

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии  
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом долгосрочной индексации  
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "Ангарская нефтехимическая компания"ИНН: 3801009466КПП: 380101001Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	56452,4	82670,2008	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	28914,7	42313,3908	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	24968,2	32980,28	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1881,1	538,31	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1817,2	533,58	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	23087,1	32441,97	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2424,9	3162,6449	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1232,2	1645,15	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2714,3	7687,9608	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	14,8	90,42	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	2699,5	7597,5408	план:общехоз.затраты АНХК-1531,9т.р., услуги РН-Информ(связь)-268,3т.р., услуги по пожарной безопасности - 510,5т.р, услуги элекрорем.цеха 388,8т.р.
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	24987,6	27247,91	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2555,1	2785,26	в т.ч. 596,1т.р.-аренда зем.участков КУМИ гор.Ангарска
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	372,1	451,6	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11987,6	13159,5	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	5120	5120	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1280	1280	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1753,6	2376,2	ввод оборудования в 2015г., и связанное с этим увеличение первоначальной стоимости
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1919,2	2075,35	энергия на хоз.нужды:1002,8т.р.-эл.энергия, 916,4т.р.-теп.энергия

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2550,1	13108,9	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1817,2	533,58	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	13057	18053	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13,9692	12,69	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	934,70	1422,19	план был от цены 847,42руб./МВт.ч. с учетом индекса дефлятора 110,3%
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	232	232	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2273,201	2305,313	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	23,360	55,472	ВН
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	2135,848	2135,848	СН
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	113,994	113,994	НН
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	5717,172	5699,172	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	827	827	ВН
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	4890,172	4872,172	СН
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	0	0	НН
5	Длина линий электропередач, всего	км	646,966	646,966	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	14,554	14,554	ВН
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	572,281	572,281	СН
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	60,131	60,131	НН
6	Доля кабельных линий электропередач	%	97,83%	96,47%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	191521	123084,6351	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	2,95	X	X

Примечание:

<sup>1</sup> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

**Раскрытие информации о движении активов, включающий  
балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость  
активов на конец года, а также информацию о выбытии активов  
в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе  
за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства  
и приобретения нового оборудования**

Наименование  
организации АО "Ангарская нефтехимическая компания"  
ИНН: 3801009466  
КПП: 380101001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание*
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	741941,301	741941,301	электрооборудование, участвующее в передаче электрической энергии
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	191521	123084,6351	
		МВА			
		км			
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	0	0	
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	191521	123084,6351	
		МВА			
		км			
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	0	0	
		МВА			
		км			
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.	191521	112924,9929	по инвестпрограмме, устаревшей в тарифе(ЛЭП-110)
		МВА			
		км			
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.		10159,64228	нетребующее монтажа(компрессоры, системы резервного питания, агрегаты выпрямительные)
		МВА			
		км			
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	58066,36	48411,8	
		МВА			
		км			амортизация
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	875395,941	816614,1362	

Примечание:

\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.