



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И
ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)

ПРИКАЗ

от 01 ноября 2016 года

№ 490-21

Об утверждении инвестиционной программы филиала АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети» на 2016-2018 гг.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и руководствуясь «Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) от 25.12.2013 года №475

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить корректировку инвестиционной программы филиала АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети» на 2016-2018 гг. в соответствии с приложениями к настоящему приказу.
2. Департаменту энергетики и энергоресурсосбережения (Емельянов В.П.):
 - 2.1. Направить настоящий приказ в Государственный комитет по ценовой политике Республики Саха (Якутия).
 - 2.2. Осуществить контроль исполнения инвестиционной программы, утвержденной пунктом 1 настоящего приказа
3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на первого заместителя министра Н.Н. Дураева.

Министр

Г.П.Левин

Департаменту энергетики и энергоресурсосбережения, Арсеньева М.Г.

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы по филиалу АО "ДРСК" "Южно-Якутские ЭС" на 2016-2018 гг.

№№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность (производительность) электростанции	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства, млн руб.	Остаточная стоимость строительства, млн руб.	План финансирования на 2017 год, млн руб.	План финансирования на 2018 год, млн руб.	План финансирования на 2019 год, млн руб.	Итого, млн руб.	Объем инвестиций		
												План 2017 года, млн руб.	План 2018 года, млн руб.	
			кВт/МВА			млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	Объем инвестиций		
												План 2017 года, млн руб.	План 2018 года, млн руб.	
	ВСЕГО по филиалу АО "ДРСК" "Южно-Якутские ЭС"		128,07 км / 69,67 МВА			2 323,762	1 876,236	362,323	373,354	372,019	745,373	316,403	315,271	631,6
1.	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.		128,07 км / 69,67 МВА			2 323,762	1 876,236	362,323	373,354	372,019	745,373	316,403	315,271	631,6
1.1	Инвестиции на производственное развитие, из них:		128,07 км / 69,67 МВА			2 323,762	1 876,236	362,323	373,354	372,019	745,373	316,403	315,271	631,6
1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция		102,69 км / 49,67 МВА			1 871,428	1 489,312	288,198	159,541	273,033	432,574	132,316	234,482	366,7
1.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.		102,69 км / 49,67 МВА			1 212,792	1 043,331	87,075	72,567	189,744	262,311	61,484	163,898	225,3
	Электрические линии, в т.ч.		102,69 км / 17,67 МВА			638,274	500,141	12,767	47,016	46,845	93,861	39,843	39,700	79,5
	воздушные линии, в т.ч.		102,69 км / 17,67 МВА			638,274	500,141	12,767	47,016	46,845	93,861	39,843	39,700	79,5
	ВЛЭЛ 110-220 кВ (ВН)		20 км		2017	30,463	30,463		2,423		2,423	2,053		2,05
1	Перенос ВЛЭЛ-110 кВ ТЭС-24 км (ПС-26) №1,2 на напряжение 35 кВ, в т.ч. ПНР	II	20 км	2017	2019	30,463	30,463		2,423		2,423	2,053		2,05
2	Реконструкция распределительных сетей 6/0,4 кВ ф.Алдан-3 от ПС №5 Алдан	C	82,69 км / 17,67 МВА			607,811	469,678	12,767	44,593		91,438	37,790	39,700	77,45
3	Реконструкция распределительных сетей 6/0,4 кВ ф.Хасбала от ПС №5 Алдан	ПС	40,4 км / 10,17 МВА	2010	2021	310,709	303,806	1,504	38,339		46,845	32,490	39,700	72,19
4	Реконструкция распределительных сетей 6/0,4 кВ ф.МПС от ПС № 7 МПС, в т.ч. ПНР	II	17,4 км / 2,08 МВА	2017	2022	154,609	154,609		6,254		6,254	5,300		5,300
	Подстанция, в т.ч.		32 МВА			574,518	543,190	74,308	25,551		168,450	21,641	124,198	145,8
	Уровень входного напряжения 110 кВ (ВН)		32 МВА			574,518	543,190	74,308	25,551		168,450	21,641	124,198	145,8
5	Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения	C	32 МВА	2016	2018	5,359	5,359	2,449	2,302		6,608	2,910	1,951	2,460
6	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ № 18 ЗИФ (Усть-Алданска БСК), в т.ч. ПНР	ПС		2016	2017	25,647	25,647	2,398	23,249		23,249	19,660		19,660
7	Техническое перевооружение ПС № 2 110/35/6 кВ	ПС		2015	2016	10,452	10,452	10,452						
8	Замена АВ (АП 2)	C		2016	2016	4,631	4,631	4,631						
9	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №5 Алдан	C	32 МВА	2010	2020	450,924	442,723		142,291		142,291	142,291		123,683
10	Реконструкция ПС 110/6 кВ Малый Намыр (Усть-Алданска динной ячейки 110 кВ и блок-контейнера)	ПС		2015	2016	77,505	54,378	54,378						
1.1.1.2	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности, в т.ч.					310,540	158,375	23,600	23,600		60,189	20,000	31,000	51,000

