

Podněty k problematika distribučních tarifů a údajů pro vyhodnocování dodávek plynu

č.p.	Identifikace problému	Identifikace příčin problému	Popis cílového stavu	Další podstatné informace
1	<p>Tvorba korekčního faktoru pro službu distribuční soustavy z důvodu přílišné závislosti fakturovaného množství distribuovaného plynu na klimatických podmínkách. Provozovatel distribuční soustavy nemá v průběhu kalendářního roku žádnou možnost na ovlivnění pozitivních/negativních odchylek skutečných výnosů, způsobených klimatickými odchylkami od upravených povolených výnosů, stanovených Energetickým regulačním úřadem (dále ÚPV).</p>	<p>1. cenová rozhodnutí Energetického regulačního úřadu jsou účinná na celý kalendářní rok, takže provozovatel distribuční soustavy nemůže na odchylky výnosů reagovat.</p> <p>2. Stávající způsob zařazování odběrných míst zákazníků s přepočtenou roční spotřebou do 630 MWh/rok do tarifních pásem způsobuje přílišnou meziroční fluktuaci mezi tarifními pásmy z důvodu klimatických odchylek.</p> <p>3. Stávající podoba tarifního modelu pro odběrná místa zákazníků s přepočtenou roční spotřebou do 630 MWh/rok, který je laděn na spojitý průběh cenové křivky v závislosti na výši množství distribuovaného plynu způsobuje nesoulad poměru fixní a komoditní složky ceny mezi jednotlivými tarifními pásmy, a to bez logického zdůvodnění. Výše stálých platů za přistavenou kapacitu a pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu jsou podřízeny doladění návaznosti cenové křivky.</p> <p>4. Jelikož se pro tarifní pásmo s přepočtenou roční spotřebou 63-630 MWh/rok stanovuje denní rezervovaná pevná distribuční kapacita za fakturační období z aktuální přepočtené roční spotřeby (závislé na konkrétních klimatických podmínkách fakturačního období), neexistuje reálně v tomto tarifním pásmu žádná fixní složka.</p> <p>5. Denní rezervovaná pevná distribuční kapacita pro odběrná místa zákazníků s přepočtenou roční spotřebou nad 630 MWh/rok s měřením typu C se pro rok r stanovuje za období únor_{$r-1$} až leden_{r}, takže v době stanovení ÚPV je znám pouze jeden zimní měsíc. Pravděpodobnost odchylek reálných hodnot denních rezervovaných distribučních kapacit od hodnot známých v době stanovení ÚPV je tedy značná.</p>	<p>Úprava stávajícího tarifního modelu tak, aby byly eliminovány nedostatky popsané v odst. 2., body 2.-3. Způsob alokace ÚPV stávajícím tarifním modelem do jednotlivých tarifních pásem je plně vyhovující, takže je třeba upravit přímý způsob aplikace výnosů do distribučních tarifů pro odběrná místa zákazníků s přepočtenou roční spotřebou do 630 MWh/rok, resp. způsob zařazování do jednotlivých tarifních pásem. Pro odběrná místa zákazníků s přepočtenou roční spotřebou nad 630 MWh/rok s měřením typu C zvážit mírnou úpravu období, za které se stanovuje denní rezervovaná pevná distribuční kapacita.</p>	<p>Úpravy stávajícího tarifního modelu lze provádět postupně. Prioritou je eliminace negativních dopadů na zákazníky a zachování stávajících výhod tarifního modelu. Základní principy alokace ÚPV pro jednotlivá tarifní pásma budou zachovány.</p>

2	<p>Současný systém fakturace za službu distribuční soustavy je příliš závislý na množství distribuovaného plynu a tedy zejména na klimatických podmínkách.</p> <p>Cena – pásmo se pro konkrétního zákazníka stanovuje až po vyhodnocení spotřeby. Provozovatel distribuční soustavy tak nemá dostatečně spolehlivé informace pro plánování spotřeby a tím svých výnosů. Nemůže nijak ovlivnit odchylky skutečných výnosů, způsobených klimatickými podmínkami, případně chováním zákazníků od upravených povolených výnosů, stanovených Energetickým regulačním úřadem (dále UPV). Systém generuje vysoké korekční faktory.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Cenová rozhodnutí Energetického regulačního úřadu jsou účinná na celý kalendářní rok, takže provozovatel distribuční soustavy nemůže na odchylky výnosů proti UPV reagovat. 2. Stávající způsob zařazování odběrných míst zákazníků s přepočtenou roční spotřebou do 630 MWh/rok do tarifních pásem dle dosažené spotřeby způsobuje přílišnou meziroční fluktuaci mezi tarifními pásmi z důvodu klimatických odchylek a chování zákazníků. 3. Jelikož se pro tarifní pásmo s přepočtenou roční spotřebou 63 – 630 MWh/rok stanovuje denní rezervovaná pevná distribuční kapacita za fakturační období z aktuální přepočtené roční spotřeby (závislé na konkrétních klimatických podmínkách fakturačního období), neexistuje v tomto tarifním pásmu žádná fixní složka. 4. Zákazník v průběhu fakturačního období neví, jaké mu budou fakturovány ceny. 	<p>Úprava stávajícího tarifního modelu tak, aby byly eliminovány nedostatky popsané v odst. 2.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Úprava stávajícího způsobu aplikace povolených výnosů do distribučních tarifů pro odběrná místa zákazníků. Pro snížení korekčních faktorů navrhujeme změnu alokace povolených výnosů mezi stálou (kapacitní) a proměnnou (komoditní) složku s výrazným posílením stálé složky ceny. 2. Pevné zařazení odběrných míst zákazníků do tarifních pásem (zafixování), na základě svobodné volby zákazníka nebo jiným dopředu známým způsobem, například dle minulé dosažené spotřeby přepočtené na normálovou teplotu. Ceny zákazníkovi účtovat dle tohoto pásma a dosažené spotřeby. 3. Posílení stálé složky ceny za kapacitu nebo zavedení nové složky ceny za odběrné místo. 	<p>Základní principy alokace UPV pro jednotlivá tarifní pásma budou zachovány.</p> <p>Pro návrh konkrétních úprav distribučních tarifů a údajů pro vyhodnocování dodávek plynu navrhujeme založit pracovní skupinu složenou se zástupců regulovaných subjektů, vedenou pracovníkem ERÚ.</p>
3	<p>Tvorba korekčního faktoru pro službu distribuční soustavy z důvodu přílišné závislosti fakturovaného množství distribuovaného plynu na klimatických podmínkách.</p> <p>Provozovatel distribuční soustavy nemá v průběhu kalendářního roku žádnou možnost na ovlivnění pozitivních/negativních odchylek skutečných výnosů, způsobených klimatickými odchylkami od upravených povolených výnosů, stanovených Energetickým regulačním úřadem (dále UPV).</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Cenová rozhodnutí Energetického regulačního úřadu jsou účinná na celý kalendářní rok, takže provozovatel distribuční soustavy nemůže na odchylky výnosů reagovat. 2. Stávající způsob zařazování odběrných míst zákazníků s přepočtenou roční spotřebou do 630 MWh/rok do tarifních pásem způsobuje přílišnou meziroční fluktuaci mezi tarifními pásmi z důvodu klimatických odchylek. 3. Jelikož se pro tarifní pásmo s přepočtenou roční spotřebou 63 – 630 MWh/rok stanovuje denní rezervovaná pevná distribuční kapacita za fakturační období z aktuální přepočtené roční spotřeby (závislé na konkrétních klimatických podmínkách fakturačního období), neexistuje reálně v tomto tarifním pásmu žádná fixní složka. 	<p>Úprava stávajícího tarifního modelu tak, aby byly eliminovány nedostatky popsané v odst. 2., body 2.-3.</p> <p>Způsob alokace UPV stávajícím tarifním modelem do jednotlivých tarifních pásem je plně vyhovující, takže je třeba upravit přímý způsob aplikace výnosů do distribučních tarifů pro odběrná místa zákazníků s přepočtenou roční spotřebou do 630 MWh/rok, resp. způsob zařazování do jednotlivých tarifních pásem.</p>	<p>Úpravy stávajícího tarifního modelu lze provádět postupně. Prioritou je eliminace negativních dopadů na zákazníky a zachování stávajících výhod tarifního modelu. Základní principy alokace ÚPV pro jednotlivá tarifní pásma budou zachovány.</p>