

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования
ООО "Энергетика Югры" на 2016-2020 год (г.Сургут)

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта, (г.у.г.)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2016г	Ввод мощностей										Объем финансирования****											
			С/П*	км							МВА	План 2016 года		План 2017 года		План 2018 года		План 2019 года		План 2020 года		Итого		План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого			
												млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км							МВА	км	МВА
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22											
	ВСЕГО,		13,35	30,00	275,60			174,09	174,09	23,02	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	13,35	0,00	0,00	0,00	13,35	30,00	23,02	48,28	48,28	42,85	11,66	174,09		
1	Техническое перевооружение и реконструкция		13,35	30,00	275,60			174,09	174,09	23,02	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	13,35	0,00	0,00	0,00	13,35	30,00	23,02	48,28	48,28	42,85	11,66	174,09		
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																															
1.1.1.	Подстанции 35/110кВ																															
1.1.1.1	Реконструкция ПС №68 -35/6кВ (Замена тр-ров 1ТОНб 4000/35/6кВА на 1ТД 10000/35/6кВА; 1ЗРУ-6кВ на 1КРУ-6кВ)	С/П		10,00	70,62	2016	2020	70,22	70,22	0,37	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	27,12	27,12	11,28	4,32	70,22	
1.1.1.2	Реконструкция ПС №121 -35/6кВ (Замена тр-ров 2ТОНб 4000/35/6кВА на 2ТД 10000/35/6кВА; 2ЗРУ-6кВ на 2КРУ-6кВ)	С/П		20,00	113,69	2016	2020	89,36	89,36	21,54	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,54	21,16	21,16	21,16	4,32	89,36
1.1.2.	Воздушные линии 35/6кВ																															
1.1.2.1	Реконструкция ВЛ-35кВ от ВЛ-35 кВ "Восточный-1,2" до ПС 35/6 кВ "121,68"	С/П	13,35		56,84	2019	2019	6,64	6,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,35	0,00	0,00	0,00	13,35	0,00				6,64	6,64		
	Итого по разделу 1.1.1.		13,35	30,00	241,15			166,21	166,21	21,91	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00	10,00	13,35	0,00	0,00	0,00	13,35	30,00	21,91	48,28	48,28	39,08	8,65	166,21		
1.2.	Создание систем телемеханики и связи																															
1.2.1.	Монтаж системы телемеханики на ПС №68 -35/6кВ	С/П			17,23	2016	2020	3,18	3,18	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17		3,01		3,18		
1.2.2.	Монтаж системы телемеханики на ПС №121-35/6кВ	С/П			17,23	2016	2020	3,18	3,18	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17		3,01		3,18		
	Итого по разделу 1.2.		0,00	0,00	34,45			6,36	6,36	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	3,01	3,01	6,36		
1.3.	Монтаж системы АИИС КУЭ ПС; РП; ТП; КТПН																															
1.3.1.	Монтаж системы АИИС КУЭ на ПС №68 -35/6кВ	С/П			17,23	2016	2016	0,76	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76				0,76		
1.3.2.	Монтаж системы АИИС КУЭ на ПС №121 -35/6кВ	С/П			17,23	2019	2019	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,76			0,76		
	Итого по разделу 1.3.							1,52	1,52	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,00	0,00	0,76	0,00	1,52		

* С - строительство, П- проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования РAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии
ООО "Энергетика Югры" на 2016-2020 год (г.Сургут)

Наименование показателя	Значение показателя, годы <*>				
	2016	2017	2018	2019	2020
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	0,8274	0,815	0,8028	0,7907	0,7789
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$) <***>	1	1	1	1	1

<*> Заполняется в отношении сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

<*> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать периоду реализации инвестиционной программы.

<***> Показатель не заполняется в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

**Объемы и источники
финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	2016	2017	2018	2019	2020	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	9,0	16,2	23,4	29,9	11,7	90,2
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,5	3,6	4,8	5,8	7,7	24,4
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,5	3,6	4,8	5,8	7,7	24,4
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						
1.1.4.	Прочая прибыль						
1.2.	Амортизация	6,5	12,6	18,7	24,1	3,9	65,8
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	6,5	12,6	18,7	24,1	3,9	65,8
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3.	Возврат НДС						
1.4.	Прочие собственные средства						
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии						
1.5.	Остаток собственных средств на начало года						
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	14,0	32,1	24,9	12,9		83,9
2.1.	Кредиты	14,0	32,1	24,9	12,9		83,9
2.2.	Облигационные займы						
2.3.	Займы организаций						
2.4.	Бюджетное финансирование						
2.5.	Средства внешних инвесторов						
2.6.	Использование лизинга						
2.7.	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	23,0	48,3	48,3	42,8	11,7	174,1
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа

** - для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше