Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 1
к приказу Минэнерг
от 25 апреля 2018 г. №

Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
за 3 квартал 2026 года

Утверждаю:
Генеральный директор
АО "Харп-Энерго-Газ"
А.А. Лапинекий
9 01 2026 года

Отчет о реализации инвестиционной программы Акционерное общество "Харп-Энерго-Газ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2026 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с инвестиционною программа в сфере электроснабжения на 2024-2027 годы, утвержденная приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО №4-ип от 11.10.2023
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01. года 2026, млн. рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01. года 2026 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений года 2026, млн. рублей (с НДС)										Остаток финансирования капитальных вложений на конец отчетного периода в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного		Причины отклонений
						Всего		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал			млн. рублей (с НДС)	%	
						План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	**Ямало-Ненецкий автономный округ**	Г	**26,58**	**9,83**	**16,75**	**6,48**	**6,12856**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,67**	**6,48**	**2,46**	**0,00**	**0,00**	**10,62**	**-0,35**	**-5,46**	
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г	26,58	9,83	16,75	6,48	6,13	0,00	0,00	0,00	3,67	6,48	2,46	0,00	0,00	10,62	-0,35	-5,46	
1.1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	6,60	2,28	4,32	0,80	0,60	0,00	0,00	0,00	0,46	0,80	0,14	0,00	0,00	3,73	-0,21	-25,83	
1.1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	6,60	2,28	4,32	0,80	0,60	0,00	0,00	0,00	0,46	0,80	0,14	0,00	0,00	3,73	-0,21	-25,83	
1.1.2.3.1	**Замена приборов учета электрической энергии в составе многоквартирных и индивидуальных жилых домов по причине окончания срока поверки**	**N_ХЭГ.8.ПУ ЭЭ 24-27**	**6,60**	**2,28**	**4,32**	**0,80**	**0,60**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,46**	**0,80**	**0,14**	**0,00**	**0,00**	**3,73**	**-0,21**	**-25,83**	
1.1.4.	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:**	**Г**	**19,98**	**7,55**	**12,42**	**5,68**	**5,53**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,21**	**5,68**	**2,32**	**0,00**	**0,00**	**6,89**	**-0,15**	**-2,58**	
1.1.4.1	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №37	N_ХЭГ.1.КТП № 37	2,65	**2,55**	**0,10**	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	нд	
1.1.4.2	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №33	O_ХЭГ.2.КТП № 33	2,79	**2,56**	**0,24**	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	нд	
1.1.4.3	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №25	O_ХЭГ.3.КТП № 25	2,66	**2,44**	**0,22**	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	нд	
1.1.4.4	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №60**	**P_ХЭГ.4.КТП № 60**	**2,66**	**0,00**	**2,66**	**2,66**	**2,62**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,60**	**2,66**	**1,02**	**0,00**	**0,00**	**0,04**	**-0,04**	**-1,54**	
1.1.4.5	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №57**	**P_ХЭГ.5.КТП № 57**	**3,02**	**0,00**	**3,02**	**3,02**	**2,91**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,61**	**3,02**	**1,30**	**0,00**	**0,00**	**0,11**	**-0,11**	**-3,50**	
1.1.4.6	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №35	Q_ХЭГ.6.КТП № 35	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	3,15	0,00	нд	
1.1.4.7	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №58	Q_ХЭГ.7.КТП № 58	3,04	**0,00**	**3,04**	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,04	0,00	нд	
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			**26,58**	9,83	16,75	6,48	6,13	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,67**	**6,48**	**2,46**	**0,00**	**0,00**	**10,62**	**-0,35**		

Приложение № 11
к приказу Минэнерго России
от 23 апреля 2018 г. № 320

Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)
за 3 квартал 2026 года

Утверждаю:
Генеральный директор
АО "Харп-Энерго-Газ"
А.А. Лапинский
"Харп-Энерго-Газ" 11 2026 года

Отчет о реализации инвестиционной программы Акционерное общество "Харп-Энерго-Газ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2026 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с инвестиционною программа в сфере электроснабжения на 2024-2027 годы, утвержденная приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО №4-нп от 11.10.2023
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений, млн. рублей (с НДС)										Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода										Причины отклонений
			Всего (год 2026)										Общий объем финансирования, в том числе за счет:		федерального бюджета		бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований		средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)		иных источников финансирования		
			План					Факт																
			Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	**Ямало-Ненецкий автономный округ**	Г	**6,48**				**6,48**	**6,13**				**6,13**	**-0,35**	**-5,46**							**-0,35**	**-5,46**	
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г	6,48				6,48	6,13				6,13	-0,35	-5,46							-0,35	-5,46	
1.1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	0,80				0,80	0,60				0,60	-0,21	-25,83							-0,21	-25,83	
1.1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0,80				0,80	0,60				0,60	-0,21	-25,83							-0,21	-25,83	
1.1.2.3.1	**Замена приборов учета электрической энергии в составе многоквартирных и индивидуальных жилых домов по причине окончания срока поверки**	**N_ХЭГ.8.ПУ ЭЭ 24-27**	**0,80**				**0,80**	**0,60**				**0,60**	**-0,21**	**-25,83**							**-0,21**	**-25,83**	
1.1.4.	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:**	**Г**	**5,68**				**5,68**	**5,53**				**5,53**	**-0,15**	**-2,58**							**-0,15**	-2,58	
1.1.4.1	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №37	N_ХЭГ.1.КТП № 37	0,00				0,00	0,00				0,00	нд	нд							нд	нд	
1.1.4.2	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №33	O_ХЭГ.2.КТП № 33	0,00				0,00	0,00				0,00	нд	нд							0,00	нд	
1.1.4.3	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №25	O_ХЭГ.3.КТП № 25	0,00				0,00	0,00				0,00	нд	нд							0,00	нд	
1.1.4.4	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №60**	**P_ХЭГ.4.КТП № 60**	**2,66**				**2,66**	**2,62**				**2,62**	**-0,04**	**нд**							**-0,04**	**-1,54**	
1.1.4.5	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №57**	**P_ХЭГ.5.КТП № 57**	**3,02**				**3,02**	**2,91**				**2,91**	**-0,11**	**нд**							**-0,11**	**-3,50**	
1.1.4.6	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №35	Q_ХЭГ.6.КТП № 35	0,00				0,00	0,00				0,00	нд	нд							0,00	нд	
1.1.4.7	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №58	Q_ХЭГ.7.КТП № 58	0,00				0,00	0,00				0,00	нд	нд							0,00	нд	
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			**6,48**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,48**	**6,13**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,13**	**-0,35**		**0,00**		**0,00**		**0,00**		**-0,35**		