№№	Наименование объектов	Стадии реализации проекта	Проектная мощность производства энергии	год начала строительства	год окончания строительства	Планируемая стоимость строительства на %	Остаточная стоимость строительства на %	План финансирования текущего года	Ввод в эксплуатацию			Объем финансирования			Объем исполнения		
									кВт	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
25	Мероприятия по подвозу и монтажу новых потребителей мощностью свыше 150 кВт.	СИ*	2,6 км	2016	2018	31,835	31,835	21,787	2 км	2 км	2,6 км	8,087	1,961	10,048	6,853	1,662	8,5
26	ОАО «Газпром» (свыше 150 кВт) в Алданском районе, в том числе ПНР	ПС	7 км	2016	2018	16,638	16,638	0,225	7 км	7 км	7 км	16,413		16,413	13,910		13,5
27	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью от 16 кВт до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт с расстановкой превышающим 300-500 метров)	ПС	3,6 км	2016	2018	24,064	24,064	7,201	1,6 км	2 км	3,6 км	8,000	8,863	16,863	6,780	7,511	14,5
	ВЭЭП 0,4 кВ (НН)		10,15 км			37,375	37,375	13,246	5,1 км	5,05 км	10,15 км	11,448	12,681	24,129	9,702	10,747	20,4
28	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью до 15 кВт (расстояние до границ участка заявителя не более 300 метров в городах и поселках)	ПС	10,15 км	2016	2018	37,375	37,375	13,246	5,1 км	5,05 км	10,15 км	11,448	12,681	24,129	9,702	10,747	20,4
1.1.2.5	Прочие объекты электроэнергетики.																
1.1.2.6	Оборудование, не введенное в эксплуатацию.																
1.1.2.7	ПНР для строительства будущих лет, в т.ч.:																
1.2.	Приобретение объектов основных средств.																

Президенты и члены Исполнительного и директивного органов АО "ДСК-М" Южно-Восточные газопроводные сети" на 2013 г., млн. рублей

Table with columns: ФИО, Паспортные данные, Место рождения, Сведения об образовании, Дата рождения, Пол, Семейное положение, Место жительства, Сведения об имущественном положении, Сведения о доходах, Сведения о расходах, Сведения о доходах и расходах, Итого. Rows include names of directors and executives with their respective financial data.

Summary table with columns: ФИО, Место рождения, Сведения об образовании, Дата рождения, Пол, Семейное положение, Место жительства, Сведения об имущественном положении, Сведения о доходах, Сведения о расходах, Сведения о доходах и расходах, Итого. It aggregates data for specific individuals.

Протокол по результатам обследования филиала АО "ДРСК" "Южно-Волжские ЖС" от 20.06.2016.

№ п/п	Исследуемый объект	История строительства					Состояние объектов недвижимости												История владения												2015 г. влад.	2016 г. влад.	2017 г. влад.	2018 г. влад.	2019 г. влад.	2020 г. влад.	2021 г. влад.	2022 г. влад.	2023 г. влад.	2024 г. влад.	2025 г. влад.	2026 г. влад.	2027 г. влад.	2028 г. влад.	2029 г. влад.	2030 г. влад.	2031 г. влад.	2032 г. влад.
		на 2017 год			на 2018 год		в собственности				в пользовании				в собственности				в пользовании				в собственности				в пользовании																					
		№ п/п	объект	площадь, кв. м	дата вступления в силу	назначение	№ п/п	объект	площадь, кв. м	дата вступления в силу	назначение	№ п/п	объект	площадь, кв. м	дата вступления в силу	назначение	№ п/п	объект	площадь, кв. м	дата вступления в силу	назначение	№ п/п	объект	площадь, кв. м	дата вступления в силу	назначение	№ п/п	объект	площадь, кв. м	дата вступления в силу																		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42					
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42					
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42					
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42					
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42					

Источники финансирования инвестиционных программ на филиале АО "ДРСК" "Южно-Якутские электрические сети" на 2016-2018 гг.
 (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№№	Источник финансирования	План 2016	План 2017	План 2018	Итого 2016-2018 гг.
1	Собственные средства	362,323	373,354	372,019	1107,696
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:				
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	86,000	88,000	90,000	264,000
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	185,071	191,158	205,351	581,580
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе				
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недовольная/лишняя амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	55,270	56,951	56,748	168,969
1.4.	Прочие собственные средства	35,982	37,245	19,92	93,147
1.4.1.	в т.ч. средства дольщиков				
	в т.ч. Выпадающие доходы	12,247	13,092	18,258	43,597
	в т.ч. Плата за ТП	16,205	24,153	1,662	42,020
	в том числе Прочие собственные средства	7,530			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:				
2.1.	Кредиты				
2.2.	Облигационные займы				
2.3.	Займы организаций				
2.4.	Бюджетное финансирование				
2.5.	Средства внешних инвесторов				
2.6.	Неиспользованные лимиты				
2.7.	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования	362,323	373,354	372,019	1107,696
	для ОГК/ТЭК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				