП до 1 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2	Подстанции, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2.1	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2.2	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2.3	Уровень входящего напряжения 10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	2,292	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,250	1,455	0,000	2,705
2	Новое строительство	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	Электрические линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1.1	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1.2	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1.3	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.1.4	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.2.1	КЛЭП 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.2.2	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.2.3	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.2.4	КЛЭП до 1 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	Подстанции, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.1	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.2	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,250	1,455	0,000	2,705
2.1.2.3	Уровень входящего напряжения 10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	2,292	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Прочее новое строительство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Электрические линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1	воздушные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1.1	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	1,455	0,000	1,455
2.2.1.1.2	ВЛЭП 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	1,233	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1.3	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1.3.1	ПС "Колывань"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1.4	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.2	кабельные линии, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.2.1	КЛЭП 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.2.2	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.2.3	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.2.4	КЛЭП до 1 кВ (НН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2	Подстанции, в т. ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.1	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.2	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,250	0,000	0,000	1,250
2.2.2.3	Уровень входящего напряжения 10 кВ (СН2)	-	-	-	-	-	-	-	-	1,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,100	-	-	1,100
2.2.3	Прочее новое строительство (оборудование)	-	-	-	-	-	-	-	-	0,932	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,150	-	-	0,150
2.2.3.1	Приобретение автотранспорта для службы эксплуатации (оперативно-выездных бригад) Great Wall Wingle5	-	-	-	-	-	-	-	-	0,127	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.2.3.2	Приобретение спецтехники для службы эксплуатации (оперативно-выездных бригад) МОТОБУКСИРОВЩИК PAXUS																									

_____*_Не заполняется сетевыми организациями.

____**_При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

____***_Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

___Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.