Приложение № 12
к приказу Минэнерго России
от 25 апреля 2018 г. № 320

Утверждаю:
Генеральный директор
АО "Харп-Энерго-Газ"
_____ О.А.А. Латинский
"01" 01 2026 года

Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
за 3 квартал 2026 года

Отчет о реализации инвестиционной программы Акционерное общество "Харп-Энерго-Газ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2026 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с инвестиционною программа в сфере электроснабжения на 2024-2027 годы, утвержденная приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО №4-ин от 11.10.2023
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн. рублей (без НДС)	Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01. года 2025 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. года 2026, млн. рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений года 2026, млн. рублей (без НДС)										Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода, млн. рублей (без НДС)		Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода		Причины отклонений
					в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Всего		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	млн. рублей (без НДС)	%	
							План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	**Ямало-Ненецкий автономный округ**	**Г**	**нд**	**8,83**	**0,00**	**13,32**	**5,40**	**5,61**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,21**	**5,40**	**5,40**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7,71**	**0,21**	**3,82**	
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г	нд	8,83	0,00	13,32	5,40	5,61	0,00	0,00	0,00	0,21	5,40	5,40	0,00	0,00	0,00	7,71	0,21	3,82	
1.1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	нд	2,03	0,00	3,47	0,67	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,52	0,00	0,00	0,00	2,94	-0,15	-21,75	
1.1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	2,03	0,00	3,47	0,67	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,52	0,00	0,00	0,00	2,94	-0,15	-21,75	
1.1.2.3.1	**Замена приборов учета электрической энергии в составе многоквартирных и индивидуальных жилых домов по причине окончания срока поверки**	**N_ХЭГ.8.ПУ ЭЭ 24-27**	**нд**	**2,03**	**0,00**	**3,47**	**0,67**	**0,52**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,67**	**0,52**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,94**	**-0,15**	**-21,75**	
1.1.4.	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**6,80**	**0,00**	**9,85**	**4,73**	**5,08**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,21**	**4,73**	**4,87**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4,76**	**0,35**	**7,43**	
1.1.4.1	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №37	N_ХЭГ.1.КТП № 37	нд	2,18	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	нд	
1.1.4.2	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №33	O_ХЭГ.2.КТП № 33	нд	2,36	0,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,03	0,00	нд	
1.1.4.3	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №25	O_ХЭГ.3.КТП № 25	нд	2,26	0,00	-0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,05	0,00	нд	
1.1.4.4	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №60**	**P_ХЭГ.4.КТП № 60**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**2,22**	**2,22**	**2,39**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,10**	**2,22**	**2,29**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-0,18**	**0,18**	**8,04**	
1.1.4.5	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №57**	**P_ХЭГ.5.КТП № 57**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**2,52**	**2,52**	**2,69**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,11**	**2,52**	**2,58**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-0,17**	**0,17**	**6,90**	
1.1.4.6	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №35	Q_ХЭГ.6.КТП № 35	нд	0,00	0,00	2,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,62	0,00	нд	
1.1.4.7	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №58	Q_ХЭГ.7.КТП № 58	нд	0,00	0,00	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	0,00	нд	
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:				**8,83**		**13,32**	**5,40**	**5,61**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,21**	**5,40**	**5,40**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7,71**	**0,21**		

Приложение № 15
к приказу Минэнерго России
от 25 апреля 2018 г. № 320

Утверждаю:

Генеральный директор
АО "Харп-Энерго-Газ"
А.А. Липовский

«__» ________ 2025 года

Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
за 3 квартал 2025 года

Отчет о реализации инвестиционной программы Акционерное общество "Харп-Энерго-Газ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с инвестиционной программой в сфере электроэнергетики на 2024-2027 годы, утвержденной приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО №4 от 11.10.2023
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в год 2025 — План

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	План. Всего. Нематериальные активы, млн рублей (без НДС)	Основные средства, млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7
1	Ямало-Ненецкий автономный округ	Г	22,15		5,40	0,50				33
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе	Г	22,15		5,40	0,50				33
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе	Г	5,50		0,67					33
1.1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе	Г	5,50		0,67					33
1.1.2.3.1	Замена приборов учета электрической энергии в составе многоквартирных и индивидуальных жилых домов по причине окончания срока поверки	N_ХЭГ ВПУ ЭЭ 24-27	5,50		0,67					33
1.1.4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе	Г	16,65		4,33	0,50				
1.1.4.1	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №37	N_ХЭГ 1 КТП №37	2,21							
1.1.4.2	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №33	O_ХЭГ 2 КТП №33	2,33							
1.1.4.3	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №25	O_ХЭГ 3 КТП №25	2,22							
1.1.4.4	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №60	P_ХЭГ 4 КТП №60	2,22		2,22	0,25				
1.1.4.5	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №57	P_ХЭГ 5 КТП №57	2,52		2,52	0,25				
1.1.4.6	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №38	Q_ХЭГ 6 КТП №38	2,62							
1.1.4.7	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №58	Q_ХЭГ 7 КТП №58	2,51							
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе		22,15		5,40	0,50				33,00

