

## Отчет об исполнении инвестиционной программы

Субъект РФ	Ростовская область	Год
Тип данных	Факт	
Отчетный период	2015	Квартал
	IV квартал	
Выбор организации	Дата последнего обновления реестра организаций: 27.10.2014 10:34:29	
Наименование организации	ООО "Донэнерготрансит"	
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:	Гринько Юрий Викторович
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:	Шультайс Максим Иванович
Должность:	и.о. начальника ОЭК
Контактный телефон:	(861) 261-53-03
e-mail:	tec@powexp.ru
Фамилия, имя, отчество:	
Должность:	
Контактный телефон:	
e-mail:	
Фамилия, имя, отчество:	
Должность:	
Контактный телефон:	
e-mail:	





Развернуть все Свернуть все Добавить по нескольким строкам

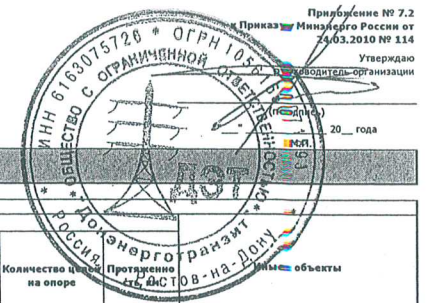
Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)  
ООО "Донэнерго-Транзит", Факт за 2015 г. IV квартал

№ п/п	Наименование объекта	Примечание	Стадия реализации проекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования (2015 год)										Освоено (закрыто актами выполненных работ)		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию)		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет	
					Всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Всего ***	за отчетный период	Всего ***	за отчетный период		млн.руб	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам заключенных договоров
					План **	Факт ***	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт									
1	ВСЕГО			23,18	23,18	17,09	0,00	0,00	0,00	0,00	23,18	0,00	0,00	17,09	17,09	17,09	17,09	0,00	6,09	26,27	0,00	0,00	
1	Техническое перевооружение и реконструкция			23,18	23,18	17,09	0,00	0,00	0,00	0,00	23,18	0,00	0,00	17,09	17,09	17,09	17,09	0,00	6,09	26,27	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	
1.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			23,18	23,18	17,09	0,00	0,00	0,00	0,00	23,18	0,00	0,00	17,09	17,09	17,09	17,09	0,00	6,09	26,27	0,00	0,00	
1.2.1	Электрические линии			12,73	12,73	6,71	0,00	0,00	0,00	0,00	12,73	0,00	0,00	6,71	6,71	6,71	6,71	0,00	6,02	47,29	0,00	0,00	
1.2.1.1	Воздушные линии			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	
1.2.1.2	Кабельные линии			12,73	12,73	6,71	0,00	0,00	0,00	0,00	12,73	0,00	0,00	6,71	6,71	6,71	6,71	0,00	6,02	47,29	0,00	0,00	
1.2.1.2.1	КЛЭП 110 кВ (ВН)			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	
1.2.1.2.2	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)			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	
1.2.1.2.3	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)			12,73	12,73	6,71	0,00	0,00	0,00	0,00	12,73	0,00	0,00	6,71	6,71	6,71	6,71	0,00	6,02	47,29	0,00	0,00	
X 1.2.1.2.3.1	Замена кабельной линии 6кВ АСБ 3х120 длиной 370 м на кабельную линию ААБЛ 3х185 от РП-1194 до ТП-2, ул. 1-ая Луговая, 17		С	1,93	1,93	1,93	0,00	0,00	0,00	0,00	1,93	0,00	0,00	1,93	1,93	1,93	1,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
