

Отчет об исполнении инвестиционной программы

Субъект РФ	Ростовская область	
Тип данных	Факт	
Отчетный период	2017	Год
	IV квартал	Квартал
Выбор организации	Дата последнего обновления реестра организаций: 27.10.2014 10:34:29	
Наименование организации	ООО "Донэнерготранзит"	
ИНН	6163075726	
КПП	616401001	
Вид деятельности	Сетевая компания	

Загрузить данные из плана

Проекты, финансируемые полностью или частично за счет средств федерального бюджета, и/или включенные в федеральные целевые программы.	Нет
Объекты выдачи мощности ТЭС, ГЭС, АЭС.	Нет
Генерирующие объекты мощностью свыше 100 МВт.	Нет
Проекты, имеющие федеральное значение (объекты энергоснабжения Олимпиады в г. Сочи, саммита АТЭС в г. Владивосток, ВСТО и др.).	Нет
Проекты сметной стоимостью свыше 3 млрд. руб. (в текущих ценах с НДС).	Нет
Объекты, предусмотренные Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года.	Нет

Адрес организации

Юридический адрес:	344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, 168/99
Почтовый адрес:	344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, 168/99

Руководитель

Фамилия, имя, отчество:	Молокан Евгений Эдуардович
Контактный телефон:	(863) 2-505-881

Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество:	Селицкая Ольга Викторовна
Контактный телефон:	(863) 2-505-881

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Фамилия, имя, отчество:	Родионова Анна Викторовна
Должность:	Ведущий экономист по финансовой работе
Контактный телефон:	(862) 282-61-84
e-mail:	info@donenergotrznit.ru
Фамилия, имя, отчество:	
Должность:	
Контактный телефон:	
e-mail:	
Фамилия, имя, отчество:	
Должность:	
Контактный телефон:	
e-mail:	



Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)

ООО "Донэнерготранзит", Факт за 2017 г. IV квартал

млн.руб

№ п/п	Наименование объекта	Примечание	Стадия реализации проекта С - строительство / П - проектирование *	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования (2017 год)										Освоено (закрыто актами выполненных работ)		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию)		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
					Всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Всего ***	за отчетный период	Всего ***	за отчетный период		млн.руб	%	в том числе за счет		
					План **	Факт ***	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт								уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
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
	ВСЕГО			14,45	14,45	14,92	0,60	0,60	0,00	6,00	13,85	5,48	0,00	2,85	14,92	2,85	14,92	2,85	-0,48	-0,48	-3,30	0,00	0,00	
1	Техническое перевооружение и реконструкция			14,45	14,45	14,92	0,60	0,60	0,00	6,00	13,85	5,48	0,00	2,85	14,92	2,85	14,92	2,85	-0,48	-0,48	-3,30	0,00	0,00	
1.1	Реконструкция			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	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			14,45	14,45	14,92	0,60	0,60	0,00	6,00	13,85	5,48	0,00	2,85	14,92	2,85	14,92	2,85	-0,48	-0,48	-3,30	0,00	0,00	
1.2.2.3.1	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17 (Реконструкция ТП в составе: 2 БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – два моноблока тип РМ6 с элегазовые выключателями нагрузки; РУ НН – 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)		С	5,25	5,25	5,25	0,00	0,00	0,00	2,62	5,25	2,63	0,00	0,00	5,25	0,00	5,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2.3.2	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-026 ул. Комарова 204, г. Батайск (Реконструкция ТП в составе: 2 БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – два моноблока тип РМ6 с элегазовые выключателями нагрузки; РУ НН – 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)		С	5,22	5,22	5,70	0,00	0,00	0,00	0,00	5,22	2,85	0,00	2,85	5,70	2,85	5,70	2,85	-0,48	-0,48	-9,12	0,00	0,00	
1.2.2.3.3	Комплектная трансформаторная подстанция 1339 КТП 1339 ул. Доватора, 144, (Реконструкция ТП в составе: БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – моноблок тип РМ6 с элегазовым выключателем нагрузки; РУ НН – НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)		С	3,38	3,38	3,38	0,00	0,00	0,00	3,38	3,38	0,00	0,00	0,00	3,38	0,00	3,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2.3.4	Замена ВЛ 6 кВ от РП-60 до РП-1194 фидер 60Ф7 м 60Ф8		С	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Добавить																							
1.2.3	Прочие объекты			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	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.3.0																								
	Добавить																							
1.3	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики			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	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Создание систем телемеханики и связи			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	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности			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	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Исполнение договоров технологического присоединения			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	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Новое строительство			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	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			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	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Исполнение договоров технологического присоединения			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	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Прочее новое строительство			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	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Покупка основных средств			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	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Долгосрочные финансовые вложения			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	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Справочно:																							
5	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы			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	0,00	0,00	0,00	0,00	

* В ценах отчетного года.
** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Накопленным итогом за год.