Номер группы	План. I квартал. Нематериальные активы, млн рублей (без НДС)	Основные средства, млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	План. II квартал. Нематериальные активы, млн рублей (без НДС)	Основные средства, млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7
1														
1.1.														
1.1.2														
1.1.2.3														
1.1.2.3.1														
1.1.4.														
1.1.4.1														
1.1.4.2														
1.1.4.3														
1.1.4.4														
1.1.4.5														
1.1.4.6														
1.1.4.7														
ВСЕГО														

Номер группы	План. III квартал. Нематериальные активы, млн рублей (без НДС)	Основные средства, млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	План. IV квартал. Нематериальные активы, млн рублей (без НДС)	Основные средства, млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7
1		5,40	0,50				33							
1.1.		5,40	0,50				33							
1.1.2		0,67					33							
1.1.2.3		0,67					33							
1.1.2.3.1		0,67					33							
1.1.4.		4,33	0,50											
1.1.4.1														
1.1.4.2														
1.1.4.3														
1.1.4.4		2,22	0,25											
1.1.4.5		2,52	0,25											
1.1.4.6														
1.1.4.7														
ВСЕГО		5,40	0,50				33,00							

Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в год 2025 — Факт

Номер группы	Факт. Всего. Нематериальные активы, млн рублей (без НДС)	Основные средства, млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Факт. I квартал. Нематериальные активы, млн рублей (без НДС)	Основные средства, млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	6.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7
1		5,61	0	0	0	0	29		0	0	0	0	0	0
1.1.		5,61												
1.1.2		0,52												
1.1.2.3		0,52												
1.1.2.3.1		0,52					29							
1.1.4.		5,08												
1.1.4.1														
1.1.4.2														
1.1.4.3														
1.1.4.4		2,3948												
1.1.4.5		2,6898												
1.1.4.6														
1.1.4.7														
ВСЕГО		5,61												

Номер группы	Факт. II квартал. Нематериальные активы, млн рублей (без НДС)	Основные средства, млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Факт. III квартал. Нематериальные активы, млн рублей (без НДС)	Основные средства, млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	6.2.1	6.2.2	6.2.3	6.2.4	6.2.5	6.2.6	6.2.7	6.3.1	6.3.2	6.3.3	6.3.4	6.3.5	6.3.6	6.3.7
1	0	0	0	0	0	0	0	0	5,61	0,5	0	0	0	29
1.1.									5,61					
1.1.2									0,52					
1.1.2.3									0,52					
1.1.2.3.1									0,52					29
1.1.4.									5,08	0,50				
1.1.4.1														
1.1.4.2														
1.1.4.3														
1.1.4.4									2,39	0,25				
1.1.4.5									2,69	0,25				
1.1.4.6														
1.1.4.7														
ВСЕГО														

Номер группы	Факт. IV квартал. Нематериальные активы, млн рублей (без НДС)	Основные средства, млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Отклонение от плана ввода основных средств на конец отчетного периода. Нематериальные активы, млн рублей (без НДС)	%	Основные средства, млн рублей (без НДС)	%	Причины отклонений
1	6.4.1	6.4.2	6.4.3	6.4.4	6.4.5	6.4.6	6.4.7	7	8	9	10	11
1	0	0	0	0	0	0	0			0,21	3,82	
1.1.										0,21	3,82	
1.1.2										-0,15	-21,75	
1.1.2.3										-0,15	-21,75	
1.1.2.3.1										-0,15	-21,75	
1.1.4.										0,35	7,43	
1.1.4.1												
1.1.4.2										0,00		
1.1.4.3										0,00		
1.1.4.4										0,18	8,04	
1.1.4.5										0,17	6,90	
1.1.4.6												
1.1.4.7												
ВСЕГО								0,00	0,00	0,21		

Приложение № 14
к приказу Минэнерго России
от 25 апреля 2018 г. № 320

Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение
и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)
за 3 квартал 2026 года

Утверждаю:
Генеральный директор
АО "Харп-Энерго-Газ"
А.А. Лапинский
11 2026 года

Отчет о реализации инвестиционной программы Акционерное общество "Харп-Энерго-Газ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2026 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с инвестиционная программа в сфере электроснабжения на 2024-2027 годы, утвержденная приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО №4-нп от 11.10.2023
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности *	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год 2026																												
				План					Факт																							
				Всего					Всего					I квартал					II квартал					III квартал					IV квартал				
				МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5
1	**Ямало-Ненецкий автономный округ**	Г		**0,5**																				0,5									
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г		0,5																													
1.1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г																															
1.1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г																															
1.1.2.3.1	**Замена приборов учета электрической энергии в составе многоквартирных и индивидуальных жилых домов по причине окончания срока поверки**	**N_ХЭГ.8.ПУ ЭЭ 24-27**																															
1.1.4.	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:**	**Г**		**0,5**																				**0,5**									
1.1.4.1	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №37	N_ХЭГ.1.КТП № 37																															
1.1.4.2	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №33	O_ХЭГ.2.КТП № 33																															
1.1.4.3	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №25	O_ХЭГ.3.КТП № 25																															
1.1.4.4	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №60**	**P_ХЭГ.4.КТП № 60**		**0,25**																				**0,25**									
1.1.4.5	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №57**	**P_ХЭГ.5.КТП № 57**		**0,25**																				**0,25**									
1.1.4.6	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №35	Q_ХЭГ.6.КТП № 35																															
1.1.4.7	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №58	Q_ХЭГ.7.КТП № 58																															
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:				**0,5**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

* Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности.