X 1.2.1.2.3.2	Замена высоковольтной кабельной линии ААШВ 3*240 фидера 33 13, протяженностью 1400 м, от ПС Р-33 до ТП 1241, расположенной по ул. Красноармейская, 170*		С	3,60	3,60	4,78	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60	0,00	0,00	4,78	4,78	4,78	4,78	0,00	-1,18	-32,80	0,00	0,00	
X 1.2.1.2.3.3	Замена высоковольтной кабельной линии ААШВ фидера 319 протяженностью 2400 м, от ПС Р-3 по ул. Красноармейская до ТП 1241*		П	7,20	7,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,20	100,00	0,00	0,00	
	Добавить																						
1.2.1.2.4	КЛЭП до 1 кВ (НН)			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	
1.2.2	Подстанции			10,45	10,45	10,38	0,00	0,00	0,00	0,00	10,45	0,00	0,00	10,38	10,38	10,38	10,38	0,00	0,07	0,68	0,00	0,00	
1.2.2.1	Уровень входящего напряжения ВН			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	
1.2.2.2	Уровень входящего напряжения СН1			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	
1.2.2.3	Уровень входящего напряжения СН2			10,45	10,45	10,38	0,00	0,00	0,00	0,00	10,45	0,00	0,00	10,38	10,38	10,38	10,38	0,00	0,07	0,68	0,00	0,00	
X 1.2.2.3.1	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 в электрооборудовании трансформаторной подстанции ТП-1789 ул. Левобережная, 11		С	3,39	3,39	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	3,39	0,00	0,00	3,39	3,39	3,39	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
X 1.2.2.3.2	Замена силового масляного трансформатора ТМГ 1000/6/0,4 кВА на силовой сухой трансформатор ТСЛ 1250/6/0,4кВА в электрооборудовании трансформаторной подстанции ТП-1756 ул. Вавилова 66		С	1,88	1,88	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	0,00	0,00	1,88	1,88	1,88	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
X 1.2.2.3.3	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17 (Установка двух трансформаторных ячеек 6 кВ тип КСО-366 с выключателем нагрузки тип ВНА (Л) - 10/630-20 эл У2 с рамной ПК и двух секционных ячеек 6 кВ тип КСО-366 с разъединителями нагрузки тип РВ6310/630)		С	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
X 1.2.2.3.4	Реконструкция РУ 6кВ РП-1194 (Замена восьмилнейных ячеек типа КСО-366 с выключателями нагрузки типа ВНП-16, линейными и шинными разъединителями с ручным приводом на восемь линейных ячеек типа КСО-298-8ВВ-600 с вакуумными выключателями типа "ВВ-TEL" 6-630, трансформаторами тока ЗТТ-ТОЛ-6 кл. 0,5, системой микропроцессорной защиты линии типа РЗА "Орион", ул. 1-я Луговая, 26)		С	4,82	4,82	4,75	0,00	0,00	0,00	0,00	4,82	0,00	0,00	4,75	4,75	4,75	4,75	0,00	0,07	1,47	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	
1.3	Создание систем противаварийной 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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
	Справка:																						
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	