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

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей (представляется ежеквартально)
ООО "Донэнерготранзит", Факт за 2017 г. IV квартал

млн.руб

№ п/п	Источник финансирования	Объем финансирования (2017 год)										Причины отклонений
		Всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		План*	Факт**	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Собственные средства	14,18	14,92	0,60	0,60	0,00	6,00	13,58	5,48	0,00	2,85	-
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	6,25	6,25	0,00	0,00	0,00	2,21	6,25	3,75	0,00	0,29	-
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	6,25	6,25	0,00	0,00	0,00	2,21	6,25	3,75	0,00	0,29	-
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерац	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потреби	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.1.4	Прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.2	Амортизация	5,77	6,02	0,60	0,60	0,00	2,88	5,17	0,89	0,00	1,65	-
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	5,77	6,02	0,60	0,60	0,00	2,88	5,17	0,89	0,00	1,65	-
1.2.2	Прочая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.3	Возврат НДС	2,17	2,18	0,00	0,00	0,00	0,91	2,17	0,84	0,00	0,43	-
1.4	Прочие собственные средства	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.4.2	Иные источники	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	-
	Добавить прочие собственные средства											
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	-
2.1	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.2	Облигационные займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.3	Займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.4	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.5	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.6	Использование лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.7	Прочие привлеченные средства	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	-
3	ВСЕГО источников финансирования	14,45	14,92	0,60	0,60	0,00	6,00	13,85	5,48	0,00	2,85	-
4	для ОГК/ТГК, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
4.1	ДПМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
4.2	вне ДПМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.



Отчет о вводах/выводах объектов (представляется ежеквартально)
 ООО "Донэнерготранзит", Факт за 2017 г. IV квартал

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей															Вывод мощностей																									
		План*					Факт					План*					Факт																									
		кв	кв	кв	кв	2017 г.	кв	кв	кв	кв	2017 г.	кв	кв	кв	кв	2017 г.	кв	кв	кв	кв	2017 г.	кв	кв	кв	кв	2017 г.	кв	кв	кв	кв	2017 г.											
Итого по организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,15	0,00	3,15	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,63	1,19	2,22
1.2.2.3.1	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17 (Реконструкция ТП в составе: 2 БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – два моноблока тип RM6 с элегазовые выключателями нагрузки; РУ НН – 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	1,26	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	0,00	0,00	0,63	0,00	0,63
1.2.2.3.2	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-625 ул. Комарова 204, г. Батайск (Реконструкция ТП в составе: 2 БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – два моноблока тип RM6 с элегазовые выключателями нагрузки; РУ НН – 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	0,00	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19
1.2.2.3.3	Комплектная трансформаторная подстанция 1339 КТП 1339 ул. Доктора, 144. (Реконструкция ТП в составе: БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – моноблок тип RM6 с элегазовым выключателем нагрузки; РУ НН – НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,40
1.2.2.3.4	Замена ВЛ 6 кВ от РП-60 до РП-1194 линия 6097 н. 6098.	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	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Приложение № 12
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114
Утверждаю
руководитель организации
(подпись)
" " 2017 года
М.П.