Приложение № 15
к приказу Минэнерго России
от 25 апреля 2018 г. № 320

Утверждаю:
Генеральный директор
"Харп-Энерго-Газ"
А.А. Лозинский
____ 11 2026 года

Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный)
за 3 квартал 2026 года

Отчет о реализации инвестиционной программы Акционерное общество "Харп-Энерго-Газ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2026 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с инвестиционной программы в сфере электроснабжения на 2024-2027 годы, утвержденная приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО № [illegible] от 11.10.2023
наименование органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную програ

Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в год 2026

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование присоединенного объекта генерации, который будет осуществлять поставки электрической энергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности *	План: Всего							I квартал							II квартал						
				МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7
1	**Ямало-Ненецкий автономный округ**	Г		0,50						33														
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г		0,50						33														
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г		0,00						33														
1.1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г		0,00						33														
1.1.2.3.1	**Замена приборов учета электрической энергии в составе многоквартирных и индивидуальных жилых домов по причине окончания срока поверки**	N_ХЭГ.ЯПУ ЭЭ 24-27		0,03						33														
1.1.4.	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:**	Г		0,50																				
1.1.4.1	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №37	N_ХЭГ.1.КТП №37																						
1.1.4.2	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №33	O_ХЭГ.2.КТП №33																						
1.1.4.3	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №25	O_ХЭГ.3.КТП №25																						
1.1.4.4	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №60**	P_ХЭГ.4.КТП №60		0,25																				
1.1.4.5	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №57**	P_ХЭГ.5.КТП №57		0,25																				
1.1.4.6	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №35	Q_ХЭГ.6.КТП №35																						
1.1.4.7	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №58	Q_ХЭГ.7.КТП №58																						
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:				0,50						33,00														

Номер группы инвестиционных проектов	План: III квартал							IV квартал							Факт: Всего						
	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое
1	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5.3.7	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	6.7
1	0,50						33								0,50						29,00
1.1.	0,50						33								0,50						29,00
1.1.2							33								0,00						29,00
1.1.2.3							33								0,00						29,00
1.1.2.3.1							33								0,00						29,00
1.1.4.	0,50														0,50						
1.1.4.1																					
1.1.4.2																					
1.1.4.3																					
1.1.4.4	0,25														0,25						
1.1.4.5	0,25														0,25						
1.1.4.6																					
1.1.4.7																					
ВСЕГО	0,50						33,00								0,50						29,00

Номер группы инвестиционных проектов	Факт: I квартал							II квартал							II квартал							IV квартал						
	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое
1	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7	6.2.1	6.2.2	6.2.3	6.2.4	6.2.5	6.2.6	6.2.7	6.3.1	6.3.2	6.3.3	6.3.4	6.3.5	6.3.6	6.3.7	6.4.1	6.4.2	6.4.3	6.4.4	6.4.5	6.4.6	6.4.7
1															0,5						29							
1.1.																												
1.1.2																												
1.1.2.3																												
1.1.2.3.1																					29							
1.1.4.															0,5													
1.1.4.1																												
1.1.4.2																												
1.1.4.3																												
1.1.4.4															0,25													
1.1.4.5															0,25													
1.1.4.6																												
1.1.4.7																												
ВСЕГО																												

Номер группы инвестиционных проектов	Отклонение от плановых показателей по итогам отчетного периода							Причины отклонений
	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое	
1	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	8
1	0,00						-4	
1.1.	0,00						-4	
1.1.2	0,00						-4	
1.1.2.3	0,00						-4	
1.1.2.3.1	0,00						-4	
1.1.4.	0,00						0,000	
1.1.4.1								
1.1.4.2								
1.1.4.3								
1.1.4.4	0,00						0,00	
1.1.4.5	0,00						0,00	
1.1.4.6								
1.1.4.7								
ВСЕГО	0,01						-4,00	

* Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электрической энергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности.

Приложение № 16
к приказу Минэнерго
России от 25 апреля 2018 г.
№ 320

Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)
за 3 квартал 2026 года

Утверждаю:

Генеральный директор
АО "Харп-Энерго-Газ"
_______ А.А. Лапинский
9 11 2026 года

Отчет об исполнении инвестиционной программы Акционерное общество "Харп-Энерго-Газ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2026 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с инвестиционную программа в сфере электроснабжения на 2024-2027 годы, утвержденная приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО №4-ип от 11.10.2023
ия органа исполнительной власти, утвердившего инвестици

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование объекта, выводимого из эксплуатации	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации в год 2026																																																		Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода					Причины отклонений
				План																									Факт																														
				Всего					I квартал					II квартал					III квартал					IV квартал					Всего					I квартал					II квартал					III квартал					IV квартал										
				МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.2.1	6.2.2	6.2.3	6.2.4	6.2.5	6.3.1	6.3.2	6.3.3	6.3.4	6.3.5	6.4.1	6.4.2	6.4.3	6.4.4	6.4.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8
1	**Ямало-Ненецкий автономный округ**	**Г**		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.2.3.1	**Замена приборов учета электрической энергии в составе многоквартирных и индивидуальных жилых домов по причине окончания срока поверки**	**N_ХЭГ.8.ПУ ЭЭ 24-27**		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.4.	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:**	**Г**		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.4.1	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №37	N_ХЭГ.1.КТП № 37		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.4.2	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №33**	**О_ХЭГ.2.КТП № 33**		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.4.3	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №25**	**О_ХЭГ.3.КТП № 25**		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.4.4	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №60	P_ХЭГ.4.КТП № 60		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.4.5	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №57	P_ХЭГ.5.КТП № 57		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.4.6	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №35	Q_ХЭГ.6.КТП № 35		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.1.4.7	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №58	Q_ХЭГ.7.КТП № 58		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
				нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:				нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	