\* 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.





Развернуть все Свернуть все

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в 2015 году (представляется ежеквартально)  
 ООО "Доннерготрансмит", Факт за 2015 г. IV квартал

№ п/п	Наименование объекта *	Плановый объем финансирования, млн.руб *					Фактически профинансировано, млн.руб					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн.руб					Фактически освоено (закрыты акты выполненных работ), млн.руб					Технические характеристики реконструируемых объектов															
		Всего	ПНР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие	Всего	ПНР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие	Всего	ПНР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие	Всего	ПНР	СМР	Оборудование и материалы	Прочие	Подстанции					Линии электропередачи										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
	<b>ВСЕГО</b>	23,18	0,42	7,85	14,92	0,00	17,09	0,44	5,06	11,60	0,00	-6,09	0,02	-2,79	-3,32	0,00	17,09	0,44	5,06	11,60	0,00																
1	Техническое перевооружение и реконструкция	23,18	0,42	7,85	14,92	0,00	17,09	0,44	5,06	11,60	0,00	-6,09	0,02	-2,79	-3,32	0,00	17,09	0,44	5,06	11,60	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	23,18	0,42	7,85	14,92	0,00	17,09	0,44	5,06	11,60	0,00	-6,09	0,02	-2,79	-3,32	0,00	17,09	0,44	5,06	11,60	0,00																
1.2.1	Электрические линии	12,73	0,23	6,47	6,03	0,00	6,71	0,25	3,24	3,23	0,00	-6,02	0,02	-3,24	-2,80	0,00	6,71	0,25	3,24	3,23	0,00																
1.2.1.1	Воздушные линии	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																
1.2.1.2	Кабельные линии	12,73	0,23	6,47	6,03	0,00	6,71	0,25	3,24	3,23	0,00	-6,02	0,02	-3,24	-2,80	0,00	6,71	0,25	3,24	3,23	0,00																
1.2.1.2.1	КЛЭП 110 кВ (ВН)	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																
1.2.1.2.2	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	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																
1.2.1.2.3	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	12,73	0,23	6,47	6,03	0,00	6,71	0,25	3,24	3,23	0,00	-6,02	0,02	-3,24	-2,80	0,00	6,71	0,25	3,24	3,23	0,00																
1.2.1.2.3.1	Замена кабельной линии б/в АСБ Зк120 длиной 370 м на кабельную линию ААБв Зк185 от РП-1194 до ТП-2, ул. 1-я Луговая, 17	1,93	0,00	1,18	0,75	0,00	1,93	0,00	1,18	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,93	0,00	1,18	0,75	0,00	X															
1.2.1.2.3.2	Замена высоковольтной кабельной линии ААШВ Зк240 фидера Зк13, протяженностью 1400 м, от ПС Р-33 до ТП 1241, расположенной по ул. Красноярская, 170*	3,00	0,00	2,06	1,53	0,00	4,78	0,25	2,06	2,47	0,00	1,18	0,25	0,00	0,94	0,00	4,78	0,25	2,06	2,47	0,00	X															
1.2.1.2.3.3	Замена высоковольтной кабельной линии ААШВ фидера 319 протяженностью 2400 м, от ПС Р-3 по ул. Красноярской до ТП 1241	7,20	0,23	3,23	3,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-7,20	-0,23	-2,23	-3,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
1.2.4	КЛЭП до 1 кВ (НН)	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	Подстанции	10,45	0,19	1,37	8,89	0,00	10,38	0,19	1,82	8,37	0,00	-0,07	0,00	0,45	-0,52	0,00	10,38	0,19	1,82	8,37	0,00																
1.2.2.1	Уровень входного напряжения ВН	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																
1.2.2.2	Уровень входного напряжения СН1	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																
1.2.2.3	Уровень входного напряжения СН2	10,45	0,19	1,37	8,89	0,00	10,38	0,19	1,82	8,37	0,00	-0,07	0,00	0,45	-0,52	0,00	10,38	0,19	1,82	8,37	0,00																
1.2.2.3.1	Реконструкция ТП в составе: БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН — ножевое тип РМ6 с элегазовыми выключателями нагрузки; РУ НН — КСО 0,4 с автоматическим выключателем нагрузки и электрооборудованием трансформаторной подстанции ТП-1789 ул. Левобережная, 11	3,39	0,19	0,80	2,40	0,00	3,39	0,19	0,80	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,39	0,19	0,80	2,40	0,00	X															
1.2.2.3.2	Замена силового масляного трансформатора ТМГ 1000/6/0,4 кВА на силовой сухой трансформатор ТСП 1250/6/0,4кВА в электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1756 ул. Вавилова 66	1,88	0,00	0,09	1,79	0,00	1,88	0,00	0,09	1,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	0,00	0,09	1,79	0,00	X															
1.2.2.3.3	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17. Установка двух трансформаторных ячеек 6 кВ тип КСО-366 с выключателем нагрузки тип ВНА (Л) 10/630-20 зп У2 с рамной ГЖ и двух секционных ячеек 4 кВ тип КСО-366 с разъединителями нагрузки тип РВБ310(630)	0,36	0,00	0,12	0,24	0,00	0,36	0,00	0,12	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,12	0,24	0,00	X															
1.2.2.3.4	Реконструкция РУ б/в РП-1194 (Замена воздушных ячеек типа КСО-366 с выключателями нагрузки типа ВНП-16, линейными и шинными разъединителями с ручным приводом на восемь линейных ячеек типа КСО-296-885-600 с вакуумными выключателями типа ВВ-ТЛС-6-630, трансформаторами тока ТТ-ТОП-6 кл. 0,5, системой микропроцессорной защиты линии типа РЗА "Орион", ул. 1-я Луговая, 26)	4,52	0,00	0,36	4,46	0,00	4,75	0,00	0,81	3,93	0,00	-0,07	0,00	0,45	-0,52	0,00	4,75	0,00	0,81	3,93	0,00	X															
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																
1.3	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																
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																

\* С разделением объектов на ВС, ВН и КЛ с указанием уровня напряжения.  
 \*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).