Форма представления показателей финансовой отчетности (представляется ежеквартально)

ООО "Донэнерготранзит", Факт за 2017 г. IV квартал

Финансовые показатели за отчетный период (IV квартал квартал 2017 года/ 2017 год)

млн.руб

№ п/п	Наименование показателя	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 2016 года/за 2016 год
	место учета		
1	2	3	4
1	Выручка	155,86	138,68
2	Чистая прибыль	-10,50	-24,01
3	Направления распределения чистой прибыли:	0,00	0,00
3.1	дивиденды	0,00	0,00
3.2	другое (расшифровать)	0,00	0,00
	Добавить		
4	ЕБИТДА	-0,70	-8,60
5	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	23,56	21,70
5.1	покупатели и заказчики	23,56	21,70
5.2	авансы выданные	0,00	0,00
6	Собственный капитал	0,00	0,00
7	* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	7,00	10,09
7.1	кредиты	0,00	0,00
7.2	облигационные займы	0,00	0,00
7.3	займы организаций	7,00	10,09
7.4	прочее	0,00	0,00
8	Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	67,62	59,82
8.1	кредиты и займы*	31,20	22,26
8.2	кредиторская задолженность, в т.ч.:	36,42	37,56
8.2.1	по строительству	0,00	0,00
8.2.2	по ремонтам	0,00	0,00
8.2.3	по поставкам топлива	0,00	0,00
9	Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	3,73	2,58
	Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
1	Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	14,45	
2	Профинансировано на отчетную дату	14,92	
3	Обеспеченность источниками финансирования	0,00	
4	Дефицит финансирования	0,47	
	Оценка кредитного потенциала		
1	Собственная оценка кредитного потенциала:	0,00	
1.1	на 2017 г.	0,00	
1.2	на период 2017 - 2018 гг.	0,00	
2	Пояснения по расчету кредитного потенциала	0,00	

* По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.



Отчет о техническом состоянии объекта (представляется ежеквартально)
ООО "Донэнерготранзит", Факт за 2017 г. IV квартал

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		Мощность, МВт, МВА	Выработка, млн.кВт.ч	Длина ВЛ, км	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	утвержденная проектно- сметная документация	заключения Главгосэксперти- зы России	оформленный в соответствии с законодательств ом землеотвод	разрешение на строительство
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ВСЕГО										
1 Техническое перевооружение и реконструкция										
1.1	Реконструкция									
1.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности									
1.2.1	Электрические линии									
1.2.1.1	Воздушные линии									
1.2.1.2	Кабельные линии									
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)									
1.2.1.2.3.0										
1.2.1.2.4	КЛЭП до 1 кВ (НН)									
1.2.2	Подстанции									
1.2.2.1	Уровень входящего напряжения ВН									
1.2.2.2	Уровень входящего напряжения СН1									
1.2.2.3	Уровень входящего напряжения СН2									
1.2.2.3.1	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17 (Реконструкция ТП в составе: 2 БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – два моноблока тип РМ6 с элегазовые выключателями нагрузки; РУ НН – 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	0,63	0,00	0,00	2017	2017	+	Не требуется	+	+
1.2.2.3.2	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-026 ул. Комарова 204, г. Батайск (Реконструкция ТП в составе: 2 БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – два моноблока тип РМ6 с элегазовые выключателями нагрузки; РУ НН – 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	1,19	0,00	0,00	2017	2017	+	Не требуется	+	+
1.2.2.3.3	Комплексная трансформаторная подстанция 1339 КТП 1339 ул. Доватора, 144, (Реконструкция ТП в составе: БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – моноблок тип РМ6 с элегазовым выключателем нагрузки; РУ НН – НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	0,40	0,00	0,00	2017	2017	+	Не требуется	+	+
1.2.2.3.4	Замена ВЛ 6 кВ от РП-60 до РП-1194 фидер 60Ф7 м 60Ф8	0,00	0,00	0,00	2017	2017	+	Не требуется	+	+
1.2.3	Прочие объекты									
1.3	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики									
1.4	Создание систем телемеханики и связи									
1.5	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности									
1.6	Исполнение договоров технологического присоединения									
2	Новое строительство									
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности									
2.2	Исполнение договоров технологического присоединения									
2.3	Прочее новое строительство									
3	Покупка основных средств									
4	Долгосрочные финансовые вложения									
<i>Справочно:</i>										
5	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы									

Комментарии

Ниже вы можете оставить свои комментарии

Инвестиционная программа ООО "ДЭТ" на 2015-2019 гг. утверждена Постановлением РСТ РО № 43/1 от 12.08.14.

Корректировка инвестиционной программы утверждена Постановлением РСТ РО № 47/1 от 24.09.15, Постановлением РСТ РО № 55/3 от 31.10.16, Постановлением РСТ РО № 52/2 от 31.10.2017.