Российская Федерация * Ямало-Ненецкий автономный округ * Акционерное общество "Харп-Энерго-Газ" * ОГРН 1058900013369 * г. Салехард *
"Харп-Энерго-Газ"

Приложение № 17
к приказу Минэнерго России
от 25 апреля 2018 г. № 320

Утверждаю:
Генеральный директор
АО "Харп-Энерго-Газ"
_____ А.А. Лапинский
"12" 11 2026 года

Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
за 3 квартал 2026 года

Отчет о реализации инвестиционной программы Акционерное общество "Харп-Энерго-Газ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2026 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с инвестиционная программа в сфере электроснабжения на 2024-2027 годы, утвержденная приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО №1-ин от 11.10.2023
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений года 2026, млн. рублей (с НДС)																							Освоение капитальных вложений года N 2026, млн. рублей (без НДС)																									
			План	Факт																						План	Факт																								
				Всего					I квартал					II квартал					III квартал					IV квартал					Всего					I квартал					II квартал					III квартал					IV квартал				
			Всего	Всего, в том числе:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование и материалы	прочие затраты	Всего, в том числе:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование и материалы	прочие затраты	Всего, в том числе:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование и материалы	прочие затраты	Всего, в том числе:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование и материалы	прочие затраты	Всего, в том числе:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование и материалы	прочие затраты	Всего	Всего, в том числе:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование и материалы	прочие затраты	Всего, в том числе:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование и материалы	прочие затраты	Всего, в том числе:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование и материалы	прочие затраты	Всего, в том числе:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование и материалы	прочие затраты
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.1.1	7.1.2	7.1.3	7.1.4	7.1.5	7.2.1	7.2.2	7.2.3	7.2.4	7.2.5	7.3.1	7.3.2	7.3.3	7.3.4	7.3.5	7.4.1	7.4.2	7.4.3	7.4.4	7.4.5
1	**Ямало-Ненецкий автономный округ**	Г	**6,48**	**6,13**	**0,20**	**2,32**	**3,00**	**0,01**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,67**	**0,20**	**0,00**	**3,46**	**0,01**	**2,46**	**0,00**	**2,46**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5,40**	**0,2113**	**0,19**	**0,00**	**0,00**	**0,02**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,21**	**0,19**	**0,00**	**0,00**	**0,02**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г	6,48	6,13	0,20	2,32	3,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,67	0,20	0,00	3,46	0,01	2,46	0,00	2,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	0,2113	0,19	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,19	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	0,80	0,60	0,00	0,14	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,46	0,00	0,14	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0,80	0,60	0,00	0,14	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,46	0,00	0,14	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.3.1	**Замена приборов учета электрической энергии в составе многоквартирных и индивидуальных жилых домов по причине окончания срока поверки**	N_ХЭГ.Н У_ГО 24-27	**0,80**	**0,586**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,46**	**0,00**	**0,00**	**0,459**	**0,00**	**0,14**	**0,00**	**0,14**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,67**	**0,0000**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:**	Г	**5,68**	**5,53**	**0,20**	**2,32**	**3,00**	**0,01**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,21**	**0,20**	**0,00**	**3,00**	**0,01**	**2,32**	**0,00**	**2,32**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4,73**	**0,21**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,21**	**0,19**	**0,00**	**0,00**	**0,02**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №37	N_ХЭГ.1.КТП №37																																																			
1.1.4.2	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №33	O_ХЭГ.2.КТП №33																																																		
1.1.4.3	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №25	O_ХЭГ.3.КТП №25																																																		
1.1.4.4	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №60**	P_ХЭГ.4.КТП № 60	**2,66**	**2,62**	**0,10**	**1,02**	**1,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,60**	**0,10**	**0,00**	**1,50**	**0,00**	**1,02**	**0,00**	**1,02**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,22**	**0,10**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,10**	**0,10**	**0,00**	**0,00**	**0,005**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.5	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №57**	P_ХЭГ.5.КТП № 57	**3,02**	**2,914**	**0,10**	**1,30**	**1,50**	**0,01**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,61**	**0,10**	**0,00**	**1,50**	**0,01**	**1,30**	**0,00**	**1,30**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,52**	**0,11**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,11**	**0,10**	**0,00**	**0,00**	**0,02**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.6	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №35	O_ХЭГ.6.КТП №35																																																		
1.1.4.7	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №58	O_ХЭГ.7.КТП №58																																																		
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			**6,48**	**6,13**	**0,20**	**2,32**	**3,00**	**0,01**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,67**	**0,20**	**0,00**	**3,46**	**0,01**	**2,46**	**0,00**	**2,46**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5,40**	**0,21**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,21**	**0,19**	**0,00**	**0,00**	**0,02**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Приложение № 18
к приказу Минэнерго России
от 25 апреля 2018 г. № 320

Утверждаю:
Генеральный директор
АО "Харп-Энерго-Газ"
А.А. Лапинский
9 01 2026 года

Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

за 3 квартал 2026 года

Отчет о реализации инвестиционной программы Акционерное общество "Харп-Энерго-Газ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2026 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с инвестиционною программа в сфере электроснабжения на 2024-2027 годы, утвержденная приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО №4-ин от 01.10.2023
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей по итогам отчетного периода																													
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей						Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики						Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики						Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики						Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики					
			Наименование количественного показателя, соответствующего цели		Наименование количественного показателя, соответствующего цели		…		Показатель замены силовых (авто-)трансформаторов, имеющих проектный высший класс		Показатель оценки изменения доли полезного отпуска		…		Наименование количественного показателя.		Наименование количественного показателя.		…		Наименование количественного показателя.		Наименование количественного показателя.		…		Показатель объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий, обусловленных необходимостью выполнения требований законодательст		Наименование количественного показателя, соответствующ		Наименование количественного показателя.		…	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4. …	4. …	5.1	5.2	5.3	5.4	5. …	5. …	6.1	6.2	6.3	6.4	6. …	6. …	7.1	7.2	7.3	7.4	7. …	7. …	8.1	8.2	10.1	10.2	10.3	10.4	0. …	10. …
1	**Ямало-Ненецкий автономный округ**	Г							**0,5**	**0,50**	**0,00**																**6,48**	**6,13**						
1.1.	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г							0,5	0,50	0,00																6,48	6,13						
1.1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г							-	-	-																0,80	0,60						
1.1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г							-	-	-																0,80	0,60						
1.1.2.3.1	**Замена приборов учета электрической энергии в составе многоквартирных и индивидуальных жилых домов по причине окончания срока поверки**	**N_ХЭГ.8.ПУ ЭЭ 24-27**							-	-	-																**0,80**	**0,60**						
1.1.4.	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:**	Г							**0,50**	**0,50**																	**5,68**	**5,53**						
1.1.4.1	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №37	N_ХЭГ.1.КТП № 37																											нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.2	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №33	O_ХЭГ.2.КТП № 33									-																		нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.3	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №25	O_ХЭГ.3.КТП № 25									-																		нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.4	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №60**	**P_ХЭГ.4.КТП № 60**							**0,25**	**0,25**																	**2,66**	**2,62**						
1.1.4.5	**Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №57**	**P_ХЭГ.5.КТП № 57**							**0,25**	**0,25**																	**3,02**	**2,91**						
1.1.4.6	Строительство КТП 10/0,4 кВ 250 кВА №35	Q_ХЭГ.6.КТП № 35																											нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4.7	Строительство КТП 10/0,4 кВ 400 кВА №58	Q_ХЭГ.7.КТП № 58																											нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение № 19
к приказу Минэнерго России
от 25 апреля 2018 г. № 320

Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)

за год _____

Отчет о реализации инвестиционной программы _____
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: _____ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с _____
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвести-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование центра питания	Место расположения центра питания: субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт	Установленная мощность центра питания, МВА		Фактический резерв мощности для присоединения потребителей, кВт		Фактическое расширение пропускной способности, кВт		Фактическое снижение потерь, кВт×ч/год	
					факт на 01.01. года N	факт на конец отчетного периода	факт года N-1 (на 01.01.года N)	факт на конец отчетного периода	факт года N-1 (на 01.01.года N)	факт на конец отчетного периода	факт года N-1 (на 01.01.года N)	факт на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание: Словосочетания вида "год N", "год (N-1)", "год (N+1)" в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово "год" в соответствующем падеже), который определяется как отчетный год плюс или минус количество лет, равных числу, указанному в словосочетании соответственно после знака "+" или "-".

Приложение № 20
к приказу Минэнерго России
от 25 апреля 2018 г. № 32[illegible]

Генеральный директор
АО "Харп-Энерго-Газ"
А.А. Лапинский
11 2026 года

Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)

Инвестиционная программа Акционерное общество "Харп-Энерго-Газ"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации: Ямало-Ненецкий автономный округ

Год раскрытия (предоставления) информации: 2026 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с инвестиционной программой в сфере электроснабжения на 2024-2027 годы, утвержденная приказом Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО №4-ип от 11.10.2023
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2026		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода		Причины отклонений
			План утв.ДТ на 2026 год	Факт за 9 месяцев 2026	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ							
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе *:	млн. рублей	317,11	235,40	-81,71	-25,77%	
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	317,11	235,40	-81,71	-25,77%	
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					

1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	286,75	214,80	-71,96	-25,09%	
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	286,75	214,80	-71,96	-25,09%	
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
2.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
2.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
II.I	Материальные расходы всего, в том числе:	млн. рублей	8,26	5,28	-2,97	-36,01%	
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн. рублей					
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн. рублей			0,00		
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн. рублей			0,00		
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн. рублей					
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн. рублей					
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн. рублей	8,26	5,28	-2,97	-36,01%	
2.1.4	прочие материальные расходы	млн. рублей					
II.II	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн. рублей					
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей					
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн. рублей					
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций *****	млн. рублей					
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн. рублей					
II.III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн. рублей	86,26	81,11	-5,15	-5,97%	
II.IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн. рублей	37,48	29,79	-7,69	-20,52%	
II.V	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн. рублей	1,12	0,69	-0,43	-38,73%	
2.5.1	налог на имущество организации	млн. рублей	1,04	0,64	-0,40	-38,57%	
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн. рублей	0,08	0,05	-0,03	-40,83%	
II.VI	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	153,64	97,93	-55,71	-36,26%	
2.6.1	работы и услуги непроизводственного характера	млн. рублей					

2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн. рублей	5,84	0,93	-4,90	-84,01%	
2.6.3	иные прочие расходы	млн. рублей	147,80	96,99	-50,81	-34,38%	
II.VII	Иные сведения:	млн. рублей					
2.7.1	Расходы на ремонт	млн. рублей					
2.7.2	Коммерческие расходы	млн. рублей					
2.7.3	Управленческие расходы	млн. рублей					
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн. рублей	30,36	20,60	-9,76	-32,14%	
3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	30,36	20,60	-9,76	-32,14%	
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
3.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
3.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2)	млн. рублей	-17,88	-24,50	-6,62	37,04%	
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн. рублей					
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн. рублей					
4.1.2	проценты к получению	млн. рублей					
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн. рублей					
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей					
4.1.4	прочие внереализационные доходы	млн. рублей					
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	17,88	24,50	6,62	37,04%	
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн. рублей	1,29	0,62	-0,66	-51,64%	
4.2.2	проценты к уплате	млн. рублей	16,28	14,79	-1,48	-9,11%	
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн. рублей	0,24	8,93	8,68	3582,68%	
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей	0,24	8,93	8,68	3582,68%	
4.2.4	прочие внереализационные расходы	млн. рублей	0,07	0,16	0,09	116,71%	
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн. рублей	12,48	-3,90	-16,38	-131,25%	
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					