Утверждаю  
руководитель организации



20\_\_ года

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей (представляется ежеквартально)  
ООО "Донэнерготранзит", Факт за 2015 г. IV квартал

№ п/п	Источники финансирования	Объем финансирования (2015 год)												Причины отклонений
		Всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Факт		
		План*	Факт**	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт			
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13				
1	Собственные средства	23,18	17,09	0,00	0,00	0,00	0,36	23,18	6,14	0,00	10,59			
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	3,93	3,93	0,00	0,00	0,00	0,00	3,93	0,00	0,00	3,93			
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	3,93	3,93	0,00	0,00	0,00	0,00	3,93	0,00	0,00	3,93			
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	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 генерации	0,00	0,00											
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00											
1.1.4	Прочая прибыль	0,00	0,00											
1.2	Амортизация	6,28	5,86	0,00	0,00	0,00	0,31	6,28	5,20	0,00	0,35			
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	6,28	5,86	0,00	0,00	0,00	0,31	6,28	5,20	0,00	0,35			
1.2.2	Прочая амортизация	0,00	0,00											
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00											
1.3	Возврат НДС	3,49	2,32	0,00	0,00	0,00	0,05	3,49	0,94	0,00	1,33			
1.4	Прочие собственные средства	9,47	4,98	0,00	0,00	0,00	0,00	9,47	0,00	0,00	4,98			
1.4.1	в т.ч. средства дольщиками	0,00	0,00											
1.4.2	Иные источники	9,47	4,98					9,47	0,00		4,98			
<b>Добавить прочие собственные средства</b>														
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.:	0,00	0,00											
2.1	Кредиты	0,00	0,00											
2.2	Облигационные займы	0,00	0,00											
2.3	Займы организаций	0,00	0,00											
2.4	Бюджетное финансирование	0,00	0,00											
2.5	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00											
2.6	Использование лизинга	0,00	0,00											
2.7	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00											
<b>3</b>	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>23,18</b>	<b>17,09</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,36</b>	<b>23,18</b>	<b>6,14</b>	<b>0,00</b>	<b>10,59</b>			
4	для ОПК/ТЭК, 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											
4.2	вне ДПМ	0,00	0,00											

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

\*\* Накопленным итогом за год.













Форма представления показателей финансовой отчетности (представляется ежеквартально)  
ООО "Донэнерготранзит", Факт за 2015 г. IV квартал

Финансовые показатели за отчетный период (IV квартал 2015 года/ 2015 год)

млн.руб

№ п/п	Наименование показателя	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 2014 года/за 2014 год
	место учета		
1	2	3	4
1	Выручка	121,34	117,67
2	Чистая прибыль	-3,08	2,60
3	Направления распределения чистой прибыли:		
3.1	дивиденды		
3.2	другое (расшифровать)	0,00	0,00
<b>Добавить</b>			
4	ЕВТДА	3,83	5,40
5	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	14,94	26,80
5.1	покупатели и заказчики	14,94	26,80
5.2	авансы выданные	0,00	0,00
6	Собственный капитал	0,00	0,00
7	* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	0,00	0,00
7.1	кредиты	0,00	0,00
7.2	облигационные займы	0,00	0,00
7.3	займы организаций	0,00	0,00
7.4	прочее	0,00	0,00
8	Краткосрочные обязательства, в т.ч.:		33,10
8.1	кредиты и займы*	18,18	9,10
8.2	кредиторская задолженность, в т.ч.:	14,24	24,00
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	1,05	0,62
<b>Оценка обеспеченности инвестиционных программ</b>			
1	Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	23,18	
2	Профинансировано на отчетную дату	17,09	
3	Обеспеченность источниками финансирования	0,00	
4	Дефицит финансирования	-6,09	
<b>Оценка кредитного потенциала</b>			
1	Собственная оценка кредитного потенциала:		
1.1	на 2015 г.		
1.2	на период 2015 - 2016 гг.		
2	Пояснения по расчету кредитного потенциала		

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