5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	12,48	-2,78	-15,26	-122,30%	
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
5.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
5.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
5.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
VI	Налог на прибыль всего, в том числе:	млн. рублей	0,92	0,84			
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
6.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
6.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности);	млн. рублей					
6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии;	млн. рублей	0,92	0,84			
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;	млн. рублей					
6.5	Оказание услуг по технологическому присоединению;	млн. рублей					
6.6	Реализация электрической энергии и мощности;	млн. рублей					
6.7	Реализации тепловой энергии (мощности);	млн. рублей					
6.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
6.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
6.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
6.9	Прочая деятельность;	млн. рублей					
VII	Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе:	млн. рублей	11,55	-4,74	-16,29	-141,00%	
7.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
7.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
7.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
7.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
7.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
7.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	32,90	-3,62	-36,52	-111,00%	
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
7.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					

7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
7.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
7.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
7.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей					
15.2	Выплата дивидендов	млн. рублей					
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн. рублей					
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X - строка XI) всего, в том числе:	млн. рублей					
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII - строка XIII), всего в том числе	млн. рублей					
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн. рублей					
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн. рублей					
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV - строка XV), в том числе	млн. рублей					
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн. рублей					
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн. рублей					
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн. рублей					
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	млн. рублей					
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн. рублей					
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн. рублей					
XXIII	Иные сведения:	-					
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ							
XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-	x	x		x	x
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт	13,96	13,96	0	0,00%	
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час					
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт	13,96	13,96	0	0,00%	
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час					
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн.кВт.ч	25,15	16,58	-8,56	-34,05%	
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-	x	x		x	x
24.6.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.6.2	тепловой энергии	тыс.Гкал					
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	x	x		x	x
24.7.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.7.2	электрической мощности	МВт					
24.7.3	тепловой энергии	тыс.Гкал					
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	x	x		x	x
24.8.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.8.2	тепловой энергии	тыс.Гкал					
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-	x	x		x	x
24.9.1	электрической энергии	млн.кВт.ч	20,65	14,32	-6,33	-30,64%	
24.9.2	электрической мощности	МВт					
24.9.3	тепловой энергии	тыс.Гкал					
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	x	x		x	x

25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн.кВт.ч					
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн.кВт.ч					
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн.кВт.ч					
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	млн.кВт.ч					
25.2	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	млн.кВт.ч	2,78	1,01	-1,77	-63,69%	
25.3	Заявленная мощность ***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт					
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	МВт					
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт					
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт					
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.	1 181,41	125,56	1 306,97	110,63%	(КТП-34 2х630 кВА до опоры №30 ф. 16,17= 284м)
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 - строка 2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.1)	млн. рублей	317,11	235,40	-81,71	-25,77%	
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	-	x	x		x	x
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн.кВт.ч					
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час					
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн. рублей					
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	-	x	x		x	x
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе	МВт					
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт					
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт					
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт					
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	млн.кВт.ч					
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	млн.кВт.ч					
27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	млн.кВт.ч					
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе	млн. рублей					
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
XXVIII	Среднесписочная численность работников	чел.	54,10	48,96	-5,14	-9,51%	
2 Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики							

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2026		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт за 9 месяцев 2026	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн. рублей	57,02	48,83	-8,19	-14,37%	
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	51,62	43,43	-8,19	-15,87%	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	14,64	14,64	0,00	0,00%	
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей					
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	14,64	14,64	0,00	0,00%	
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. рублей					
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн. рублей					
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей					
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. рублей					
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей					
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн. рублей					
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.1.3	прочая прибыль	млн. рублей					
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей	36,98	28,79	-8,19	-22,15%	
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей	36,98	28,79	-8,19	-22,15%	

1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	36,98	28,79	-8,19	-22,15%	
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн. рублей					
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн. рублей					
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей					
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. рублей					
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. рублей					
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей	5,40	5,40	0,00	0,00%	
2.1	Кредиты	млн. рублей	5,40	5,40	0,00	0,00%	
2.2	Облигационные займы	млн. рублей					
2.3	Векселя	млн. рублей					
2.4	Займы организаций	млн. рублей					
2.5	Бюджетное финансирование	млн. рублей					
2.5.1	средства федерального бюджета	млн. рублей					

2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей					
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей					
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей					
2.6	Использование лизинга	млн. рублей					
2.7	Прочие привлеченные средства	млн. рублей					
III	Иные сведения:	-					
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей					
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей					
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей					
3.1.3	кредитов	млн. рублей					
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-					
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн. рублей					
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн. рублей					
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн. рублей					
VIII	Направления использования чистой прибыли	млн. рублей					
8.1	На инвестиции	млн. рублей					
8.2	Резервный фонд	млн. рублей					
8.3	Выплата дивидендов	млн. рублей					
8.4	Остаток на развитие	млн. рублей					
IX	Иные сведения:	-					
9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4.2.2 + строка II.IV)	млн. рублей					
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе:	млн. рублей					
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн. рублей					
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе	млн. рублей					
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн. рублей					
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)	-					
БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ							
X	Поступления от текущих операций всего, в том числе:	млн. рублей	380,53	186,31	-194,2264009	-51,04%	
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	380,53	186,31	-194,2264009	-51,04%	

10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
10.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия) всего, в том числе:	млн. рублей					
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн. рублей					
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей					
10.10	Прочая деятельность	млн. рублей					
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн. рублей	256,73	216,53	-40,20750537	-15,66%	
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн. рублей	43,32	41,80	-1,510889859	-3,49%	
11.2	Оплата покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей					
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
11.2.3	на компенсацию потерь	млн. рублей					
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей					
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	млн. рублей					
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
11.6	Оплата труда	млн. рублей	68,20	62,89	-5,303649352	-7,78%	
11.7	Страховые взносы	млн. рублей	20,59	22,44	1,841796618	8,94%	
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн. рублей	1,04	31,79	30,74428511	2942,93%	
11.8.1	налог на прибыль	млн. рублей	0,15	8,88	8,724665186	5765,52%	
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн. рублей	10,30	9,58	-0,721818567	-7,01%	
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн. рублей	75,18	33,49	-41,69449187	-55,46%	
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	млн. рублей	3,76	2,42	-1,33895508	-35,64%	
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн. рублей		9,90			
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн. рублей	34,34	2,21			
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн. рублей					
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	млн. рублей					
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе	млн. рублей					
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации всего, в том числе:	млн. рублей					
12.2.1.1	средства федерального бюджета	млн. рублей					
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей					
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн. рублей					
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей	21,23	6,13	-15,09995924	-71,13%	
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн. рублей	6,59	6,13	-0,46165195	-7,00%	
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн. рублей					
13.1.2	новое строительство и расширение	млн. рублей	6,59	6,13	-0,46165195	-7,00%	

13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	млн. рублей					
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн. рублей					
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн. рублей					
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн. рублей					
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн. рублей					
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей					
13.4	Иные сведения:	-	14,64	9,02	-5,623297841	-38,41%	
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	млн. рублей	14,64	9,02	-5,623297841	-38,41%	
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:	млн. рублей	5,40	5,40	0	0,00%	
14.1	Процентные поступления	млн. рублей					
14.2	Поступления по полученным кредитам всего, в том числе:	млн. рублей	5,40	5,40	0	0,00%	
14.2.1	на текущую деятельность	млн. рублей					
14.2.2	на инвестиционные операции	млн. рублей	5,40	5,4	0	0,00%	
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей					
14.3	Поступления от эмиссии акций **	млн. рублей					
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн. рублей					
14.4.1	облигационные займы	млн. рублей					
14.4.2	векселя	млн. рублей					
14.5	Поступления от займов организаций	млн. рублей					
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн. рублей					
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн. рублей					
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:	млн. рублей	36,98	35,00	-1,98434418	-5,37%	
15.1	Погашение кредитов и займов всего всего, в том числе:	млн. рублей	36,98	35,00	-1,98434418	-5,37%	
15.1.1	на текущую деятельность	млн. рублей		35,00			
15.1.2	на инвестиционные операции	млн. рублей	36,98		-36,98434418	-100,00%	
8.1	На инвестиции	млн. рублей					
8.2	Резервный фонд	млн. рублей					
8.3	Выплата дивидендов	млн. рублей					
8.4	Остаток на развитие	млн. рублей					
IX	Иные сведения:	-					
9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4.2.2 + строка II.IV)	млн. рублей					
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе:	млн. рублей					
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн. рублей					
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе	млн. рублей					
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн. рублей					
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)	-					
БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ							
X	Поступления от текущих операций всего, в том числе:	млн. рублей					
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					

10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
10.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия) всего, в том числе:	млн. рублей					
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн. рублей					
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей					
10.10	Прочая деятельность	млн. рублей					
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн. рублей					
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн. рублей					
11.2	Оплата покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей					
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
11.2.3	на компенсацию потерь	млн. рублей					
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей					
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	млн. рублей					
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
11.6	Оплата труда	млн. рублей					
11.7	Страховые взносы	млн. рублей					
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн. рублей					
11.8.1	налог на прибыль	млн. рублей					
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн. рублей					
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн. рублей					
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	млн. рублей					
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн. рублей					
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн. рублей					
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн. рублей					
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	млн. рублей					
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе	млн. рублей					
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации всего, в том числе:	млн. рублей					
12.2.1.1	средства федерального бюджета	млн. рублей					
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей					
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн. рублей					

XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей					
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн. рублей					
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн. рублей					
13.1.2	новое строительство и расширение	млн. рублей					
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	млн. рублей					
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн. рублей					
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн. рублей					
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн. рублей					
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн. рублей					
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей					
13.4	Иные сведения:	-					
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	млн. рублей					
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:	млн. рублей					
14.1	Процентные поступления	млн. рублей					
14.2	Поступления по полученным кредитам всего, в том числе:	млн. рублей					
14.2.1	на текущую деятельность	млн. рублей					
14.2.2	на инвестиционные операции	млн. рублей					
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей					
14.3	Поступления от эмиссии акций **	млн. рублей					
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн. рублей					
14.4.1	облигационные займы	млн. рублей					
14.4.2	векселя	млн. рублей					
14.5	Поступления от займов организаций	млн. рублей					
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн. рублей					
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн. рублей					
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:	млн. рублей					
15.1	Погашение кредитов и займов всего всего, в том числе:	млн. рублей					
15.1.1	на текущую деятельность	млн. рублей					
15.1.2	на инвестиционные операции	млн. рублей					

Примечание:

* В строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма нижерасположенных строк соответствующего раздела (подраздела).

** Строка заполняется в объеме притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется.

*** Указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии.

**** Указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

***** Указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг.